

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

Laporan keuangan konsolidasian interim tanggal 31 Maret 2022
dan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal tersebut
(tidak diaudit)

*Interim consolidated financial statements as of March 31, 2022
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 PADA TANGGAL
31 MARET 2022 DAN 31 DESEMBER 2021
DAN UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL
31 MARET 2022 DAN 2021**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

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

Alamat Rumah/ Home Address

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

Alamat Rumah/ Home Address

Telepon/ Telephone
Jabatan/ Title

menyatakan bahwa :

1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, dan Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022 dan 2021 PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasi Tiga Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya");
2. Laporan Keuangan Konsolidasi Tiga Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi Tiga Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar;
- b. Laporan Keuangan Konsolidasi Tiga Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;

**DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY
FOR PRESENTATION OF
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF MARCH 31, 2022 AND DECEMBER 31, 2021
AND FOR THE THREE-MONTH PERIODS
ENDED
MARCH 31, 2022 AND 2021**

We the undersigned,

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

hereby confirm :

1. Responsible towards the preparation and presentation of the Consolidated Financial Statements as of March 31, 2022 and December 31, 2021 and For The Three-Month Periods Ended March 31, 2022 and 2021 of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries ("Consolidated Financial Statements As Of and For The Three-Month Periods Ended of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries");
2. The Consolidated Financial Statements As Of and For The Three-Month Periods Ended of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesia Financial Accounting Standards;
3. a. All information in The Consolidated Financial Statements As Of and For The Three-Month Periods Ended of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;
- b. The Consolidated Financial Statements As Of and For The Three-Month Periods Ended of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;

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

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



MEDCOENERGI

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

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

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

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

Jakarta, 15 Juni/June2022
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 2022
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, 2022
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.....	12-390	<i>Notes to the Consolidated Financial Statement</i>
Informasi Tambahan	391-395	<i>Supplementary Information</i>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	31 Maret 2022 (tidak diaudit)/ Maret 31, 2022 (unaudited)	Catatan/ Notes	31 Desember 2021 (diaudit)/ December 31, 2021 (audited)	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	376.549.638	2,4	480.984.828	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	10.949.368	2,5	30.612.536	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	160.480.805	2,13	451.947.734	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha		2,6		Trade receivables
- Pihak berelasi	443.934		413.875	Related parties -
- Pihak ketiga	483.716.096		220.621.777	Third parties -
Piutang lain-lain		2,7		Other receivables
- Pihak berelasi	24.062.717		22.945.666	Related parties -
- Pihak ketiga	255.055.755		235.337.616	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	39.638.421	2,8	37.897.470	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	37.334.021	2,9	30.047.139	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	111.279.915	2,10	100.884.410	Inventories
Pajak dibayar di muka	4.503.069	2,11	4.943.215	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	10.770.093	2,12	11.466.159	Prepaid expenses
Aset derivatif	546.358	2,27	454.836	Derivative assets
Aset dimiliki untuk dijual	790.308	2,39	1.213.992	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	73.231.673	20	71.792.396	Other current assets
Jumlah Aset Lancar	1.589.352.171		1.701.563.649	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain		2,7		Other receivables
- Pihak ketiga	67.699.352		62.345.546	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	180.658.619	2,8	192.253.773	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	294.081.471	2,9	291.093.535	Concession financial assets - net of current maturities
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	407.217	2,13	419.462	Restricted time deposits and cash in banks
Estimasi pengembalian pajak	7.248.727	2,11	7.950.175	Estimated claim for tax refunds
Aset pajak tangguhan	64.477.541	2,38	50.926.361	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	1.265.058.600	2,14	1.075.430.361	Long-term investments
Aset tetap	50.865.152	2,15	50.372.079	Property, plant and equipment
Aset hak guna	199.099.163	2,16	173.334.291	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	304.493.646	2,17	301.823.138	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2.867.887.288	2,18	1.680.470.469	Oil and gas properties
Goodwill	39.066.445	2,19	39.066.445	Goodwill
Aset derivatif	15.688.286	2,27	4.827.411	Derivative assets
Aset lain-lain	50.052.970	20	52.007.444	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	5.406.784.477		3.982.320.490	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET	6.996.136.648		5.683.884.139	TOTAL ASSETS

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

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	31 Maret 2022 (tidak diaudit)/ Maret 31, 2022 (unaudited)	Catatan/ Notes	31 Desember 2021 (diaudit)/ December 31, 2021 (audited)	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha		2,21		Trade payables
- Pihak berelasi	24.028.524		24.028.524	Related parties -
- Pihak ketiga	342.613.637		164.670.119	Third parties -
Utang lain-lain		2,23		Other payables
- Pihak berelasi	7.714.535		7.477.489	Related parties -
- Pihak ketiga	100.531.356		54.050.175	Third parties -
Utang pajak	299.377.779	2,25	94.812.611	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	184.438.570	2,26	169.814.854	Accrued expenses and
Liabilitas derivatif	24.487.992	2,27	8.490.102	other provisions
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	6.430.889	2,39	6.838.258	Derivative liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun		2		Liabilities directly associated with assets held for sale
- Pinjaman bank	265.574.371	28	194.127.151	Current maturities of long-term debts
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	88.695	29	46.088	Bank loans -
- Obligasi Rupiah	144.532.690	29	121.312.147	Loans from non-bank - financial institutions
- Liabilitas sewa	103.684.832	24	95.261.352	Rupiah bonds -
Liabilitas kontrak	59.074.103	22	65.247.578	Lease Liabilities -
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	1.562.577.973		1.006.176.448	Contract liabilities
				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	513.537.642	28	231.466.519	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.855.303	29	1.280.187	Loans from non-bank - financial institutions
- Obligasi Rupiah	228.817.333	29	317.506.569	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	2.126.102.714	29	2.123.461.313	US Dollar bonds -
- Liabilitas sewa	139.159.429	24	127.069.787	Lease liabilities -
Liabilitas kontrak	38.288.984	22	7.585.676	Contract liabilities
Utang lain-lain	37.112.028	2,23	44.456.210	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	785.654.886	2,38	405.331.071	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	44.385.716	2,41	30.783.446	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	44.794.890	2,27	10.190.387	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	178.404.948	2,50	149.240.065	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	4.140.113.873		3.448.371.230	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas	5.702.691.846		4.454.547.678	Total Liabilities

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

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	31 Maret 2022 (tidak diaudit/ Maret 31, 2022 (unaudited))	Catatan/ Notes	31 Desember 2021 (diaudit/ December 31, 2021 (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 2022 dan 31 Desember 2021				55,000,000,000 shares as of March 31, 2022 and December 31, 2021
- Diterbitkan dan disetor penuh				Issued and fully paid -
25.136.231.252 saham pada pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021	121.798.946		121.798.946	25,136,231,252 shares as of March 31, 2022 and December 31, 2021
- Saham treasury				Treasury shares -
160.631.693 saham pada tanggal 31 Maret 2022 dan 185.831.693 saham pada tanggal 31 Desember 2021	(778.349)		(900.665)	160.631.693 shares as of March 31, 2022 and 185.831.693 shares as of December 31, 2021
	121.020.597	31	120.898.281	
Tambahan modal disetor	488.916.445	32	488.107.377	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/ entitas asosiasi	(72.514.729)	33	(72.514.729)	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(9.553.899)	2	(8.818.370)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	(43.446.323)	2	1.992.024	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	6.400.562	2	6.400.562	Difference value in transactions in non-controlling interests
Bagian rugi komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	(2.966.814)	14	(11.917.694)	Share of other comprehensive loss of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	38.285.364	41	38.278.811	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya	6.492.210		6.492.210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya	593.846.757		503.807.402	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.126.480.170		1.072.725.874	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	166.964.632	30	156.610.587	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas	1.293.444.802		1.229.336.461	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	6.996.136.648		5.683.884.139	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 2022
(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 Ended
March 31, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated/ Catatan/Note 39)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				CONTINUING OPERATIONS
PENDAPATAN				REVENUES
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	478.845.646	2,34	292.542.563	Revenue from contracts with customers
Pendapatan keuangan	10.495.154	2,34	9.405.973	Finance income
JUMLAH PENDAPATAN	489.340.800		301.948.536	TOTAL REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	112.000.935	2,15,16, 18,35	77.595.173	Depreciation, depletion and amortization
Biaya produksi dan lifting	81.754.976	2,35	62.527.458	Production and lifting costs
Biaya pembelian minyak mentah	31.270.806	2,35	24.288.964	Cost of crude oil purchases
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	12.337.326	2,35	8.414.526	Cost of electric power sales and related services
Beban eksplorasi	5.067.475	2,35	5.919.997	Exploration expenses
Biaya jasa	4.912.371	2	3.125.834	Cost of services
JUMLAH BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA	247.343.889		181.871.952	TOTAL COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR	241.996.911		120.076.584	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	(41.894.544)	2,36	(43.913.412)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(64.606.797)	24,28,29	(54.969.731)	Finance costs
Bagian laba dari entitas asosiasi dan ventura bersama	47.105.684	2,14	13.176.110	Share of net profit of associates and joint venture
Pendapatan bunga	5.209.137		2.610.367	Interest income
Keuntungan pembelian diskon	13.699.386	47	-	Bargain purchase
Beban lain-lain	(11.210.051)	37	(6.110.743)	Other expenses
Pendapatan lain-lain	2.722.218	37	3.475.855	Other income
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	193.021.944		34.345.030	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(96.598.897)	2,38	(26.817.070)	INCOME TAX EXPENSE
LABA PERIODE BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	96.423.047		7.527.960	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 2022
(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 Ended
March 31, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,			
	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated Catatan/Note 39)	
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(476.799)	39	1.219.696	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations
LABA PERIODE BERJALAN	95.946.248		8.747.656	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	(129.971)		1.031.724	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak	(40.906.613)		15.131.903	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Bagian laba komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	8.950.880		772.990	Share of other comprehensive income 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		966.379	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi ke laba rugi	-		32.990	Income tax related to the accounts that will not be reclassified to profit or loss
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	63.867.097		26.683.642	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 2022
(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 Ended
March 31, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated Catatan/Note 39)	
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	90.516.154		3.898.644	<i>Profit for the period from continuing operations</i>
Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dihentikan	(476.799)		1.219.696	<i>Profit (loss) for the period from discontinued operations</i>
Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	90.039.355		5.118.340	<i>Profit for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	5.906.893	2,30	3.629.316	<i>Profit for the period attributable to non-controlling interests</i>
	95.946.248		8.747.656	
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				<i>Equity holders of the parent company</i>
Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	53.299.711		13.369.203	<i>Comprehensive income for the period from continuing operations</i>
Laba (rugi) komprehensif periode berjalan dari operasi yang dihentikan	(476.799)		1.219.696	<i>Comprehensive income (loss) for the period from discontinued operations</i>
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	52.822.912		14.588.899	<i>Comprehensive income for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	11.044.185	2,30	12.094.743	<i>Comprehensive income for the period attributable to non-controlling interests</i>
	63.867.097		26.683.642	

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 2022
(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 Ended
March 31, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated Catatan/Note 39)	
LABA PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00361	2,40	0,00020	BASIC EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA PER SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00362	2,40	0,00013	BASIC EARNINGS PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA PER SAHAM DILUSIAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00361	2,40	0,00020	DILUTED EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA PER SAHAM DILUSIAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DIATRIBUSIKAN DAPAT KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00362	2,40	0,00013	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 2022
(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 Ended
March 31, 2022
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)
(Unaudited)

Distribusikan 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	Penyesuaian Nilai Wajar atas Investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available-for- Sale Investment	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 2020	121.481.426	498.059.682	6.492.210	456.787.998	(72.514.729)	(7.305.922)	(13.125.193)	-	(18.386.631)	35.954.613	1.007.443.454	187.861.543	1.195.304.997	Balance, December 31, 2020
Rugi tahun berjalan	-	-	-	5.118.340	-	-	-	-	-	-	5.118.340	3.629.316	8.747.656	Loss for the year
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	241.250	7.456.627	-	772.990	999.692	9.470.559	8.465.427	17.935.986	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	-	-	-	5.118.340	-	241.250	7.456.627	-	772.990	999.692	14.588.899	12.094.743	26.683.642	Total comprehensive loss for the year
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	60.300.000	-	-	-	-	-	60.300.000	60.534.490	120.834.490	Capital contribution from non-controlling interest
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	154.628	57.474	-	-	-	-	-	-	-	212.102	-	212.102	Share-based payments
Saldo tanggal 31 Maret 2021	121.636.054	498.117.156	6.492.210	461.906.338	(12.214.729)	(7.064.672)	(5.668.566)	-	(17.613.641)	36.954.305	1.082.544.455	260.490.776	1.343.035.231	Balance, March 31, 2021

Distribusikan 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		Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effect of Changes in Equity Transaction of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair value adjustment on cash flow hedging Instrument	Penyesuaian Nilai Wajar atas investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available for Sale investment	Selisih transaksi dengan kepentingan non-pengendali/ Difference in value in transaction with non-controlling Interest	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 Non pengendali/ Non-Controlling Interest	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 tahun berjalan	-	-	-	90.039.355	-	-	-	-	-	-	-	90.039.355	5.906.893	95.946.248	Profit for the year
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 komprehensif tahun berjalan	-	-	-	90.039.355	-	(735.529)	(45.438.347)	-	-	8.950.880	6.553	52.822.912 u	11.044.185	63.867.097	Total comprehensive income for the year
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 March 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

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 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated Catatan/Note 39)	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan	435.695.222		263.450.314	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(154.043.226)		(103.644.907)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	281.651.996		159.805.407	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(75.603.959)		(26.369.961)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	206.048.037		133.435.446	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek	19.839.546		-	Proceeds from redemption of short-term investments
Penambahan (pengurangan) aset lain-lain	3.391.955		(203.041)	Addition (deduction) to to other assets
Penerimaan bunga	3.092.677		2.776.994	Interest received
Dividen kas dari ventura bersama	1.087.140	14	543.570	Cash dividends received from joint venture
Penerimaan dari pelepasan entitas anak atau asosiasi	-	39,47	92.000.000	Proceeds from disposal of subsidiaries or associates
Penerimaan dari piutang lain-lain	-	7,39	36.066.018	Receipt of other receivables
Penerimaan (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi	(1.117.051)		10.154.772	Receipt of (additions) other receivables from related parties
Perolehan aset tetap	(2.294.033)	15	(86.794)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(2.618.256)	17	(4.272.904)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan pada aset konsesi	(8.387.081)	9	(1.665.389)	Additions to concession financial assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	(35.438.788)	17,18,53	(5.377.398)	Additions to oil and gas properties
Akuisisi bisnis setelah dikurangi kas yang diperoleh	(788.406.785)	47	(5.700.000)	Acquisition of business net of cash acquired
Kas neto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(810.850.676)		124.235.828	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	Catatan/ Notes	2021 (Disajikan kembali/ As restated Catatan/Note 39)	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Hasil yang diperoleh dari:				<i>Proceeds from:</i>
- Pinjaman jangka panjang	2.627.144	54	-	<i>Other long-term debt -</i>
- Pinjaman bank	450.000.000	54	25.424.838	<i>Bank loans -</i>
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali	-	30	60.534.490	<i>Capital injection from non-controlling interest</i>
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali	-	30	(220.000)	<i>Cash dividends payment of Subsidiaries to non-controlling interest</i>
Pembelian saham treasury		31,32		<i>Purchase of treasury shares</i>
Penyelesaian liabilitas derivatif	(6.097.080)	54	(5.071.904)	<i>Settlement of derivative liability</i>
Pembayaran liabilitas sewa	(28.175.619)	24,54	(18.356.841)	<i>Repayment of lease liabilities</i>
Pembayaran beban pendanaan	(59.044.858)		(59.434.852)	<i>Payment of financing charges</i>
Pembayaran atas:				<i>Payments of:</i>
- Utang jangka panjang lainnya	(63.149.028)	54	(19.386.495)	<i>Other long-term debt -</i>
- Pinjaman bank	(87.698.281)	28,54	(40.305.561)	<i>Bank loans -</i>
Penempatan deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	291.479.175	13	19.493.109	<i>Increase in restricted time deposits and cash in banks</i>
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan	499.941.453		(37.323.216)	Net cash used in financing activities
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	(104.861.186)		220.348.058	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	179.475	39	(9.581.437)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO	246.521		(3.078.177)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL PERIODE	480.984.828	4	297.494.075	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR PERIODE	376.549.638	4	505.182.519	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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, di mana 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 penggalian, industri, perdagangan, jasa konstruksi, pengangkutan, pekerjaan kontrak, distribusi, jasa teknik dan industri, termasuk penyediaan tenaga listrik dan jasa pendukung tenaga listrik lainnya. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan entitas anaknya (bersama-sama disebut “Grup”) memiliki karyawan tetap masing-masing sekitar 3.405 (tidak diaudit) dan 2.888 (tidak diaudit) pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 3,405 (unaudited) and 2,888 (unaudited) permanent employees as of March 31, 2022 and December 31, 2021, respectively.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 24,81% 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 24.81% 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020 (Catatan 31).

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 25.136.231.252 tercatat di Bursa Efek Indonesia.

Perusahaan telah menerbitkan Penawaran Umum Obligasi Tanpa Hak Konversi dengan Tingkat Bunga Tetap sebagai berikut:

Tanggal penerbitan	Target dana/ Fund target
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 2022 dan 31 Desember 2021, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III, IV, V dan VI dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.
- 2) Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 2022 dan 31 Desember 2021, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I dan II dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 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 or 41.85% of the Company's issued and paid-up capital with exercise price of Rp250 per share. The Company generated funds amounting to Rp1,785,487,886,250 (before deduction of transaction cost) through this PUT III HMETD on the realization of the issuance of 7,141,951,545 new shares. The Company has received all funds from PUT III HMETD in September 2020 (Note 31).

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, all of the Company's 25,136,231,252 shares, respectively are listed on the Indonesia Stock Exchange.

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

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, 2022 and December 31, 2021, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III, IV, V and VI and are still outstanding as disclosed in Note 29.
- 2) As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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, 2022 and December 31, 2021, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I and II and are still outstanding as disclosed in Note 29.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris:

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris

Yani Yuhani Panigoro
Bambang Subianto
Marsillam Simandjuntak
Yaser Raimi A. Panigoro

Direksi:

Direktur Utama
Direktur
Direktur
Direktur
Direktur

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

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua Komite Audit
Anggota Komite Audit
Anggota Komite Audit

Bambang Subianto
Hendry
Ferry Sanjaya

Pada tanggal 9 Oktober 2020, Perusahaan telah menerima surat pengunduran diri Muhammad Lutfi dari jabatannya sebagai Komisaris Utama Perusahaan. Perusahaan telah menyampaikan pemberitahuan pengunduran diri tersebut kepada Bursa Efek Indonesia pada tanggal 13 Oktober 2020. Berdasarkan Akta No. 79 tanggal 26 Agustus 2021, dibuat dihadapan Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, Pemegang Saham Perusahaan telah menunjuk Yani Yuhani Panigoro sebagai Komisaris Utama Perusahaan.

Berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris Perusahaan tanggal 25 Mei 2021, Dewan Komisaris Perusahaan menyetujui pengangkatan Hendry dan Ferry Sanjaya sebagai anggota eksternal komite audit yang baru terhitung sejak tanggal 1 Juli 2021.

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, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director
Director
Director
Director

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the members of the Company's Audit Committee are as follows:

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

On October 9, 2020, the Company has received a resignation letter from Muhammad Lutfi from his position as a President Commissioner of the Company. The Company has submitted the notification on such resignation to Indonesia Stock Exchange on October 13, 2020. Based on the Notarial Deed No. 79 dated August 26, 2021 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, the Shareholders of the Company has appointed Yani Yuhani Panigoro as the President Commissioner.

Based on the Company's Board of Commissioners Resolution dated May 25, 2021, the Company's Board of Commissioners approved the appointment of Hendry and Ferry Sanjaya as new external members of the audit committee, with the effective date of July 1, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 31 Desember 2021, 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, 2022 and December 31, 2021, 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/eksplorasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas						
PT Medco E & P Tarakan ¹⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	13,11	16,22
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	126,38	153,94
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	248,70	306,44
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	74,84	69,87
PT Medco Energi Natuna Timur ¹⁾ (dahulu/formerly PT Medco E & P Kalimantan) Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	26 Nov' 2010	100,00	100,00	5,71	6,20
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	0,01	0,52
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	126,78	124,38
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	98,04	97,42
Medco South Sokang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	17 Dec' 2010	100,00	100,00	-	-
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	602,22	616,47
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	49,24	49,16
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2012	-	100,00	100,00	13,81	12,63
Lematang E & P Limited ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	34,32	33,63
Medco International Services Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	32,56	32,56
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	-	100,00	100,00	0,04	0,04
Medco Asia Pacific Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2007	-	100,00	100,00	-	-
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	49,30	56,58

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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/eksplorasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)						
Medco Energi USA Inc ^{2) 3)} Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	0,28	0,28
Medco Energi US LLC ^{2) 3)} Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	3,13	3,17
Medco International Ventures Ltd ²⁾ Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	121,29	121,39
Medco Petroleum Management LLC ^{2) 3)} Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2014	-	100,00	100,00	0,02	0,02
Medco E&P Natuna Ltd ²⁾ Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	405,31	370,89
Ophir Tanzania (Block 1) Limited ²⁾ Jersey	-	08 Dec' 2005	100,00	100,00	123,74	123,69
Ophir Tanzania (Block 3) Limited ²⁾ Jersey	-	-	100,00	100,00	-	-
Ophir Tanzania (Block 4) Limited ²⁾ Jersey	-	-	100,00	100,00	-	-
Medco Energi Bangkanai Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited) ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	206,62	202,69
Ophir Indonesia (Central Kalimantan) Limited ²⁾ Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	55,96	55,57
Ophir Indonesia (Kerendan) Limited ²⁾ Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	14,99	14,74
Ophir Indonesia (West Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	-	15 May 2013	100,00	100,00	0,12	0,21
Ophir Mexico Offshore Exploration S.A de C.V ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	05 Dec' 2016	100,00	100,00	-	-
Ophir Mexico Operations S.A de C.V ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	02 Feb' 2018	100,00	100,00	3,07	2,63
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	395,21	409,47
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾ Britania Raya/ United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	117,78	137,74
Ophir Vietnam Block 12W B.V ²⁾ Belanda/Netherlands	2011	17 Nov' 2000	100,00	100,00	371,06	359,52
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty Ltd) ²⁾ Australia/ Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	220,92	222,89
Medco Energi Sampang Pty Ltd (dahulu/formerly Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd) ²⁾ Australia/ Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	84,44	80,97
Medco E&P Grissik Ltd (dahulu/formerly ConocoPhillips (Grissik) Ltd) ²⁾ Bermuda / Bermuda	1980	09 Feb' 1976	100,00	-	1.065,80	-

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<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	7,10	8,41
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	12,92	13,11
Medco Singapore Operations Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	100,00	100,00	6,45	5,61
<u>Perdagangan/ Trading</u>				
PT Medco Sampang Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,37	0,37
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	100,00	100,00	340,97	340,98
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	100,00	100,00	4.393,49	3.172,86
<u>Gas Alam Cair/ Liquefied Natural Gas</u>				
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	165,27	165,27
<u>Energi Listrik/ Power</u>				
PT Medco Power Internasional ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	74,72	74,71
PT Medco Power Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	412,59	409,09
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾ Indonesia	62,00	62,00	1,18	1,13
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia	42,39	42,39	47,62	47,86
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia	47,99	47,99	46,16	46,90
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia	49,88	49,88	21,57	21,57
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	67,80	67,50
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,73	0,73
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	0,09	0,09
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	43,76	43,92
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	99,98	99,98	0,14	0,14
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	37,08	36,97
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	62,00	62,00	9,05	8,40
PT Energi Prima ElektriKa ²⁾ Indonesia	55,50	55,50	9,16	8,80
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	43,39	43,39	59,11	61,67
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	12,89	12,92
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	17,69	17,80
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,18	0,18
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	4,40	4,42
PT Medco Power Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,01	0,01
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	42,00	42,00	1,46	1,47
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	59,99	59,99	10,70	10,76
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	59,76	59,76	3,21	1,61

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<u>Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)</u>				
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	56,00	56,00	0,07	0,07
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	0,55	0,55
PT Bio Jatropha Indonesia ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	15,01	15,82
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	69,93	69,93	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	1,03	1,04
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,07	0,07
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,11	0,11
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,76	0,62
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	1,14	1,15
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	356,99	339,10
PT Medcopower Energi Baru ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	1,48	1,49
PT Medcopower Solar Sumbawa ^{2) 4)} Indonesia	100,00	100,00	16,20	13,21
PT Medcopower Surya Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,04	0,04
PT Medcopower Transportasi Listrik ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,20	0,22
PT Medcosolar Bali Timur ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	3,56	3,57
PT Medco Solar Bali Barat ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	2,16	2,16
PT Medco Sumbawa Gas ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,17	0,18
<u>Lain-lain/ Others</u>				
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	1.521,77	1.520,26
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	732,67	728,62
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	586,79	586,78
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	572,30	572,32
Medco Laurel Tree Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	388,60	388,76
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,11	0,11
PT Medco Energi Linggau (dahulu/ formerly PT Medco Java Power) ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	-	-
Ophir Energy Ltd ²⁾ Britania Raya/United Kingdom	100,00	100,00	2.530,40	2.518,84
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	7,30	6,68
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	100,00	100,00	33,11	33,11
PT Medco Kansai Power Indonesia ²⁾ Indonesia	60,00	60,00	148,92	147,86

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 31 Desember 2021 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, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Mar 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<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 International Ventures Ltd ²⁾	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<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
Ophir Asia Services 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 Holdings & Ventures 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 (Mbell) 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 Mexico Holdings 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⁾	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>		
Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (North Ganai) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC ²⁾	100,00	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⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Bualuang Holdings) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (Kutai) 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⁾	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

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ Mar 31, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>		
Ophir Energy Indonesia Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Jaguar 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Jaguar 2 Limited ²⁾	100,00	100,00
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 Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	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>Lain-lain/Others</u>		
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	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
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00
PT Medcopower ElektriKA Indonesia 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 Solar Pasifik ²⁾	100,00	-

- 1) Entitas anak dengan kepemilikan langsung oleh PT Medco Energi Internasional Tbk
- 2) Entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung
- 3) Entitas anak diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan (Catatan 39)
- 4) Entitas anak diklasifikasikan sebagai entitas anak yang material dan aktif pada 31 Maret 2022

- 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 classified as material and active on March 31, 2022

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ 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 Bengara	100,00	100,00	PSC Bengara
PSC Sokang Selatan	100,00	100,00	PSC South Sokang
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	-	PSC Block Corridor
GKPB Sarulla Geothermal Operation ¹⁾	18,07	18,07	JOCG Sarulla Geothermal Operation ¹⁾

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama
GKPB: Grup Kontraktor Pengendalian Bersama

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body
JOCG: Joint Operation Contractor Group

- 1) Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Sarulla Operations Ltd termasuk ke dalam bagian investasi pada ventura bersama (Catatan 14).

- 1) As of March 31, 2022 and December 31, 2021, Sarulla Operations Ltd. is recognized as an investment in joint venture (Note 14).

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

- iii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as follows:

Operasi Bersama	Negara/Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)		Joint Operations
		31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
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	Vietnam	31,88	31,88	Block 12W
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Pada tanggal 28 Oktober 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani Farmout Agreement dengan Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") untuk penjualan 45% interest dan operatorship dalam Blok 56, Oman ("FOA"). Transaksi telah selesai pada tanggal 25 Februari 2021 dimana sejak tanggal tersebut Tethys Oil menjadi operator dan memegang 65% hak partisipasi pada Blok 56 dengan Biyaq Oilfield Services memegang 25% dan Intaj LLC dan MAL memegang masing-masing 5%.

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

Entitas	Wilayah/Region	Kapasitas Terpasang (MW) Installed Capacity (MW)		Entity
		31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
PT Medco Power Indonesia	Batam	20	20	PT Medco Power Indonesia
PT Medco Power Indonesia	Sumatera Selatan/ 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
Sarulla Operations Ltd ¹⁾	Sumatera Utara/ North Sumatera	330	330	Sarulla Operations Ltd ¹⁾
PT Bio Jatropa Indonesia	Jawa Barat/ West Java	9	9	PT Bio Jatropa Indonesia
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan	Jawa Barat/ West Java	9	9	PT Pembangunan Pusaka Parahiangan

1) Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Sarulla Operations Ltd diakui sebagai investasi pada ventura bersama (Catatan 14).

- v. PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS"), memiliki kepemilikan sebesar 18,8075% pada Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) ("GKPB"). Setelah pengalihan 2% kepemilikan MPI pada MGeoPS di bulan Mei 2021, maka kepemilikan efektif pada GKPB turun menjadi 18,0712% (Catatan 14 dan 39). GKPB ditunjuk untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi atas sumber energi geotermal pada area Sarulla dengan luas lahan sebesar 490 km² (tidak diaudit) di Sumatera Utara dan untuk menghasilkan energi listrik dari sumber tersebut serta menjual kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

On October 28, 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") wholly owned indirect subsidiary of the Company, signed a Farmout Agreement with Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") for the sale of 45% operating interest in Block 56, Oman ("FOA"). The transaction was completed on February 25, 2021 which from such date Tethys Oil is being the operator and holds a 65% interest in Block 56 with Biyaq Oilfield Services hold 25% and Intaj LLC and MAL hold 5% respectively.

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

1) As of March 31, 2022 and December 31, 2021, Sarulla Operations Ltd is recognized as an investment in joint venture (Note 14).

- v. PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS"), has interest of 18.8075% in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) ("JOCG"). After the transfer of MPI's 2% ownership in MGeoPS in May 2021, the effective ownership in JOGC decreased to 18.0712% (Note 14 and 39). The JOGC is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with the size of approximately 490 km² (unaudited), in North Sumatera, and to generate electricity from those resources as well as sale to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- vi. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 47.

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.

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.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- vi. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 47.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

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 Desember setiap tahun. Kendali diperoleh bila Grup terekspos atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Dengan demikian, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

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

Bila Grup memiliki hak suara atau hak serupa kurang dari mayoritas dari suatu *investee*, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam mengevaluasi apakah mereka memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

- (a) pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara lainnya dari *investee*;
- (b) hak yang timbul atas pengaturan kontraktual lain; dan
- (c) hak suara dan hak suara potensial yang dimiliki Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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

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 December 31 each year. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to the variable returns from its involvement with the *investee* and has the ability to affect those returns through its power over the *investee*. Thus, the Group controls an *investee* if and only if the Group has all of the following:

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

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

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");
- 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

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");
- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

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.

c. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, 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".

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.

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. Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

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.

c. Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the 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".

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.

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. If the contingent consideration is classified as equity, it should not be remeasured until it is finally settled within equity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan jumlah yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan jumlah dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

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.

Sesuai dengan ketentuan dalam PSAK No. 22, apabila proses akuntansi awal untuk kombinasi bisnis belum selesai pada akhir periode pelaporan pada saat kombinasi terjadi, Grup melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangan konsolidasian. Selama periode pengukuran, Grup menyesuaikan secara retrospektif jumlah sementara yang diakui pada tanggal akuisisi untuk mencerminkan informasi baru yang diperoleh tentang fakta dan keadaan yang ada pada tanggal akuisisi dan, jika diketahui telah berdampak pada pengukuran jumlah yang diakui pada tanggal tersebut.

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

c. Business Combinations (continued)

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.

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.

In accordance with the provision of PSAK No. 22, if the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Group shall report in its consolidated financial statements provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. During the measurement period, the Group shall retrospectively adjust the provisional amounts recognized at the acquisition date to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date and, if known, would have affected the measurement of the amounts recognized as of that date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

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.

d. Penentuan Nilai Wajar

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif dan investasi jangka pendek pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Pengungkapan nilai wajar untuk instrumen keuangan disajikan dalam Catatan 45.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- Pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut; atau
- Jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Combinations (continued)

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.

d. Determination of Fair Value

The Group measures financial instruments such as derivatives and short-term investments at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 45.

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

Nilai wajar aset dan liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

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.
- 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.

The fair value of an asset and a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1 - quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- Level 2 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

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 penunjukkan termasuk pengetahuan pasar, reputasi, independensi dan standar profesional yang diterapkan. Komite Valuasi memutuskan, setelah diskusi dengan penilai independen, mengenai teknik valuasi dan input untuk digunakan untuk setiap penilaian.

Pada setiap tanggal pelaporan, divisi *corporate planning and investor relations* Grup bersama dengan divisi Aset Non-Operasi Grup, menganalisa pergerakan atas nilai aset yang mengharuskan untuk diukur ulang atau dinilai ulang sesuai dengan kebijakan Grup. Untuk keperluan analisa, Komite Valuasi melakukan verifikasi untuk input-input utama yang ada pada perhitungan valuasi terakhir dan melakukan pencocokan informasi dalam perhitungan dengan kontrak-kontrak dan dokumen-dokumen terkait, mereka juga membandingkan perubahan nilai wajar untuk setiap aset dan liabilitas dengan sumber eksternal terkait untuk menentukan apakah perubahan tersebut cukup wajar.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

The Group's Valuation Committee determines the policies and procedures for recurring fair value measurement, such as unquoted financial assets, and for non-recurring measurement, such as assets held for sales in discontinued operations. The Valuation Committee is comprised of the head of the Group's corporate planning and investor relations.

Independent appraisers are involved for valuation of significant assets, such as investment in unquoted financial assets. Involvement of independent appraisers is determined annually by the Valuation Committee after discussion with and approval by the Company's Director. Selection criteria include market knowledge, reputation, independence and whether professional standards are maintained. The Valuation Committee decides, after discussions with the independent appraisers, which valuation techniques and inputs to use for each valuation.

At each reporting date, the Group's corporate planning and investor relations together with the Group's Non-operated Assets Division analysis the movements in the values of asset which are required to be remeasured or re-assessed as per the Group's accounting policies. For this analysis, the Valuation Committee verifies the major inputs applied in the latest valuation by agreeing the information in the valuation computation to contracts and other relevant documents, they also compares the change in the fair value of each asset and liability with relevant external sources to determine whether the change is reasonable.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. 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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

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

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:

- 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;
- Pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata;
- 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 2022 dan 31 Desember 2021 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Rupiah/AS\$1	0,000070	0,000070	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1,1153	1,1302	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0,7515	0,7249	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura/AS\$1	0,7391	0,7382	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Britania Raya/AS\$1	1,3140	1,3456	Great Britain Poundsterling/US\$1
Thailand Baht/AS\$1	0,0300	0,0300	Thailand Baht /US\$1
Vietnam Dong/AS\$1	0,000044	0,000044	Vietnam Dong/US\$1

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

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:

- 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;
- Revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange;
- 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, 2022 and December 31, 2021, the exchange rates used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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-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.

g. Setara Kas dan Kas di Bank dan Deposito Berjangka yang Dibatasi Penggunaannya

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai "Setara Kas".

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar utang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening bank lainnya dan deposito berjangka yang dipakai sebagai agunan atau dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

h. Persediaan

Persediaan minyak mentah, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi neto, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual yang wajar di dalam proses usaha normal setelah dikurangi dengan estimasi biaya untuk menyelesaikan dan estimasi biaya penjualannya yang diperlukan. Cadangan untuk penurunan nilai keusangan persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. 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.

g. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as "Cash Equivalents".

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

h. Inventories

Inventories of crude oil, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Net realizable value is a reasonable selling price in normal process less the estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale. Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the year.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

i. Beban Dibayar Di muka

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

j. 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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Prepaid Expenses

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

j. 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.

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

<i>Buildings and improvements</i>
<i>Machinery</i>
<i>Drilling rigs and equipment</i>
<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>
<i>Office and other equipment</i>
<i>Tools</i>

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

j. Aset Tetap (lanjutan)

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.

k. 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

j. Property, Plant and Equipment (continued)

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statements of financial position upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized in profit or loss in the period the asset is derecognized.

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

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment account when the construction is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

k. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura
Bersama (lanjutan)**

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.

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.

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.

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

**k. Investment in Associates and Joint
Ventures (continued)**

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

The 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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

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

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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

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.

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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

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

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.

l. 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 asetendasarnya.

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)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

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.

l. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

I. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Aset hak-guna (lanjutan)

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

	Tahun/ Years
Peralatan 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 di bawah 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 di mana peristiwa atau kondisi yang memicu terjadinya pembayaran.

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

I. Leases (continued)

The Group as lessee (continued)

Right-of-use assets (continued)

Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives of the assets, as follows:

Office and other equipments
Buildings and improvements
Machinery
Vehicles

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

I. 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)**

I. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

I. Sewa (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.

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

I. Leases (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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

i. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai pesewa (lessor)

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.

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.

m. Aset Konsesi

Grup Kontraktor Pengendalian Bersama ("GKPB") dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") 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.

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

i. Leases (continued)

The Group as lessor

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.

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.

m. Concession Financial Assets

The Joint Operation Contractor Group ("JOCG") and PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

m. Aset Konsesi (lanjutan)

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.
- 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.

n. Aset Minyak dan Gas Bumi

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

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

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

m. Concession Financial Assets (continued)

The common features are:

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

n. Oil and Gas Properties

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

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

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

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

o. 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)

n. Oil and Gas Properties (continued)

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

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

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

o. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. 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.

p. 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.

q. 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)

o. 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.

p. 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.

q. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. 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*.

r. Biaya emisi efek ekuitas

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

s. 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)

q. Share-based payment arrangement (continued)

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.

r. 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.

s. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Program pensiun iuran pasti

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

Imbalan jangka panjang lainnya

Beban imbalan jangka panjang lainnya ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan metode yang disederhanakan di mana metode ini tidak mengakui pengukuran kembali dalam penghasilan komprehensif lain. Total nilai neto dari biaya jasa kini, biaya bunga neto atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto dan pengukuran kembali liabilitas (aset) imbalan pasti neto diakui pada laba rugi.

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area

Grup mengakui liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area diakui sebagai komponen biaya perolehan aset, yang kemudian disusutkan/didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

Dalam banyak kasus, aktivitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits (continued)

Defined contribution pension plan

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

Other long-term benefits

The cost of providing other long-term employee benefits is determined using the *Projected Unit Credit* method using simplified method of not recognizing remeasurements in other comprehensive income. The net total of service cost, net interest on the net defined benefit liability (asset) and remeasurements of the net defined benefit liability (asset) is recognized in profit or loss.

t. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area (lanjutan)

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.

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.

u. 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Asset Abandonment and Site Restoration Obligations (continued)

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.

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.

u. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal
(lanjutan)

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.

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.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement
(continued)

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.

Financial assets classified and measured at amortised 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal
(lanjutan)

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>
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>

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement (continued)

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal
(lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal

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

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI 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

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

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

- Aset keuangan tersebut dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka memperoleh arus kas kontraktual, dan
- 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.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement
(continued)

Subsequent Measurement

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

- 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

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

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

- The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows, and
- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

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

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

**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.

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.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

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

Subsequent Measurement (continued)

**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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

**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.

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui
laba rugi**

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.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

**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.

**Financial assets at fair value through
profit or loss**

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

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

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

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

Derivatif melekat diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar diakui dalam laba rugi. Penilaian ulang hanya terjadi jika terdapat perubahan dalam persyaratan kontrak yang secara signifikan mengubah arus kas yang seharusnya diperlukan atau reklasifikasi aset keuangan keluar dari kategori nilai wajar melalui laba rugi.

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.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

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

This category includes short-term investments and non-listed equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on listed equity investments are also recognized as other income in the profit or loss when the right of payment has been established.

A derivative embedded in a hybrid contract, with a financial liability or non-financial host, is separated from the host and accounted for as a separate derivative if: the economic characteristics and risks are not closely related to the host; a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative; and the hybrid contract is not measured at fair value through profit or loss.

Embedded derivatives are measured at fair value with changes in fair value recognized in profit or loss. Reassessment only occurs if there is either a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required or a reclassification of a financial asset out of the fair value through profit or loss category.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

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

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir atau aset telah dialihkan;
- ii. Grup telah mengalihkan hak untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut atau menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan terhadap pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan dan (a) Grup secara substansial mengalihkan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) Grup secara substansial tidak mengalihkan maupun tidak mempertahankan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

Ketika Grup telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau telah menandatangani perjanjian *pass-through*, Grup mengevaluasi apakah, dan sejauh mana, telah mempertahankan risiko dan manfaat kepemilikan. Ketika Grup tidak mengalihkan atau mempertahankan secara substansial seluruh risiko dan manfaat dari aset, atau mengalihkan pengendalian atas aset, Grup terus mengakui aset yang ditransfer tersebut sejauh keterlibatannya secara berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset alihan dan liabilitas terkait diukur atas dasar yang mencerminkan hak dan kewajiban yang dimiliki Grup.

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

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Derecognition

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

- i. The contractual rights to receive the cash flows from these assets have ceased to exist or the assets have been transferred;
- ii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement, and either (a) the Group has transferred substantially all the risk and rewards of the financial assets, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risk and rewards of the financial assets, but has transferred control of the financial asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognize the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognize an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan (lanjutan)

Keterlibatan berkelanjutan yang berbentuk pemberian jaminan atas aset alihan diukur sebesar jumlah yang lebih rendah antara jumlah tercatat aset alihan dan jumlah maksimal imbalan yang mungkin harus dibayar kembali oleh Grup.

Penurunan nilai

Grup mengakui penyisihan untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") untuk seluruh instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi. ECL didasarkan pada selisih antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo sesuai dengan kontrak dan seluruh arus kas yang diperkirakan akan diterima Grup, didiskontokan dengan 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)**

u. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Derecognition (continued)

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration received that the Group could be required to repay.

Impairment

The Group recognizes an allowance for expected credit losses ("ECL") for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECL are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original EIR. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognized in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECL are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

For trade and other receivables and other financial assets measured at amortized costs, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. 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.

Pengakuan dan pengukuran awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dan liabilitas keuangan lainnya. Grup menetapkan klasifikasi atas liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal.

Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dan, dalam hal pinjaman dan utang, ditambah biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang, liabilitas sewa dan liabilitas derivatif.

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

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

u. 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.

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities. The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings, inclusive of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debts, lease liabilities and derivative liabilities.

Subsequent Measurement

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal

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.

(ii) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

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.

(iii) 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

ii. Financial liabilities

Subsequent Measurement

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 amortised 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.

(ii) Long-term Interest-bearing Loans and Borrowings

Amortised 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.

(iii) 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

Utang dan pinjaman (lanjutan)

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.

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.

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai
wajar melalui laba rugi (lanjutan)

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.

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

u. Financial Instruments (continued)

ii. Financial liabilities (continued)

Subsequent Measurement (continued)

Loans and borrowings (continued)

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.

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.

Financial liabilities at fair value through
profit or loss (continued)

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya ketika liabilitas yang ditetapkan dalam kontrak dihentikan atau dibatalkan atau kadaluwarsa.

Ketika kewajiban keuangan yang ada digantikan oleh yang lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang secara substansial berbeda, atau persyaratan dari kewajiban yang ada secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi tersebut diperlakukan sebagai penghentian pengakuan kewajiban awal dan pengakuan kewajiban baru. Selisih nilai tercatat masing-masing diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

iii. Saling hapus instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

v. 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.

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

u. Financial Instruments (continued)

ii. Financial liabilities (continued)

Derecognition

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or has expired.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

iii. Offsetting financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.

v. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

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).

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

- i. terdapat 'hubungan ekonomi' antara item yang dilindungi 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 dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai.

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

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

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

At the inception of a hedge relationship, the Group formally designates and documents the hedge relationship to which it wishes to apply hedge accounting, the risk management objective and strategy for undertaking the hedge.

The documentation includes identification of the hedging instrument the hedged item, the nature of the risk being hedged and how the Group will assess whether the hedging relationship meets the hedge effectiveness requirements (including the analysis of sources of hedge ineffectiveness and how the hedge ratio is determined).

A hedging relationship qualifies for hedge accounting if it meets all of the following effectiveness requirements:

- i. there is 'an economic relationship' between the hedged item and the hedging instrument;
- ii. the effect of credit risk does not 'dominate the value changes' that result from that economic relationship;
- iii. the hedge ratio of the hedging relationship is the comparison between the quantity of hedged item and hedging instrument.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

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.

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

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

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

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.

The Group designates only the spot element of the forward and cross-currency swap contracts and the intrinsic value of commodity options as hedging instruments. The forward element of forward and cross-currency swap contracts as well as the time value component of commodity options are recognized in OCI and accumulated in a separate component of equity under fair value adjustment on cash flow hedging instruments. Because the Group's cash flow hedges does not lead to the recognition of non-financial items on balance sheet, the amount accumulated in OCI is reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment in the same period or periods during which the hedged cash flows affect profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

w. 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 mentransferkannya 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.

- 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.

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

w. 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.

- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

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.

(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.

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

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

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.

(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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

Pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi

Pendapatan dari penjualan minyak, gas bumi dan barang-barang lainnya diakui pada saat pengendalian produk dialihkan ke pelanggan, yang umumnya ketika produk secara fisik dipindahkan ke dalam kapal, pipa atau mekanisme pengiriman lainnya dan pelanggan menerima produk. Akibatnya, kewajiban pelaksanaan Grup dianggap hanya terkait dengan penjualan minyak, gas bumi berdasarkan pengaturan kontrak yang berlaku. Biaya pengangkutan dan pengapalan sehubungan dengan pengalihan produk ke tempat penjualan diakui sebagai biaya penjualan.

Berdasarkan ketentuan pengaturan bagi hasil yang relevan, Grup berhak atas bagian keikutsertaannya dalam minyak dan gas bumi berdasarkan hak partisipasi Grup. Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui berdasarkan volume aktual yang dijual kepada pelanggan. Tidak ada penyesuaian yang dilakukan pada pendapatan untuk setiap perbedaan antara volume yang dijual ke pelanggan dan volume yang tidak terjual yang berhak dijual Grup berdasarkan hak partisipasinya. Pendapatan sehubungan dengan volume tersebut hanya diakui jika ada transfer output ke pelanggan Grup. Namun, jika *liftings* tidak sesuai dengan hak partisipasi atau kepemilikan, penyesuaian dilakukan pada beban pokok pendapatan yang mencerminkan jumlah terutang/tagihan dari partner yang merupakan pergerakan *overlifting/underlifting*.

Pendapatan dari usaha kelistrikan

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan *overhead*) diakui sebagai pendapatan pada saat penyerahan tenaga listrik ke pelanggan. Kontrol dialihkan pada suatu titik waktu, umumnya setelah pengiriman ke pelanggan.

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

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

Revenue from sales of oil and gas

Revenue from the sale of oil, natural gas and other items is recognized at the point in time when control of the product is transferred to the customer, which is generally when the product is physically transferred into a vessel, pipe or other delivery mechanism and the customer accepts the product. Consequently, the Group's performance obligations are considered to relate only to the sale of oil, natural gas under the contractual arrangements in place. The transportation and shipping cost associated with the transfer of the product to the point of sale is recognized as a selling cost.

Under the terms of the relevant production sharing arrangements, the Group is entitled to its participating share in the oil and natural gas based on the Group's working interest. Revenue from contracts with customers is recognized based on the actual volumes sold to customers. No adjustments are made to revenue for any differences between volumes sold to customers and unsold volumes which the Group is entitled to sell based on its working interest. Revenue in respect of such volumes is only recognized when there is a transfer of output to the Group's customers. However, where *liftings* do not match working interest or entitlement interest, an adjustment is made to cost of revenue representing the amount due to/from partners representing *overlifting/underlifting* movements.

Revenue from power business

Revenue related to the other components of the price of electric power delivered (cost of gas, maintenance and overhead) is recognized as revenue upon delivery of electric power to customer. Control is transferred at a point in time, generally upon delivery to the customer.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

Pendapatan dari usaha kelistrikan (lanjutan)

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.

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 kepentingan kerja 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.

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

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

Revenue from power business (continued)

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.

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 recognises 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

x. 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.

Pajak kini

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan. Tarif pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan tahun sebelumnya diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima dan apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/ kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

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.

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

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

Expenses

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

x. 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.

Current tax

Current tax expense is determined based on the taxable income for the year. Tax rates used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received and if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

x. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas pada laporan posisi keuangan dengan dasar pengenaan pajaknya pada setiap tanggal pelaporan. Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

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

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

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.

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

x. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities with their tax bases at the financial reporting date. Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statements of financial position date.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

x. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

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%.

Pajak Pertambahan Nilai (PPN)

Jumlah PPN neto yang terpulihkan dari, atau tertutang 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.

y. 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.

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

x. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

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%.

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.

y. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

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".

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.

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

**y. Impairment of Non-Financial Assets
(continued)**

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".

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

z. 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.

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)**

z. 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.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

z. 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.

aa. 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 43, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

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

z. 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 *intragroup* balances and *intragroup* transactions are eliminated.

aa. 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 43, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

bb. 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.

cc. 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.

dd. 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)**

bb. 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.

cc. 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.

dd. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**ee. 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.

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 menyelesaikan dengan penyajian tersebut.

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

**ee. 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.

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 amortised 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**ee. 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.

ff. 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.

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan**

Pada tanggal 1 Januari 2021, Grup menerapkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") baru dan revisi yang efektif sejak tanggal tersebut. Sifat dan dampak perubahan sebagai akibat dari penerapan standar akuntansi baru dan revisi tersebut dijelaskan di bawah ini.

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

**ee. 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.

ff. 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.

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures**

On January 1, 2021, the Group adopted new and revised Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are mandatory for application from that date. The nature and effect of the changes as a result of adoption of these new and revised accounting standards are described below.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan (lanjutan)**

- Amandemen PSAK 22: Kombinasi Bisnis tentang Definisi Bisnis

Amandemen PSAK 22 Kombinasi Bisnis mengklarifikasi unsur bisnis bahwa untuk dipertimbangkan sebagai suatu bisnis, suatu rangkaian terintegrasi dari aktivitas dan aset yang diakuisisi mencakup, minimum, input dan proses substantif yang bersama-sama berkontribusi secara signifikan terhadap kemampuan untuk menghasilkan *output*.

Amandemen ini tidak menimbulkan perubahan substansial terhadap kebijakan akuntansi Grup dan tidak memiliki dampak yang material atas jumlah yang dilaporkan untuk periode berjalan atau periode keuangan sebelumnya.

- Amandemen PSAK 71: Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, Amandemen PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, Amandemen PSAK 62: Kontrak Asuransi dan Amandemen PSAK 73: Sewa tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2

Amandemen PSAK 71, Amandemen PSAK 55, Amandemen PSAK 60, Amandemen PSAK 62 dan Amandemen PSAK 73 tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 diadopsi dari IFRS tentang *Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2*.

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

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures (continued)**

- *Amendments to PSAK 22: Definition of a Business*

The amendment to PSAK 22 Business Combinations clarifies that to be considered a business, an integrated set of activities and assets must include, at a minimum, an input and a substantive process that, together, significantly contribute to the ability to create output. Furthermore, it clarifies that a business can exist without including all of the inputs and processes needed to create outputs.

These amendments did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported for the current or prior financial periods.

- *Amendments to PSAK 71: Financial Instruments, Amendments to PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, Amendments to PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, Amendments to PSAK 62: Insurance Contracts and Amendments to PSAK 73: Leases on Interest Rate Reference Reform - Phase 2*

Amendments to PSAK 71, Amendments to PSAK 55, Amendments to PSAK 60, Amendments to PSAK 62 and Amendments to PSAK 73 concerning Interest Rate Reference Reform - Phase 2 were adopted from IFRS concerning Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan (lanjutan)**

- Amandemen PSAK 71: Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, Amandemen PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, Amandemen PSAK 62: Kontrak Asuransi dan Amandemen PSAK 73: Sewa tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 (lanjutan)

Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 membahas isu yang mungkin mempengaruhi pelaporan keuangan selama reformasi acuan suku bunga, termasuk dampak perubahan arus kas kontraktual atau hubungan lindung nilai yang timbul dari penggantian acuan suku bunga dengan acuan alternatif yang baru. Amandemen ini mengubah persyaratan dalam PSAK 71: Instrumen Keuangan, PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 62: Kontrak Asuransi dan PSAK 73: Sewa yang terkait dengan:

- perubahan dasar untuk menentukan arus kas kontraktual dari aset keuangan, liabilitas keuangan dan liabilitas sewa;
- akuntansi lindung nilai; dan
- pengungkapan

Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 hanya berlaku untuk perubahan yang disyaratkan oleh reformasi acuan suku bunga untuk instrumen keuangan dan hubungan lindung nilai.

Pada tahun sebelumnya, Grup mengadopsi amandemen Fase 1 'Reformasi Acuan Suku Bunga: Amandemen PSAK 71/PSAK 55 dan PSAK 60'. Amandemen ini memodifikasi persyaratan akuntansi lindung nilai untuk memungkinkan melanjutkan akuntansi lindung nilai yang terkena dampak selama periode ketidakpastian sebelum item lindung nilai atau instrumen lindung nilai diubah sebagai hasil dari reformasi acuan suku bunga.

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

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures (continued)**

- Amendments to PSAK 71: Financial Instruments, Amendments to PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, Amendments to PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, Amendments to PSAK 62: Insurance Contracts and Amendments to PSAK 73: Leases on Interest Rate Reference Reform - Phase 2 (continued)

Interest Rate Reference Reform - Phase 2 addresses issues that may affect financial reporting during the benchmark interest rate reform, including the impact of changes in contractual cash flows or hedging relationships that arise from replacing the benchmark interest rate with a new alternative reference. These amendments amend the requirements of PSAK 71: Financial Instruments, PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, PSAK 62: Insurance Contracts and PSAK 73: Leases related to:

- changes in the basis for determining the contractual cash flows of financial assets, financial liabilities and lease liabilities;
- hedge accounting; and
- disclosure.

Interest Rate Reference Reform - Phase 2 applies only to changes required by the benchmark interest rate reform for financial instruments and hedge relationships.

In the prior year, the Group adopted the Phase 1 amendments 'Interest Rate Benchmark Reform: Amendments to PSAK 71/PSAK 55 and PSAK 60'. These amendments modify specific hedge accounting requirements to allow hedge accounting to continue for affected hedges during the period of uncertainty before the hedged items or hedging instruments are amended as a result of the interest rate benchmark reform.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan (lanjutan)**

- Amandemen PSAK 71: Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55: Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, Amandemen PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan, Amandemen PSAK 62: Kontrak Asuransi dan Amandemen PSAK 73: Sewa tentang Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 (lanjutan)

Pada tahun berjalan, Grup telah mengadopsi 'Reformasi Acuan Suku Bunga – Fase 2: Amandemen pada PSAK 71 Instrumen Keuangan, PSAK 55 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran; PSAK 60 Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 62 Kontrak Asuransi dan PSAK 73 Sewa yang diterbitkan pada Desember 2020. Amandemen ini wajib untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2021. Mengadopsi amandemen ini memungkinkan Grup untuk mencerminkan dampak transisi dari *Interbank Offered Rates* (IBOR) ke suku bunga acuan alternatif (juga disebut sebagai suku bunga bebas risiko atau RFR) tanpa memberikan dampak akuntansi yang tidak akan memberikan informasi yang bermanfaat bagi pengguna laporan keuangan. Amandemen tersebut saat ini tidak memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup, kecuali pengungkapan terkait program transisi LIBOR Grup yang diungkapkan lebih lanjut dalam Catatan 45. Sebagai tanggapan atas amandemen tersebut, Grup saat ini sedang melakukan program transisi dan jadwal untuk mempersiapkan transisi tersebut. Selanjutnya, Grup bermaksud untuk menerapkan PSAK 71 di masa mendatang jika hal tersebut dapat diterapkan.

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

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures (continued)**

- *Amendments to PSAK 71: Financial Instruments, Amendments to PSAK 55: Financial Instruments: Recognition and Measurement, Amendments to PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures, Amendments to PSAK 62: Insurance Contracts and Amendments to PSAK 73: Leases on Interest Rate Reference Reform - Phase 2 (continued)*

In the current year, the Group has adopted the 'Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2: Amendments to PSAK 71 Financial Instruments, PSAK 55 Financial Instruments: Recognition and Measurement, PSAK 60 Financial Instruments: Disclosures, PSAK 62 Insurance Contracts and PSAK 73 Leases which was issued in December 2020. These amendments are mandatory for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2021. Adopting these amendments enables the Group to reflect the effects of transitioning from Interbank Offered Rates (IBOR) to alternative benchmark interest rates (also referred to as risk free rates or RFRs) without giving rise to accounting impacts that would not provide useful information to users of financial statements. These amendments currently have no significant impact to the consolidated financial statements of the Group, except for the related disclosures on the Group's LIBOR transition program which are disclosed further in Note 45. In response to these amendments, the Group is currently conducting transition program and corresponding timelines to prepare for the transition. Further, the Group intends to apply PSAK 71 practical expedients in future periods if they become applicable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan (lanjutan)**

Baik Amandemen Fase 1 maupun Fase 2 relevan bagi Grup karena Grup menerapkan akuntansi lindung nilai terhadap eksposur atas suku bunga acuan, meskipun pada periode berjalan, belum ada modifikasi yang dibuat sebagai respon atas reformasi pada seluruh instrumen keuangan derivatif dan instrumen keuangan non-derivatif Grup yang jatuh tempo setelah tahun 2021 (tanggal reformasi dilaksanakan) dan setelah Juni 2023 (tanggal ekspektasi penggantian mayoritas USD LIBOR).

Rincian instrumen keuangan derivatif dan non-derivatif yang terpengaruh oleh reformasi acuan suku bunga serta ringkasan tindakan yang diambil oleh Grup untuk mengelola risiko yang berkaitan dengan reformasi dan dampak akuntansi, termasuk dampak pada hubungan akuntansi lindung nilai, disajikan pada Catatan 45.

Amandemen tersebut relevan untuk jenis hubungan lindung nilai dan instrumen keuangan Grup yang melampaui tahun 2021 dan Juni 2023, tanggal reformasi diharapkan akan dilaksanakan, sebagai berikut:

- lindung nilai arus kas dimana derivatif terkait IBOR ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas atas arus kas terkait IBOR (dalam USD);

Penerapan amandemen berdampak pada akuntansi Grup pada hal-hal berikut.

- Hubungan akuntansi lindung nilai akan terus berlanjut meskipun terdapat hal-hal berikut:
- untuk lindung nilai arus kas IBOR, terdapat ketidakpastian atas waktu dan jumlah arus kas lindung nilai karena reformasi acuan suku bunga;

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

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures (continued)**

Both the Phase 1 and Phase 2 amendments are relevant to the Group because it applies hedge accounting to its interest rate benchmark exposures, although no modifications in response to the reform have been made to all of the Group's derivative and non-derivative financial instruments that mature post 2021 (the date by which the reform is expected to be implemented) and post June 2023 (the date by which the majority of USD LIBOR is expected to be replaced).

Details of the derivative and non-derivative financial instruments affected by the interest rate benchmark reform together with a summary of the actions taken by the Group to manage the risks relating to the reform and the accounting impact, including the impact on hedge accounting relationships, appear in Note 45.

The amendments are relevant for the following types of hedging relationships and financial instruments of the Group, which extend beyond 2021 and June 2023, the date by which the reform is expected to be implemented by:

- cash flow hedges where IBOR-linked derivatives are designated as a cash flow hedge of IBOR-linked cash flows (in USD);

The application of the amendments impacts the Group's accounting in the following ways.

- Hedge accounting relationships will continue despite the following:
- for cash flow hedges of IBOR cash flows, there is uncertainty about the timing and amount of the hedged cash flows due to the interest rate benchmark reform;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

**gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan
Pengungkapan (lanjutan)**

Penerapan amandemen berdampak pada akuntansi Grup pada hal-hal berikut: (lanjutan)

- Grup akan mempertahankan keuntungan atau kerugian kumulatif dalam cadangan lindung nilai arus kas untuk lindung nilai arus kas IBOR yang ditentukan yang terdampak reformasi acuan suku bunga meskipun terdapat ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga sehubungan dengan waktu dan jumlah arus kas dari item lindung nilai. Jika Grup mempertimbangkan arus kas masa depan lindung nilai tidak lagi diharapkan terjadi karena alasan selain reformasi acuan suku bunga, keuntungan atau kerugian kumulatif akan segera direklasifikasi ke laba rugi.

Grup akan terus menerapkan amandemen Fase 1 pada PSAK 71 sampai ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga sehubungan dengan waktu dan jumlah arus kas yang mendasari yang dihadapi Grup berakhir. Grup memperkirakan ketidakpastian ini akan berlanjut sampai kontrak Grup yang mengacu pada IBOR diubah untuk menentukan tanggal di mana suku bunga acuan akan diganti dan dasar untuk arus kas dari suku bunga acuan alternatif ditentukan termasuk *spread* tetap.

Sebagai hasil dari amandemen Fase 2:

- Ketika persyaratan kontraktual pinjaman Grup dan pinjaman bank diubah sebagai akibat langsung dari reformasi acuan suku bunga dan dasar baru untuk menentukan arus kas kontraktual secara ekonomis ekuivalen dengan dasar sebelum perubahan, Grup mengubah dasar untuk menentukan arus kas kontraktual secara prospektif dengan merevisi suku bunga efektif. Jika perubahan tambahan dibuat, yang mana tidak terkait langsung dengan reformasi, persyaratan PSAK 71 yang berlaku diterapkan pada perubahan lainnya tersebut.

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

**gg. Changes in Accounting Policies and
Disclosures (continued)**

The application of the amendments impacts the Group's accounting in the following ways: (continued)

- The Group will retain the cumulative gain or loss in the cash flow hedge reserve for designated IBOR cash flow hedges that are subject to the interest rate benchmark reform even though there is uncertainty arising from the interest rate benchmark reform with respect to the timing and amount of the cash flows of the hedged items. Should the Group consider the hedged future cash flows are no longer expected to occur due to reasons other than the interest rate benchmark reform, the cumulative gain or loss will be immediately reclassified to profit or loss.

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 to which the Group is exposed 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 and the basis for the cash flows of the alternative benchmark rate are determined including any fixed spread.

As a result of the Phase 2 amendments:

- When the contractual terms of the Group's loans and bank borrowings are amended as a direct consequence of the interest rate benchmark reform and the new basis for determining the contractual cash flows is economically equivalent to the basis immediately preceding the change, the Group changes the basis for determining the contractual cash flows prospectively by revising the effective interest rate. If additional changes are made, which are not directly related to the reform, the applicable requirements of PSAK 71 are applied to the other amendments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan (lanjutan)

Sebagai hasil dari amandemen Fase 2: (lanjutan)

- Ketika perubahan dilakukan pada instrumen lindung nilai, item dan risiko lindung nilai sebagai akibat dari reformasi acuan suku bunga, Grup memperbarui dokumentasi lindung nilai tanpa menghentikan hubungan lindung nilai.
- Untuk lindung nilai arus kas Grup, jika item lindung nilai dimodifikasi karena reformasi acuan suku bunga, keuntungan atau kerugian kumulatif dalam cadangan lindung nilai arus kas untuk lindung nilai arus kas yang ditentukan dianggap berdasarkan -pada suku bunga acuan alternatif.

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2022

Amendemen PSAK 22: Kombinasi Bisnis - Rujukan ke Kerangka Konseptual

Amendemen ini mengklarifikasi interaksi antara PSAK 22, PSAK 57, ISAK 30 dan Kerangka Konseptual Pelaporan Keuangan.

Secara umum, amendemen PSAK 22:

- Menambahkan deskripsi terkait "liabilitas dan liabilitas kontinjensi dalam ruang lingkup PSAK 57 atau ISAK 30".
- Mengklarifikasi liabilitas kontinjensi yang telah diakui pada tanggal akuisisi.
- Menambahkan definisi aset kontinjensi dan perlakuan akuntansinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

As a result of the Phase 2 amendments: (continued)

- When changes are made to the hedging instruments, hedged item and hedged risk as a result of the interest rate benchmark reform, the Group updates the hedge documentation without discontinuing the hedging relationship.
- For the Group's cash flow hedges, if the hedged item is modified due to the interest rate benchmark reform, the cumulative gain or loss in the cash flow hedge reserve for designated cash flow hedges is deemed to be based on the alternative benchmark rate.

Effective beginning on or after January 1, 2022

Amendments to PSAK 22: Business Combinations - Reference to Conceptual Frameworks

These amendments clarify the interactions between PSAK 22, PSAK 57, ISAK 30 and the Conceptual Framework of Financial Reporting.

In general, the amendments to PSAK 22:

- Add a description regarding "liabilities and contingent liabilities within the scope of PSAK 57 or ISAK 30".
- Clarifying the contingent liabilities recognized at the acquisition date.
- Adds definition of a contingent asset and its accounting treatment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan (lanjutan)

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2022 (lanjutan)

Amendemen PSAK 22: Kombinasi Bisnis - Rujukan ke Kerangka Konseptual (lanjutan)

Amendemen ini berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2022 dengan penerapan dini diperkenankan.

Amendemen PSAK 57: Provisi, Liabilitas Kontinjensi, dan Aset Kontinjensi tentang Kontrak Memberatkan - Biaya Memenuhi Kontrak

Amendemen PSAK 57 mengatur biaya-biaya untuk memenuhi kontrak merugi terdiri dari biaya yang terkait langsung dengan kontrak, dimana terdiri dari:

1. biaya inkremental untuk memenuhi kontrak tersebut, dan
2. alokasi biaya lain yang berhubungan langsung untuk memenuhi kontrak.

Amendemen ini berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2022 dengan penerapan dini diperkenankan.

Penyesuaian Tahunan 2020 - PSAK 71: Instrumen Keuangan

Penyesuaian ini mengklarifikasi imbalan yang diakui oleh peminjam terkait penghentian pengakuan liabilitas keuangan. Dalam menentukan imbalan yang dibayarkan setelah dikurangi imbalan yang diterima, peminjam hanya memasukkan imbalan yang dibayarkan atau diterima antara peminjam dan pemberi pinjaman, termasuk imbalan yang dibayar atau diterima baik peminjam atau pemberi pinjaman atas nama pihak lain.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

Effective beginning on or after January 1, 2022 (continued)

Amendments to PSAK 22: Business Combinations - Reference to Conceptual Frameworks (continued)

These amendments will become effective on January 1, 2022 with earlier application permitted.

Amendments to PSAK 57: Provisions, Contingent Liabilities, and Contingent Assets regarding Aggravating Contracts - Contract Fulfillment Costs

These amendments provide that costs to fulfill an onerous contract consist of costs that are directly related to the contract, which consist of:

1. incremental costs to fulfill the contract, and
2. allocation of other costs that are directly related to fulfilling the contract.

Amendments to PSAK 57 are effective on January 1, 2022 with earlier application permitted.

2020 Annual Improvements - PSAK 71: Financial Instruments

This improvements clarify the fees that are recognized by the borrower in relation to derecognition of financial liabilities. In determining the fee to be paid after deducting the fee received, the borrower only includes the fees paid or received between the borrower and lender, including fees paid or received by either the borrower or lender on other's behalf.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan (lanjutan)

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2022 (lanjutan)

Penyesuaian Tahunan 2020 - PSAK 71: Instrumen Keuangan (lanjutan)

Entitas menerapkan Penyesuaian Tahunan 2020 untuk liabilitas keuangan yang dimodifikasi atau dipertukarkan pada atau setelah awal periode pelaporan tahunan di mana entitas pertama kali menerapkan amandemen tersebut. Penerapan lebih dini diperkenankan.

Penyesuaian Tahunan 2020 – PSAK 73: Sewa

Amandemen terhadap Contoh Ilustrasi 13 yang merupakan bagian dari PSAK 73 dengan menghilangkan dari contoh ilustrasi penggantian perbaikan properti sewaan oleh pesewa untuk mengatasi potensi kebingungan mengenai perlakuan insentif sewa yang mungkin timbul karena cara insentif sewa diilustrasikan dalam contoh tersebut.

Amandemen ini diterapkan secara prospektif terhadap pengukuran nilai wajar pada atau setelah awal periode pelaporan tahunan pertama yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2022 dengan penerapan dini diperkenankan.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

Effective beginning on or after January 1, 2022 (continued)

2020 Annual Improvements – PSAK 71: Financial Instruments (continued)

An entity applies the 2020 annual improvements to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment. Earlier application is permitted.

2020 Annual Improvements - PSAK 73: Leases

The amendment to Illustrative Example 13 accompanying PSAK 73 removes from the example the illustration of the reimbursement of leasehold improvements by the lessor in order to resolve any potential confusion regarding the treatment of lease incentives that might arise because of how lease incentives are illustrated in that example.

The amendment prospectively to fair value measurements on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after January 1, 2022 with earlier adoption permitted.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

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.

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.

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

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (lanjutan)

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 2022 dan 31 Desember 2021 adalah masing-masing sebesar AS\$7.248.727 dan AS\$7.950.175. 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.

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.

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

Judgments (continued)

Income Tax (continued)

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, 2022 and December 31, 2021 was US\$7,248,727 and US\$7,950,175, 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (lanjutan)

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.

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:

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

Judgments (continued)

Joint Arrangements (continued)

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.

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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (lanjutan)

- 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.

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.

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

Judgments (continued)

Contractual Arrangement Assessment (continued)

- *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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

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 47).

Estimasi dan Asumsi

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.

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.

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

Judgments (continued)

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 47).

Estimates and Assumptions

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing AS\$490.394.437 dan AS\$227.271.035. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 termasuk porsi lancar dan tidak lancar, masing-masing sebesar AS\$369.504.510 dan AS\$343.315.513. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

Penurunan Nilai Aset Non-Kuangan

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

Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti harga minyak jangka panjang, tingkat diskonto, biaya operasional, kebutuhan modal masa depan, biaya penutupan, potensi eksplorasi, cadangan dan kinerja operasional (termasuk volume produksi dan penjualan). Estimasi dan asumsi ini terpengaruh oleh risiko dan ketidakpastian. 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.

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

Estimates and Assumptions (continued)

Provision for expected credit losses of trade receivables (continued)

The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for ECL as of March 31, 2022 and December 31, 2021 are US\$490,394,437 and US\$227,271,035, 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, 2022 and December 31, 2021 inclusive of current and non-current portions, are US\$369,504,510 and US\$343,315,513, 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 is considered to be the higher of the fair value less cost to sell and value in use.

The assessments require the use of estimates and assumptions such as long-term oil prices, discount rates, operating costs, future capital requirements, decommissioning costs, exploration potential, reserves and operating performance (which includes production and sales volumes). These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty. Therefore, there is possibility that changes in circumstances will impact these projections, which may impact the recoverable amount.

The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different Cash Generating Units are disclosed in Note 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

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 2022 dan 31 Desember 2021 sebesar AS\$44.385.716 dan AS\$30.783.446. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 41.

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.

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

Estimates and Assumptions (continued)

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on the assumptions used by the independent actuaries. These assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. The carrying amounts of the Group's long-term employee benefit liabilities as of March 31, 2022 and December 31, 2021 are US\$44,385,716, and US\$30,783,446, respectively. Further details are disclosed in Note 41.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 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 2022 dan 31 Desember 2021, Grup memiliki aset pajak tangguhan yang tidak diakui. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 38.

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 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing sebesar AS\$111.556.800 dan AS\$101.161.295. 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 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing sebesar AS\$178.404.948 dan AS\$149.240.065. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 50.

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

Estimates and Assumptions (continued)

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, 2022 and December 31, 2021, the Group has deferred tax assets that has not been recognized. Further details are disclosed in Note 38.

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, 2022 and December 31, 2021 are US\$111,556,800 and US\$101,161,295, 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, 2022 and December 31, 2021 are US\$178,404,958 and US\$149,240,065, respectively. Further details are disclosed in Note 50.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah dan gas alam yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari cadangan yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, misalnya terkait dengan harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi:

- (i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui metode sumur, fasilitas, dan operasi yang sekarang ada; dan
- (ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru.

Akurasi dari cadangan terbukti tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan dan nilai tukar.

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, 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.

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

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates

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

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

The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data available along with related interpretation and 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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Estimasi Cadangan (lanjutan)

Unit produksi (UOP) depresiasi aset minyak dan gas bumi

Aset minyak dan gas bumi didepresiasi menggunakan metode unit produksi (UOP) berdasarkan cadangan terbukti dikembangkan dan cadangan terbukti belum dikembangkan. Hal ini menghasilkan depresiasi/amortisasi yang dibebankan proporsional dengan deplesi dari sisa produksi blok/aset yang diantisipasi.

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

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

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates (continued)

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

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

The life of each item, which is assessed at least annually, has regard to both its physical life limitations and present assessments of economically recoverable reserves of the block at which the asset is located. These calculations require the use of estimates and assumptions, including the amount of recoverable reserves and estimates of future capital expenditure. The calculation of the UOP rate of depreciation and 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Kas</u>	122.119	89.329	<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	8.731.920	1.140.733	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	642.135	7.900.776	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	16.337.137	18.854.976	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	9.192.381	6.005.169	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	5.055.622	4.061.870	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	1.509.075	1.803.838	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah)	-	1.702.218	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	930.682	1.037.820	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Kas</u>	122.119	89.329	<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	8.731.920	1.140.733	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	642.135	7.900.776	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	16.337.137	18.854.976	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	9.192.381	6.005.169	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	5.055.622	4.061.870	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	1.509.075	1.803.838	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah)	-	1.702.218	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	930.682	1.037.820	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	94.512.976	27.097.666	Australia and New Zealand Banking Group Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	67.454.474	121.723.148	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	22.663.418	106.079.629	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank ANZ Indonesia	22.608.578	10.461.922	PT Bank ANZ Indonesia
Standard Chartered Bank	16.750.726	35.511.880	Standard Chartered Bank
Alizz Islamic Bank	6.986.775	8.869.718	Alizz Islamic Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	3.412.545	2.910.433	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Citibank. N.A.	1.976.276	6.760.870	Citibank. N.A.
PT Bank DBS Indonesia	1.592.233	784.927	PT Bank DBS Indonesia
Bank MNC Internasional	1.051.354	2.046.766	Bank MNC International
MUFG Bank Ltd	735.558	10.887.182	MUFG Bank Ltd
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)	428.320	2.125.293	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank QNB Indonesia Tbk	80.064	1.078.841	PT Bank QNB Indonesia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	59.585	523.165	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	871.308	963.139	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Singapura</u>			<u>Singapore Dollar</u>
DBS Bank Singapore Ltd	872.050	482.311	DBS Bank Singapore Ltd
Citibank. N.A.	143.261	60.782	Citibank. N.A.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.803	4.807	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022</u>	<u>31 Desember 2021/ December 31, 2021</u>	
<u>Bank (lanjutan)</u>			<u>Cash in banks (continued)</u>
<u>Pihak ketiga (lanjutan)</u>			<u>Third parties (continued)</u>
<u>Pound Sterling Britania Raya</u>			<u>Great Britain Pound Sterling</u>
Standard Chartered Bank			Standard Chartered Bank
Singapore	60.420	77.760	Singapore
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	9.105	9.342	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
<u>Baht Thailand</u>			<u>Thailand Baht</u>
The Hongkong and Shanghai			The Hongkong and Shanghai
Banking Corporation Ltd	1.229.452	597.184	Banking Corporation Ltd
<u>Dong Vietnam</u>			<u>Vietnamese Dong</u>
Standard Chartered Bank			Standard Chartered Bank
Singapore	44.667	769.232	Singapore
Mata uang asing lainnya	92.462	57.641	Other foreign currencies
Sub-jumlah	<u>286.039.362</u>	<u>382.391.038</u>	Sub-total
<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			PT Bank Woori Saudara
Indonesia 1906 Tbk	11.776.778	13.939.666	Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara			PT Bank Woori Saudara
Indonesia 1906 Tbk	59.400.000	62.159.109	Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Rakyat Indonesia			PT Bank Rakyat Indonesia
(Persero) Tbk	7.224.481	10.249.183	(Persero) Tbk
PT Bank Mandiri			PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
(Persero) Tbk	7.108.509	7.148.364	PT Bank Negara Indonesia
PT Bank Negara Indonesia			(Persero) Tbk
(Persero) Tbk	4.878.389	4.905.740	
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
UBS AG	-	102.399	UBS AG
Sub-jumlah	<u>90.388.157</u>	<u>98.504.461</u>	Sub-total
Jumlah	<u>376.549.638</u>	<u>480.984.828</u>	Total

Rekening di bank memiliki tingkat bunga mengambang sesuai dengan tingkat penawaran pada masing-masing bank.

Accounts in banks earn interest at floating rate based on the offered rate from each bank.

	<u>31 Maret 2022/ March 31, 2022</u>	<u>31 Desember 2021/ December 31, 2021</u>	
Tingkat bunga per tahun			Interest rates per annum
Deposito berjangka			Time deposits
Rupiah	2,25% - 5,00%	2,25% - 7,00%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	0,20% - 0,60%	0,00% - 2,10%	United States Dollar

Tidak ada kas dan setara kas yang dijaminan sebagai jaminan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

There are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral as of March 31, 2022 and December 31, 2021.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	<u>31 Maret 2022/ March 31, 2022</u>	<u>31 Desember 2021/ December 31, 2021</u>	
Surat berharga yang diperdagangkan <u>Dolar Amerika Serikat</u> Dana kelolaan bank dan Institusi keuangan	10.949.368	30.612.536	<i>Marketable securities-for trading United States Dollar Managed funds by banks and financial Institution</i>
Jumlah	10.949.368	30.612.536	Total

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 2022, keuntungan dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$0,2 juta dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021, kerugian dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$2 juta.

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

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, 2022, gain from fair value changes amounted to US\$0.2 million and for the years ended December 31, 2021, loss from fair value changes amounted to US\$2 million.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	<u>31 Maret 2022/ March 31, 2022</u>	<u>31 Desember 2021/ December 31, 2021</u>	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Medco Daya Makmur	236.086	309.337	<i>PT Medco Daya Makmur</i>
PT Bahtera Daya Makmur	147.848	93.874	<i>PT Bahtera Daya Makmur</i>
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	60.000	-	<i>Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")</i>
PT Api Metra Graha	-	10.664	<i>PT Api Metra Graha</i>
Sub-jumlah	443.934	413.875	Sub-total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pelanggan dalam negeri	251.774.631	130.758.032	<i>Local customers</i>
Pelanggan luar negeri	238.175.871	96.099.128	<i>Foreign customers</i>
Sub-jumlah	489.950.502	226.857.160	Sub-total
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.234.406)	(6.235.383)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	483.716.096	220.621.777	Net
Jumlah	484.160.030	221.035.652	Total

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	426.197.107	174.098.034	<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	53.642.548	42.270.583	<i> 1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	2.499.870	2.712.802	<i> 31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	532.218	531.196	<i> 61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	1.176.257	1.309.980	<i> 91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	112.030	113.057	<i>More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and impaired:</i>
Lebih dari 120 hari	6.234.406	6.235.383	<i>More than 120 days</i>
Jumlah	490.394.436	227.271.035	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.234.406)	(6.235.383)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	484.160.030	221.035.652	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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dolar Amerika Serikat	480.881.141	219.262.604	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	9.513.295	8.008.431	<i>Rupiah</i>
Jumlah	490.394.436	227.271.035	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(6.234.406)	(6.235.383)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	484.160.030	221.035.652	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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal periode/tahun	6.235.383	6.137.886	<i>Balance at beginning of period/year</i>
Penyisihan selama periode/tahun berjalan	-	97.497	<i>Provision during the period/year</i>
Selisih kurs	(977)	-	<i>Foreign exchange difference</i>
Saldo akhir periode/tahun	6.234.406	6.235.383	Balance at end of period/year

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

6. PIUTANG USAHA (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 2022 dan 31 Desember 2021:

31 Maret 2022	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	March 31, 2022
Piutang usaha:			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,017%	1.808	High grade
Tingkat standar	0,043% - 0,530%	284.494	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.948.104	Individually impaired
Jumlah		6.234.406	Total

31 Desember 2021	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2021
Piutang usaha:			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,017%	1.808	High grade
Tingkat standar	0,043% - 0,532%	284.494	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.949.081	Individually impaired
Jumlah		6.235.383	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)

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, 2021:

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.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Bahtera Daya Makmur	8.278.368	7.014.816
PT Medco Daya Makmur	7.501.875	7.501.875
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.516.184	4.541.598
PT Medco Daya Natuna	1.945.472	1.945.472
PT Api Metra Graha	1.568.412	1.744.403
PT Medco Daya Energi Nusantara	197.502	197.502
Transasia	54.904	-
Jumlah	24.062.717	22.945.666
Bagian jangka panjang	-	-
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	24.062.717	22.945.666
<u>Pihak ketiga</u>		
PT Sumber Mineral Citra Nusantara	151.138.000	151.138.000
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	101.816.748	88.452.199
Piutang Operasi Bersama	15.333.282	12.306.596
Piutang <i>underlifting</i>	17.001.613	10.283.871
Piutang atas uang muka	14.679.460	15.447.251
PT Graha Permata Sukses	9.780.000	9.780.000
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited	6.736.577	6.706.397
Pinjaman karyawan	5.489.697	4.883.448
Piutang dari pengaturan pasokan gas	3.704.208	2.314.938
PT Donggi Senoro LNG	77.350	77.350
Lain-lain (masing- masing di bawah AS\$2.000.000)	19.684.857	18.979.797
Jumlah	345.441.792	320.369.847

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

	Total
<u>Related parties</u>	
PT Bahtera Daya Makmur	
PT Medco Daya Makmur	
PT Medco Daya Abadi Lestari	
PT Medco Daya Natuna	
PT Api Metra Graha	
PT Medco Daya Energi Nusantara	
Transasia	
Total	
<i>Long-term portion</i>	
Current portion	
<u>Third parties</u>	
PT Sumber Mineral Citra Nusantara	
Reimbursable Value Added Tax (VAT)	
Receivables from Joint Operations	
Underlifting receivable	
Advance receivables	
PT Graha Permata Sukses	
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited	
Loans to employees	
Receivable from gas supply arrangement	
PT Donggi Senoro LNG	
Others (each below US\$2,000,000)	
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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

a. Berdasarkan pihak/jenis (lanjutan)

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Bagian jangka panjang	70.266.203	64.912.397	<i>Long-term portion</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(2.566.851)	(2.566.851)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Bagian jangka panjang - neto	67.699.352	62.345.546	<i>Long-term portion - net</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	275.175.589	255.457.450	<i>Current portion</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(20.119.834)	(20.119.834)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	255.055.755	235.337.616	<i>Current portion - net</i>

b. Berdasarkan mata uang

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dolar Amerika Serikat	272.815.952	254.325.476	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	95.625.574	87.423.963	<i>Rupiah</i>
Euro	630.182	642.214	<i>Euro</i>
Baht Thailand	432.801	923.860	<i>Thailand Baht</i>
Jumlah	369.504.509	343.315.513	<i>Total</i>
Bagian jangka panjang	70.266.203	64.912.397	<i>Long-term portion</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(2.566.851)	(2.566.851)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Bagian jangka panjang - neto	67.699.352	62.345.546	<i>Long-term portion - net</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	299.238.306	278.403.116	<i>Current portion</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(20.119.834)	(20.119.834)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	279.118.472	258.283.282	<i>Current portion - net</i>

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

a. *By party/nature (continued)*

b. *By currency*

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal periode/tahun	22.686.685	18.137.564	<i>Balance at beginning of period/year</i>
Penyisihan selama periode/tahun berjalan	-	4.549.121	<i>Provision during the period/year</i>
Saldo akhir periode/tahun	22.686.685	22.686.685	<i>Balance at end of period/year</i>

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 2022 dan 31 Desember 2021:

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

c. Provision for expected credit losses

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, 2021:

31 Maret 2022	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	March 31, 2022
Piutang lain-lain:			<i>Other receivables:</i>
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	-	-	<i>High grade</i>
Tingkat standar	0,06% - 0,10%	67.400	<i>Standard grade</i>
Tingkat rendah	0,00% - 3,02%	4.760.846	<i>Low grade</i>
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	17.858.439	<i>Individually impaired</i>
Jumlah		22.686.685	Total
<hr/>			
31 Desember 2021	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2021
Piutang lain-lain:			<i>Other receivables:</i>
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	-	-	<i>High grade</i>
Tingkat standar	0,06% - 0,10%	67.400	<i>Standard grade</i>
Tingkat rendah	0,00% - 3,02%	4.760.846	<i>Low grade</i>
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	17.858.439	<i>Individually impaired</i>
Jumlah		22.686.685	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.

Related parties

b. *Receivables from PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") and PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") are receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B, South Sumatera Block, Rimau Block and Block A (Aceh), respectively. The receivables from cash call related to joint operations oil and gas blocks are charged with late payment interest at LIBOR plus 2-3% per annum which is determined based on the Joint Operating Agreement.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak berelasi (lanjutan)

- b. Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan penalti dari uang muka yang dikenakan bunga terkait transaksi minyak mentah.
- c. Piutang dari PT Api Metra Graha ("AMG") merupakan piutang terkait sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy.

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. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020. Pada akhir kuartal I 2021, SMCN melakukan tambahan pembayaran sebesar AS\$40,9 juta.

Pada tanggal 1 Mei 2021, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli bersyarat, untuk membeli 2% kepemilikan saham AMI dari SMCN seharga AS\$51.269.036 yang pembayarannya dilakukan secara saling hapus dengan piutang dari SMCN.

Pada tanggal 7 Oktober 2021, perubahan perjanjian ditandatangani di mana pada tanggal 30 Juni 2021, saldo piutang dari SMCN, adalah sebesar AS\$151.138.000, akan diselesaikan pada waktu yang sama dengan penyelesaian transaksi 2% kepemilikan saham AMI, yaitu yang mana terjadi terlebih dahulu antara (a) dalam jangka waktu 3 bulan setelah periode penutupan penawaran saham perdana AMI; atau (b) pada tanggal 31 Desember 2021.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Related parties (continued)

- b. Receivables from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") are penalty from advance with interest pertaining to crude oil transaction.
- c. Receivable from PT Api Metra Graha ("AMG") is related to the Company's office space lease in The Energy building.

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. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020. At the end of the first quarter of 2021, SMCN has paid additional partial payment amounting to US\$40.9 million.

On May 1, 2021, Company entered into a conditional Sale and Purchase Agreement to buy 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 which payment was made through offsetting of SMCN's outstanding receivables.

On October 7, 2021, an amendment was signed whereby as of June 30, 2021, SMCN's outstanding receivables is US\$151,138,000, which will be settled at the same time as the settlement of the purchase of the 2% of AMI shares, which earlier between (a) 3 months after the expiry of lock-up period post IPO of AMI; or (b) December 31, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

Pada tanggal 31 Mei 2022, perubahan perjanjian kedua ditandatangani dimana saldo piutang dari SMCN pada tanggal 31 Desember 2021 sebesar AS\$151.138.000 dan akan diselesaikan dengan:

- (1) Menyelesaikan sebagian AS\$30.000.000 sebelum 1 Juli 2022
- (2) Sisa piutang akan diselesaikan secara saling hapus 2% saham AMI dari SMCN dengan total pembayaran sebesar AS\$51.269.036 dengan sisa piutang sebesar AS\$121.138.000, termasuk bunga 5% dan akan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2022.

Apabila SMCN gagal membayar piutang pada tanggal penyelesaian, maka PT Citra Inti Niaga (CIN), pemegang saham SMCN, setuju untuk mengalihkan seluruh kepemilikan saham atas SMCN kepada Perusahaan, dengan kekurangan penilaian dibandingkan dengan jumlah yang terutang oleh SMCN diselesaikan selambat-lambatnya pada tanggal 31 Maret 2023.

Pada tanggal 8 Juni 2022, Perusahaan telah menerima pembayaran sebagian sebesar AS\$30.000.000.

- b. Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagih merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan panas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali masing-masing dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) dan Pemerintah.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

On May 31, 2022, a second amendment was signed whereby as of December 31, 2021 SMCN's outstanding receivables is US\$151,138,000 and will be settled by:

- (1) Partially settle US\$30,000,000 by July 1, 2022
- (2) The remaining receivable sum will be settled through offsetting the 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 with the remaining receivable sum of US\$121,138,000, including 5% interest and shall be due on December 31, 2022.

If SMCN fails to pay upon this final receivable amount at settlement date, then PT Citra Inti Niaga (CIN), SMCN's shareholder, agrees to transfer all of its shares ownership of SMCN to the Company, with any valuation shortfall as compared to the amount owed by SMCN being settled at the latest by March 31, 2023.

On June 8, 2022, the Company received a partial settlement of US\$30,000,000.

- b. Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production and involved in geothermal power plant production in Indonesia which are reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) and Government, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

- 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 PT Graha Permata Sukses ("GPS") merupakan jumlah yang masih belum diterima terkait dengan pelepasan PT Medco Services Indonesia ("MSI") (Catatan 39) dengan harga sebesar AS\$251 juta. Berdasarkan perjanjian Perusahaan dan GPS tertanggal November 2020, tanggal pelunasan dari jumlah terutang akan jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2021, namun perjanjian ini tidak diperpanjang pada saat jatuh tempo. Pada tanggal 8 Juni 2022, Perusahaan telah menerima pelunasan penuh atas sisa piutang.
- g. Piutang dari Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan 100% saham 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 23 April 2021 yang kemudian diubah pada tanggal 24 Juni 2021, ATOG sepakat untuk melunasi sebagian utangnya sebesar AS\$5 juta paling lambat tanggal 15 Juli 2021 dan sisanya sebesar AS\$6,95 juta akan dibayarkan pada/atau sebelum 1 Januari 2024. Pada tanggal 6 Juli 2021 MEG telah menerima pembayaran sebesar AS\$5 juta dari ATOG.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

- 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. The receivables from PT Graha Permata Sukses ("GPS") is the amount outstanding following the US\$251 million divestment of PT Medco Services Indonesia ("MSI") (Note 39). Based on the agreement of the Company and GPS dated November 2020, the repayment date of the outstanding amount was due on June 30, 2021, however, this was not extended upon expiry. On June 8, 2022, the Company received full settlement for the remaining balance.
- g. 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 April 23, 2021, which was further amended on June 24, 2021, ATOG agreed to settle part of its obligation amounting to US\$5 million before July 15, 2021 and the remaining amount of US\$6.95 million will be paid on/or before January 1, 2024. On July 6, 2021, MEG received the US\$5 million payment from ATOG.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

- h. Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 terutama merupakan pinjaman atas pembiayaan proyek *liquefied natural gas* yang sedang berjalan. Piutang ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah margin 3,75% per tahun. Pada bulan Maret 2021, Grup telah menerima pelunasan sebesar AS\$36,5 juta dan sisanya telah diterima pada tanggal 2 Juni 2021 sebesar AS\$12 juta.

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 48b.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

- h. *Receivables from PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”) as of March 31, 2022 and December 31, 2021, mainly represents loan to finance the ongoing liquefied natural gas project. The receivable was charged interest at LIBOR plus 3.75% margin per annum. In March 2021, the Group has received settlement of US\$36.5 million and the remaining amount of US\$12 million was received on June 2, 2021.*

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 48b.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Pembayaran sewa minimum di masa mendatang dalam sewa pembiayaan dengan nilai kini pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Kurang dari satu tahun	51.674.855	56.114.192
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	117.789.728	137.083.277
Lebih dari lima tahun	125.807.519	119.439.011
Jumlah	295.272.102	312.636.480
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	(107.721.175)	(114.998.815)
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	187.550.927	197.637.665
Penyesuaian nilai wajar	32.746.113	32.513.578
Jumlah	220.297.040	230.151.243
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(39.638.421)	(37.897.470)
Bagian jangka panjang - neto	180.658.619	192.253.773

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, piutang sewa pembiayaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungjawaban cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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)

The future minimum lease payments under finance lease with the present value of the net minimum lease payments are as follows:

<i>Within one year</i>
<i>After one year but not more than five years</i>
<i>More than five years</i>
<i>Total</i>
<i>Less amount applicable to interest</i>
<i>Present value of minimum lease payments</i>
<i>Fair value adjustment</i>
Total
<i>Less current maturities</i>
Long-term maturities - net

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, all finance lease receivables were insured with various insurance companies (Note 15). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of finance lease receivables as of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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).

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

9. ASET KEUANGAN KONSESI

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

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal	321.454.468	267.196.060	<i>Beginning balance</i>
Penambahan:			<i>Additions:</i>
Pendapatan konstruksi	8.387.082	31.547.662	<i>Construction revenue</i>
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	6.388.416	22.710.746	<i>Finance income from service concession</i>
Penerimaan dari PLN	(4.500.680)	-	<i>Collection from PLN</i>
Jumlah	331.729.286	321.454.468	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(313.794)	(313.794)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	331.415.492	321.140.674	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	37.334.021	30.047.139	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	294.081.471	291.093.535	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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal periode/tahun	313.794	815.889	<i>Balance at beginning of period/year</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	-	46.993	<i>Provision for expected credit losses</i>
Direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual (Catatan 39)	-	(549.088)	<i>Reclassified to assets held for sale (Note 39)</i>
Saldo akhir periode/tahun	313.794	313.794	Balance at end of period/year

Aset proyek tertentu dalam aset keuangan Konsesi digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla melalui Operasi GKPB Sarulla Geothermal (Catatan 28).

Certain project assets in Concession financial assets account are used as collateral to the loan obtained by PT Medco Geopower Sarulla through JOCG Sarulla Geothermal Operation (Note 28).

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai aset keuangan konsesi cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

Based on the review of concession financial assets as of March 31, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that the allowance for impairment of concession financial assets is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	103.899.390	89.145.136	Spareparts, well supplies and others
Persediaan minyak mentah	7.657.410	12.016.159	Crude oil inventories
Jumlah	111.556.800	101.161.295	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(276.885)	(276.885)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	111.279.915	100.884.410	Net

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 dipertanggungjawabkan.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak ada persediaan yang dijaminkan sebagai jaminan.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Grup mengakui penyisihan keusangan dan penurunan nilai sebesar AS\$276.885.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, there are no inventories that are pledged as collateral.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the Group recognized allowance for obsolescence and decline in value amounting to US\$276,885.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of March 31, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI PENGEMBALIAN PAJAK

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

a. Pajak dibayar dimuka

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	2.170.018	1.897.812	Value Added Tax (VAT)
Sub-jumlah	2.170.018	1.897.812	Sub-total
<u>Entitas anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
PPN	1.346.457	2.145.236	VAT
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	986.594	900.167	Corporate Income Tax overpayments
Sub-jumlah	2.333.051	3.045.403	Sub-total
Jumlah	4.503.069	4.943.215	Total

11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR TAX REFUND

The details of this account are as follows:

a. Prepaid taxes

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI
PENGEMBALIAN PAJAK**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

b. Estimasi pengembalian pajak

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
<u>Perusahaan</u>		
Pajak Penghasilan Badan Tahun 2021	1.180.383	1.180.383
Sub-jumlah	1.180.383	1.180.383
<u>Entitas anak</u>		
Pajak Penghasilan Badan Tahun 2021	742.608	490.871
Tahun 2020	629.790	1.867.578
Tahun 2019	1.409.348	1.693.194
Tahun 2018	31.266	131.009
Tahun 2016	390.396	392.585
<u>PPN</u>		
Tahun 2021	2.544.978	2.087.175
Tahun 2020	64.054	107.380
Tahun 2019	96.788	-
Tahun 2018	55.225	-
Tahun 2016	103.891	-
Sub-jumlah	6.068.344	6.769.792
Jumlah	7.248.727	7.950.175

**11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR
TAX REFUND**

The details of this account are as follows:

b. Estimated claims for tax refunds

<u>The Company</u>
Corporate Income Tax Year 2021
Sub-total
<u>Subsidiaries</u>
Corporate Income Tax Year 2021
Year 2020
Year 2019
Year 2018
Year 2016
VAT Year 2021
Year 2020
Year 2019
Year 2018
Year 2016
Sub-total
Total

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Asuransi	3.998.658	5.798.876
Sewa	3.825.082	2.200.403
Lain-lain	2.946.353	3.466.880
Jumlah	10.770.093	11.466.159

12. PREPAID EXPENSES

The details of this account are as follows:

Insurance
Rental
Others
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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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

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

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

The details of this account are as follows:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Rekening bank yang</u>			
<u>dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted cash in banks</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	286.039	287.643	<u>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk</u>
<u>Deposito yang</u>			
<u>dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.869	13.946	<u>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
<u>Rekening bank yang</u>			
<u>dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted cash in banks</u>
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	82.959.950	-	<u>Australia and New Zealand Banking Group Ltd</u>
DBS Bank Ltd	13.931.921	388.416.547	<u>DBS Bank Ltd</u>
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	41.522.706	41.507.140	<u>Standard Chartered Bank - Singapore Branch</u>
Bank of New York Mellon	20.802.189	20.801.676	<u>Bank of New York Mellon</u>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	815.313	771.964	<u>PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)</u>
<u>Deposito yang</u>			
<u>dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	148.818	148.818	<u>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</u>
Jumlah	160.480.805	451.947.734	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	278.776	35.553	<u>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk</u>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Deposito yang</u>			
<u>dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	128.441	383.909	<u>PT Bank CIMB Niaga Tbk</u>
Jumlah	407.217	419.462	Total
Tingkat bunga per tahun			<u>Interest rate per annum</u>
Deposito yang dibatasi penggunaannya			<u>Restricted time deposits</u>
Rupiah	3,50% - 5,25%	3,50% - 5,25%	<u>Rupiah</u>
Dolar Amerika Serikat	0,01% - 0,30%	0,01% - 1,50%	<u>United States Dollar</u>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

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 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<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 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ <i>Subsidiaries' time deposits used mainly as collaterals for employees' loan</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<i>Debt service accounts</i> untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dan <i>escrow accounts</i> untuk penerimaan penjualan, sesuai dengan perjanjian pinjaman dengan beberapa kreditur bank (Catatan 28)/ <i>Debt service accounts for loan principal and interest payments and escrow accounts for sales collection, in compliance with the loan agreements with certain bank creditors (Note 28)</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted cash in bank (US Dollar)		
DBS Bank Ltd	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<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 and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Laurel Tee, wholly-owned subsidiary (Note 29)</i>
Standard Chartered Bank Cabang Singapura/ Singapore Branch	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<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 issued Dollar bonds 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 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<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 issued Dollar bonds 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 2022/ March 31, 2022	<i>Debt Service Reserve Accounts ("DSRA")</i> atas Fasilitas Kredit dari Pemberi Pinjaman/ <i>Debt Service Reserve Account ("DSRA") of Credit Facility from Lenders.</i>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank Syariah Mandiri)/ (formerly PT Bank Syariah Mandiri)	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	<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>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted time deposit (US Dollar)		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ March 31, 2022 and December 31, 2021	Jaminan pelaksanaan sehubungan dengan eksplorasi Proyek Ijen/ <i>Performance security in relation with Ijen Project exploration</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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/March 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	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Maret 2022/ Carrying value March 31, 2022
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	23,13%	606.919.701	-	-	47.814.336	654.734.037
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	103.380.819	-	-	600.082	103.980.901
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.360	-	-	(36)	357.324
Sub-jumlah/Sub-total		710.657.880	-	-	48.414.382	759.072.262
<u>Metode nilai wajar/Fair value method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	164.783.103	-	-	-	164.783.103
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00%	15.625.267	-	-	-	15.625.267
Sub-jumlah/Sub-total		180.408.370	-	-	-	180.408.370
Sub-jumlah/Sub-total		891.066.250	-	-	48.414.382	939.480.632
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Transasia	35,00%	-	133.746.922 ⁶⁾	-	512.773	134.259.695
APICO LLC	27,18%	46.110.576	-	-	314.646	46.425.222
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	138.253.535	-	(263.208)	6.902.724	144.893.051
Sub-jumlah/Sub-total		184.364.111	133.746.922	(263.208)	7.730.143	325.577.968
Jumlah/Total		1.075.430.361	133.746.922	(263.208)	56.144.525	1.265.058.600
31 Desember 2021/December 31, 2021						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2021/ Carrying value January 1, 2021	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2021/ Carrying value December 31, 2021
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	23,13%	529.235.977	-	-	77.683.724	606.919.701
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	115.134.207	(15.184.819) ³⁾	(361.228)	3.792.659	103.380.819
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.460	-	-	(100)	357.360
Sub-jumlah/Sub-total		644.727.644	(15.184.819)	(361.228)	81.476.283	710.657.880
<u>Metode nilai wajar/Fair value method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	139.807.000	24.976.103 ⁴⁾	-	-	164.783.103
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00%	-	15.625.267 ²⁾⁵⁾	-	-	15.625.267
Sub-jumlah/Sub-total		139.807.000	40.601.370	-	-	180.408.370
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	47.178.163	-	-	(1.067.587)	46.110.576
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	-	152.370.305 ¹⁾	(1.009.906)	(13.106.864)	138.253.535
Sub-jumlah/Sub-total		47.178.163	152.370.305	(1.009.906)	(14.174.451)	184.364.111
Jumlah/Total		831.712.807	177.786.856	(1.371.134)	67.301.832	1.075.430.361

1) Pada tanggal 18 Mei 2021, Grup telah melepaskan 2% kepemilikan pada PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS), yang mengakibatkan Grup kehilangan pengendalian atas anak perusahaan (Catatan 39). Setelah divestasi, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada MGeoPS dengan nilai tercatat AS\$105.143.462 dan mengakui kepemilikan yang ditahan sebagai bagian dari investasi pada ventura bersama pada nilai wajar pada saat pengakuan yang menghasilkan keuntungan dari nilai wajar dari pengukuran kembali investasi sebesar AS\$47.226.843 pada laba atau rugi tanggal 31 Desember 2021.

1) On May 18, 2021, the Group has divested 2% ownership in PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS), resulting to loss of control over the subsidiary (Note 39). After the divestment, the Group measured the remaining 49% ownership in MGeoPS with carrying value of US\$105,143,462 and recognized the retained interest as part of investment in joint venture at fair value at initial recognition resulting to gain on fair value on remeasurement of investment amounting to US\$47,226,843 in December 31, 2021 profit or loss.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- 2) Pada Mei 2021, Grup telah melakukan penyeteroran modal tambahan sebesar AS\$7.362.000 ke PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") untuk mempertahankan 18% kepemilikan saham pada SMCN. Investasi pada SMCN diklasifikasi dan dicatat pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.
- 3) Pada tahun 2021, Grup mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada PT Api Metra Graha sebesar AS\$15.184.819.
- 4) Pada tahun 2021, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Donggi Senoro LNG sebesar AS\$24.976.103.
- 5) Pada tanggal 31 Desember 2021, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Sumber Mineral Citra Nusantara sebesar AS\$8.263.267.
- 6) Pada tanggal 3 Maret 2022, Grup telah mengakuisisi seluruh saham CIHL. Sejak tanggal efektif akuisisi tersebut, Grup melakukan pencatatan 35% kepemilikan saham pada Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. menggunakan metode ekuitas (Catatan 47).

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

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- 2) In May 2021, the Group has injected additional capital to PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") amounting to US\$7,362,000 to maintain its 18% share ownership. The investment in SMCN is classified and measured at fair value through profit or loss.
- 3) In 2021, the Group recognized loss on impairment of investment in PT Api Metra Graha amounting to US\$15,184,819.
- 4) In 2021, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG amounting to US\$24,976,103.
- 5) As of December 31, 2021, the Group recognized gain on fair value in PT Sumber Mineral Citra Nusantara amounting US\$8,263,267.
- 6) On March 3, 2022, the Group has successfully acquired the entire issued share of CIHL. Starting from the effective date of the acquisition, the Group recorded 35% share ownership in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. using equity method (Note 47).

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

31 Maret 2022/March 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%	45.470.804	2.343.532	-	-	47.814.336
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	600.082	-	-	-	600.082
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(36)	-	-	-	(36)
Sub-jumlah/Sub-total		46.070.850	2.343.532	-	-	48.414.382
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Transasia	35,00%	(1.739.311)	-	-	2.252.084	512.773
APICO LLC	27,18%	1.401.786	-	(1.087.140)	-	314.646
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPs)	49,00%	1.372.360	5.530.364	-	-	6.902.724
Sub-jumlah/Sub-total		1.034.835	5.530.364	(1.087.140)	2.252.084	7.730.143
Jumlah/Total		47.105.685	7.873.896	(1.087.140)	2.252.084	56.144.525
31 Desember 2021/December 31, 2021						
	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%	72.978.157	4.705.567	-	-	77.683.724
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	2.557.310	1.235.349	-	-	3.792.659
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(100)	-	-	-	(100)
Sub-jumlah/Sub-total		75.535.367	5.940.916	-	-	81.476.283
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	4.504.313	-	(5.571.900)	-	(1.067.587)
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPs)	49,00%	(13.634.885)	528.021	-	-	(13.106.864)
Sub-jumlah/Sub-total		(9.130.572)	528.021	(5.571.900)	-	(14.174.451)
Jumlah/Total		66.404.795	6.468.937	(5.571.900)	-	67.301.832

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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:

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

Laporan posisi keuangan:

Statement of financial position:

31 Maret 2022/March 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-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.728.901.656	3.713.184.000	776.794.000	1.990.676.000	2.597.487.656	77.128.000	23,13%	600.798.894	53.935.143	654.734.037
PT Api Metra Graha (AMG)	44.434.260	99.039.314	9.767.310	64.296.090	69.410.174	-	49,00%	34.010.985	69.969.916	103.980.901
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.083	159.185	11.620	-	714.648	-	50,00%	357.324	-	357.324
Sub-jumlah/Sub-total	1.773.902.999	3.812.382.499	786.572.930	2.054.972.090	2.667.612.478	77.128.000		635.167.203	123.905.059	759.072.262
Ventura bersama/ Joint venture										
Transasia APICO LLC ¹⁾	584.654	271.238.435	737.335.916	88.639.456	(554.152.282)	-	35,00%	(193.953.299)	328.212.994	134.259.695
PT Medc Geopower Sarulla (MGeoPS)	40.644.036	155.311.464	28.533.922	6.534.093	160.887.485	-	27,18%	43.729.218	2.696.004	46.425.222
PT Medc Geopower Sarulla (MGeoPS)	123.349.007	452.669.485	327.513.403	49.386.083	199.119.006	-	49,00%	97.568.314	47.324.737	144.893.051
Sub-jumlah/Sub-total	164.577.697	879.219.384	1.093.383.241	144.559.632	(194.145.791)	-		(52.655.767)	378.233.735	325.577.968
Jumlah/Total	1.938.480.696	4.691.601.883	1.879.956.171	2.199.531.722	2.473.466.687	77.128.000		582.511.436	502.138.794	1.084.650.230
31 Desember 2021/December 31, 2021										
	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.370.638.412	3.819.993.000	562.103.758	2.162.182.000	2.390.767.654	75.578.000	23,13%	552.984.558	53.935.143	606.919.701
PT Api Metra Graha (AMG)	41.533.374	100.554.588	10.453.249	63.449.197	68.185.516	-	49,00%	33.410.903	69.969.916	103.380.819
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.082	159.185	11.548	-	714.719	-	50,00%	357.360	-	357.360
Sub-jumlah/Sub-total	1.412.738.868	3.920.706.773	572.568.555	2.225.631.197	2.459.667.889	75.578.000		586.752.821	123.905.059	710.657.880
Ventura bersama/ Joint venture										
APICO LLC ¹⁾	30.285.373	158.348.909	22.445.348	6.459.090	159.729.844	-	27,18%	43.414.572	2.696.004	46.110.576
PT Medc Geopower Sarulla (MGeoPS)	117.628.837	472.231.572	341.579.706	62.711.728	185.568.975	-	49,00%	90.928.798	47.324.737	138.253.535
PT Medc Geopower Sarulla (MGeoPS)	147.914.210	630.580.481	364.025.054	69.170.818	345.298.819	-		134.343.370	50.020.741	184.364.111
Sub-jumlah/Sub-total	1.560.653.078	4.551.287.254	936.593.609	2.294.802.015	2.804.966.708	75.578.000		721.096.191	173.925.800	895.021.991

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

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

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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:

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:

Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada 31 Maret 2022/ For the three month period then ended March 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⁾	546.064.000	196.588.000	10.132.000	206.720.000	23,13%	45.470.804
PT Api Metra Graha (AMG)	5.487.509	1.224.658		1.224.658	49,00%	600.082
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)		(72)		(72)	50,00%	(36)
Sub-jumlah/Sub-total	551.551.509	197.812.586	10.132.000	207.944.586		46.070.850
Ventura bersama/ Joint venture						
Transasia APICO LLC ¹⁾	2.584.772	(4.969.461)	-	(4.969.461)	35,00%	(1.739.311)
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	42.072.987	5.157.703	-	5.157.703	27,18%	1.401.786
Sub-jumlah/Sub-total	56.585.955	2.988.976	11.286.458	14.275.434		1.034.835
Jumlah/Total	608.137.464	200.801.562	21.418.458	222.220.020		47.105.685
Untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2021/ For the year then ended December 31, 2021						
	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⁾	1.299.060.000	315.513.000	20.344.000	335.857.000	23,13%	72.978.157
PT Api Metra Graha (AMG)	23.828.157	5.219.000	2.521.120	7.740.120	49,00%	2.557.310
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(200)	-	(200)	50,00%	(100)
Sub-jumlah/Sub-total	1.322.888.157	320.731.800	22.865.120	343.596.920		75.535.367
Ventura bersama/ Joint venture						
APICO LLC ¹⁾	64.830.278	16.572.160	-	16.572.160	27,18%	4.504.313
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	35.532.859	(27.826.296)	1.080.840	(26.745.456)	49,00%	(13.634.885)
Sub-jumlah/Sub-total	100.363.137	(11.254.136)	1.080.840	(10.173.296)		(9.130.572)
Jumlah/Total	1.423.251.294	309.477.664	23.945.960	333.423.624		66.404.795

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

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

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan liabilitas kontinjensi pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of March 31, 2022 and December 31, 2021.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

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.

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.

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.

Nilai wajar kepemilikan Perusahaan atas 49% saham yang dimiliki pada MGeoPS pada saat pelepasan 2% saham adalah sebesar Rp2.159.063.676.415 (AS\$152.320.720). Atas selisih dengan nilai tercatat, Perusahaan mencatat keuntungan kenaikan nilai wajar sebesar Rp675.931.133.575 (AS\$47.234.880) dan pajak tangguhan terkait sebesar Rp135.186.226.715 (AS\$9.446.976) pada laporan laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- a. Associate and joint ventures – equity method

PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”)

On May 18, 2021, the 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.

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.

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.

The fair value of the Company’s ownership of 49% shares owned in MGeoPS at the time of disposal of the 2% shares amounted to Rp2,159,063,676,415 (US\$152,320,720). For the difference with the carrying amount, the Company recorded a gain in fair value increase of Rp675,931,133,575 (US\$47,234,880) and related deferred tax of Rp135,186,226,715 (US\$9,446,976) in the consolidated statement of profit loss for the year ended December 31, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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”)

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.

Pada tanggal 2 Oktober 2020, Agen Fasilitas *Global Facility Agent* (GFA) menyampaikan secara tertulis kepada Sarulla Operations Ltd (SOL) dalam kapasitasnya mewakili pemberi pinjaman (kreditur) SOL bahwa telah terjadi Peristiwa Cidera Janji (“*Event of Default*”) karena rasio *Debt Service Coverage Ratio* (DSCR) historis pada Tanggal Perhitungan (*Calculation Date*) 24 September 2020 di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan. GFA meminta SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan hingga tanggal 24 Maret 2021.

Pada tanggal 16 April 2021, GFA menyetujui SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan pada periode tambahan hingga tanggal 24 September 2021.

Pada tanggal 16 Desember 2021, Agen Fasilitas Global (*Global Facility Agent*, GFA) menyampaikan secara tertulis kepada Sarulla Operations Ltd (SOL) dalam kapasitasnya mewakili pemberi pinjaman (kreditur) SOL bahwa telah terjadi Peristiwa Cidera Janji (“*Event of Default*”) karena *Debt Service Coverage Ratio* historis pada Tanggal Perhitungan (*Calculation Date*) 24 September 2021 di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan serta SOL tidak membayar Premi EPRG pada saat jatuh tempo. GFA meminta SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen, dan kewajiban yang diperlukan hingga tanggal 24 Maret 2022.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”)

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 valuer dated June 30, 2021.

On October 2, 2020, the *Global Facility Agent* (GFA) submitted in writing to Sarulla Operations Ltd (SOL) in its capacity to represent SOL's lenders (creditors) that an *Event of Default* had occurred due to the *Debt Service Coverage Ratio* (DSCR). The historical coverage ratio on the *Calculation Date* September 24, 2020 is below the required ratio value. GFA asks SOL to fulfill all required actions, commitments and obligations to date March 24, 2021.

On April 16, 2021, GFA approved SOL to fulfill all necessary action, commitments and obligation for an additional period up to September 24, 2021.

On December 16, 2021, the *Global Facility Agent* (GFA) submitted in writing to Sarulla Operations Ltd (SOL) in its capacity to represent SOL's lenders (creditors) that an *Event of Default* had occurred due to the historical *Debt Service Coverage Ratio* on the *Calculation Date* of September 24, 2021 was below the required ratio value and SOL did not pay the due-dated EPRG Premium. GFA asks SOL to fulfill all required actions, commitments, and obligations to date March 24, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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, walaupun batasan DSCR selama tahun 2020 dan 2021 di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, SOL masih menunggu 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\$169.846.955. 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, even though the DSCR during 2020 and 2021 were below the required ratio value.

Up to the completion date of the consolidated financial statements, SOL is still awaiting for 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\$169,846,955. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2021, perhitungan jumlah terpulihkan penyertaan saham pada tanggal 31 Desember 2021 didasarkan pada data transaksi (harga transaksi) dan 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 2021, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada dalam kisaran 7,32% - 9,24%.
- 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 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai atas investasi MGeoPS.

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, 2021, the calculation of recoverable amount of the investment in shares of stock as of December 31, 2021 is based on transaction data (transaction price) and 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, 2021, the the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 7.32% - 9.24%.
- 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, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that there is no impairment indicator on the investment in MGeoPS.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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. Efektif setelah tanggal transaksi, kepemilikan Perusahaan dan SMCN di AMI menjadi masing-masing 29,35% dan 10%. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020 (Catatan 7).

Pada bulan Desember 2020, AMI menerbitkan 6.952.892.523 saham baru kepada pemegang saham baru. Perusahaan mencatat kerugian sebesar AS\$19 juta yang mencerminkan penurunan kepemilikan Perusahaan akibat dilusi kepemilikannya di AMI dari 29,35% menjadi 23,13%.

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 1 Mei 2021, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli bersyarat, untuk membeli 2% kepemilikan saham AMI dari SMCN seharga AS\$51.269.036 yang pembayarannya akan dilakukan secara saling hapus dengan piutang dari SMCN (Catatan 7).

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di AMI.

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. Effectively after transaction date, the ownership of the Company and SMCN in AMI will be 29.35% and 10%, respectively. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020 (Note 7).

In December 2020, AMI issued 6,952,892,523 new shares to new shareholders. The Company recorded a US\$19 million loss reflecting the reduction in the Company's rights due to the dilution of its ownership interest in AMI from 29.35% to 23.13%.

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.

On May 1, 2021, The Company entered into a conditional Sale and Purchase Agreement to buy 2% of AMI shares from SMCN for a total consideration of US\$51,269,036 which payment will be made through offsetting of SMCN's outstanding receivables (Note 7).

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in AMI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 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 Desember 2021, karena penurunan tarif sewa secara keseluruhan, serta ketidakpastian berkelanjutan yang mempengaruhi permintaan di *real estate industry*, yang mengindikasikan potensi penurunan nilai investasi. Akibatnya, Manajemen melakukan uji penurunan nilai

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2021, jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan kombinasi "nilai pakai" (*value in use*) menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis sampai dengan tahun 2030 dan metode aset bersih yang disesuaikan. Jumlah terpulihkan dihitung oleh penilai independen. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 2 dari hierarki nilai wajar.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 31 Desember 2021, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada dalam kisaran 10,76%.
- b. Biaya operasional dan modal
Asumsi ini didasarkan pada proyeksi biaya operasional dan biaya modal AMG dari rencana bisnis.
- c. Tarif sewa
Perkiraan tarif sewa didasarkan pada tarif sewa kontraktual, estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

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 December 31, 2021, due to overall decline in rental rates, as well as ongoing uncertainty which affected the demand in the real estate industry, which indicate a potential impairment of the investment. As a result, the Management performed an impairment test.

For impairment testing purposes on December 31, 2021, the recoverable amounts of the CGU are determined based on a combination of "value-in-use" using discounted cash flows projections from the business plan until year 2030 and adjusted net asset method. The recoverable amount is calculated by an independent appraiser. The calculation of fair value is categorized level 2 of the fair value hierarchy.

Key assumptions used

- a. Discount rate
As at December 31, 2021, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 10.76%.
- b. Operating and capital expenses
These assumptions are based on the AMG's operating and capital expenses projection from the business plan.
- c. Rental rates
Forecasted rental rates are based on contractual rental rate, management's estimates and available market data.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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), 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 tahun 2021, karena penurunan proyeksi arus kas masa depan yang mengakibatkan jumlah terpulihkan yang lebih rendah dibandingkan dengan nilai tercatat investasi, manajemen melakukan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2021.

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), 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 2021, due to the decline in the projected future cash flows which resulted to lower recoverable amount as compared to the carrying amount of the investment, management performed an impairment test as of December 31, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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”) (lanjutan)

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2021, jumlah terpulihkan dari penyertaan saham diukur untuk setiap entitas anak APICO 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. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 31 Desember 2021, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 19,86% - 20,58%.
- b. Harga minyak dan gas
Perkiraan harga minyak dan gas didasarkan pada estimasi manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.
- c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi APICO, beban modal dan rencana anggaran.
- d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada informasi cadangan dari konsultan teknis independen.

Pada tanggal dan untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2021, berdasarkan evaluasi manajemen jumlah terpulihkan dari investasi lebih tinggi dari nilai tercatat investasi. Sehingga, manajemen berpendapat tidak terdapat tambahan kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas investasi perusahaan pada APICO LLC.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

APICO LLC (“APICO”) (continued)

For impairment testing purposes on December 31, 2021, the recoverable amounts of the investments in shares of stock is measured for each of the subsidiaries of APICO 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. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

Key assumptions used

- a. Discount rate
As at December 31, 2021 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 19.86% - 20.58%.
- b. Oil and gas prices
Forecasted oil and gas prices are based on management’s estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.
- c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the APICO’s operating performance, capital expenses and budget plan.
- d. Reserves
These assumptions are based on the reserves information from independent technical consultants.

As of and for the year ended December 31, 2021, based on management’s assessment the total recoverable amount of the investment is higher than the investment’s carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there is no additional impairment necessary on the Company’s investment in APICO LLC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited (“KLL”) sebelumnya memegang hak partisipasi Blok A, yang saat ini telah dipindahkan ke PT Medco E & P Malaka dan KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat tidak terdapat indikator penurunan nilai atas investasi jangka panjang di KLL.

- b. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode nilai wajar

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 2021 dilakukan oleh penilai independen berdasarkan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang dan metode *guideline publicly traded companies* (GPTC). Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti tingkat diskonto, harga gas, cadangan, beban modal, biaya operasi dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan). Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited (“KLL”) previously held participating interest in Block A, which currently has been transferred to PT Medco E & P Malaka and KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the long-term investments in KLL.

- 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, 2021 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- b. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode nilai wajar (lanjutan)

**PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”)
(lanjutan)**

Asumsi-asumsi utama yang digunakan
(lanjutan)

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

- a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 31 Desember 2021, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 7,52% - 9,32%.
- b. Harga LNG
Perkiraan harga LNG didasarkan pada perkiraan manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.
- c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran. Manajemen memiliki kendali penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi tersebut cukup wajar dan akan dapat dicapai.
- d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada laporan cadangan dan informasi dari konsultan cadangan independen dan teknis.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

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.

- a. Discount rate
As at December 31, 2021, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 7.52% - 9.32%.
- b. LNG prices
Forecasted LNG prices are based on management's estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.
- c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan. The management has full control over the costs, and believes the assumptions are reasonable and will be achievable.
- d. Reserves
These assumptions are based on the reserves report and information from independent reserves and technical consultants.

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- b. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode nilai wajar (lanjutan)

PT Sumber Mineral Citra Nusantara (“SMCN”) (lanjutan)

Pada bulan Maret dan April 2021, Perusahaan melakukan penyetoran modal tambahan sebesar AS\$7.362.000 untuk mempertahankan porsi kepemilikan Perusahaan di SMCN sebesar 18% (Catatan 7).

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 31 Desember 2021 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 terpuhikannya.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

PT Sumber Mineral Citra Nusantara (“SMCN”) (continued)

On March and April 2021, the Company injected additional capital totaling US\$7,362,000 in SMCN to maintain its 18% ownership in SMCN (Note 7).

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock as of December 31, 2021 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.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/March 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 Maret 2022/ Ending Balance March 31 2022
<u>Biaya Perolehan</u>						<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	8.211.137	-	-	-	(21.408)	8.189.729
Bangunan dan prasarana	11.815.199	-	-	-	(13.163)	11.802.036
Mesin	50.774.348	-	-	-	(474.771)	50.299.577
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	51.745.857	-	-	-	-	51.745.857
Peralatan wireline logging dan aksesoris	6.236.050	-	-	-	-	6.236.050
Kendaraan bermotor	5.110.080	-	-	-	(5.631)	5.104.449
Peralatan kantor dan lainnya	16.514.966	65.938	-	-	27.012	16.607.916
Leasehold improvements	1.931.345	-	-	-	(3.062)	1.928.283
Peralatan	2.515.488	-	-	-	-	2.515.488
Aset tetap dalam pembangunan	18.151.242	2.228.095	-	-	9.356	20.388.693
Jumlah Biaya Perolehan	173.005.712	2.294.033	-	-	(481.667)	174.818.078
<u>Akumulasi Penyusutan</u>						<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	6.033.534	149.150	-	-	(7.337)	6.175.347
Mesin	35.237.815	1.310.337	-	-	(142.327)	36.405.825
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	32.491.632	3.043	-	-	-	32.494.675
Peralatan wireline logging dan aksesoris	7.986.744	-	-	-	-	7.986.744
Kendaraan bermotor	4.648.395	63.534	-	-	(4.471)	4.707.458
Peralatan kantor dan lainnya	15.343.595	254.349	-	-	(20.553)	15.577.391
Leasehold improvements	1.588.985	24.764	-	-	(2.441)	1.611.308
Peralatan	1.306.105	50.002	-	-	-	1.356.107
Jumlah Akumulasi Penyusutan	104.636.805	1.855.179	-	-	(177.129)	106.314.855
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>						<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan nilai	17.996.828	-	-	-	(358.757)	17.638.071
Nilai Tercatat	50.372.079					50.865.152

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2021/December 31, 2021

	Saldo Awal 1 Januari 2021/ Beginning Balance January 1, 2021	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir 31 Desember 2021/ Ending Balance December 31 2021	
Biaya Perolehan							Acquisition Cost
Tanah	8.254.425	-	-	-	(43.288)	8.211.137	Land
Bangunan dan prasarana	11.841.802	-	-	-	(26.603)	11.815.199	Buildings and improvement
Mesin	51.067.519	144.005	-	-	(437.176)	50.774.348	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	51.869.414	-	-	(123.557)	-	51.745.857	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	8.595.725	-	-	(2.359.675)	-	6.236.050	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.949.650	260.888	(80.565)	-	(19.893)	5.110.080	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	14.393.451	2.104.765	-	(1.718)	18.468	16.514.966	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.937.665	-	-	-	(6.320)	1.931.345	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	(77.932)	-	2.515.488	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	4.289.763	13.883.191	-	-	(21.712)	18.151.242	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	159.792.834	16.392.849	(80.565)	(2.562.882)	(536.524)	173.005.712	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan							Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	5.466.363	580.641	-	-	(13.470)	6.033.534	Buildings and improvement
Mesin	34.968.426	3.726.200	(35.116)	(3.087.054)	(334.641)	35.237.815	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	31.134.092	1.482.710	-	(125.170)	-	32.491.632	Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	7.909.147	77.597	-	-	-	7.986.744	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.487.050	241.664	(76.847)	-	(3.472)	4.648.395	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	12.965.031	2.401.386	-	-	(22.822)	15.343.595	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.473.580	121.180	-	-	(5.775)	1.588.985	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	30.163	-	(77.933)	-	1.306.105	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	99.757.564	8.661.541	(111.963)	(3.290.157)	(380.180)	104.636.805	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai							Accumulated Impairment
Penurunan nilai	22.236.073	-	-	(4.219.176)	(20.069)	17.996.828	Impairment
Nilai Tercatat	37.799.197					50.372.079	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Operasi yang Dilanjutkan</u>			<u>Continuing Operations</u>
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	1.264.746	6.197.503	Cost of sales and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	590.433	2.464.038	Selling, general and administrative expenses (Note 36)
Jumlah	1.855.179	8.661.541	Total

Tidak ada aset tetap yang digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya.

Aset tetap dalam pembangunan

Aset dalam pembangunan sebagian besar merupakan renovasi kantor dan konstruksi persiapan pembangkit listrik tenaga surya dengan keterangan sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Bangunan dan prasarana</u>			<u>Building and improvements</u>
Nilai tercatat	5.438.160	5.438.160	Carrying value
Persentase penyelesaian	83%	83%	Percentage of completion
Estimasi tahun penyelesaian	2022	2022	Estimated completion year
<u>Mesin</u>			<u>Machineries</u>
Nilai tercatat	13.729.817	11.580.206	Carrying value
Persentase penyelesaian	98,52%	96%	Percentage of completion
Estimasi tahun penyelesaian	2022	2022	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 periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021.

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\$2,1 miliar dan Rp454,9 miliar pada tanggal 31 Maret 2022 dan AS\$1,8 miliar dan Rp577,1 miliar pada tanggal 31 Desember 2021. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Allocation of depreciation expense is as follows:

There is no property, plant and equipment used as collateral to the loans obtained by the Company and its Subsidiaries.

Construction in progress

Construction in progress mostly represents office renovation and construction of preparation for solar power plant with details as follows:

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 three month period then ended March 31, 2022 and the year ended December 31, 2021.

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\$2.1 billion and Rp454.9 billion as of March 31, 2022 and US\$1.8 billion and Rp577.1 billion as of December 31, 2021. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup masing-masing sebesar AS\$27,3 juta dan AS\$27,3 juta terdiri atas mesin dan peralatan kantor dan lainnya.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap lainnya.

16. ASET HAK GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk peralatan kantor dan lainnya, bangunan dan prasarana, mesin, dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 1 sampai 13 tahun.

Grup mempunyai sewa tertentu dengan masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa bernilai rendah. Grup menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah untuk sewa tersebut.

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

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

As of March 31, 2022 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\$27.3 million and US\$27.3 million, respectively, consisting of machinery and office and other equipment.

As of March 31, 2022 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 carrying value of right-of-use assets are as follows:

31 Maret 2022/March 31, 2022

	1 Januari 2021/ January 1, 2021	Penambahan/ Addition	Pengurangan/ Deduction	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Jumlah/ Total	
Biaya perolehan						At cost
Bangunan dan prasarana	41.156.308	5.445.816	(175.008)	(5.006)	46.422.110	Building and land improvement
Mesin	225.331.612	-	(804.722)	-	224.526.890	Machinery
Peralatan	211.009	4.034.424	-	(1.094)	4.244.339	Equipment
Kendaraan	35.910.117	36.512.192	(1.543.494)	133.503	71.012.318	Vehicles
Jumlah	302.609.046	45.992.432	(2.523.224)	127.403	346.205.657	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	15.089.738	2.205.962	(175.008)	(1.800)	17.118.892	Building and land improvement
Mesin	94.554.942	13.499.025	(804.722)	-	107.249.245	Machinery
Peralatan	129.694	132.572	-	(848)	261.418	Equipment
Kendaraan	19.500.381	4.437.598	(1.543.494)	82.454	22.476.939	Vehicles
Jumlah	129.274.755	20.275.157	(2.523.224)	79.806	147.106.494	Total
Nilai tercatat	173.334.291				199.099.163	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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:

31 Desember 2021/December 31, 2021					
	1 Januari 2021/ January 1, 2021	Penambahan/ Addition	Pengurangan/ Deduction	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustment	Jumlah/ Total
Biaya perolehan					
Bangunan dan prasarana	40.813.220	2.326.387	(1.929.855)	(53.444)	41.156.308
Mesin	206.875.556	22.262.280	(3.806.224)	-	225.331.612
Peralatan	239.812	34.785	(138.186)	74.598	211.009
Kendaraan	37.884.682	10.856.816	(12.761.663)	(69.718)	35.910.117
Jumlah	285.813.270	35.480.268	(18.635.928)	(48.564)	302.609.046
Akumulasi penyusutan					
Bangunan dan prasarana	8.799.737	8.250.634	(1.929.855)	(30.778)	15.089.738
Mesin	43.570.502	54.790.664	(3.806.224)	-	94.554.942
Peralatan	130.037	62.375	(138.186)	75.468	129.694
Kendaraan	15.122.140	17.200.653	(12.761.663)	(60.749)	19.500.381
Jumlah	67.622.416	80.304.326	(18.635.928)	(16.059)	129.274.755
Nilai tercatat	218.190.854				173.334.291

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Grup mengakui aset hak guna atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$21.717.046 dan AS\$24.113.093.

Beban penyusutan untuk aset hak guna yang diakui pada laporan laba rugi:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	10.496.029	49.990.026	Cost of sales and other direct costs
Beban umum dan administrasi (catatan 36)	720.481	2.916.955	General and administrative expenses (note 36)
Jumlah	11.216.510	52.906.981	Total

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi bahwa nilai tercatat aset hak guna mengalami penurunan nilai.

16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

The carrying value of right-of-use assets are as follows:

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the Group recognized right-of-use assets related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$21,717,046 and US\$24,113,093, respectively.

Depreciation expenses of right-of-use assets have been charged to profit or loss as follows:

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

17. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

17. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2020/ Saldo awal 1 Januari 2021	296.812.958	Ending balance, December 31, 2020/ Beginning balance, January 1, 2021
Penambahan	34.955.789	<i>Additions</i>
Reklasifikasi dari aset minyak dan gas bumi	16.721.193	<i>Reclassified from oil and gas properties</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(11.238.437)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Direklasifikasi ke aset tetap	(2.936.372)	<i>Reclassified to property, plant and equipment</i>
Pelepasan hak partisipasi (Catatan 39)	(5.000.000)	<i>Divestment of participating interest (Note 39)</i>
Penurunan nilai	(18.412.453)	<i>Impairment</i>
Sumur kering	(9.079.540)	<i>Dry hole</i>
Saldo akhir 31 Desember 2021	301.823.138	Ending balance, December 31, 2021
Penambahan	2.670.508	<i>Additions</i>
Saldo akhir 31 Maret 2022	304.493.646	Ending balance, March 31, 2022

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of March 31, 2022 and December 31, 2021 is necessary.

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

18. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

a. Oil and Gas Properties

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	4.603.569.360	3.323.037.549	<i>Wells and related equipment and facilities</i>
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	409.294.937	405.116.679	<i>Uncompleted wells, equipment and facilities</i>
<i>Operated acreage</i>	247.850.428	247.850.428	<i>Operated acreage</i>
Peralatan dan gudang	19.893.181	19.893.181	<i>Equipment and warehouse</i>
Kendaraan bermotor	908.021	908.021	<i>Vehicles</i>
Jumlah	5.281.515.927	3.996.805.858	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(2.413.628.639)	(2.316.335.389)	<i>Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves</i>
Nilai Tercatat	2.867.887.288	1.680.470.469	Carrying Amount

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

a. Oil and Gas Properties (continued)

31 Maret 2022/March 31, 2022						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 1 Januari 2021/ Beginning Balance January 1, 2021	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Maret 2022/ Ending Balance March 31, 2022	Area of Interest
Blok A	Aceh	432.638.100	-	12.542.105	420.095.995	Block A
Grissik	Sumatera	-	1.249.641.812	35.590.217	1.214.051.594	South Sumatera
Sumatera Selatan	Sumatera	50.879.399	-	3.417.071	47.462.328	South Sumatera
Rimau	Sumatera	26.332.810	97.718	2.057.172	24.373.356	Rimau
Senoro-Toili	Sulawesi	162.764.074	277.691	3.844.484	159.197.281	Senoro-Toili
Lematang	Sumatera	7.576.304	43.099	307.474	7.311.928	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.331.556	21.780	465.689	887.646	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	40.196.841	3.334.851	2	43.531.690	Simenggaris
	Kepulauan Riau/ Riau Islands	145.530.301	29.416.604	6.934.058	168.012.847	Block B
Blok B	Libya	119.248.346	-	-	119.248.346	Area 47
Area 47	Yaman/Yemen	3.861.855	-	-	3.861.855	Block 9
Blok 9	Thailand	279.140.476	1.878.424	14.208.198	266.810.702	Bualuang
Bualuang	Kalimantan	281.039.665	-	6.540.451	274.499.214	Bangkanai
Bangkanai	Vietnam	68.027.961	-	5.296.053	62.731.908	Block 12W
Blok 12W	Jawa Timur/ East Java	56.317.279	-	5.182.695	51.134.584	Madura
Madura	Jawa Timur/ East Java	5.585.502	-	909.490	4.676.012	Sampang
Sampang		1.680.470.469	1.284.711.979	97.295.160	2.867.887.288	

31 Desember 2021/December 31, 2021						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 1 Januari 2021/ Beginning Balance January 1, 2021	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2021/ Ending Balance December 31, 2021	Area of Interest
Blok A	Aceh	469.000.019	184.838	36.546.757	432.638.100	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	58.592.261	8.110.377	15.823.239	50.879.399	South Sumatera
Rimau	Sumatera	36.809.970	85.998	10.563.158	26.332.810	Rimau
Senoro-Toili	Sulawesi	175.663.937	501.034	13.400.897	162.764.074	Senoro-Toili
Lematang	Sumatera	9.079.433	603.708	2.106.837	7.576.304	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.206.276	1.095.533	970.253	1.331.556	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.809.598	4.387.253	10	40.196.841	Simenggaris
	Kepulauan Riau/ Riau Islands	128.336.671	47.196.256	30.002.626	145.530.301	Block B
Blok B	Libya	119.277.625	-	29.279	119.248.346	Area 47
Area 47	Yaman/Yemen	1.251.826	3.032.856	422.827	3.861.855	Block 9
Blok 9	Thailand	338.847.459	8.593.306	68.300.289	279.140.476	Bualuang
Bualuang	Kalimantan	306.266.225	110.996	25.337.556	281.039.665	Bangkanai
Bangkanai	Vietnam	85.751.169	1.909.104	19.632.312	68.027.961	Block 12W
Blok 12W	Jawa Timur/ East Java	82.104.232	-	25.786.953	56.317.279	Madura
Madura	Jawa Timur/ East Java	10.129.631	7.035	4.551.164	5.585.502	Sampang
Sampang		1.858.126.332	75.818.294	253.474.157	1.680.470.469	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Pada tahun 2021, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Senoro-Toili, Blok A, Blok B dan Bualuang berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Sumatera Selatan, Tarakan, Lematang, Madura, Bangkanai dan Blok 12W berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$17,2 juta.

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>
2022	10.752.506
2023	(22.678.165)
2024	(1.830.113)
2025	(26.777.365)
2026	(10.274.974)
Jumlah	(50.808.111)

Tidak terdapat beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Maret 2022 dan 2021, serta untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2021.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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\$12,3 miliar dan AS\$10,7 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

In 2021, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Senoro-Toili, Block A, Block B and Bualuang area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in South Sumatera, Tarakan, Lematang, Madura, Bangkanai and Block 12W area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$17.2 million.

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>
2022
2023
2024
2025
2026
Total

There is no interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties for the three-month periods ended March 31, 2022 and 2021 and for the year ended December 31, 2021.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$12.3 billion and US\$10.7 billion, respectively. Management believes 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

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.

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, 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 Maret 2022, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi mengalami penurunan nilai. Pada tanggal 31 Desember 2021, berdasarkan evaluasi manajemen, jumlah terpulihkan masih lebih tinggi dari nilai tercatat, sehingga tidak ada penurunan nilai yang diperlukan.

19. GOODWILL

Goodwill yang diakui muncul dari akuisisi operasi bisnis oleh Grup, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

	Jumlah/ Amount
Saldo akhir 31 Desember 2020/ Saldo awal 1 Januari 2021	67.024.515
Penghentian sehubungan dengan divestasi hak kepemilikan pada entitas anak	27.958.070
Saldo akhir 31 Desember 2021	39.066.445

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- 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.

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 March 31, 2022, 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. As of December 31, 2021, based on management's assessment, the recoverable amount is still higher than the carrying amount, thus, no impairment is necessary.

19. GOODWILL

Goodwill recognized is arising on the Group's acquisitions of business operations, that creates synergies with the Group's existing portfolio.

	Ending balance, December 31, 2020/ Beginning balance, January 1, 2021
	<i>Derecognition in relation to divestment of ownership interest in the subsidiary</i>
Ending balance, December 31, 2021	

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

**Akuisisi PT Medco Power Internasional (“MPIIn”)
(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, MPIIn telah 100% dimiliki oleh Grup (Catatan 30).

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\$3,0 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. Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi ini sebesar AS\$1.017.204.

19. GOODWILL (continued)

**Acquisition of PT Medco Power Internasional
 (“MPIIn”) (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, MPIIn is 100% owned by the Group (Note 30).

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 way of transferring such subsidiaries to be owned by MKPI. Upon MPI’s contribution thru 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* amounted to US\$3.0 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill

Dalam menguji apakah penurunan nilai *goodwill* diperlukan, nilai tercatat *goodwill* dialokasikan ke aset atau UPK yang relevan untuk mendapatkan nilai tercatat kombinasi. Nilai tercatat kombinasi tersebut dibandingkan dengan nilai terpulihkan UPK. Grup menguji penurunan nilai *goodwill* setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) atau ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai.

Grup mempertimbangkan berbagai faktor eksternal dan internal ketika menelaah indikator penurunan nilai selama periode interim sehubungan UPK, seperti perubahan signifikan dengan dampak yang buruk pada entitas yang telah terjadi selama tahun berjalan, suku bunga pasar atau tingkat pengembalian investasi yang telah naik selama tahun berjalan, keusangan atau kerusakan fisik suatu aset dan kontrak jangka panjang dengan pembeli dan faktor-faktor lainnya.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2021, 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.

19. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill

In assessing whether impairment on goodwill is required, the carrying value of goodwill is allocated to the relevant assets or CGU to obtain combined carrying value. The combined carrying value is compared with CGU's recoverable amount. The Group performs testing of goodwill impairment annually (on December 31) or when circumstances indicate that the carrying value may be impaired.

The Group considers various external and internal factors when reviewing for indicators of impairment during the interim period as it relates to the CGU, such as significant changes with an adverse effect on the entity have taken place during the year, market interest rates or other market rates of return on investments thus have increased during the year, obsolescence or physical damage of an asset and long-term contracts with customers, among other factors.

For impairment testing purposes on December 31, 2021, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

PT Medco Power Internasional ("MPI") (lanjutan)

- a. Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2021 adalah 5,92% sampai 11,85% yang dihasilkan dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko (2,05% - 7,16%) dan biaya utang (3,96% - 8,49%) yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.
- b. Harga listrik dan jasa perawatan: asumsi harga selama periode proyeksi berdasarkan data historis dan estimasi manajemen atas fluktuasi harga masa depan dan penyesuaian.
- c. Biaya produksi listrik dan belanja modal: asumsi ini berdasarkan biaya produksi historis dan rencana belanja modal.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 MPI.

20. ASET LAIN-LAIN

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	30.706.243	29.119.027	Contract advance to a related party
Uang muka	32.949.430	33.091.745	Advances
Uang muka pemasaran	9.576.000	9.581.624	Marketing advance
Lain-lain	-	-	Others
Jumlah	73.231.673	71.792.396	Total
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-current</u>
Uang muka kepada pihak berelasi	29.312.500	30.150.000	Contract advance to a related party
Uang muka pemasaran	10.780.418	12.405.720	Marketing advance
Uang muka untuk pembelian/sewa	7.588.414	7.181.555	Advance payments for purchase/rental
Setoran jaminan	1.176.157	1.179.549	Security deposits
Lisensi	-	-	License
Lain-lain	1.195.481	1.090.620	Others
Jumlah	50.052.970	52.007.444	Total

19. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

PT Medco Power Internasional ("MPI") (continued)

- a. Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2021 was 5.92% until 11.85% derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate (2.05% - 7.16%) and cost of debt (3.96% - 8.49%) 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.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 is no impairment losses necessary on the goodwill arising from MPI acquisition.

20. OTHER ASSETS

The details of this account are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Uang muka kepada pihak berelasi merupakan uang muka kepada PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) yang dikenakan bunga serta terkait dengan transaksi minyak mentah (Catatan 48).

Uang muka pada tanggal 31 Desember 2021 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. (dahulu Medco Pacific Resources Pte. Ltd.) terkait dengan pemberian jasa pemasaran termasuk namun tidak terbatas pada pengadaan fasilitas uang muka sehubungan dengan pemasaran minyak mentah Grup.

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

20. OTHER ASSETS (continued)

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 48).

Advances as of December 31, 2021 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. (previously known as Medco Pacific Resources Pte. Ltd.) to provide marketing activities including but not limited to procurement of prepayment facilities related to the marketing of the crude oil of the Group.

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

21. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Natuna	12.430.065	12.430.065
PT Medco Daya Makmur	4.075.427	4.075.427
PT Medco Daya Energi Nusantara	3.982.220	3.982.220
PT Bahtera Daya Makmur	3.540.812	3.540.812
Sub-jumlah	<u>24.028.524</u>	<u>24.028.524</u>
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	231.981.223	109.361.475
Pemasok luar negeri	110.632.414	55.308.644
Sub-jumlah	<u>342.613.637</u>	<u>164.670.119</u>
Jumlah	<u>366.642.161</u>	<u>188.698.643</u>

21. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

<u>Related parties</u>	
PT Medco Daya Natuna	
PT Medco Daya Makmur	
PT Medco Daya Energi Nusantara	
PT Bahtera Daya Makmur	
Sub-total	
<u>Third parties</u>	
Local suppliers	
Foreign suppliers	
Sub-total	
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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

21. UTANG USAHA (lanjutan)

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:
(lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Sampai dengan 1 bulan	268.243.789	125.887.066	Up to 1 month
1 - 3 bulan	15.577.886	11.026.209	1 - 3 months
3 - 6 bulan	19.569.899	14.410.161	3 - 6 months
6 bulan - 1 tahun	15.639.989	2.904.714	6 months - 1 year
Lebih dari 1 tahun	47.610.598	34.470.493	More than 1 year
Jumlah	366.642.161	188.698.643	Total

c. Berdasarkan Mata Uang

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dolar Amerika Serikat	335.432.945	167.663.211	United States Dollar
Rupiah	27.811.273	18.406.189	Rupiah
Baht Thailand	3.263.481	2.525.199	Thailand Baht
Dolar Singapura	24.591	19.028	Singapore Dollar
Lain-lain	109.871	85.016	Others
Jumlah	366.642.161	188.698.643	Total

Utang usaha baik dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri tidak dikenakan bunga, tidak dijaminan dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

21. TRADE PAYABLES (continued)

This account consists of the following: (continued)

b. By Aging Category

c. By Currency

Trade payables to both local and foreign suppliers are non-interest bearing, unsecured and generally have credit terms of up to one month.

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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Glencore Singapore Pte Ltd (Catatan 48)	17.500.000	31.250.000	Glencore Singapore Pte Ltd (Note 48)
PT RU II Dumai (Catatan 48)	39.065.896	-	PT RU II Dumai (Note 48)
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Catatan 48)	22.500.000	30.000.000	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Note 48)
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9.077.769	9.578.052	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
PT PGN Dumai (Catatan 48)	7.412.738	-	PT PGN Dumai (Note 48)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	1.806.684	2.005.202	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah	97.363.087	72.833.254	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(59.074.103)	(65.247.578)	Current portion
Bagian jangka panjang	38.288.984	7.585.676	Long-term portion

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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN

23. OTHER PAYABLES

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Bahtera Daya Makmur	5.245.129	5.245.129	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	1.982.640	1.745.594	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	270.631	270.631	PT Medco Daya Makmur
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)	79.833	79.833	Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)
PT Medco Daya Abadi Lestari	67.982	67.982	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Energi Nusantara	68.320	68.320	PT Medco Daya Energi Nusantara
Jumlah	7.714.535	7.477.489	Total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Utang kepada Operasi Bersama	51.500.582	26.945.912	Payables to Joint Operations
Kewajiban pajak atas <i>First Tranche Petroleum</i>	21.459.397	19.787.756	Tax payable on <i>First Tranche Petroleum</i>
Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi	9.444.707	9.439.268	Payables for construction and operation activities financing
PT Ormat Geothermal Power	7.716.595	5.609.737	PT Ormat Geothermal Power
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	4.065.420	4.088.213	KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	3.054.778	3.071.821	PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)
Asuransi	2.874.378	2.580.919	Insurance
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	2.538.973	2.540.636	Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V.	2.166.242	2.166.242	Payable to Lundin Sea Holding B.V.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$2.000.000)	32.822.312	22.275.881	Others (each below US\$2,000,000)
Jumlah	137.643.384	98.506.385	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(100.531.356)	(54.050.175)	Current portion
Bagian jangka panjang	37.112.028	44.456.210	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, utang kepada PT Ormat Geothermal Power merupakan utang terkait biaya eksplorasi dan evaluasi tenaga panas bumi.

Utang kepada KPIC Netherlands B.V. (KPN) dan Kanden Power-Tech Corporation (KPT) merupakan utang yang belum terselesaikan terkait dengan transaksi antara MPI dengan KPN dan KPT dalam pengembangan bisnis produsen listrik independen gas ("gas -IPP") dan operasi & pemeliharaan ("O&M") di Indonesia.

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

Asuransi merupakan utang terkait asuransi medis dan kesehatan karyawan.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, utang kepada Solar Philippines Power Project Holdings Inc. merupakan utang terkait biaya pengembangan proyek pembangkit listrik solar Bali Barat dan Bali Timur.

Utang kepada Lundin Sea Holding B.V. merupakan jumlah yang akan dibayar oleh Medco Lematang B.V., entitas anak, pada saat pendapatan dari Blok Lematang setelah periode perpanjangan telah mencapai kondisi yang disebutkan pada perjanjian.

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.

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal	222.331.139	277.410.803	Beginning balance
Ditambah:			Add:
Penambahan tahun berjalan	45.778.393	45.104.612	Addition in current year
Akresi bunga	2.950.468	12.865.757	Accretion of interest
Dikurangi:			Less:
Pembayaran liabilitas sewa	(28.175.619)	(112.689.688)	Repayment of lease liabilities
Penyesuaian kurs	(40.120)	(360.345)	Foreign exchange adjustment
Saldo akhir	<u>242.844.261</u>	<u>222.331.139</u>	Ending balance
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	<u>103.684.832</u>	<u>95.261.352</u>	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	<u>139.159.429</u>	<u>127.069.787</u>	Long-term maturities - net

23. OTHER PAYABLES (continued)

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the amount payable to PT Ormat Geothermal Power represents payable related to exploration and evaluation costs of the geothermal power plant.

Payable to KPIC Netherlands B.V. (KPN) and Kanden Power-Tech Corporation (KPT) represents outstanding amount related to the transaction between MPI with KPN and KPT on the development of gas independent power producer ("gas -IPP") and operation & maintenance ("O&M") businesses in Indonesia.

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

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

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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.

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. 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.

Future minimum lease payment may be analyzed 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan)

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut: (lanjutan)

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	138.831.294	126.708.052	<i>After one year but not more than five years</i>
Lebih dari lima tahun	328.135	361.735	<i>More than five years</i>
Jumlah	139.159.429	127.069.787	Total

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

Future minimum lease payment may be analyzed as follows: (continued)

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

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Grup mengakui liabilitas sewa atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$21.950.115 dan AS\$24.371.152.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the Group recognized lease liabilities related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$ 21,950,115 and US\$24,371,152, respectively.

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

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

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dalam satu tahun	112.122.698	98.852.777	<i>Within one year</i>
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	147.921.903	140.774.491	<i>After one year but not more than five years</i>
Lebih dari lima tahun	-	505.672	<i>More than five years</i>
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	260.044.601	240.132.940	<i>Total future minimum lease payments</i>
Jumlah beban keuangan di masa depan	(17.200.340)	(17.801.801)	<i>Amount representing finance charges</i>
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	242.844.261	222.331.139	Present value of minimum lease payments

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

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

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Beban penyusutan aset hak-guna	11.216.510	52.906.981	<i>Depreciation expense of right-of-use assets</i>
Pembayaran sewa variabel	559.771	7.549.998	<i>Variable lease payments</i>
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	3.660.691	7.374.959	<i>Expenses relating to short-term leases and low-value asset</i>
Beban bunga atas liabilitas sewa	1.778.524	8.040.803	<i>Interest on lease liabilities</i>
Total	17.215.496	75.872.741	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan)

Grup memiliki arus kas keluar berkaitan dengan sewa, termasuk pembayaran sewa variabel, pembayaran sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, masing-masing sebesar AS\$32.396.081 dan AS\$127.614.645.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, opsi sewa memiliki harga sewa yang bersifat akan dinegosiasikan kembali saat periode kontrak selesai.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, Grup tidak memiliki intensi untuk mengeksekusi opsi terminasi atas kontrak sewa yang ada.

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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Opsi penghentian diharapkan akan dilakukan			<i>Termination options expected to be exercised</i>
Dalam lima tahun	37.900.000	37.900.000	<i>Within five years</i>
Lebih dari lima tahun	-	-	<i>More than five years</i>
Jumlah	37.900.000	37.900.000	Total

24. LEASE LIABILITIES (continued)

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, 2022 and December 31, 2021, amounting to US\$32,396,081 and US\$127,614,645, respectively.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the extension options have lease rate that will be re-negotiated after contract period end.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the Group has no intention to execute termination option on the available lease contracts.

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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
<u>Perusahaan</u>			<i>The Company</i>
Pajak yang dipungut:			<i>Withholding tax:</i>
Pasal 4(2)	6.033	4.081	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	31.289	31.164	<i>Article 15</i>
Pasal 21	307.807	304.310	<i>Article 21</i>
Pasal 23	6.761	6.189	<i>Article 23</i>
Pasal 26	3.922	3.635	<i>Article 26</i>
Sub-jumlah	355.812	349.379	<i>Sub-total</i>
<u>Entitas anak</u>			<i>Subsidiaries</i>
Pajak penghasilan (PPh) Badan	198.037.455	85.932.895	<i>Corporate income tax</i>
Pajak yang dipungut:			<i>Withholding tax:</i>
Pasal 4(2)	92.449.754	315.946	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	32.727	13.450	<i>Article 15</i>
Pasal 21	2.242.905	1.175.710	<i>Article 21</i>
Pasal 23	830.729	1.148.509	<i>Article 23</i>
Pasal 26	4.332	99.297	<i>Article 26</i>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	5.424.065	5.777.425	<i>Value-added Tax (VAT)</i>
Sub-jumlah	299.021.967	94.463.232	<i>Sub-total</i>
Jumlah	299.377.779	94.812.611	Total

25. TAXES PAYABLE

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

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.

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 Rp 7.788.896.168 pada tanggal 24 Juni 2021. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima Perusahaan pada tanggal 29 Juli 2021.

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

PT TJB Power Services (TJBPS)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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

25. TAXES PAYABLE (continued)

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.

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 Rp 7,788,896,168 on June 24, 2021. The refund was received on July 29, 2021.

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

PT TJB Power Services (TJBPS)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPN Maret 2019/ VAT March 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp782.979.541	Rp797.381.615	KEP-00031/KEB/WPJ.10/2021 9 Maret 2021/ March 9, 2021	Selesai/ Closed	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected
PPN Mei 2019/ VAT May 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp918.468.121	Rp932.403.869	KEP-00032/KEB/WPJ.10/2021 9 Maret 2021/ March 9, 2021	Selesai/ Closed	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected
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 September 2019/ VAT September 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.155.651.046	Rp1.194.179.537	KEP-00157/KEB/WPJ.10/2021 18 Juni 2021/ June 18, 2021	Selesai/ Closed	Permohonan keberatan ditolak/ Objection request was rejected
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	00029/407/20/511/21 24 Agustus 2021/ August 24, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN September 2020/ VAT September 2020	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp836.084.212	Rp965.847.100	00037/407/20/511/21 28 September 2021/ September 28, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection

25. TAXES PAYABLE (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT TJB Power Services (TJBPS) (continued)

PT Energi Listrik Batam (ELB)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPh 23 Desember 2016/ WHT Art 23 December 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.390.610.784	Rp6.854.639	00006/203/16/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPh 23 Desember 2017/ WHT Art 23 December 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.543.228.188	Rp17.354.403	00049/203/17/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection

PT Energi Listrik Batam (ELB)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia (MPI)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPH Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.811.803.722	Rp132.359.093	00002/206/16/081/21 22 Januari 2021/ January 22, 2021	Keberatan/ Objection(*)	Keberatan/ Objection(*)

(*) Kantor Pajak telah menerbitkan Keputusan Keberatan yang menolak pengajuan keberatan pajak MPI pada tanggal 12 April 2022 atau setelah periode pelaporan.

25. TAXES PAYABLE (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT Medco Power Indonesia (MPI)

(*) Tax Office has issued Objection Decision that rejected tax objection of MPI on April 12, 2022 or after reporting period.

PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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 Rp3.461.939.365	Koreksi fiskal nihil atas biaya/ Zero fiscal correction on expenses	00010/406/19/012/21 28 Januari 2021/ January 28, 2021	Permohonan keberatan dikabulkan sebagian/ Objection request was partially granted (*)	Keberatan/ Objection

(*) MRPR telah mengajukan banding pada tanggal 31 Mei 2022 atau setelah periode pelaporan.

(*) MRPR has submitted appeal to tax court on 31 May 2022 or after reporting period.

PT Mitra Energi Batam (MEB)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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	00024/406/19/217/21 30 Juni 2021/ June 30, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection

PT Mitra Energi Batam (MEB)

PT Dalle Energy Batam (DEB)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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	00023/406/19/217/21 28 Juni 2021/ June 28, 2021	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection

PT Dalle Energy Batam (DEB)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPH Badan Tahun 2014/ Corporate Income Tax Year 2014	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp19.516.025.901	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp19.516.025.901	Surat Putusan Mahkamah Agung RI No. / Supreme Court Decision Letter No. 1833/B/ PK/Pjk/2021 10 Juni 2021/ June 10, 2021 yang diterbitkan pada 17 Februari 2022/ which issued on February 17, 2022	Selesai / Closed	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp34.698.301.544
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	Pengadilan Pajak mengabulkan sebagian banding / Tax Court partially granted the appeal

25. TAXES PAYABLE (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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 Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-003747.12 21 Agustus 2019/ August 21, 2019	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp94.164.155

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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 Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-116771.15 26 Juni 2020/ June 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Peninjauan Kembali/ Judicial Review

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT Medco E & P Rimau (MEPR) (lanjutan)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPH Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	ASS\$129,784/ US\$129,784	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-008946.15 26 Juni 2020/ June 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review(*)	Peninjauan Kembali/ Judicial Review

(*) Mahkamah Agung telah menerbitkan Putusan Mahkamah Agung RI tanggal 1 Maret 2022 yang menolak Peninjauan Kembali. Putusan diterima tanggal 9 Mei 2022 atau setelah periode pelaporan.

25. TAXES PAYABLE (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT Medco E & P Rimau (MEPR) (continued)

(*) Supreme Court has issued Supreme Court Decision Letter dated March 1, 2022 that rejected the Judicial Review. The decision was received on May 9, 2022 or after reporting period.

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPH Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	ASS\$1,053,319/ US\$1,053,319	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-000797.15 26 Agustus 2020/ August 26, 2020	Peninjauan Kembali/ Judicial Review	Peninjauan Kembali/ 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	Nihil/Nil	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
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

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak Perusahaan (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (lanjutan)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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 Pengadilan Pajak Berbagai nomor/ Tax Court Decision Letter Various numbers 9 September 2020/ September 9, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp1.725.680.244	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp1.725.680.244

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters the Company (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (continued)

Medco E&P Natuna Limited (MEPN)

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 2022/ Status as of March 31, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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	Pemohonan keberatan dikabulkan sebagian/ Objection request was partially granted
PPN Januari, Februari, April, Juli, Agustus, September 2017/ VAT January, February, April, July, August, September 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	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	Pemohonan keberatan dikabulkan sebagian/ Objection request was partially granted

Medco E&P Natuna Limited (MEPN)

Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia dan di yurisdiksi pajak lainnya. Oleh karena itu, manajemen berpendapat tidak diperlukan pencadangan atas ketidakpastian posisi perpajakan dari Surat Ketetapan Pajak yang disebutkan di atas.

Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia and in other tax jurisdictions. Therefore, management is of the opinion that no provision is necessary for uncertain tax position from the above mentioned Tax Assessment Letters.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Kontrak jasa	71.294.036	59.249.052
Bunga	45.230.067	47.105.334
Pemasok	16.675.836	16.450.950
Gaji dan bonus	14.182.861	11.973.818
Denda kontrak	5.241.920	5.264.894
Jasa profesional	4.530.908	8.296.349
Sewa	3.833.806	1.435.501
Operasi bersama	3.771.299	3.848.264
Bonus produksi	2.025.000	2.025.000
Beban operasional lainnya	17.652.837	14.165.692
Jumlah	184.438.570	169.814.854

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 dari denda akrual terkait keterlambatan pencapaian tanggal operasi komersial PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR").

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

Contract services
Interest
Suppliers
Salaries and bonuses
Contract penalties
Professional fees
Rentals
Joint operations
Production bonus
Other operating expenses
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 related to delays in achieving the commercial operation date of PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR").

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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, 2022/March 31, 2022			31 Desember, 2021/December 31, 2021		
		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	992.290	310.114	4.474.119	86.600	3.878.544	1.139.102
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	721.884	-	222.459	499.425	-	227.132
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	4.191.579	786.404	635.043	3.198.201	428.067	3.792.547
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.651.285	666.122	1.830.639	243.588	1.089.063	2.171.262
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	2.027.359	164.102	2.109.448	613.383	859.574	510.006
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	672.264	326.025	724.269	186.214	564.244	254.620
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	-	-	-	-	226.886
Standard Chartered Bank	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	-	-	-	-	913.423
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	36.460.377	(35.183.866)	423.526	1.700.036	1.429.964
BNP Paribas	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	-	-	-	-	295.160
ING Bank N.V.	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	10.730.947	(10.146.429)	31.310	615.828	1.150.614
Natixis	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	19.838.792	(18.355.797)	-	1.482.995	(1.332.149)
PT Medco E & P Malaka (MEPM)							
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	60.929	-	715.841	-	654.912	1.150.302
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	49.372	-	704.901	-	655.529	1.146.001
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	52.500	-	709.815	-	657.315	1.144.127

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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, 2022/March 31, 2022			31 Desember, 2021/December 31, 2021		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)							
MUFG Bank Ltd	Perjanjian <i>forward</i> mata uang asing/ <i>Foreign exchange forward</i>	-	-	-	-	-	(336.386)
MUFG Bank Ltd	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	2.344.120	-	4.684.578	-	2.340.458	3.923.802
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	2.169.327	-	4.514.601	-	2.345.274	3.918.986
International Finance Corporation	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	1.249.140	-	2.657.789	-	1.408.650	2.233.362
PT Medco Power Indonesia (MPI)							
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swap</i>	52.595	-	52.594	-	-	(90.603)
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swap</i>	-	-	-	-	-	(352.516)
Jumlah/Total		16.234.644	69.282.882	(39.649.996)	5.282.247	18.680.489	23.515.642
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ <i>Less current portion</i>		546.358	24.487.992		454.836	8.490.102	
Bagian jangka panjang/ <i>Long-term portion</i>		15.688.286	44.794.890		4.827.411	10.190.387	
Keuntungan (kerugian) yang terealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ <i>Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i>				5.788.351			8.398.425
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ <i>Other comprehensive income of cash flow hedge</i>				(45.438.347)			15.117.217

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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:

- 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;
- 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:

- Differences in the timing of the cash flows of the hedged items and the hedging instruments;
- Different indexes (and accordingly different curves) linked to the hedged risk of the hedged items and hedging instruments;
- The 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 <i>rate</i> 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					
BNP Paribas	18.000.000	Rp261.000.000.000	31 Maret 2021/ March 31, 2021	2 Desember 2021/ December 2, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2021/ Settled in December 2021	Perusahaan dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada <i>rate</i> yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS setiap bulannya dengan cara pembayaran <i>netting</i> / 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.
ING Bank N.V.	18.000.000	Rp262.800.000.000	26 Februari 2021/ February 26, 2021	30 November 2021/ November 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan November 2021/ Settled in November 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	18.000.000	Rp258.300.000.000	18 Februari 2021/ February 18, 2021	18 November 2021/ November 18, 2021 Telah diselesaikan pada bulan November 2021/ Settled in November 2021	

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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/ Cross-currency swap					
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	6.750.000	Rp 97.031.250.000	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/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every month.
PT Bank DBS Indonesia	33.068.996	Rp 470.902.500.000	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/ 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.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	33.092.235	Rp 470.902.500.000	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 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/ 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.
PT Bank UOB Indonesia	4.089.599	Rp 58.195.000.000	23 November 2021*/ November 23, 2021*	23 November 2026/ November 23, 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 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/ 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.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	28.070.175	RP 400.000.000.000	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/ 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.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	10.526.316	RP 150.000.000.000	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 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/ 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.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	31.545.741	RP 450.000.000.000	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 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/ 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.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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	45.518.207	Rp 650.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	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/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 23, September 23, December 23 and March 23. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.
PT Bank Permata Tbk	10.489.510	Rp 150.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	23 Juni 2024/ June 23, 2024	
PT Bank UOB Indonesia	6.993.007	Rp 100.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	21 Juni 2024/ June 21, 2024	
PT Bank UOB Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 2025	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	20.160.525	Rp276.300.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 2025	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	29.186.428	Rp400.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	7.296.607	Rp100.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank DBS Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 UOB Indonesia	14.863.189	Rp203.700.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 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 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/ 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.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	8.755.928	Rp120.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 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 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/ 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.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	33.471.683	Rp500.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	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/ 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.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	24.444.370	Rp365.150.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	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/ 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.
MUFG Bank Ltd	19.413.576	Rp290.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	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/ 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.
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/ 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.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 CIMB Niaga Tbk	15.812.432	Rp217.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2023/ March 29, 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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	20.537.986	Rp282.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2021/ March 29, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2021/ Settled in March 2021	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.</i>
PT Bank DBS Indonesia	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	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.</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.</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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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.
PT Bank DBS Indonesia	70.190.114	Rp923.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2021/ July 15, 2021 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan November 2020/ Terminated in November 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 15 Januari, 15 April, 15 Juli dan 15 Oktober. 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 January 15, April 15, July 15 and October 15. 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.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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	3.945.841	Rp51.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan September 2021/ Settled in September 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 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 30, June 30, September 30, and December 30. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan September 2021/ Settled in September 2021	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan September 2021/ Settled in September 2021	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	12.500.000	Rp170.750.000.000	24 Januari 2020/ January 24, 2020	24 September 2021/ September 24, 2021 Telah diselesaikan pada bulan September 2021/ Settled in September 2021	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 6 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 6 months LIBOR interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every March 24 and September 24.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	19.500.000	Rp266.272.500.000	21 Januari 2020/ January 21, 2020	26 Mei 2021/ May 26, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	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 tanggal 26 di setiap bulan/ 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 26 of month.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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/ Interest rate swap					
PT Bank DBS Indonesia	50.000.000	N/A	28 Maret 2018/ March 28, 2018	28 Desember 2021/ December 28, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2021/ Settled in December 2021	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 Desember / The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 28, June 28, September 28 and December 28.
Australia and New Zealand Banking Group Limited	26.775.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 31 Maret, 30 Juni, 30 September dan 31 Desember/ MEPM shall receive a floating LIBOR-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	26.775.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
ING Bank N.V.	26.775.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
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 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	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 LIBOR 6 bulan ditambah <i>spread</i> per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ <i>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.</i>
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	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/ <i>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.</i>
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Januari 2022/ <i>Settled in January 2022</i>	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Januari 2022/ <i>Settled in January 2022</i>	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ <i>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.</i>
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Januari 2022/ <i>Settled in January 2022</i>	
ING Bank N.V.	220.000 barel/ 220,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Desember 2021/ December 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2021/ <i>Settled in December 2021</i>	
Natixis	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ <i>Settled in May 2021</i>	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ Commodity Options agreement on Brent (continued)				
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	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.
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	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.
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Akhiri/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Perjanjian Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ Commodity Options agreement on Brent (continued)				
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	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.
ING Bank N.V.	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Desember 2020/ December 1, 2020	31 Mei 2021/ May 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2021/ Settled in May 2021	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 November 2020/ November 1, 2020	30 April 2021/ April 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan April 2021/ Settled in April 2021	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.
ING Bank N.V.	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 November 2020/ November 1, 2020	30 April 2021/ April 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan April 2021/ Settled in April 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 September 2020/ September 1, 2020	28 Februari 2021/ February 28, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Februari 2021/ Settled in February 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 September 2020/ September 1, 2020	31 Agustus 2021/ August 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Agustus 2021/ Settled in August 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2021/ Settled in July 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2021/ Settled in July 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Agustus 2020/ August 1, 2020	31 Juli 2021/ July 31, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2021/ Settled in July 2021	
BNP Paribas	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2021/ Settled in July 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Opsi komoditas pada Brent (lanjutan)/ Commodity Options agreement on Brent (continued)				
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	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	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2020/ July 1, 2020	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2021/ Settled in June 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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/ 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	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>
ING Bank N.V.	680.000 barel/ 680,000 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	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Morgan Stanley & Co. International plc	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Morgan Stanley & Co. International plc	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Natixis	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
			Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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.	680.000 barel/ 680,000 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.
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 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.
Morgan Stanley & Co. International plc	240.000 barel/ 240,000 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 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 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	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	
Natixis	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	
Natixis	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ July 1, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)				
Natixis	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ July 1, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 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	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ July 1, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 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.
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/ Restriking 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 Mei 2022/ May 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restriking in February 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Mei 2021/ May 1, 2021	30 April 2022/ April 30, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restriking in February 2022	
Morgan Stanley & Co. International plc	200.000 barel/ 200,000 barrels	1 Maret 2021/ March 1, 2021	31 Desember 2021/ December 31, 2021	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman Bank

28. BANK LOANS

a. Bank Loans

31 Maret 2022/March 31, 2022

<i>Kreditur/Lenders</i>	<i>Debitur/ Borrower</i>	<i>Jumlah/ Total</i>	<i>Jangka Pendek/ Short-term</i>	<i>Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year</i>	<i>Jangka Panjang/ Non-current</i>	<i>Pembayaran selama periode berjalan/ Payments during the period</i>
Dolar ASI/US Dollar						
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ¹⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	9.611.066	-	-	9.611.066	-
	PT Medco E & P Malaka	94.491.145	-	-	94.491.145	-
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium ²⁾	PT Medco Ratch Power Riau	190.126.002	-	6.371.479	183.754.523	3.484.998
Pinjaman Sindikasi Syndicated loan ³⁾	Medco Energi Global Pte Ltd.	368.550.000	-	240.975.000	127.575.000	81.450.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ⁴⁾	PT Medco Power Indonesia					
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility		14.500.000	-	2.000.000	12.500.000	500.000
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia					
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility		12.100.000	-	2.600.000	9.500.000	300.000
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri)	PT Energi listrik Batam					
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility		26.990.734	-	5.814.272	21.176.462	1.505.284
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		716.368.947	-	257.760.751	458.608.196	87.240.282
Rupiah/Rupiah						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility		62.722.141	-	6.272.214	56.449.927	-
PT Maybank Indonesia Finance	PT Medco Power Indonesia					
- Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility		24.057.	-	19.692	4.365	5.005

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

31 Maret 2022/March 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 periode berjalan/ Payments during the period
Rupiah/Rupiah (lanjutan/continued)						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia					
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility		13.868.562	-	-	13.868.562	-
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia					
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility		15.896.579	-	1.811.973	14.084.606	452.993
Sub-jumlah/Sub-total		92.511.339	-	8.103.879	84.407.460	457.998
Jumlah/Total		808.880.286	-	265.864.630	543.015.656	87.698.280
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		29.768.273	-	290.259	29.478.014	
Neto/Net		779.112.013	-	265.574.371	513.537.642	

31 Desember 2021/December 31, 2021

Kreditur/Lenders	Debitur/ Borrower	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Short-term	Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year	Jangka Panjang/ Non-current	Pembayaran selama tahun berjalan/ Payments during the year
Dolar AS/US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X ("PTK X")/ Special Transaction Credit Facility X ("PTK X")		-	-	-	-	45.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/The Company					
- Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Banking Facility ("DBS Corporate Facility")		-	-	-	-	14.285.714
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan¹⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	9.611.066	-	-	9.611.066	69.943.794
	PT Medco E & P Malaka	94.491.145	-	-	94.491.145	30.640.580
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium²⁾	PT Medco Ratch Power Riau	193.611.000	-	193.611.000	-	-
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	10.816.366
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility						
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk⁴⁾	PT Medco Power Indonesia	15.000.000	-	2.000.000	13.000.000	17.000.000
- 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2021/December 31, 2021

Kreditur/Lenders	Debitur/ Borrower	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Short-term	Jatuh tempo dalam satu tahun/ Maturing within one year	Jangka Panjang/ Non-current	Pembayaran selama tahun berjalan/ Payments during the year
Dolar AS/US Dollar (lanjutan/continued)						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	12.295.817
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	12.400.000	-	2.600.000	9.800.000	600.000
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank Syariah Mandiri) - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility	PT Energi Listrik Batam	28.546.018	-	6.006.063	22.539.955	5.163.379
Sub-jumlah/Sub-total		353.659.229	-	204.217.063	149.442.166	205.745.650
Rupiah/Rupiah						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	63.073.775	-	4.730.533	58.343.242	-
PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	29.224	-	20.132	9.092	33.666
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya/formerly known PT Bank BNI Syariah) - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	2.459.879	-	280.328	2.179.551	40.068.442
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility	PT Medco Power Indonesia	13.981.358	-	1.541.804	12.439.554	805.012
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	13.946.317	-	-	13.946.317	-
Sub-jumlah/Sub-total		93.490.553	-	6.572.797	86.917.756	40.907.120
Jumlah/Total		447.149.782	-	210.789.860	236.359.922	246.652.770
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		21.556.112	-	16.662.709	4.893.403	
Neto/Net		425.593.670	-	194.127.151	231.466.519	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Catatan :

- 1) Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Cabang Singapura, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Singapura, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, 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.
- 2) Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Ratch Power Riau terdiri dari Asian Development Bank (ADB), dan International Finance Corporation (IFC), serta lembaga keuangan swasta yang terdiri dari MUFG Bank Ltd (MUFG) dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG dan SMBC secara bersama-sama disebut sebagai "Peserta". Selanjutnya, ADB, IFC dan Peserta secara bersama-sama disebut sebagai "Pemberi Pinjaman".
- 3) Pinjaman sindikasi Medco 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.
- 4) Merupakan pihak berelasi (Catatan 42).

Tabel berikut menyajikan rentang tingkat bunga atas pinjaman bank:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Rupiah	7,00% - 8,50%	7,00% - 8,50%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	3,25% - 5,50%	2,30% - 5,50%	<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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Notes :

- 1) Syndicated loan of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Singapore Branch, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Singapore Branch, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, 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.
- 2) Consortium of lenders for PT Medco Ratch Power Riau comprised of Asian Development Bank (ADB) and International Finance Corporation (IFC), and private financial institutions consist of MUFG Bank Ltd (MUFG) and Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG and SMBC altogether referred to as "Participants". ADB, IFC, and the Participants altogether referred to as "Lenders".
- 3) Syndicated loan of Medco 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, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch.
- 4) Related party (Note 42).

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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.

Perusahaan

Mandiri - PTK X

Pada tanggal 20 Desember 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus X ("PTK X") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$200.000.000 dengan tenor tiga tahun. Fasilitas tersebut tidak dijamin dengan agunan khusus dan dibayar secara berkala setiap kuartal dengan pembayaran cicilan pertama pada September 2020 hingga Desember 2021.

Pada tanggal 23 Maret dan 5 April 2021, Perusahaan telah melakukan cicilan pembayaran terjadwal sebesar AS\$5.000.000 dan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas PTK X yang belum dibayar dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$40.000.000.

Mandiri - Fasilitas Kredit Term Loan

Pada tanggal 28 Mei 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. sebesar Rp1.500.000.000.000 dengan jangka waktu 3 tahun. 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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

The Company

Mandiri - PTK X

On December 20, 2018, the Company signed Special Transaction Credit Facility X ("PTK X") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$200,000,000 with three years tenor. The loan facility is unsecured and repayable on quarterly basis with its installment starting in September 2020 until December 2021.

On March 23, and April 5, 2021, the Company has made scheduled installment of credit facility of US\$5,000,000 and voluntary full repayment of total outstanding credit facility PTK X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$40,000,000.

Mandiri - Credit Term Loan Facility

On May 28, 2021, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. amounting to Rp1,500,000,000,000 with 3 year tenor. On June 2, 2021, The Company utilized the facility amounting to the 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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

Pada tanggal 8 Maret 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Jangka Pendek ("Fasilitas") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 12 Maret 2023.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

DBS - Fasilitas Perbankan Korporasi

Pada 28 Desember 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank DBS Indonesia dengan total fasilitas AS\$50 juta dengan jangka waktu 4 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Pada tanggal 11 Januari 2018, Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh fasilitas tersebut. Fasilitas tersebut dibayarkan secara berkala tiap kuartal dengan pembayaran cicilan pertama dilakukan pada 28 September 2018 hingga 28 Desember 2021.

Selama tahun 2021, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia dengan total sebesar AS\$14.285.714. Per 28 Desember 2021, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility

On March 8, 2018, the Company signed a Short-Term Credit Facility ("Facility") with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$50 million with tenor of one year which has been extended from time to time up to March 12, 2023.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, there is no outstanding balance from this facility.

DBS - Corporate Banking Facility

On December 28, 2017, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$50 million with 4 years tenor. This facility is unsecured. On January 11, 2018, the Company has fully drawdown the facility. The facility is repayable on quarterly basis with its first installment on September 28, 2018 until December 28, 2021.

During 2021, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia amounting US\$14,285,714. On December 28, 2021, the Company has fully repaid this facility.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

DBS - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 28 September 2010, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Perbankan ("Fasilitas") dengan PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$ 50.000.000 dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 24 September 2022.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

HSBC - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 6 Agustus 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian perbankan korporasi dengan PT Bank HSBC Indonesia sebesar AS\$45.000.000 dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 20 Desember 2022.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

PT Bank Permata Tbk - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 25 Februari 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit sebesar AS\$30.000.000 dengan PT Bank Permata Tbk.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

DBS - Short-term Credit Facility

On September 28, 2010, the Company signed a Bank Facility Agreement ("Facility") with PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$50,000,000 tenor of one year, which has been extended from time to time up to September 24, 2022.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, there is no outstanding balance from this facility.

HSBC - Bank Facility

On August 6, 2018, the Company signed a corporate facility agreement with PT Bank HSBC Indonesia amounting to US\$45,000,000 with tenor of one year, which has been extended from time to time up to December 20, 2022.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, there is no outstanding balance from this facility.

PT Bank Permata Tbk - Bank Facility

On February 25, 2021, the Company signed a credit facility agreement amounting to US\$30,000,000 with PT Bank Permata Tbk.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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")
(lanjutan)

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 30 Desember 2020, Perusahaan telah menerima persetujuan dari pemberi pinjaman atas selesainya seluruh rangkaian *Block A Completion Test*. Dengan demikian, sudah tidak terdapat lagi jaminan Perusahaan dan Perusahaan tidak lagi menjadi penjamin dan obligor.

Selama tahun 2021, MEPM dan MEPTS melakukan pembayaran cicilan dan percepatan pembayaran dengan total sebesar AS\$100.584.374 atas *Senior Secured Facility Agreement* kepada Pemberi Pinjaman Sindikasi.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")

Pada tanggal 20 Maret 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") menandatangani perjanjian pendanaan dengan konsorsium pemberi pinjaman untuk menyediakan pendanaan dengan jumlah agregat sekitar AS\$222 juta terkait dengan pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas 275-megawatt (MW) dengan waktu jatuh tempo pada Maret 2039. Konsorsium pemberi pinjaman terdiri dari Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank Ltd ("MUFG") dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam aset proyek jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")
(continued)

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 December 30, 2020, lenders approval were obtained by the Company, on all of the *Block A Completion Tests*. Accordingly, the guarantee by the Company has been released as the Company ceases to be the guarantor and obligor.

During 2021, MEPM and MEPTS paid a scheduled loan installment and early repayment of US\$100,584,374 of *Senior Secured Facility Agreement* from Syndication Loan Lender.

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 million 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Dari tanggal 16 Juni 2020 sampai dengan tanggal 19 November 2020, MRPR telah melakukan penarikan fasilitas kredit dari konsorsium pemberi pinjaman MRPR sejumlah AS\$56.424.000.

Pada tanggal 26 Maret 2021, MRPR telah melakukan penarikan sebesar AS\$11.400.000, dengan demikian, total fasilitas pinjaman yang telah digunakan sejumlah AS\$193.611.000 dari total fasilitas yang tersedia sebesar AS\$222.000.000.

Pada tanggal 16 November 2021, Konsorsium pemberi pinjaman Proyek Riau mengirimkan *Reservation Letter* yang menginformasikan bahwa Proyek Riau sudah melewati *COD Sunset Date* pada 23 September 2021 dan meminta Debitur untuk memberikan informasi terkait dengan penundaan *COD* yang melewati *COD Sunset Date*. Konsorsium pemberi pinjaman Proyek Riau juga menegaskan haknya sebagaimana tercantum dalam *Common Terms Agreement*. Oleh karena itu, pada laporan keuangan konsolidasian per 31 Desember 2021, pinjaman MRPR disajikan sebagai liabilitas jangka pendek.

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. Oleh karena itu pinjaman MRPR yang belum jatuh tempo dalam 12 bulan ke depan kembali disajikan sebagai liabilitas jangka panjang.

Pada 23 Februari 2022, PT Medco Ratch Power Riau melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau sebesar AS\$3.484.998.

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)

From June 16, 2020 to November 19, 2020, MRPR has drawdown the credit facility from MRPR consortium lenders totalling to US\$56,424,000.

On March 26, 2021, MRPR has made drawdown amounting to US\$11,400,000, thus, the total utilized loan facilities amounted to US\$193,611,000 from total agreed facility of US\$222,000,000.

On November 16, 2021, MRPR consortium lenders has sent a *Reservation Letter* which informed that the Riau Project has been delayed beyond the *COD Sunset Date* of September 23, 2021 and has requested Borrower to give further details, information and updates regarding the delayed *COD* beyond the *COD sunset date*. MRPR consortium lenders has also reserved their right against MRPR as stated under the *Common Terms Agreement*. Therefore, in the consolidated financial statements as of 31 December 31, 2021, MRPR loan balances were classified as current liability.

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. Therefore, MRPR loan which has not matured in the next 12 months is again classified as long-term liability.

On February 23, 2022, PT Medco Ratch Power Riau has paid scheduled installment to Riau Lenders Consortium amounting to US\$3,484,998.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Geopower Sarulla

PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla mengakui bagian pinjaman bank atas konsorsium pemberi pinjaman Sarulla berupa fasilitas *term loan*, yang efektif mulai Maret 2014 dengan tenor selama 20 tahun berakhir Maret 2034. Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam aset proyek jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek.

Setelah divestasi kepemilikan pada entitas anak tersebut, Grup sudah tidak mencatat hutang konsorsium pemberi pinjaman Sarulla (Catatan 39).

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

ING Bank N.V, Cabang Singapura - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melunasi seluruh pinjaman dari ING Bank N.V dan menandatangani perjanjian fasilitas kredit baru yang akan jatuh tempo pada tanggal 27 Oktober 2021 dengan batas maksimum pinjaman sebesar AS\$24.816.366.

Fasilitas ini dijamin dengan jaminan keuangan yang diterbitkan oleh Perusahaan. Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Selama 2020, MPI melakukan pembayaran atas sebagian fasilitas kredit dari ING Bank N.V. sebesar AS\$14.000.000.

Pada tanggal 29 September 2021, MPI telah melunasi seluruh fasilitas kredit di ING senilai AS\$10.816.366.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Geopower Sarulla

PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla recognized its portion of bank loan on Sarulla Lenders Consortium involving loan term facility, which was effective starting March 2014 with 20 years tenor up to March 2034. 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.

After divestment of ownership in the subsidiary, Group does not record the liabilities of Sarulla lenders consortium (Note 39).

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

ING Bank N.V, Singapore Branch - Term Loan Facility

On September 27, 2019, MPI has fully settled the loan from ING Bank N.V and entered into new credit facility agreement with maturity on October 27, 2021 and with maximum limit of US\$24,816,366.

This facility is collateralized by financial guarantee issued by the Company. On September 27, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility. During 2020, MPI has partially early repaid the ING Bank N.V. credit facility amounting to US\$14,000,000.

On September 29, 2021, MPI has made full repayment of total outstanding credit facility from ING amounting to US\$10,816,366.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum

Pada tanggal 27 Mei 2019, PT Medco Power Indonesia menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk 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. Pada tanggal 28 November 2019, MPI telah melunasi sebagian pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$5.000.000.

Pada tanggal 9 April 2020, MPI melakukan penarikan sebesar AS\$5.000.000 dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

Selama tahun 2020, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$2.000.000.

Pada tanggal 25 Mei 2021, MPI telah memperpanjang fasilitas pinjaman dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$16.000.000 untuk jangka waktu dua tahun.

Selama tahun 2021, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan pembayaran dipercepat di PT Bank Woori Saudara 1906 Tbk sebesar AS\$17.000.000. Pada tahun yang sama, MPI telah melakukan penarikan pinjaman senilai AS\$15.000.000.

Pada tanggal 30 Desember 2021, MPI memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

Pada 25 Februari 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Woori Saudara 1906 Tbk sebesar AS\$500.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - General Financing Credit Facility

On May 27, 2019, PT Medco Power Indonesia signed a credit facility agreement with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to US\$20,000,000 with 2 years tenor. The loan facility is unsecured. On May 29, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility. The facility will be paid quarterly and will mature on May 29, 2021. On November 28, 2019, MPI has partially settled the loan from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$5,000,000.

On April 9, 2020, MPI has drawn US\$5,000,000 from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

During 2020, MPI has paid scheduled loan installment to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$2,000,000.

On May 25, 2021, MPI extended for two years a US\$16,000,000 facility with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

During 2021, MPI has paid scheduled and unscheduled installment amounting to US\$17,000,000 to PT Bank Woori Saudara 1906 Tbk. In the same year, MPI has made drawdown amounting to US\$15,000,000.

On December 30, 2021, MPI has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

On February 25, 2022, MPI has paid scheduled installment to PT Bank Woori Saudara 1906 Tbk amounting to US\$500,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Bank Syariah Indonesia Tbk (sebelumnya PT Bank BNI Syariah) - Fasilitas Musyarakah

Pada tanggal 25 September 2020, MPI menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank 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).

Selama tahun 2021, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal beserta pembayaran dipercepat atas pinjaman dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp576.300.000.000 dan dalam tahun yang sama telah melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp415.900.000.000.

Pada tanggal 30 Desember 2021, MPI memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

Pada 25 Februari dan 25 Maret 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk masing-masing sebesar Rp500.000.000 dan Rp6.000.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah) - Musyarakah Facility

On September 25, 2020, MPI signed credit facility agreement with PT Bank BNI Syariah with a total facility of Rp400,000,000,000. On September 30, 2020, MPI made a drawdown of this facility amounting to Rp250,000,000,000 and will mature in September 2023. On November 27, 2020, MPI made a drawdown 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.

On 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).

During 2021, MPI has paid scheduled and unscheduled installment for a loan from PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to Rp576,300,000,000 and in the same year has made drawdown from this facility amounting to Rp415,900,000,000.

On December 30, 2021, MPI has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

On February 25 and March 25, 2022, MPI has paid scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to Rp500,000,000 and Rp6,000,000,000, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Bank Syariah Indonesia Tbk - 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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk, 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.

Selama tahun 2021, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$600.000.

Pada tanggal 30 Desember 2021, MPI memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

Pada 25 Februari 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$300.000.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 20 Desember 2019, MPI menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 1 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 20 Desember 2020, MPI memperpanjang fasilitas kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$20.000.000 untuk jangka waktu satu tahun dan pada tanggal yang sama telah melakukan penarikan atas fasilitas kredit tersebut sebesar AS\$12.295.817 untuk jangka waktu 12 bulan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - 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 US\$10,000,000 with PT Bank Syariah Indonesia Tbk, with 3 years tenor. On May 31, 2021, MPI utilized the facility amounting to US\$13,000,000. This facility is unsecured.

During 2021, MPI has paid scheduled installment amounting to US\$600,000 to PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

On December 30, 2021, MPI has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

On February 25, 2022, MPI has paid scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to US\$300,000.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility

On December 20, 2019, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$20,000,000 with 1 year tenor. The loan facility is unsecured.

On December 20, 2020, MPI extended for one year amounting to US\$20,000,000 it's , credit facility with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and utilized the facility immediately amounting to US\$12,295,817 with 12 months tenor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 3 Juni 2021, MPI melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas yang belum dibayar dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$12.295.817.

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani tambahan Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$40.000.000 dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani Perjanjian Kredit Term Loan sebesar Rp399.000.000.000 dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI telah melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp199.000.000.000 dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

Pada 29 Maret 2022, MPI mengajukan perpanjangan availability period atas fasilitas pinjaman Term Loan di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility

On June 3, 2021, MPI has made early full repayment of total outstanding credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$12,295,817.

On June 28, 2021, MPI signed additional credit facility amounting to US\$40,000,000 with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. This facility is unsecured.

On June 28, 2021, MPI signed Term Loan Credit Facility agreement amounting to Rp399,000,000,000 with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. This facility is unsecured.

On July 2, 2021, MPI has made drawdown amounting to Rp199,000,000,000 from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

On March 29, 2022, MPI submitted request extension of availability period for Term Loan facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bil Ujrah

Pada Desember 2016, PT Energi Listrik Batam ("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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk dengan saldo minimum sebagaimana ditentukan dalam perjanjian pinjaman.

Pada tanggal 18 Desember 2020, ELB memperoleh pelepasan atas persyaratan atas rasio keuangan yang ditentukan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

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.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Musyarakah Mutanaqishah Facility, Musyarakah Facility and Fasilitas Kafalah bil Ujrah

In December 2016, PT Energi Listrik Batam ("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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk with minimum balances as specified in the loan agreement.

On December 18, 2020, ELB has 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Energi Listrik Batam ("ELB") (lanjutan)

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

Selama tahun 2020, ELB telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Mandiri masing-masing sejumlah AS\$6.045.041.

Selama tahun 2021, ELB telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$5.163.379.

Sejak 25 Januari hingga 25 Maret 2022, ELB telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$1.555.284.

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 31 Desember 2021, fasilitas ini belum digunakan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

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

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

During 2020, ELB paid scheduled installments to PT Bank Syariah Mandiri amounting US\$6,045,041.

During 2021, ELB has paid scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to US\$5,163,379.

Since January 25 until March 25, 2022, ELB has paid scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to US\$1,555,284.

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 Lender") in connection with the Group's plan to acquire ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. This facility will mature on December 19, 2023.

As of December 31, 2021, this facility is unutilized.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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")
(lanjutan)

Pinjaman Sindikasi (lanjutan)

Pada tanggal 2 Maret 2022, MEG melakukan penarikan atas seluruh fasilitas 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., dan Standard Chartered Bank (Singapore) Limited sebesar AS\$450.000.000 untuk mengakuisisi ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. 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. Pada tanggal 31 Maret 2022, MEG melakukan pembayaran cicilan pertama sebesar AS\$81.450.000.

ING Bank N.V.

Pada tanggal 8 Desember 2021, MEG menandatangani perjanjian fasilitas perbankan dengan ING Bank N.V. sebesar AS\$65.500.000 dengan tenor satu tahun.

Pada tanggal 18 Maret 2022, Fasilitas Perbankan MEG dari ING Bank N.V. telah berakhir.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG")
(continued)

Syndication Loan (continued)

On March 2, 2022, MEG has fully utilized the facility from 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 with total amount US\$450,000,000 to acquire ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. 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. On March 31, 2022, MEG made the first installment payment of US\$81,450,000.

ING Bank N.V.

On December 8, 2021, MEG signed a banking facility agreement with ING Bank N.V. amounting to USD\$65,500,000 with tenor of one year.

On March 18, 2022, the MEG's Bank Facility from ING Bank N.V. has been terminated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022, 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, 2022, 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 2022/ Unused Portion of the Facility as of March 31, 2022
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$120.000.000/ US\$120,000,000	AS\$117.899.490/ US\$117,899,490
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan & revolving loan/ Non-Cash Loan Facility & revolving loan	AS\$299.836.226/ US\$299,836,226	AS\$207.270.659/ US\$207,270,659
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	Fasilitas Perbankan Korporasi (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)/ Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)	AS\$71.000.000/ US\$71,000,000	AS\$41.464.305/ US\$41,464,305
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 Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$60.000.000/ US\$60,000,000	AS\$38.673.960/ US\$38,673,960
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$40.000.000/ US\$40,000,000	AS\$25.691.040/ US\$25,691,040
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS/ MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$230.000.000/ US\$230,000,000	AS\$125.897.788/ US\$125,897,788
Pemberi Pinjaman Sindikasi MRPR/ MRPR Syndication Loan Lender	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$222.000.000/ US\$222,000,000	AS\$28.389.000/ US\$28,389,000

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Obligasi Rupiah			<i>Rupiah Bonds</i>
Obligasi berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah II:			<i>Bonds II:</i>
Tahap III	1.602.894	1.611.885	<i>Phase III</i>
Tahap IV	487.837	560.656	<i>Phase IV</i>
Tahap V	-	52.806.765	<i>Phase V</i>
Tahap VI	-	10.617.419	<i>Phase VI</i>
Obligasi Berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah III:			<i>Bonds III:</i>
Tahap I	15.157.798	15.242.829	<i>Phase I</i>
Tahap II	3.310.324	3.328.894	<i>Phase II</i>
Tahap III	104.536.537	105.122.957	<i>Phase III</i>
Obligasi Berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah IV:			<i>Bonds IV:</i>
Tahap I	69.691.025	70.081.971	<i>Phase I</i>
Tahap II	69.691.025	70.081.971	<i>Phase II</i>
Obligasi Rupiah I	22.370.897	22.496.321	<i>Rupiah Shelf Registered I</i>
Sukuk Wakalah Rupiah I	29.061.259	29.224.192	<i>Rupiah Sukuk Wakalah I</i>
Sukuk Wakalah Rupiah II	59.237.578	59.569.697	<i>Rupiah Sukuk Wakalah II</i>
Jumlah	375.147.174	440.745.557	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(1.797.151)	(1.926.841)	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	373.350.023	438.818.716	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	144.532.690	121.312.147	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	228.817.333	317.506.569	Long-term portion
Obligasi Dolar AS			<i>US Dollar Bonds</i>
Tanggal terbit pada			<i>Issue date on</i>
20 Januari 2018	490.500.000	490.500.000	<i>January 20, 2018</i>
Tanggal terbit pada			<i>Issue date on</i>
14 Mei 2019	648.500.000	648.500.000	<i>May 14, 2019</i>
Tanggal terbit pada			<i>Issue date on</i>
30 Januari 2020	645.000.000	645.000.000	<i>January 30, 2020</i>
Tanggal terbit pada			<i>Issue date on</i>
12 November 2021	400.000.000	400.000.000	<i>November 12, 2021</i>
Jumlah	2.184.000.000	2.184.000.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(57.897.286)	(60.538.687)	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	2.126.102.714	2.123.461.313	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	-	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	2.126.102.714	2.123.461.313	Long-term portion

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank			<i>Loans from non-bank financial institutions</i>
PT Sarana Multi Infrastruktur	3.831.116	1.203.972	<i>PT Sarana Multi Infrastruktur</i>
PT Mandiri Tunas Finance	112.882	122.303	<i>PT Mandiri Tunas Finance</i>
Jumlah	3.943.998	1.326.275	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	88.695	46.088	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	3.855.303	1.280.187	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 I dengan tanggal terbit 15 Juli 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I with issue date on July 15, 2016</i>	Seri A Rp327.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$24.866.920/ <i>Tranche A Rp327,000,000,000 and swapped into US\$24,866,920</i>	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juli 2019/ <i>July 2019</i> Telah dilunasi pada Juli 2019/ <i>Has been fully repaid in July 2019</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>
	Seri B Rp923.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$70.190.114/ <i>Tranche B Rp923,000,000,000 and swapped into US\$70,190,114</i>			Juli 2021/ <i>July 2021</i> Telah dilunasi pada November 2020/ <i>Has been fully repaid in November 2020</i>	11,30% Terutang setiap kuartal/ <i>11.30% Payable quarterly</i>	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II dengan tanggal terbit 30 September 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II with issue date on September 30, 2016</i>	Seri A Rp549.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$42.475.822/ <i>Tranche A Rp549,000,000,000 and swapped into US\$42,475,822</i>	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	September 2019/ <i>September 2019</i> Telah dilunasi pada September 2019/ <i>Has been fully repaid in September 2019</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>
	Seri B Rp701.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi A\$54.235.977/ <i>Tranche B Rp701,000,000,000 and swapped into US\$54,235,977</i>			September 2021/ <i>September 2021</i> Telah dilunasi pada September 2021/ <i>Has been fully repaid in September 2021</i>	11,30% Terutang setiap kuartal/ <i>11.30% Payable quarterly</i>	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 III dengan tanggal terbit 21 Desember 2016/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III with issue date on December 21, 2016	Seri A Rp246.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.512.944/ Tranche A Rp246.000.000.000 and swapped into US\$18,512,944 Seri B Rp5.000.000.000/ Tranche B Rp5.000.000.000 Seri C Rp23.000.000.000/ Tranche C Rp23.000.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2019/ December 2019 Telah dilunasi pada Desember 2019/ Has been fully repaid in December 2019 Desember 2021/ December 2021 Telah dilunasi pada Desember 2021/ Has been fully repaid in December 2021 Desember 2023/ December 2023	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV dengan tanggal terbit 30 Maret 2017/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV with issue date on March 30, 2017	Seri A Rp380.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$28.539.241/ Tranche A Rp380.000.000.000 and swapped into US\$28,539,241 Seri B Rp1.000.000.000/ Tranche B Rp1.000.000.000 Seri C Rp7.000.000.000/ Tranche C Rp7.000.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2020/ March 2020 Telah dilunasi pada Maret 2020/ Has been fully repaid in March 2020 Maret 2022/ March 2022 Telah dilunasi pada Maret 2022/ Has been fully repaid in March 2022 Maret 2024/ March 2024	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V dengan tanggal terbit 14 Juni 2017/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V with issue date on June 14, 2017	Seri B Rp269.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.278.405/ Tranche B 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/ Tranche C Rp753.500.000.000 and swapped into US\$56,696,764	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2020/ June 2020 Telah dilunasi pada Juni 2020/ Has been fully repaid in June 2020 Juni 2022/ June 2022 Telah dilunasi pada Maret 2022/ Has been fully repaid in March 2022	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 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/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 Telah dilunasi pada November 2020/ Has been fully repaid in November 2020 September 2022/ September 2022 Telah dilunasi pada Maret 2022/ Has been fully repaid in March 2022	10,30% Terutang setiap kuartal/ 10.30% Payable quarterly 10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
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) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 Telah dilunasi pada Maret 2021/ Has been fully repaid in March 2021 Maret 2023/ March 2023	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% Payable quarterly 9,15% Terutang setiap kuartal/ 9.15% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
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) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2021/ September 2021 Telah dilunasi pada November 2020/ Has been fully repaid in November 2020 September 2023/ September 2023	10,0% Terutang setiap kuartal/ 10.0% Payable quarterly 10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III dengan tanggal terbit 20 Februari 2020/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III with issue date on February 20, 2020</i>	Seri A Rp1.023.700.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.695.367/ <i>Tranche A</i> 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/ <i>Tranche B</i> Rp476,300,000,000 and swapped into US\$34,753,740	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Februari 2023/ 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 I dengan tanggal terbit 9 September 2021/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I with issue date on September 9, 2021</i>	Seri A Rp400.000.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$28.070.175/ Tranche A Rp400,000,000,000 and swapped into US\$28,070,175 Seri B Rp600.000.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$42.072.057/ Tranche B Rp600,000,000,000 and swapped into US\$42,072,057	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	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/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase II with issue date on November 23, 2021</i>	Seri A Rp941.805.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$66.161.231/ Tranche A Rp941,805,000,000 and swapped into US\$66,161,231 Seri B Rp58.195.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$4.089.599/ Tranche B Rp58,195,000,000 and swapped into US\$4,089,599	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	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.
Wesel Jangka Menengah VI dengan tanggal terbit 5 Oktober 2018/ <i>Medium Term Note VI with issuance date on October 5, 2018</i>	AS\$67.150.000/ US\$67,150,000	Non-rated	-	Oktober 2021/ October 2021 Telah dilunasi pada Juni 2021/ Has been fully repaid in June 2021	5,75% Terutang setiap kuartal/ 5.75% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds I with issue date on July 4, 2018</i>	Seri A Rp279.000.000.000/ Tranche A Rp279,000,000,000 Seri B Rp63.000.000.000/ Tranche B Rp63,000,000,000 Seri C Rp258.000.000.000/ Tranche C Rp258,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2021)	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah I with issue date on July 4, 2018</i>	Seri A Rp153.000.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp153,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juli 2021/ <i>July 2021</i> Telah dilunasi pada Juli 2021/ <i>Has been fully repaid in July 2021</i>	9,75% Terutang setiap kuartal/ <i>9.75% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp404.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp404,000,000,000			Juli 2023/ <i>July 2023</i>	10,25% Terutang setiap kuartal/ <i>10.25% Payable quarterly</i>	
	Seri C Rp43.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp43,000,000,000			Juli 2025/ <i>July 2025</i>	10,75% Terutang setiap kuartal/ <i>10.75% Payable quarterly</i>	
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	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Mei 2022/ <i>May 2022</i>	10,00% Terutang setiap kuartal/ <i>10.00% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp7.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp7,000,000,000			Mei 2024/ <i>May 2024</i>	10,55% Terutang setiap kuartal/ <i>10.55% Payable quarterly</i>	
	Seri C Rp10.300.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp10,300,000,000			Mei 2026/ <i>May 2026</i>	11,10% Terutang setiap kuartal/ <i>11.10% Payable quarterly</i>	
Medco Strait Services Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 17 Agustus 2017/ <i>US Dollar Bonds with issue date on August 17, 2017</i>	AS\$400.000.000/ <i>US\$400,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Agustus 2022/ <i>August 2022</i> Telah dilunasi pada Agustus 2020/ <i>Has been fully repaid in August 2020</i>	8,50% Terutang setiap setengah tahun/ <i>8.50% 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 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 (2021) Fitch Ratings : B+ (2021) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2021)	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>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Oak Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 14 Mei 2019/ US Dollar Bonds with issue date on May 14, 2019	AS\$650.000.000/ US\$650,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2021) Fitch Ratings : B+ (2021) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2021)	Singapore Exchange Trading Limited	Mei 2026/ May 2026	7,375% Terutang setiap setengah tahun/ 7,375% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.
Medco Bell Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2020/ US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2020	AS\$650.000.000/ US\$650,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2021) Fitch Ratings : B+ (2021) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2021)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2027/ January 2027	6,375% Terutang setiap setengah tahun/ 6,375% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.
Medco Laurel Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 12 November 2021/ US Dollar Bonds with issue date on November 12, 2021	AS\$400.000.000/ US\$400,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2021) Fitch Ratings : B+ (2021) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2021)	Singapore Exchange Trading Limited	November 2028/ November, 2028	6,95% Terutang setiap setengah tahun/ 6,95% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Indonesia Infrastructure Finance ("IIF") Fasilitas Kredit / Credit Facility	April 2017/ April 2017	April 2020/ April 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2019/ This facility has been fully repaid in December 2019	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is unsecured.
PT Medco Power Indonesia			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Pembiayaan Investasi/ Investment Financing Facility	April 2021/ April 2021	April 2026/ April 2026	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT TJB Power Services			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Maret 2017/ March 2017	Februari 2020/ February 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2020/ This facility has been fully repaid in February 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT BNI Multifinance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Oktober 2017/ October 2017	September 2020/ September 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2020/ This facility has been fully repaid in September 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Agustus 2018/ August 2018	Juli 2021/ July 2021	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT Medcopower Solar Sumbawa			
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Fasilitas Pembiayaan Proyek/ Project Financing Facility	Juli 2021/ July 2021	Juli 2036/ July 2036	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian sewa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ This facility is collateralized by all of the project's assets based on lease arrangement, right over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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 2022 dan 31 Desember 2021, 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 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 Program *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN) dan 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.

c. Lain-lain

Obligasi Rupiah

Perusahaan

Pada tanggal 26 Maret 2021, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I Seri A sebesar Rp282.500.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

a. Debt Covenants

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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, 2022 and December 31, 2021, 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 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 *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN) Program and 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.

c. Others

Rupiah Shelf Registered Bonds

The Company

On March 26, 2021, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I Tranche A amounting to Rp282,500,000,000. The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 9 September 2021, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.000.000.000.000 ("PUB IV Tahap I") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp400.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp600.000.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("Cross Currency Swap") 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 30 September 2021, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II Seri B sebesar Rp701.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 23 November 2021, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.000.000.000.000 ("PUB IV Tahap II") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp941.805.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp58.195.000.000 dengan tenor 5 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 Desember 2021, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II Seri B sebesar Rp5.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

On September 9, 2021, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,000,000,000,000 ("PUB IV Phase I") consisting of two tranches:

- Tranche A Rp400,000,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B Rp600,000,000,000 with 5-year tenor.

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 September 30, 2021, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II Tranche B amounting to Rp701,000,000,000. The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On November 23, 2021, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,000,000,000,000 ("PUB IV Phase II") consisting of two tranches:

- Tranche A Rp941,805,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B Rp58,195,000,000 with 5-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 December 20, 2021, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II Tranche B amounting to Rp5,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 11 Maret 2022, Perusahaan telah melaksanakan Rapat Umum Pemegang Obligasi ("RUPO") dengan agenda utama yaitu tentang percepatan pelunasan obligasi yang akan jatuh tempo pada tahun 2022. Pemegang obligasi setuju atas pengajuan agenda utama tersebut dan berikut merupakan seri obligasi yang telah mendapatkan persetujuan :

- 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 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.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI melakukan pelunasan pokok Obligasi Rupiah Seri A tahun 2018 sebesar Rp249.000.000.000.

Wesel Jangka Menengah

Perusahaan

Pada tanggal 4 Juni 2021, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh MTN VI yang dimiliki sebesar AS\$67.150.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

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.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On July 2, 2021, MPI has fully settled Rupiah Bonds Tranche A year 2018 amounting to Rp249,000,000,000.

Medium Term Note

The Company

On June 4, 2021, the Company has made early full repayment of outstanding MTN VI amounting to US\$67,150,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

Fasilitas Kredit

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada 11 Februari dan 22 Maret 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa melakukan penarikan pinjaman masing-masing sebesar AS\$1.484.229 dan AS\$1.126.036 dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

Sukuk Wakalah Rupiah

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah Seri A tahun 2018 sebesar Rp150.000.000.000.

Obligasi Dolar AS

Medco Strait Services Pte. Ltd. ("MSS")

Pada tanggal 27 Maret 2020, Medco Strait Services Pte Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan *Senior Notes* sebesar AS\$337.707.000. Pada tanggal 14 Agustus 2020, Medco Strait Services Pte. Ltd. telah melakukan pelunasan lebih awal (penebusan) atas sisa dari seluruh *Senior Notes* termasuk dengan bunga dan biaya premium sebesar AS\$67.587.905.

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)

Credit Facility

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On February 11 and March 22, 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa has made drawdown each amounting to US\$1,484,229 and US\$1,126,036 respectively, from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

Rupiah Sukuk Wakalah

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On July 2, 2021, MPI has fully settled Sukuk Wakalah Tranche A year 2018 amounting to Rp150,000,000,000.

US Dollar Bonds

Medco Strait Services Pte. Ltd. ("MSS")

On March 27, 2020, Medco Strait Services Pte Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its *Senior Notes* for US\$337,707,000. On August 14, 2020, Medco Strait Services Pte. Ltd. has conducted early repayment (redemption) of the entire remaining outstanding *Senior Notes* including interest and premium for US\$67,587,905.

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 guaranteed 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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.

Selama 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Platinum Road Pte Ltd dengan nilai nominal sebesar AS\$9.500.000 dari pasar.

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.

During year 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Platinum Road Pte Ltd *Senior Notes* for a nominal amount of US\$9,500,000 from the market.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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. (lanjutan)

Pada tanggal 24 November 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Oak Tree Pte Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$1.500.000 dari pasar.

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 10 Juni 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$5.000.000 dari pasar.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Oak Tree Pte. Ltd. (continued)

On November 24, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Oak Tree Pte Ltd. Senior Notes for a nominal amount of US\$1,500,000 from the market.

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 10, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes for a nominal amount of US\$5,000,000 from the market.

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.

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/March 31, 2022

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interests at Beginning of Year	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Selisih Transaksi dengan Entitas Sepengendali/ Difference Value With Entity Under Common Control	Selisih Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ Difference Value of Transaction with NCI	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Lain-lain/ Others	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Periode/ Non-controlling Interest at End of Period	
PT Medco Kansai Power Indonesia	57.783.411	1.450.198	-	-	-	-	-	59.233.609	PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	37.426.598	7.719.920	-	-	-	-	-	45.146.518	PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal	25.707.194	3.283	-	-	-	-	-	25.710.477	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Dalle Energy Batam	10.315.244	117.638	-	-	-	-	-	10.432.882	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	10.235.315	77.766	-	-	-	-	-	10.313.081	PT Medco Energi Menamas
PT Medco General Power Services	5.349.167	297.595	-	-	(655.446)	-	-	4.991.316	PT Medco General Power Services
Medco Oman LLC	3.378.541	1.193.199	-	-	-	-	-	4.571.740	Medco Oman LLC
PT Multidaya Prima Elektrindo	2.726.600	435	-	-	-	-	-	2.727.035	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Universal Batam Energy	1.409.747	221.052	-	-	-	-	-	1.630.799	PT Universal Batam Energy
Lain-lain	2.278.770	(36.901)	-	-	(34.694)	-	-	2.207.175	Others
Jumlah	156.610.587	11.044.185	-	-	(690.140)	-	-	166.964.632	Total

31 Desember 2021/December 31, 2021

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ Non-controlling Interests at Beginning of Year	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year	Selisih Transaksi dengan Entitas Sepengendali/ Difference Value With Entity Under Common Control	Selisih Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ Difference Value of Transaction with NCI	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Setoran Modal/ Capital Contribution	Lain-lain/ Others	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ Non-controlling Interest at End of Year	
PT Medco Kansai Power Indonesia	-	2.513.655	-	31.935.266	-	23.334.490	-	57.783.411	PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	28.994.410	8.432.188	-	-	-	-	-	37.426.598	PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal	27.587.446	(1.880.252)	-	-	-	-	-	25.707.194	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Dalle Energy Batam	10.206.450	528.232	-	-	(419.438)	-	-	10.315.244	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	10.150.182	210.902	-	-	(125.769)	-	-	10.235.315	PT Medco Energi Menamas
PT Medco General Power Services	4.988.016	376.663	-	-	(15.512)	-	-	5.349.167	PT Medco General Power Services
Medco Oman LLC	911.987	3.843.413	-	-	(3.058.000)	-	1.681.141	3.378.541	Medco Oman LLC
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.558.069	1.168.531	-	-	-	-	-	2.726.600	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Universal Batam Energy	4.876.093	(3.466.346)	-	-	-	-	-	1.409.747	PT Universal Batam Energy
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	97.655.888	2.323.544	(97.655.888)	-	-	-	(2.323.544)	-	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
Lain-lain	933.002	1.347.130	-	-	(1.362)	-	-	2.278.770	Others
Jumlah	187.861.543	15.397.660	(97.655.888)	31.935.266	(3.620.081)	23.334.490	(642.403)	156.610.587	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
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	40,00%	40,00%
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 Power Solar Sumbawa	0,04%	0,04%
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 Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Porsi kepentingan nonpengendali pada MGeoPS adalah sebesar 49%.

Berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 7 Juni 2018 oleh Mala Mukti, SH., M.Kn., di mana para pemegang saham menyetujui peningkatan modal saham sebesar Rp1.839.076.544.000 (setara dengan 1.839.076.544 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per lembar saham) menjadi Rp2.000.000.000.000 (setara dengan 2.000.000.000 lembar saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham) dan peningkatan modal ditempatkan dan disetor penuh dari Rp1.705.970.641.000 (setara dengan 1.705.970.641 lembar saham dengan nilai nominal Rp1.000 per lembar saham) menjadi Rp1.841.361.902.000 (setara dengan 1.841.361.902 saham pada Rp1.000 per saham) melalui penempatan saham sebesar 66.341.718 lembar saham oleh Inpex Geothermal Sarulla Ltd dan 69.049.543 lembar saham oleh PT Medco Power Indonesia. Perubahan ini telah disetujui oleh Kementerian Hukum dan HAM dalam Surat Keputusan No. AHU-0080828.AH.01.11 Tahun 2018 tanggal 11 Juni 2018.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
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	40,00%	40,00%
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 Power Solar Sumbawa	0,04%	0,04%
PT Medco Energi Menamas	0,01%	0,01%
Others:		
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 Geopower Sarulla ("MGeoPS")

The portion of equity interest held by non-controlling interest in MGeoPS is 49%.

Based on Notarial Deed No. 27 dated June 7, 2018 of Mala Mukti, S.H., M.Kn., the shareholders approved the increase in the authorized capital stock from Rp1,839,076,544,000 (equivalent to 1,839,076,544 shares at Rp1,000 par value per shares) to Rp2,000,000,000,000 (equivalent to 2,000,000,000 shares at Rp1,000 par value per share) and increase in the subscribed and fully paid capital from Rp1,705,970,641,000 (equivalent to 1,705,970,641 shares at Rp1,000 par value per share) to Rp1,841,361,902,000 (equivalent to 1,841,361,902 shares at Rp1,000 par value per share) through shares subscription of 66,341,718 shares by Inpex Geothermal Sarulla Ltd and 69,049,543 shares by PT Medco Power Indonesia. These changes in the Articles of Association were received and recorded and approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. AHU-0080828.AH.01.11 Tahun 2018 dated June 11, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

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

Efektif Mei 2021, Grup telah melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari dan selanjutnya mencatat investasi tersebut sebagai investasi pada ventura bersama dengan menggunakan metode ekuitas (Catatan 14).

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 47).

Ringkasan laporan posisi keuangan

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Aset Lancar	144.111.050	141.307.885
Aset Tidak Lancar	126.795.845	127.121.335
Liabilitas Jangka Pendek	22.698.506	21.242.203
Liabilitas Jangka Panjang	66.267.099	68.350.561
Kepentingan non-pengendali	10.118.495	9.933.487

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Pendapatan	16.073.062	69.538.124
Beban pokok pendapatan	(5.201.471)	(33.129.184)
Laba kotor	10.871.591	36.408.940
Beban penjualan, umum dan administrasi	(4.490.660)	(18.320.147)
Beban pendanaan	(950.917)	(4.209.822)
Pendapatan bunga	295.727	953.619
Pendapatan lain-lain	201.781	2.065.821
Beban lain-lain	(15.407)	(3.184.915)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	5.912.115	13.713.496
Beban pajak penghasilan	(1.282.728)	(4.960.101)
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN	4.629.387	8.753.395
Penghasilan (rugi) komprehensif lain	222.925	1.271.184
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN	4,852,312	10.024.579

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

Effective May 2021, the Group divested 2% share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, and subsequently the investment is accounted for as investment in joint venture using equity method (Note 14).

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 47).

Summarized statement of financial position

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Aset Lancar	144.111.050	141.307.885
Aset Tidak Lancar	126.795.845	127.121.335
Liabilitas Jangka Pendek	22.698.506	21.242.203
Liabilitas Jangka Panjang	66.267.099	68.350.561
Kepentingan non-pengendali	10.118.495	9.933.487

Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Pendapatan	16.073.062	69.538.124
Beban pokok pendapatan	(5.201.471)	(33.129.184)
Laba kotor	10.871.591	36.408.940
Beban penjualan, umum dan administrasi	(4.490.660)	(18.320.147)
Beban pendanaan	(950.917)	(4.209.822)
Pendapatan bunga	295.727	953.619
Pendapatan lain-lain	201.781	2.065.821
Beban lain-lain	(15.407)	(3.184.915)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	5.912.115	13.713.496
Beban pajak penghasilan	(1.282.728)	(4.960.101)
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN	4.629.387	8.753.395
Penghasilan (rugi) komprehensif lain	222.925	1.271.184
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN	4,852,312	10.024.579

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (lanjutan)

Laba (rugi) komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	3.731.018	6.888.816
Kepentingan nonpengendali	1.121.294	3.135.763

JUMLAH	4.852.312	10.024.579
---------------	------------------	-------------------

31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
--	--

Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	9.965.724	40.224.546
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(112.501)	(84.836.484)
Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan	(3.992.070)	117.356.657
Kenaikan neto kas dan setara kas	5.861.153	72.744.719
Kas dan setara kas awal tahun	105.063.076	33.518.990
Efek dari perbedaan nilai tukar	(243.080)	(1.200.634)

Kas dan setara kas akhir tahun	110.681.149	105.063.075
---------------------------------------	--------------------	--------------------

Lain-lain

Pada tanggal 30 November 2021, Medco LLC mendistribusikan dividen untuk tahun 2021 sebesar AS\$7.332.000, di mana sebesar AS\$2.068.000 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali. Pada tanggal 15 Juni 2021, Medco LLC membayarkan dividen interim untuk tahun 2021 sebesar AS\$2.730.000, di mana sebesar AS\$770.000 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali. Pada tahun 2021, dividen sejumlah AS\$2.024.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali dan sisanya sejumlah AS\$1.034.000 yang masih terutang dicatat sebagai utang lain-lain pada tanggal 31 Desember 2021 (Catatan 23). Utang dividen ini telah dilunasi pada tanggal 26 Januari 2022.

Pada tanggal 20 Januari 2021, Medco LLC membayarkan dividen interim untuk tahun 2020 sebesar AS\$780.000, di mana sebesar AS\$220.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income (continued)

Total comprehensive income (loss) for the period/year attributable to:
Equity holders of the parent
Non-controlling interests

TOTAL

Cash flows provided by operating activities
Cash flows used in investing activities
Cash flows used in financing activities
Net increase in cash and cash equivalents
Cash and cash equivalents at beginning of year
Effect of foreign exchange rate changes

Cash and cash equivalents at end of year

Others

On November 30, 2021, Medco LLC distributed dividends for the year 2021 amounting to US\$7,332,000, whereby dividends amounting to US\$2,068,000 was distributed to non-controlling interest. On June 15, 2021, Medco LLC paid dividends for interim dividend for the year 2021 amounting to US\$2,730,000, whereby dividends amounting to US\$770,000 was distributed to non-controlling interest. In 2021, dividends amounting to US\$2,024,000 was paid to non-controlling interest and the remaining payable balance amounting to US\$1,034,000 is recorded as other payable as of December 31, 2021 (Note 23). This dividends payable was paid on January 26, 2022.

On January 20, 2021, Medco LLC paid dividends for interim dividend for the year 2020 amounting to US\$780,000, whereby dividends amounting to US\$220,000 was paid to non-controlling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain (lanjutan)

Pada tahun 2021, PT Medco General Power Services, PT Medco Geothermal Sarulla, PT Dalle Energy Batam, dan PT Mitra Energi Batam mendistribusikan dividen hasil kinerja tahun 2020 sebesar Rp8.044.500.000, dimana dividen setara dengan AS\$563.441 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others (continued)

In 2021, PT Medco General Power Services, PT Medco Geothermal Sarulla, PT Dalle Energy Batam, and PT Mitra Energi Batam distributed dividends for performance result 2020 amounting to Rp8,044,500,000, whereby dividends equivalent to US\$563,441 were paid to non-controlling interest.

31. MODAL SAHAM

31. CAPITAL STOCK

31 Maret 2022/March 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	51,50%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,46%	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	30.044.500	0,12%	751.113	145.582
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,03%	200.000	38.764
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	6.246.886	0,02%	156.172	30.270
Yaser Raimi A Panigoro	1.973.203	0,01%	49.330	9.561
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	29.297.900	0,12%	732.447	141.965
Ronald Gunawan	68.487.032	0,27%	1.712.175	331.858
Amri Siahaan	50.338.349	0,20%	1.258.458	243.917
Anthony Robert Mathias	787.862	0,00%	19.696	3.818
Hilmi Panigoro	19.393.133	0,08%	484.828	93.970
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	6.421.684.799	25,70%	160.542.124	31.116.617
Sub-jumlah/Sub-total	24.975.599.559	100,00%	624.389.990	121.020.597
Saham treasuri/Treasury stock	160.631.693		4.015.792	778.349
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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

31. CAPITAL STOCK (continued)

31 Desember 2021/December 31, 2021

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	51,88%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,62%	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	30.044.500	0,12%	751.113	145.582
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,03%	200.000	38.764
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	6.246.886	0,03%	156.172	30.270
Yaser Raimi A Panigoro	2.073.203	0,01%	51.830	10.046
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	22.745.900	0,09%	568.648	110.216
Ronald Gunawan	63.195.032	0,25%	1.579.876	306.215
Amri Siahaan	45.550.349	0,18%	1.138.759	220.717
Anthony Robert Mathias	9.495.862	0,04%	237.397	46.013
Hilmi Panigoro	19.393.133	0,08%	484.828	93.970
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	6.404.308.799	25,67%	160.107.720	31.032.213
Sub-jumlah/Sub-total	24.950.399.559	100,00%	623.759.990	120.898.281
Saham treasuri/Treasury stock	185.831.693		4.645.792	900.665
Jumlah/Total	25.136.231.252		628.405.782	121.798.946

Berdasarkan Penawaran Umum Terbatas II ("PUT II") tahun 2017, Perusahaan menerbitkan sebanyak-banyaknya 4.399.117.667 Waran Seri I, yang merupakan 33,33% dari jumlah modal ditempatkan dan disetor penuh pada saat pernyataan pendaftaran dan berdasarkan asumsi dilaksanakannya Waran Seri I sebelum PUT II. Untuk setiap 1 saham hasil pelaksanaan HMETD tersebut melekat 1 Waran Seri I bagi pemegang HMETD yang melaksanakan haknya. Waran Seri I dapat dilaksanakan mulai tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020, dimana setiap pemegang 1 Waran Seri I berhak untuk membeli 1 saham Perusahaan dengan ketentuan sebagai berikut:

- Tahap I dimulai pada tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap I Rp625 per saham;
- Tahap II dimulai pada tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap II Rp650 per saham;
- Tahap III dimulai pada tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 11 Desember 2020 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap III Rp675 per saham.

Based on Limited Public Offering II in 2017 ("PUT II"), the Company issue a total of 4,399,117,667 Series I Warrants, which represent 33.33% of the total issued and paid-up capital as of the submission of the registration statement 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 Preemptive 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Terkait dengan Penawaran Umum Terbatas II Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") di bulan Desember 2017, para pemegang saham yang melaksanakan haknya diberikan waran yang dapat diperjualbelikan secara terpisah ("Waran") per saham yang dipesan. Encore Energy Pte Ltd., Clio Capital Ventures Pte Ltd., PT Multifabrindo Gemilang dan PT Medco Duta mengalihkan hak mereka dalam PUT II HMETD kepada PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Selain dari Waran yang diterima dari pengalihan ini, pada tanggal penerbitan Waran, MDAL juga menerima Waran dari saham yang dipesannya dalam PUT II HMETD. Waran tersebut dapat dipergunakan antara bulan Juli 2018 sampai dengan bulan Desember 2020.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 12 tanggal 5 Juni 2020, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0238595. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp447.902.047.850 menjadi sebesar Rp448.011.354.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp109.306.450 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 1 January 2020 sampai dengan tanggal 2 Juni 2020.

Pemegang saham Perusahaan menyetujui penambahan modal ditempatkan dan disetor Perusahaan dengan memberikan (i) Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD), untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, yang akan dilakukan setelah efektifnya Pernyataan Pendaftaran dan (ii) Waran, untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, sehingga jumlah saham yang akan diterbitkan Perusahaan adalah sebanyak-banyaknya 8.900.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham.

31. CAPITAL STOCK (continued)

In connection with the Issuance of Pre-Emptive Rights ("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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 31 Agustus 2020, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT III HMETD") atas maksimum 7.500.000.000 lembar saham biasa atau sebesar 41,85% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan dengan harga pelaksanaan Rp250 per lembar saham. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020.

Pada tanggal 5 Oktober 2020, Perusahaan telah mengubah ketentuan Waran Seri I sebagaimana tercantum dalam Akta Perubahan I dan Pernyataan Kembali Atas Pernyataan Penerbitan Waran Seri I Dalam Rangka Penawaran Umum Terbatas II yang telah dilaksanakan tanggal 20 November 2017 sehubungan dengan Perusahaan telah menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan ("PUT III HMETD"). Dengan demikian, harga penyesuaian Waran Seri I adalah semula Rp675 per saham menjadi Rp581 per saham efektif per tanggal 5 Oktober 2020.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 9 Februari 2021, yang telah diterima dan di catat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp448.011.354.300 menjadi sebesar Rp626.560.142.925, di mana penambahan setoran sebesar Rp178.548.788.625 merupakan hasil pelaksanaan PUT III dengan HMETD.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 39 tanggal 15 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0098327. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp626.560.142.925 menjadi sebesar Rp628.405.781.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp1.845.638.375 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 2 Juni 2020 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020.

31. CAPITAL STOCK (continued)

On August 31, 2020, the Company obtained effective letter from 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 6 Juli 2021, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 0,8% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar Rp130,5 milyar. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 18 bulan setelah pengumuman tersebut. Selama tahun 2021, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 190.000.000 lembar saham dengan nilai sebesar Rp95.245.934.189 (setara dengan AS\$6.659.577).

Berdasarkan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn. No. 86 tanggal 30 Agustus 2021, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-0051458.AH.01.02 tanggal 22 September 2021, Perusahaan mengubah Anggaran Dasar terkait peningkatan modal dasar dari semula Rp950.000.000.000 yang terbagi atas 38.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25, menjadi Rp1.375.000.000.000 yang terbagi atas 55.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25.

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2021, Perusahaan telah melakukan transfer 69.696.276 lembar saham (setara dengan AS\$1.461.711) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

Sampai dengan tanggal 31 Maret 2022, Perusahaan telah melakukan transfer 25.200.000 lembar saham (setara dengan AS\$852.327) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

31. CAPITAL STOCK (continued)

On July 6, 2021, the Company announced its plan to buy back up to 0.8% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of Rp130.5 billion. The buy-back program will be conducted within a period of 18 months from the announcement. During 2021, the Company had repurchased 190,000,000 shares for the total cost of Rp95,245,934,189 (equivalent to AS\$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.

Until December 31, 2021, the Company has transferred 69,696,276 shares (equivalent to US\$1,461,711) 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, 2022, the Company has transferred 25,200,000 shares (equivalent to US\$852.327) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM**

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT**

Tambahan Modal Disetor

Additional Paid-In Capital

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
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	17.639.388	16.708.004	<i>Share-based payment</i>
Pembagian saham treasury sebagai <i>Share Award Program</i>	(2.510.455)	(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 sependali (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	488.916.445	488.107.377	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM**

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

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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	<i>Blocked Share</i>	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
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	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
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 di kurangi 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 di kurangi 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 di kurangi 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

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

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

The expenses recognized for each of the year are as follows:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Management Share Award Program			Management Share Award Program
- Unblocked share executive level	852.327	783.717	Unblocked share - executive level
- Unblocked share senior management level	-	128.555	Unblocked share - senior management level
- Employee Share Award Program	-	549.439	Employee Share - Award Program
Jumlah	852.327	1.461.711	Total

**33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI**

**33. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY
TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/
ASSOCIATES**

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, akun ini terutama merupakan selisih dari penambahan kepemilikan kepentingan non-pengendali dan perubahan transaksi ekuitas entitas anak/asosiasi.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest and changes in equity transactions of subsidiaries/associates.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 2021:

a. Berdasarkan tipe barang atau jasa

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022

	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	454.546.237	-	-	-	-	454.546.237	-	454.546.237	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	-	8.387.081	-	-	-	8.387.081	-	8.387.081	Construction contract
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	6.594.198	-	-	6.594.198	-	6.594.198	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	6.303.044	-	6.303.044	-	6.303.044	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	3.015.086	3.015.086	-	3.015.086	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	454.546.237	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	478.845.646	-	478.845.646	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	3.610.806	3.610.806	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	6.388.416	6.388.416	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	495.932	495.932	Other service contract
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	10.495.154	10.495.154	Total lease and finance income
Jumlah	454.546.237	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	478.845.646	10.495.154	489.340.800	Total

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2021/For the Three-Month Period then ended March 31, 2021

	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	276.994.982	-	-	-	-	276.994.982	-	276.994.982	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	-	2.256.447	-	-	-	2.256.447	-	2.256.447	Construction contract
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	5.068.619	-	-	5.068.619	-	5.068.619	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	5.670.041	-	5.670.041	-	5.670.041	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	2.552.474	2.552.474	-	2.552.474	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	276.994.982	2.256.447	5.068.619	5.670.041	2.552.474	292.542.563	-	292.542.563	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	3.790.294	3.790.294	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	5.210.388	5.210.388	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	405.291	405.291	Other service contract
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	9.405.973	9.405.973	Total lease and finance income
Jumlah	276.994.982	2.256.447	5.068.619	5.670.041	2.552.474	292.542.563	9.405.973	301.948.536	Total

34. REVENUES

Set out below is the disaggregation of the Group's total revenue from contracts with customers and total lease and finance income for the three month period ended March 31, 2022 and 2021:

a. By type of good or service

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022

	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	241.432.662	8.387.081	6.594.198	6.303.044	13.014.308	275.731.293	465.344	276.196.637	Indonesia
Luar negeri	213.113.576	-	-	-	-	213.113.576	30.587	213.144.163	Foreign
Jumlah	454.546.238	8.387.081	6.594.198	6.303.044	13.014.308	488.844.869	495.931	489.340.800	Total

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2021/For the Three-Month Period then ended March 31, 2021

	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	118.011.724	2.256.447	5.068.619	5.670.041	11.553.156	142.559.987	405.291	142.965.278	Indonesia
Luar negeri	158.983.258	-	-	-	-	158.983.258	-	158.983.258	Foreign
Jumlah	276.994.982	2.256.447	5.068.619	5.670.041	11.533.156	301.543.245	405.291	301.948.536	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.

Di bawah ini adalah rekonsiliasi pendapatan dari kontrak dengan pelanggan dengan jumlah yang diungkapkan dalam informasi segmen untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan 2021:

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.

Set out below is reconciliation of the revenue from contracts with customers with the amounts disclosed in the segment information for the three month period ended March 31, 2022 and 2021:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ Construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pelanggan									Customers
Pelanggan eksternal	454.546.237	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	478.845.646	10.495.154	489.340.800	External customers
Antar segmen	19.545.164	-	-	-	2.102.705	21.647.869	-	21.647.869	Inter-segment
Jumlah	474.091.401	8.387.081	6.594.198	6.303.044	5.117.791	500.493.515	10.495.154	510.988.669	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(19.545.164)	-	-	-	(2.102.705)	(21.647.869)	-	(21.647.869)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	454.546.237	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	478.845.646	10.495.154	489.340.800	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

34. REVENUES (continued)

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2021/For the Three-Month Period then ended March 31, 2021

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ Oil and gas contract	Kontrak konstruksi/ Construction contract	Kontrak penjualan listrik/ Sales of electricity power contract	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ Operation and maintenance service contract	Kontrak penjualan jasa lainnya/ Other service contract	Total penjualan dari kontrak/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pelanggan									Customers
Pelanggan eksternal	276.994.982	2.256.447	5.068.619	5.670.041	2.552.474	292.542.563	9.405.973	301.948.536	External customers
Antar segmen	9.570.350	-	-	-	1.789.415	11.359.765	-	11.359.765	Inter-segment
Jumlah	286.565.332	2.256.447	5.068.619	5.670.041	4.341.889	303.902.328	9.405.973	313.308.301	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(9.570.350)	-	-	-	(1.789.415)	(11.359.765)	-	(11.359.765)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	276.994.982	2.256.447	5.068.619	5.670.041	2.552.474	292.542.563	9.405.973	301.948.536	Total

c. Berdasarkan pelanggan

c. By customer

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	2021	
Pihak berelasi			Related parties
PT Medco Daya Makmur	362.488	301.236	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	241.329	214.609	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	170.202	211.113	PT Medco Daya Natuna
PT Api Metra Graha	19.979	14.652	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.640	4.063	PT Medco Daya Energi Nusantara
Sub-jumlah	795.638	745.673	Sub-total
Pihak ketiga			Third parties
Pelanggan dalam negeri	275.400.999	142.219.605	Local customers
Pelanggan luar negeri	213.144.163	158.983.258	Foreign customers
Sub-jumlah	488.545.162	301.202.863	Sub-total
Jumlah	489.340.800	301.948.536	Total

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues for each year are as follows:

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Ended March 31,

	2022	2021	
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount
Glencore Singapore Pte Ltd	60.931.029	0,124517	50.932.342
Sembcorp Gas Pte Ltd	59.851.227	0,122310	36.186.804
PT Pertamina (Persero)	56.316.369	0,115086	48.412.337
PT Perusahaan Gas Negara	46.599.896	0,095230	-
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	43.059.090	0,087994	34.049.031
Jumlah	266.757.611		169.580.514
			Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

35. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan *Lifting*

Akun ini terdiri dari:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,	
	2022	2021
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	43.442.372	44.194.908
Operasi dan pemeliharaan	17.963.485	9.907.579
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	15.792.223	8.310.137
Biaya pipa dan transportasi	3.300.424	-
Pendukung operasi	1.256.472	114.834
Jumlah	81.754.976	62.527.458

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 Ended March 31,	
	2022	2021
Biaya konstruksi	7.356.998	4.268.907
Biaya produksi listrik	1.861.929	1.860.275
Operasi dan pemeliharaan	1.732.921	944.630
Gaji dan imbalan	1.385.478	1.340.714
Jumlah	12.337.326	8.414.526

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 Ended March 31,	
	2022	2021
Operasi minyak dan gas bumi	110.608.797	76.223.538
Tenaga listrik	703.704	966.481
Kontrak lainnya dan jasa terkait	688.434	405.154
Jumlah	112.000.935	77.595.173

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:

	2022	2021
Field operations overhead	43.442.372	44.194.908
Operations and maintenance	17.963.485	9.907.579
Cost of oil and gas contracts	15.792.223	8.310.137
Pipeline cost and transportation fees	3.300.424	-
Operational support	1.256.472	114.834
Total	81.754.976	62.527.458

b. *Cost of Electric Power Sales and Related Services*

This account consists of:

	2022	2021
Construction costs	7.356.998	4.268.907
Electricity production costs	1.861.929	1.860.275
Operations and maintenance	1.732.921	944.630
Salaries and benefits	1.385.478	1.340.714
Total	12.337.326	8.414.526

c. *Depreciation, Depletion and Amortization*

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	2022	2021
Oil and gas operations	110.608.797	76.223.538
Electric power	703.704	966.481
Other contracts and related services	688.434	405.154
Total	112.000.935	77.595.173

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)

35. COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

d. Beban Eksplorasi

d. Exploration expenses

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
	2022	2021	
Sumur kering	2.997.960	-	Dry hole
Overhead eksplorasi	2.069.515	5.891.932	Exploration overhead
Biaya geologi dan geofisika	-	28.065	Geological and geophysical
Jumlah	5.067.475	5.919.997	Total

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

e. Cost of Crude Oil Purchases

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina E & P, PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Abadi Lestari.

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina E & P, PT Medco Daya Natuna and 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 2022 dan 2021.

There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of the total revenues for the three month period ended March 31, 2022 and 2021.

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
	2022	2021	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>General and administrative</u>
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	26.529.628	25.389.733	Salaries, wages and other employee benefits
Perawatan dan perbaikan	2.242.018	2.762.865	Repairs and maintenance
Sewa	2.206.889	1.696.083	Rental
Honorarium profesional	2.164.554	2.166.900	Professional fees
Jasa	2.066.490	3.465.526	Service
Peralatan dan perlengkapan kantor	1.330.144	1.865.657	Office supplies and equipment
Penyusutan (Catatan 15 dan 16)	1.310.914	1.086.056	Depreciation (Notes 15 and 16)
Beban kontrak	1.196.333	2.038.513	Contract charges
Asuransi	723.877	438.601	Insurance
Pendidikan	238.983	201.779	Education
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	126.530	-	Provision for expected credit loss
Transportasi	106.489	92.030	Transportation
Lain-lain di bawah (AS\$1.000.000)	667.809	1.952.771	Others (each below US\$1,000,000)
Sub-jumlah	40.910.658	43.156.514	Sub-total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI (lanjutan)

Akun ini terdiri dari:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,	
	2022	2021
Penjualan		
Perjalanan dinas	475.209	549.209
Iklan dan promosi	372.447	201.169
Beban ekspor	74.593	6.065
Beban jamuan	61.637	455
Sub-jumlah	983.886	756.898
Jumlah	41.894.544	43.913.412

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES (continued)

This account consists of:

Selling
Business travel
Advertising and promotions
Export expenses
Entertainment
Sub-total
Total

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

Pendapatan lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan 2021 terutama merupakan keuntungan dari selisih nilai tukar.

Beban lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan 2021 terutama merupakan kerugian dari penyelesaian transaksi derivatif.

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Other income for the three-month period ended March 31, 2022 and 2021, mainly represents gain on foreign exchange.

Other expense for the three-month period ended March 31, 2022 and 2021, represents loss on derivative transactions settlement.

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 Ended March 31,	
	2022	2021
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Entitas anak	(122.713.632)	(53.232.377)
Sub-jumlah	(122.713.632)	(53.232.377)
Manfaat pajak tangguhan		
Perusahaan	74.732	292.954
Entitas anak	26.040.003	26.122.353
Sub-jumlah	26.114.735	26.415.307
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	(96.598.897)	(26.817.070)

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
The Company
Subsidiaries
Sub-total
Total Income Tax Expense
Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

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 Ended March 31,		
	2022	2021	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	198.232.485	34.345.030	Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Penyesuaian konsolidasi	(8.894)	-	Consolidation adjustment
Laba sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(172.085.812)	(38.927.736)	Profit before income tax expense of subsidiaries
Laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	26.137.779	(4.582.706)	Profit (loss) before income tax - the Company
<u>Perbedaan temporer</u>			<u>Temporary differences</u>
Keuntungan surat berharga yang belum direalisasikan	(3.065.151)	(796.270)	Unrealized gain on marketable securities
Pembayaran berbasis saham	931.384		Share-based payment
Imbalan kerja	413.520	399.479	Employee benefits
Penyusutan	334.940	203.322	Depreciation
Bagian laba dari entitas asosiasi	(46.081.043)	(12.388.340)	Share of net income of associates

38. TAXATION (continued)

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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (lanjutan):

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
	2022	2021	
Perbedaan tetap			<i>Permanent differences</i>
Kerugian penurunan nilai aset			<i>Loss on impairment of assets</i>
Pendapatan bunga	8.219.302	8.375.832	<i>Interest income</i>
Imbalan kerja lainnya	2.015.336	2.178.624	<i>Other employee benefits</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	1.970.507	1.243.893	<i>Non-deductible expenses</i>
Pendapatan yang dikenakan pajak final	(257.712)	(148.299)	<i>Income subjected to final income tax</i>
Rugi fiskal tahun berjalan -Perusahaan	(9.381.136)	(5.514.465)	<i>Tax loss for the year - the Company</i>
Penghasilan kena pajak	-	-	<i>Taxable income</i>
Rugi fiskal - Perusahaan	(9.381.136)	(5.514.465)	<i>Tax loss - the Company</i>
Beban pajak tahun berjalan	-	-	<i>Income tax expense for the year</i>
Dikurangi pembayaran Pajak			
Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	1.091	-	<i>Less prepayment of income tax article 23 and 25</i>
Kelebihan Pajak			
Penghasilan Badan	1.091	-	<i>Overpayment of Corporate Income Tax</i>

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 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 2021 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 (continued):

The amount of the Company's tax loss for the three-month periods ended March 31, 2022, 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, 2021, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax*

31 Maret 2022/March 31, 2022

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	Penambahan dari akuisisi/ Addition from acquisition	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income	31 Maret 2022/ March 31, 2022	
<u>Aset Pajak Tangguhan</u>					<u>Deferred Tax Assets</u>
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
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	41.710	-	(41.710)	-	Tax loss carryforward
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	1.859.036	-	111.977	1.971.013	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Liabilitas sewa pembiayaan	85.239	-	397.809	483.048	Finance lease liabilities
Liabilitas imbalan kerja	933.440	-	301.322	1.234.762	Employee benefit liabilities
Aset tetap	1.083.599	-	108.360	1.191.959	Property, plant and equipment
Liabilitas kontrak	330.536	-	565.724	896.260	Contract liabilities
Kerugian kredit ekspektasian	-	-	-	-	Expected credit loss
Persediaan	(43.952)	-	23.125	(20.827)	Inventory
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Desember 2021/ December 31, 2021	Penambahan dari akuisisi/ Addition from acquisition	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income	31 Maret 2022/ March 31, 2022	
Liabilitas Pajak Tangguhan					Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	65.479.013	-	1.964.370	67.443.383	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	18.872.089	-	512.296	19.384.385	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	17.819.141	-	534.574	18.353.715	Property, plant and equipment
Liabilitas sewa Pembiayaan	2.129.446	-	63.883	2.193.329	Finance lease liabilities
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	8.392.246	-	251.767	8.644.013	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	6.974.991	-	(1.928.367)	5.046.624	Employee benefit liabilities
Instrumen lindung nilai	1.340.764	-	40.223	1.380.987	Hedging instruments
Liabilitas kontrak	3.097.626	-	(1.685.091)	1.412.535	Contract liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	162.957	-	(324.088)	(161.131)	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Kerugian kredit ekspektasian	346.580	-	10.397	356.977	Expected credit loss
Beban pendanaan	-	-	-	-	Finance cost
Aset keuangan konsesi	(17.900.274)	-	(537.008)	(18.437.282)	Concession financial assets
Pembayaran berbasis saham	(45.144)	-	(1.354)	(46.498)	Share-based payment
Persediaan	(1.942.755)	-	763.857	(1.178.898)	Inventories
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
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 penghasilan komprehensif lain			2.474.764		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs					Effect of foreign exchange
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			40.488		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations
			26.114.735		

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 Desember 2021/December 31, 2021

	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Selisih nilai dari transaksi dengan kepentingan non-pengendali/ <i>Difference in value from transactions with non-controlling interest</i>	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Liabilitas Pajak Tangguhan					<u>Deferred Tax Liabilities</u>
Biaya yang belum terpulihkan	50.574.121	-	14.904.892	65.479.013	<i>Unrecovered costs</i>
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	19.732.735	-	(860.646)	18.872.089	<i>Asset abandonment and site restoration obligations</i>
Aset tetap	16.931.449	-	887.692	17.819.141	<i>Property, plant and equipment</i>
Liabilitas sewa Pembiayaan	11.117.225	-	(8.987.779)	2.129.446	<i>Finance lease liabilities</i>
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	8.119.550	-	272.696	8.392.246	<i>Tax loss carryforward</i>
Liabilitas imbalan kerja	6.634.971	-	340.020	6.974.991	<i>Employee benefit liabilities</i>
Instrumen lindung nilai	3.166.830	-	(1.826.066)	1.340.764	<i>Hedging instruments</i>
Liabilitas kontrak	2.035.786	-	1.061.840	3.097.626	<i>Contract liabilities</i>
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	491.282	-	(328.325)	162.957	<i>Unrealized gain/loss of foreign exchange</i>
Kerugian kredit ekspektasian	53.360	-	293.220	346.580	<i>Expected credit loss</i>
Beban pendanaan	28.076	-	(28.076)	-	<i>Finance cost</i>
Aset keuangan konsesi	-	-	(17.900.274)	(17.900.274)	<i>Concession financial assets</i>
Pembayaran berbasis saham	(272.147)	-	227.003	(45.144)	<i>Share-based payment</i>
Persediaan	(1.777.713)	-	(165.042)	(1.942.755)	<i>Inventories</i>
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(3.930.565)	-	(6.480.457)	(10.411.022)	<i>Subsidiary dividends that have not been distributed</i>
Piutang sewa pembiayaan	(43.597.751)	-	9.909.108	(33.688.643)	<i>Finance lease receivable</i>
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(77.090.738)	1.753.987	(4.945.460)	(80.282.211)	<i>Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates</i>
Aset minyak dan gas bumi	(412.210.257)	-	17.407.552	(394.802.705)	<i>Oil and gas properties</i>
Lainnya	(159.678)	-	9.286.508	9.126.830	<i>Others</i>
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(420.153.464)	1.753.987	13.068.406	(405.331.071)	<u>Net Deferred Tax liabilities - the Group - Net</u>
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup			2.984.224		<u>Total Deferred Tax Expense of the Group</u>
Beban Pajak Tangguhan dari penghasilan komprehensif lain			1.593.724		<u>Deferred Tax Expense from other comprehensive income</u>
Dampak selisih kurs Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			26.992		<u>Effect of foreign exchange Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations</u>
			4.604.940		

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 31 Desember 2021, aset pajak tangguhan yang tidak diakui adalah masing-masing sebesar AS\$45.583.287 dan AS\$41.898.458 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 2022 dan 31 Desember 2021, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Maret 2022/ March 31, 2022	
Tahun pajak 2022	2027	14.202.654	2021 fiscal year
Tahun pajak 2021	2026	52.276.202	2021 fiscal year
Tahun pajak 2020	2025	44.485.309	2020 fiscal year
Tahun pajak 2019	2024	31.082.192	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	30.191.865	2018 fiscal year
Jumlah		172.238.222	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tahun pajak 2021	2026	51.027.581	2021 fiscal year
Tahun pajak 2020	2025	46.826.642	2020 fiscal year
Tahun pajak 2019	2024	32.718.097	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	31.780.911	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	19.584.413	2017 fiscal year
Jumlah		185.937.644	Total

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax (continued)*

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the unrecognized deferred tax assets amounted to US\$45,583,287 and US\$41,898,458, 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, 2022 and December 31, 2021, the Group has an estimated tax losses carry forward 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 (rugi) 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,	
	2022	2021
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	198.232.485	34.345.030
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(91.186.943)	(15.798.714)
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(39.192.263)	(18.350.782)
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	31.940.523	7.332.426
Beban Pajak - Neto	(98.438.683)	(26.817.070)

*Consolidated profit before
income tax expense from
continuing operations*

*Tax expense using
statutory tax rate
Tax effects of permanent
differences*

Unrecognized deferred tax assets

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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
PT Medco Downstream Indonesia	784.496	811.514
Medco Energi US LLC	5.812	402.478
Jumlah	790.308	1.213.992

**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:

*PT Medco Downstream Indonesia
Medco Energi US LLC*

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/ March 31, 2022
PT Medco Downstream Indonesia	6.222.127
Medco Energi US LLC	208.762
Jumlah	6.430.889

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tanggal 2 September 2020, MPI mengumumkan rencananya untuk menjual 2% kepemilikan saham di MGeoPS kepada MDAL sesuai dengan perjanjian jual beli bersyarat yang telah ditandatangani pada tanggal tersebut.

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.

PT Energi Sengkang ("ES")

Pada tanggal 8 Mei 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") menandatangani perjanjian dengan Energy World Corporation, Ltd ("EWC") untuk menyelesaikan proses penjualan 1.900 lembar saham di ES dalam 5 kali pembayaran, dengan pembayaran pertama di 2020 dan sisanya di 2021.

EWC telah menyelesaikan seluruh pembayaran sesuai perjanjian dengan total pembayaran sebesar AS\$4.655.000. Transaksi ini telah selesai pada tanggal 30 Juni 2021 dan oleh karena itu investasi di saham ES telah sepenuhnya di divestasi. Tidak terdapat selisih keuntungan dan kerugian yang diakui pada tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021.

**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 2021/ December 31, 2021	
	6.629.496	PT Medco Downstream Indonesia
	208.762	Medco Energi US LLC
Jumlah	6.838.258	Total

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

On September 2, 2020, MPI announced its plan to sell a 2% stake in MGeoPS to MDAL in accordance with the conditional sale and purchase agreement signed on that date.

On May 18, 2021, the 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.

PT Energi Sengkang ("ES")

On May 8, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") signed a settlement agreement with Energy World Corporation, Ltd ("EWC") to settle transactions for sale of 1,900 shares of ES in 5 settlement payments, with first collection payment in 2020 and the remaining in 2021.

EWC has settled all payments under the agreement with a total payment of US\$4,655,000. This transaction was completed on June 30, 2021 and therefore, the investment in ES shares has been fully divested. No gains and losses were recognized for the year ended December 31, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

Medco Energi USA Inc. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan asetnya di wilayah Amerika Utara. Pada tanggal 9 November 2018, melalui Medco Energi US LLC, manajemen menerima tawaran dari Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") untuk mengakuisisi hak partisipasi di *Main Pass* Blok 64 dan 65. Jika transaksi divestasi berhasil, Grup akan dapat mendivestasikan satu-satunya aset yang masih beroperasi di wilayah Amerika Utara karena proses *plug and abandon* di aset Kamerun Timur hampir selesai. Mengacu pada fakta-fakta yang disebutkan di atas, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan aset di Amerika Utara sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2018.

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") (sebelumnya bernama Northstar Offshore Ventures LLC) untuk penjualan Blok *Main Pass* di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS\$150.000. Harga penjualan ini akan disesuaikan sampai dengan periode penutupan yang didefinisikan di Perjanjian.

Berdasarkan atas perjanjian tersebut, MEUS dan Sanare sepakat bahwa MEUS akan membayar kepada Sanare atas porsi MEUS terkait biaya pemeriksaan *Office of Natural Resources Revenue* ("ONRR") yang termasuk di dalam *settlement statement* atas kedua belah pihak tersebut. Pada bulan Februari 2019, MEUS telah membayar kepada Sanare atas porsinya terkait dengan biaya pemeriksaan ONRR. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggungjawab untuk melunaskan biaya tersebut.

Setelah penyelesaian penjualan pada tahun 2019, MEUS tidak memiliki operasi dan terus diklasifikasikan dan disajikan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Medco Energi USA Inc. and its subsidiaries

In October 2018, management decided to divest its assets on North America region. On November 9, 2018, through Medco Energi US LLC, the management received an offer from Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") for the acquisition of working interest in *Main Pass* Blocks 64 and 65. Should the transaction work through, the Group will be able to divest the only asset in operation within North America region as East Cameroon asset is in near completion for its plug and abandonment process. Referred to the above mentioned facts, management decided to classify its North America asset as held for sale asset and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2018.

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") (previously known as Northstar Offshore Ventures LLC) for the sale of *Main Pass* Block located in Gulf of Mexico with purchase price of US\$150,000. The purchase price is subject to adjustments until the closing period as defined in the Agreement.

Pursuant to the Agreement, MEUS and Sanare agreed that MEUS will pay to Sanare the MEUS's share on the *Office of Natural Resources Revenue* ("ONRR") proceedings and ONRR fees to be included in the settlement statement of both parties. In February 2019, MEUS paid Sanare its share of the ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees.

Upon completion of the sale in 2019, MEUS has no operations and continues to be classified and presented as part of discontinued operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")

Pada tanggal 16 Oktober 2013, Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, sejalan dengan tujuan dari Grup agar lebih fokus mengembangkan unit usaha dengan lini bisnis minyak dan gas bumi.

Pada tanggal 1 Januari 2018, piutang dari PT Amman Mineral Investama ("AMIV") sebesar AS\$137.923.011 telah dikonversi menjadi wesel tagih kepada PT AP Investment ("API"). Pada tanggal 21 Desember 2018, wesel tagih ini telah dinovasikan oleh Perusahaan kepada PT Medco Services Indonesia ("MSI"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya. Pada tanggal 26 Desember 2018, wesel tagih ini telah dikonversi menjadi 5,10% kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Catatan 39). Pada tanggal 2 Januari 2018, sisa piutang dari AMIV telah dikonversi menjadi saham atas AMIV (Catatan 14).

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan PT AP Investment ("API") untuk membeli 1.319.399.540 saham di dalam PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), yang mewakili 5,10% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh atas AMI, dengan harga total Rp1,99 triliun atau setara dengan AS\$137,9 juta. Pembelian saham ini dibayarkan dengan mengompensasikan harga pembelian dengan wesel tagih sebesar AS\$137,9 juta yang diterbitkan oleh API pada tanggal 1 Januari 2018 dan yang kemudian dinovasikan oleh Perusahaan kepada MSI pada tanggal 21 Desember 2018. Transaksi ini telah efektif dan disetujui berdasarkan Akta Notaris No. 47 oleh Martina, S.H., pada tanggal 28 Desember 2018.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")

On October 16, 2013, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") and PT Medco Services Indonesia ("MSI") as part of discontinued operations, in line with the objective of the Group to focus on the oil and gas business.

On January 1, 2018, receivable from PT Amman Mineral Investama ("AMIV") amounting to US\$137,923,011 has been converted to notes receivables to PT AP Investment ("API"). On December 21, 2018, this notes receivable has been novated by the Company to PT Medco Services Indonesia ("MSI"), a wholly-owned indirect subsidiary. On December 26, 2018, this notes receivable has been converted to 5.10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Note 39). On January 2, 2018, the remaining outstanding receivable balance from AMIV has been converted into shares in AMIV (Note 14).

On December 26, 2018, MSI signed a Sale and Purchase Deed with PT AP Investment ("API") to purchase 1,319,399,540 shares in PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), which represents 5.10% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.99 trillion or equivalent to US\$137.9 million. This shares purchase has been paid by way of offsetting the purchase price against the Notes Receivable amounting to US\$137.9 million which was issued by API on January 1, 2018 and then novated by the Company to MSI on December 21, 2018. This transaction has been effective and approved based on Notarial Deed No. 47 of Martina, S.H., dated December 28, 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(lanjutan)

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan API untuk membeli 956.620.313 saham AMI, yang mewakili 3,70% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh dalam AMI, dengan jumlah harga Rp1,45 triliun atau setara dengan AS\$100 juta. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian opsi pembelian saham dengan API dimana API memiliki opsi untuk membeli kembali saham yang dijual paling lambat tanggal 30 Juni 2019. Di bulan Desember 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan investasinya di MSI.

Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di MSI. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian novasi utang dimana seluruh utang MSI kepada Perusahaan dinovasikan kepada GPS. Jumlah imbalan dari kedua perjanjian tersebut adalah sekitar AS\$251 juta. Atas pelepasan tersebut, Grup mengakui keuntungan pelepasan sebesar AS\$13,1 juta yang termasuk dalam "Laba (Rugi) Setelah Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dihentikan".

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2021, Grup telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$241,2 juta. Sisa saldo yang belum dibayar termasuk di akun "Piutang Lain-lain" pada tanggal 31 Desember 2021 (Catatan 7).

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk periode tiga bulan yang berakhir pada 31 Maret 2022 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021, Grup menyajikan laba (rugi) setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(continued)

Furthermore, other Sale and Purchase Deed with API dated December 26, 2018 was signed to purchase 956,620,313 shares in AMI, which represents 3.70% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.45 trillion or equivalent to US\$100 million. At the same time, MSI signed a shares purchase option with API whereby API has the option to buy back those shares previously sold on or before June 30, 2019. In December 2018, management decided to sell its investment in MSI.

On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in MSI. At the same time, MSI signed a loan novation agreement whereby all of MSI's payable to the Company was novated to GPS. The total proceeds from such agreements are approximately US\$251 million. Upon divestment, the Group recognized gain on divestment amounting to US\$13.1 million which is included in the 2019 "Profit (Loss) After Income Tax Expense from Discontinued Operations".

Until December 31, 2021, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$241.2 million. The remaining outstanding balance is included in the "Other Receivables" account as of December 31, 2021 (Note 7).

As a result of the above plans, for the three month period ended March 31, 2022 and for the years ended December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(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 2022 dan 31 Desember 2021, 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.

Akun-akun laba rugi utama dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
	2022	2021	
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	-	16.633.074	Revenues from contract with customer
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	-	(5.978.156)	Cost of sales and other direct costs
Laba kotor	-	10.654.918	Gross profit
Beban penjualan umum dan administrasi	-	(870.269)	Selling general and administrative expenses
Beban pendanaan	(44)	(4.747.695)	Finance costs
Pendapatan bunga	27	14.322	Finance income
Lainnya - bersih	(476.782)	(1.764.152)	Others - net
Laba/(Rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(476.799)	3.287.124	Profit/(Loss) before income tax expense from discontinued operations
Beban pajak penghasilan	(1.644.985)	(2.067.429)	Income tax expense
Laba/(Rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(476.799)	1.219.695	Profit/(Loss) after income tax expense from discontinued operations
Laba/(Rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(476.799)	8.800.698	Profit/(Loss) after income tax expense from discontinued operations

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(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, 2022 and December 31, 2021, 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.

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

**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, 2022 and December 31, 2021 are presented below:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
ASET			ASSETS
Kas dan setara kas	251.942	432.887	Cash and cash equivalents
Piutang usaha			Trade receivables
- Pihak ketiga	2.867	221.992	Third parties -
Piutang lain-lain			Other receivables
- Pihak ketiga	1.447	2.246	Third parties -
Beban dibayar di muka	350	350	Prepaid expenses
Aset tetap - neto	532.904	532.904	Property, plant and equipment - net
Aset lain-lain	798	23.613	Other assets
Aset yang dimiliki untuk dijual	790.308	1.213.992	Assets held for sale
LIABILITAS			LIABILITIES
Utang usaha pihak ketiga	-	10.070	Trade payables third parties
Utang lain-lain	235.369	380.076	Other payables
Utang pajak	75.788	72.288	Taxes payable
Biaya akrual	5.903.480	6.365.000	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 41)	216.252	10.748	Employee benefit liabilities (Note 41)
Liabilitas kontrak	-	76	Contract liabilities
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	6.430.089	6.838.258	Liabilities directly associated with assets held for sale
(Liabilitas)/Aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	(5.640.581)	(5.624.266)	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:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Maret 2021/ March 31, 2021	
ARUS KAS			CASH FLOWS
Aktivitas operasi	179.475	8.690.938	Operating activities
Aktivitas investasi	-	(58.348)	Investing activities
Aktivitas pendanaan	-	(21.298.075)	Financing activities
Penurunan neto pada arus kas	179.475	(12.665.485)	Net decrease in cashflows

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan", Grup menyajikan kembali laporan konsolidasian laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dan laporan konsolidasian arus kas pada dan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021, untuk dampak entitas anak MIVL dan EPI yang sebelumnya disajikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan dan telah direklasifikasi ke operasi yang dilanjutkan.

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)**

Due to implementation of PSAK No. 58, "Non-Current Assets Classified as Held for Sale and Discontinued Operation", the Group restated the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and consolidated statement of cash flows as of and for the three-month period ended June 30, 2021, for the effects of the subsidiaries MIVL and EPI which were previously presented as held for sale and discontinued operations and have been reclassified to continuing operations.

Following are the effects of restatements of consolidated financial statements disclosed above:

	31 Maret 2021/ March 31, 2021			
	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	300.237.440	1.711.097	301.948.537	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	180.364.752	1.507.200	181.871.952	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	119.872.688	203.897	120.076.585	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(43.414.174)	(499.238)	(43.913.412)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(54.967.989)	(1.741)	(54.969.730)	Finance costs
Pendapatan bunga	2.608.894	1.473	2.610.367	Finance income
Pendapatan lain-lain	9.646.031	895.190	10.541.221	Other income
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	33.745.450	599.580	34.345.030	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(26.817.070)	-	(26.817.070)	Income tax expense
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	6.928.380		7.527.961	Profit for the year from continuing operations
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	1.819.276		1.219.696	Profit after income tax expense from discontinued operations
Laba tahun berjalan	8.747.656		8.747.657	Profit for the year
Jumlah rugi komprehensif tahun berjalan	26.683.642		26.683.642	Total comprehensive income for the year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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)**

31 Maret 2021/ March 31, 2021

	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As restated)	
<u>Laporan arus kas konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of cash flows</u>
<u>Arus Kas dari Aktivitas Operasi</u>				<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	262.966.384	483.930	263.450.314	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(100.736.769)	(2.908.138)	(103.644.907)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	162.229.615	(2.424.208)	159.805.407	Cash paid to suppliers and employees
Pembayaran pajak penghasilan	(27.272.719)	902.758	(26.369.961)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	134.956.896	(1.521.450)	133.435.446	Net cash provided by operating activities
Kas neto diperoleh dari aktivitas investasi	124.266.140	(30.312)	124.235.828	Net cash provided by investing activities
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan	(37.321.475)	(1.741)	(37.323.216)	Net cash used for financing activities
Peningkatan Neto Kas dan Setara kas dari operasi yang dilanjutkan	221.901.561	(1.553.503)	220.348.058	Net increase in cash and cash equivalents from continuing operations
Penurunan kas dan setara kas dari operasi yang dihentikan	(11.134.940)	1.553.503	(9.581.437)	Net decrease in cash and cash equivalents from discontinued operations
Kas dan setara kas pada awal tahun	296.476.749		297.494.075	Cash and cash equivalents at beginning of year
Kas dan setara kas pada akhir tahun	504.446.641		505.182.519	Cash and cash equivalents at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 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 2022/March 31,2022				
	Laba Tahun Berjalan yang Distribusikan 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	24.975.634.102	0,00361	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	90.039.355	24.975.634.102	0,00361	<i>Diluted Earnings per share</i>

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE

a. *Earnings (loss) per share*

31 Maret 2021/March 31,2021				
	Laba Tahun Berjalan yang Distribusikan 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	5.118.340	25.070.703.283	0,00020	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	5.118.340	25.070.703.283	0,00020	<i>Diluted Earnings per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM

- b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan

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>	Rugi per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	90.516.154	24.975.634.102	0,00362
Laba per saham dilusian	90.516.154	24.975.634.102	0,00362

Basic earnings per share

Diluted earnings per share

31 Maret 2021/March 31,2021

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss 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>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per saham dasar	3.299.064	25.070.703.283	0,00013
Rugi per saham dilusian	3.299.064	25.070.703.283	0,00013

Basic loss per share

Diluted loss per share

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

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	(476.799)	24.975.634.102	(0,00002)
Laba per saham dilusian	(476.799)	24.975.634.102	(0,00002)

Basic earnings per share

Diluted earnings per share

- b. *Earnings (loss) per share from continuing operation*

- c. *Earnings (loss) per share from discontinued operation*

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan (lanjutan)

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

- c. Earnings (loss) per share from discontinued operation (continued)

31 Maret 2021/March 31,2021

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Profit for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share	Laba per Saham/ Earnings per Share	
Laba per saham dasar	1.819.276	25.070.703.283	0,00007	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	1.819.276	25.070.703.283	0,00007	<i>Diluted earnings per share</i>

Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan 2021 Perusahaan tidak menghitung laba Perusahaan 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.

For the three month period ended March 31, 2022 and 2021, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. 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.

Biaya atas pensiun iuran pasti dari Perusahaan dan entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS\$916.398 dan AS\$3.272.853 untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021.

41. 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.

The defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$916,398 and US\$3,272,853 for the three-month period then ended March 31, 2021 and the year ended December 31, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Liabilitas imbalan kerja yang diakui oleh Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Liabilitas pensiun imbalan pasti	19.570.290	7.977.383	<i>Present value obligation of defined benefit</i>
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang)	21.388.788	20.682.837	<i>Present value of defined benefit obligation (Labor Law)</i>
Liabilitas penghargaan <i>jubilee</i>	3.426.638	2.123.226	<i>Jubilee awards obligation</i>
Saldo akhir tahun	44.385.716	30.783.446	<i>Balance at end of year</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka pendek	-	-	<i>Employee benefits liabilities-current portion</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	44.385.716	30.783.446	<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.

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 2.375 orang (tidak diaudit) dan 1.878 orang (tidak diaudit).

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan

Employee benefits liabilities which was recognized by the Company as of the date March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

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.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 2,375 personnel (unaudited) and 1,878 personnel (unaudited).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	138.025.831	82.615.587
Nilai wajar aset program	(140.786.129)	(94.537.199)
Liabilitas pensiun imbalan kerja (kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja)	(2.760.298)	(11.921.612)
Batasan pengakuan aset	22.330.588	19.898.995
Saldo akhir tahun	19.570.290	7.977.383
Liabilitas Imbalan kerja - jangka pendek	-	-
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	19.570.290	7.977.383
Saldo akhir tahun	19.570.290	7.977.383

- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Biaya jasa kini	2.933.896	6.138.971
Biaya jasa lalu	(393.870)	(1.575.480)
Beban bunga	18.126	72.504
Penilaian Kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(18.218)	(72.873)
Jumlah	2.539.934	4.563.122

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

	<i>Present value of defined benefit obligations</i>	<i>Fair value of plan assets</i>
	82.615.587	(94.537.199)
	(11.921.612)	
	19.898.995	
Balance at end of year	7.977.383	
	-	-
	7.977.383	
Balance at end of year	7.977.383	

- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

	<i>Current service cost</i>	<i>Past service cost</i>	<i>Interest cost</i>	<i>Remeasurement of other long-term employee benefits</i>	Total
	6.138.971	(1.575.480)	72.504	(72.873)	
Total	4.563.122				

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	7.977.383	7.218.747
Efek dari akuisisi anak perusahaan (Catatan 47)	9.764.749	-
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	2.539.934	4.563.122
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(667.050)	(2.762.494)
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(892.693)
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	-
Dampak selisih kurs	(44.726)	(149.299)
Saldo akhir tahun	19.570.290	7.977.383

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	82.615.587	81.823.780
Efek dari akuisisi anak perusahaan (Catatan 47)	55.645.865	-
Biaya jasa kini	2.933.896	6.138.971
Biaya jasa lalu	(393.870)	(1.575.480)
Beban bunga	434.375	4.833.858
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
Perusahaan	-	-
Dana pensiun	(1.192.378)	(6.211.051)
Kerugian (laba) aktuarial atas:		
Perubahan asumsi demografi	(417.027)	(68.108)
Perubahan asumsi finansial	(606.547)	(1.819.641)
Penyesuaian historis	(530.881)	523.525
Dampak selisih kurs	(463.189)	(1.030.267)
Saldo akhir tahun	138.025.831	82.615.587

41. 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:

Balance at beginning of year	7.218.747
Effect from acquisition of subsidiary (Note 47)	-
Employee benefit costs for the year	4.563.122
Total amount recognized in other comprehensive income	(2.762.494)
Contributions for the year	(892.693)
Benefits paid	-
Effect of foreign exchange differences	(149.299)
Balance at end of year	7.977.383

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

Balance at beginning of year	81.823.780
Effect from acquisition of subsidiary (Note 47)	-
Current service cost	6.138.971
Past service cost	(1.575.480)
Interest cost	4.833.858
Benefits paid:	
Company	-
Pension fund	(6.211.051)
Actuarial loss (gain) due to:	
Changes in demographic assumption	(68.108)
Changes in financial assumption	(1.819.641)
Experience adjustments	523.525
Effect of foreign exchange differences	(1.030.267)
Balance at end of year	82.615.587

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal tahun	94.537.199	97.078.603	<i>Balance at beginning of year</i>
Efek dari akuisisi anak perusahaan (Catatan 47)	45.881.116	-	<i>Effect from acquisition of subsidiary (Note 47)</i>
Pendapatan bunga atas aset program	1.555.174	6.220.697	<i>Interest income on plan asset</i>
Kontribusi pada tahun berjalan	-	892.693	<i>Contributions for the year</i>
Pembayaran manfaat dari aset program	(1.192.378)	(6.211.051)	<i>Benefits paid by plan asset</i>
Imbal hasil atas aset program	545.570	(2.360.103)	<i>Return on plan assets</i>
Dampak selisih kurs	(540.553)	(1.083.640)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	140.786.128	94.537.199	<i>Balance at end of year</i>

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Obligasi pemerintah	44%	55%	<i>Government bonds</i>
Obligasi perusahaan	21%	26%	<i>Corporate bonds</i>
Deposito berjangka	35%	19%	<i>Time deposits</i>
Jumlah	100%	100%	<i>Total</i>

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- v. *The movements of fair value of plan assets were as follows:*

- vi. *The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets were as follows:*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tingkat diskonto	3,40% - 7,55%	3,40% - 7,55%	<i>Discount rates</i>
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			<i>Expected rate of return on assets:</i>
- Portofolio Rupiah	0% - 7,55%	0% - 7,55%	<i>Rupiah Portfolio -</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 6,0%	5,0% - 7,0%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas TMI 2019	TMI 2019	TMI 2019	<i>Mortality rate</i>
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
Tingkat pengunduran diri	1% - 6% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	1% - 6% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	<i>Resignation rate</i>
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>

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	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 2022					March 31, 2022
Kenaikan	1%	(6.135.759)	1%	6.875.560	Increase
Penurunan	(1%)	6.926.382	(1%)	(6.187.374)	Decrease
31 Desember 2021					December 31, 2021
Kenaikan	1%	(6.293.527)	1%	7.054.711	Increase
Penurunan	(1%)	7.133.708	(1%)	(6.323.536)	Decrease

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Kurang dari 1 tahun	4.421.737	4.377.957	Within one year
1 tahun	5.181.943	5.130.637	1 year
2 - 5 tahun	19.196.085	19.006.025	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	284.929.320	287.237.654	More than 5 years
Jumlah	313.729.085	315.752.273	Total

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja 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 2022 dan 31 Desember 2021, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah sebanyak 756 orang (tidak diaudit) dan 756 orang (tidak diaudit).

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of as of March 31, 2022 and December 31, 2021 were as follows:

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of March 31, 2022 and December 31, 2021 were as follows:

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employees who are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law and current Group's policy.

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, the numbers of employees eligible for the benefits were 756 personnel (unaudited) and 756 personnel (unaudited).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2022, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan manajemen.

Pada tanggal 31 Desember 2021, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen *Steven and Mourits* yang laporannya tertanggal 27 Januari dan 28 April 2022 dan Yusi dan rekan yang laporannya tertanggal 28 April 2022.

- i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	25.720.865	25.002.686	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program	(4.332.077)	(4.319.849)	<i>Fair value of plan assets</i>
Saldo akhir tahun	21.388.788	20.682.837	<i>Balance at end of year</i>

- 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Biaya jasa kini	726.315	2.905.258	<i>Current service cost</i>
Biaya jasa lalu	(214.868)	(859.471)	<i>Past service cost</i>
Beban bunga	148.910	595.641	<i>Interest cost</i>
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(1.628)	(6.510)	<i>Remeasurement of other long-term employee benefits</i>
Lain-lain	(1.664)	(6.656)	<i>Others</i>
Jumlah	657.065	2.628.262	<i>Total</i>

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

As of of March 31, 2022, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of management.

As of of December 31, 2021, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, *Steven and Mourits* as set forth in their reports dated January 27, and April 28, 2022 and Yusi and Partner as set forth in their reports dated April 28, 2022 .

- i. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

- 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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	20.682.837	19.026.997
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	657.065	2.628.262
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(119.116)	733.855
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(1.009.925)
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(432.523)
Dampak selisih kurs	168.002	(263.829)
Saldo akhir tahun	21.388.788	20.682.837

- iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	25.002.686	22.328.614
Biaya jasa kini	726.315	2.905.258
Biaya jasa lalu	(214.868)	(859.471)
Beban bunga	201.548	806.193
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
Perusahaan	-	(432.523)
Dana pensiun	-	(102.706)
Kerugian (keuntungan) aktuaria atas:		
Perubahan asumsi demografi	-	-
Perubahan asumsi finansial	(4.850)	133.194
Penyesuaian historis	150.213	787.496
Lain-lain	-	(6.653)
Dampak selisih kurs	(140.179)	(556.716)
Saldo akhir tahun	25.720.865	25.002.686

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

Balance at beginning of year	19.026.997
Employee benefit costs for the year	2.628.262
Total amount recognized in other comprehensive income	733.855
Contributions for the year	(1.009.925)
Benefits paid	(432.523)
Effect of foreign exchange differences	(263.829)
Balance at end of year	20.682.837

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

Balance at beginning of year	22.328.614
Current service cost	2.905.258
Past service cost	(859.471)
Interest cost	806.193
Benefits paid:	
Company	(432.523)
Pension fund	(102.706)
Actuarial loss (gain) due from:	
Changes in demographic assumption	-
Changes in financial assumption	133.194
Experience adjustments	787.496
Others	(6.653)
Effect of foreign exchange differences	(556.716)
Balance at end of year	25.002.686

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal tahun	4.319.849	3.301.617	<i>Balance at beginning of year</i>
Pendapatan bunga atas aset program	52.638	210.552	<i>Interest income on plan asset</i>
Kontribusi pada tahun berjalan	-	1.009.925	<i>Contributions for year</i>
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(102.706)	<i>Benefits paid by plan asset</i>
Imbal hasil atas aset program	(16.191)	(64.762)	<i>Return on plan assets</i>
Dampak selisih kurs	(24.219)	(34.777)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	4.332.077	4.319.849	<i>Balance at end of year</i>

- 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 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	3.426.638	2.123.226	<i>Present value of defined benefit obligations</i>

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Biaya jasa kini	55.194	220.777	<i>Current service cost</i>
Biaya jasa lalu	24.868	99.472	<i>Past service cost</i>
Beban bunga	28.351	113.402	<i>Interest cost</i>
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(35.053)	(140.210)	<i>Remeasurement of other long term employee benefits</i>
Jumlah	73.360	293.441	<i>Total</i>

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

- 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:

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal tahun	2.123.226	2.065.076	<i>Balance at beginning of year</i>
Efek akuisisi anak Perusahaan (catatan 47)	1.249.896	293.441	<i>Effect of acquisition of subsidiary (Note 47)</i>
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	73.360	293.441	<i>Employee benefit costs for the year</i>
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(7.941)	(2.729)	<i>Total amount recognized in other comprehensive income</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(72.077)	<i>Benefits paid</i>
Dampak selisih kurs	(11.904)	(160.485)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	3.426.638	2.123.226	<i>Balance at end of year</i>

vii. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tingkat diskonto	0,54% - 8,10%	0,54% - 8,10%	<i>Discount rates</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 6,0%	5,0% - 6,0%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas (tingkat disabilitas)	TMI 2019 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	TMI 2019 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	<i>Mortality rate</i> <i>Morbidity rate (disability rate)</i>
Tingkat pengunduran diri	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	<i>Resignation rate</i>
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

vii. The Labor Law and other post-employment benefits obligations were calculated using the following assumptions:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)
Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	Tingkat diskonto/ Discount rates		Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation
	Persentase/ Percentage		
31 Maret 2022			
Kenaikan	0,25%- 1%	(1.287.594)	
Penurunan	(0,25%- 1%)	1.462.689	
31 Desember 2021			
Kenaikan	0,25%- 1%	(1.157.731)	
Penurunan	(0,25%- 1%)	1.312.827	

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Kurang dari 1 tahun	355.496	351.976
1 tahun	1.273.271	1.260.664
2 - 5 tahun	20.168.244	19.968.558
Lebih dari 5 tahun	61.624.488	63.811.496
Jumlah	83.421.499	85.392.694

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir tahun pelaporan untuk Grup berkisar antara 1 sampai 19 tahun pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

Manajemen berkeyakinan bahwa saldo liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi imbalan minimum sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja.

41. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

- c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)
The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of March 31, 2022 and December 31, 2021 were as follows:

	Kenaikan gaji dimasa depan/ Future salary increase rate		Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation
	Persentase/ Percentage		
March 31, 2022			
Increase	1%	1.353.355	
Decrease	(1%)	(1.825.300)	
December 31, 2021			
Increase	1%	1.582.844	
Decrease	(1%)	(1.444.528)	

The undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of March 31, 2022 and December 31, 2021, were as follows:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Kurang dari 1 tahun	355.496	351.976	Within one year
1 tahun	1.273.271	1.260.664	1 year
2 - 5 tahun	20.168.244	19.968.558	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	61.624.488	63.811.496	More than 5 years
Jumlah	83.421.499	85.392.694	Total

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, 2022 and December 31, 2021.

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI**

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

a. Sifat Hubungan Berelasi

a. Nature of Relationships

Pihak berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat dari hubungan/ <i>Nature of relationship</i>	Sifat dari transaksi/ <i>Nature of transaction</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Kas di bank, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya digunakan untuk jaminan utang karyawan dan pinjaman bank/ <i>Cash in bank, restricted time deposit used as collateral for employees' loan and bank loan</i>
PT Medco Intidanimika ("INTI")	Mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same controlling shareholder as the Company</i>	-
PT Medco Duta ("DUTA")	Salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>A stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company</i>	-
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	Dimiliki oleh Grup sebesar 39,35% sejak 2 Januari 2018 dan pada tanggal 31 Desember 2020 kepemilikan Grup atas AMI adalah sebesar 23,13%. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI/ <i>39.35%-owned by the Group since January 2, 2018 and on December 31, 2020, the Group's ownership of AMI is 23.13%. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI</i>	-
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ <i>Direct parent entity of the Company</i>	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 Daya Natuna ("MDN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Piutang operasi bersama di Laut Natuna Selatan Blok B/ <i>Receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B</i>
		Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>
		Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ <i>This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries</i>
		Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. 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 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>
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>

**42. 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 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>
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>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. 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 Sentosa ("MDS")	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>
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>

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
Biaya tagihan terkait penggantian biaya proyek/ <i>Billing fee related to project cost reimbursement</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>
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>
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>

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**42. 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 2022/ March 31, 2022		31 Desember 2021/ December 31, 2021		
	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	80.550.834	1,151217	85.140.284	1,497924	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	278.776	0,003984	35.553	0,000626	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha					Trade receivables
PT Medco Daya Makmur	236.086	0,003374	309.337	0,005442	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	147.848	0,002113	93.874	0,001652	PT Bahtera Daya Makmur
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	60.000	0,000858	-	-	Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.
PT Api Metra Graha	-	-	10.664	0,000188	PT Api Metra Graha
Piutang lain-lain					Other receivables
PT Bahtera Daya Makmur	8.278.368	0,118313	7.014.816	0,123416	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	7.501.875	0,107215	7.501.875	0,131985	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.516.184	0,064544	4.541.598	0,079903	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Natuna	1.945.472	0,027804	1.945.472	0,034228	PT Medco Daya Natuna
PT Api Metra Graha	1.568.412	0,022415	1.744.403	0,030690	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	197.502	0,002823	197.502	0,003475	PT Medco Daya Energi Nusantara
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	54.904	0,000785	-	-	Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.
Uang muka kepada pihak berelasi					Advances to a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	60.018.743	0,857776	59.269.027	1,042756	PT Medco Daya Abadi Lestari
Aset hak guna					Right-of-use assets
PT Api Metra Graha	21.717.046	0,310376	24.113.093	0,424236	PT Api Metra Graha
Setoran jaminan					Security deposits
PT Api Metra Graha	1.756.340	0,025101	1.697.827	0,029871	PT Api Metra Graha

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**42. 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 2022/ March 31, 2022		31 Desember 2021/ December 31, 2021		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Liabilitas					
Pinjaman bank					
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	-	-	15.000.000	0,336735	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Utang usaha					
PT Medco Daya Natuna	12.430.065	0,217935	12.430.065	0,279042	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	4.075.427	0,071454	4.075.427	0,091489	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	3.982.220	0,069820	3.982.220	0,089397	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Bahtera Daya Makmur	3.540.812	0,062081	3.540.812	0,079488	PT Bahtera Daya Makmur
Utang lain-lain					
PT Bahtera Daya Makmur	5.245.129	0,091962	5.245.129	0,117748	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	1.982.640	0,034761	1.745.594	0,039187	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur Kuala Langsa (Block A) Limited	270.631	0,004745	270.631	0,006075	PT Medco Daya Makmur Kuala Langsa (Block A) Limited
PT Medco Daya Energi Nusantara	79.833	0,001400	79.833	0,001792	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Abadi Lestari	68.320	0,001198	68.320	0,001534	PT Medco Daya Abadi Lestari
	67.982	0,001192	67.982	0,001526	
Liabilitas sewa jangka panjang					
PT Api Metra Graha	21.950.115	0,384849	24.113.093	0,541314	PT Api Metra Graha
Transaksi					
Pendapatan dari jasa					
PT Medco Daya Makmur	362.488	0,074077	1.162.237	0,087833	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	170.202	0,034782	809.597	0,061183	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	241.329	0,049317	745.273	0,056322	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	19.979	0,004083	58.090	0,004390	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.640	0,000335	12.712	0,000961	PT Medco Daya Energi Nusantara
Biaya pembelian minyak mentah					
PT Medco Daya Abadi Lestari	17.734.550	6,131464	44.492.448	5,873774	PT Medco Daya Abadi Lestari
Sewa ruang kantor					
PT Api Metra Graha	2.982.562	1,031178	5.923.707	0,782032	PT Api Metra Graha
Pendapatan bunga					
PT Medco Daya Abadi Lestari	1.900.957	36,492736	4.253.618	46,653102	PT Medco Daya Abadi Lestari

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**42. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

c. Kompensasi manajemen kunci

Manajemen kunci terdiri dari Komisaris dan Direksi Perusahaan.

Jumlah kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk periode tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 terdiri dari:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dewan Komisaris			<i>Board of Commissioners</i>
Imbalan jangka pendek	481.675	2.569.253	<i>Short-term compensations</i>
Sub-Jumlah	481.675	2.569.253	<i>Sub-total</i>
Dewan Direksi			<i>Board of Directors</i>
Imbalan jangka pendek	3.946.457	9.880.431	<i>Short-term compensations</i>
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	-	1.528.516	<i>Post-retirement benefits (provision)</i>
Sub-Jumlah	3.946.457	11.408.947	<i>Sub-total</i>
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	732.281	713.695	<i>Share-based payments for Commissioners and Directors</i>
Jumlah	5.160.413	14.691.895	Total

43. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segmen usaha yang dikelompokkan menjadi tujuh (7) 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. Sewa properti
- vi. Perdagangan
- vii. *Holding dan operasional terkait*

**42. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

c. Compensation to key management

Key management pertains to the Commissioners and Directors of the Company.

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for year ended March 31, 2022 and December 31, 2021 consist of:

43. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into seven (7) 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. Rental of properties
- vi. Trading
- vii. Holding and related operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ Subsidiaries	Segmen/ Segment	Periode/ Period
PT Medco Downstream Indonesia	Kimia/ Chemicals	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/ Chemicals	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021
PT Medco LPG Kaji	Kimia/ Chemicals	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/ Chemicals	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ Subsidiaries	Informasi Geografis/Geographical Information	Periode/ Period
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/ United States of America	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021
Medco Energi US LLC	Amerika Serikat/ United States of America	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021
Medco Petroleum Management LLC	Amerika Serikat/ United States of America	31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021/ 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

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):

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/
Three-month period then ended March 31, 2022

	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	418.171.274	3.015.086	31.283.545	36.870.895	-	-	-	489.340.800
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	437.716.438	5.117.791	31.283.545	36.870.895	-	-	(21.647.869)	489.340.800
Laba kotor/ Gross profit	224.041.548	(483.013)	18.242.515	157.074	-	-	38.787	241.996.911
Beban penjualan, umum dan administrasi/ Selling, general and administrative expenses	(22.136.817)	(490.511)	(7.541.138)	(1.562.119)	(12.940.126)	-	2.776.167	(41.894.544)

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

43. 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

	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>
Bagian laba dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income of associate and joint venture</i>	(337.562)	-	1.372.360	-	46.070.886	-	-	47.105.684
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	7.433.816	25.980	330.193	722.294	2.435.172	-	(5.738.318)	5.209.137
Keuntungan pembelian diskon/ <i>Bargain purchase</i>	13.699.386	-	-	-	-	-	-	13.699.386
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(48.782.578)	(11.183)	(7.253.835)	(7.452.576)	(6.844.943)	-	5.738.318	(64.606.797)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	179.141	9.898	355.781	919.491	4.128.452	-	(2.870.545)	2.722.218
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(74.991)	(21.840)	(16.962)	(4.999.670)	(6.096.588)	-	-	(11.210.051)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	174.021.943	(970.669)	5.488.914	(12.215.506)	26.752.853	-	(55.591)	193.021.944
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(95.730.515)	(244.564)	(698.550)	-	74.732	-	-	(96.598.897)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(1.193.198)	-	(4.713.695)	-	-	-	-	(5.906.893)
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	(532.390)	55.591	(476.799)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	77.098.230	(1.215.233)	76.669	(12.215.506)	26.827.585	(532.390)	-	90.039.355
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	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/ <i>Long-term investments</i>	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

43. 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

	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	110.805.066	701.616	1.344.488	17.595	443.084	-	-	113.311.849
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

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2021/
Three-month period then ended March 31, 2021

	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	277.400.272	2.552.474	21.995.790	-	-	-	-	301.948.536
Penjualan antar segmen/ Intersegment sales	9.570.350	1.789.415	-	-	-	-	(11.359.765)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ Total sales and other operating revenues	286.970.622	4.341.889	21.995.790	-	-	-	(11.359.765)	301.948.536
Laba kotor/ Gross profit	107.138.771	708.153	12.614.783	-	-	-	(385.123)	120.076.584
Beban penjualan, umum dan administrasi/ Selling, general and administrative expenses	(26.409.894)	(677.392)	(7.351.357)	(11.678)	(9.848.214)	-	385.123	(43.913.412)
Beban pendanaan/ Finance costs	(11.727.898)	(715)	(7.651.210)	(3.302.457)	(39.122.728)	-	6.835.277	(54.969.731)
Pendapatan bunga/ Finance income	1.203.275	45.044	706.689	-	7.490.119	-	(6.835.277)	2.610.367
Bagian laba dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ Share of net income of associate and joint venture	787.771	-	-	-	12.388.339	-	-	13.176.110
Pendapatan lain-lain/ Other income	2.248.075	1.846	1.140.632	74.971	10.331	-	-	3.475.855
Beban lain-lain/ Other expenses	(555.792)	(385.971)	(149.187)	-	(5.019.793)	-	-	(6.110.743)

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2021/
Three-month period then ended March 31, 2021

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	72.684.865	(309.075)	(689.650)	(3.239.164)	(34.101.946)	-	-	34.345.030
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(30.587.442)	(72.662)	3.798.834	-	44.200	-	-	(26.817.070)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(440.142)	-	(3.189.174)	-	-	-	-	(3.629.316)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	1.219.696	-	1.219.696
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	41.657.281	(381.737)	(79.990)	(3.239.164)	(34.057.746)	1.219.696	-	5.118.340
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	8.297.653.968	23.216.685	874.830.275	340.581.739	2.528.275.992	515.964.906	(7.452.866.709)	5.127.656.855
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	187.229.597	-	-	-	663.588.740	-	-	850.818.337
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	8.484.883.565	23.216.685	874.830.275	340.581.739	3.191.864.732	515.964.906	(7.452.866.709)	5.978.475.192
LIABILITAS								
Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES Segment liabilities</i>	7.519.958.251	23.297.902	567.826.534	337.877.494	3.185.014.833	454.331.656	(7.452.866.709)	4.635.439.961
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	6.155.429	43.454	5.284.951	-	43.340	-	-	11.527.174
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	76.223.538	418.853	1.493.703	8.110	526.492	-	-	78.670.696
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	4.635.018	2.223	228.564	-	381.985	-	-	5.247.790

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

43. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Segmen Geografis

Pendapatan

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,	
	2022	2021
Indonesia	276.196.637	142.965.278
Luar negeri		
Asia	182.801.041	132.285.936
Afrika dan Timur Tengah	30.343.122	26.697.322
Jumlah	489.340.800	301.948.536

Jumlah Aset

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
	Indonesia	10.134.618.391
Luar negeri		
Asia	9.920.793.948	9.047.938.746
Afrika dan Timur Tengah	424.282.286	420.188.972
Amerika Serikat dan Eropa	9.625.085	14.686.885
Jumlah	20.489.319.710	18.244.771.072
Eliminasi	(13.493.183.062)	(12.560.886.933)
Setelah eliminasi	6.996.136.648	5.683.884.139

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographic Segments

Revenues

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,	
2022	2021
Indonesia	142.965.278
Overseas	
Asia	132.285.936
Africa and Middle East	26.697.322
Total	301.948.536

Total Assets

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
	Indonesia	8.761.956.469
Overseas		
Asia	9.047.938.746	
Africa and Middle East	420.188.972	
United States of America and Europe	14.686.885	
Total	18.244.771.072	
Elimination	(12.560.886.933)	
After elimination	5.683.884.139	

44. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

44. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

31 Maret 2022/March 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	1.043.818	1.080	75.201.191	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	9.776	-	681.283	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	10.147	-	707.124	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	136.506	-	9.513.295	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.372.132	14	96.688.558	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	25.126	-	1.751.033	Estimated claim for tax refund

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**44. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING (lanjutan)**

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

**44. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES
(continued)**

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows: (continued)

31 Maret 2022/March 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	
<u>Liabilitas</u>			
Utang usaha	(399.064)	109	(31.209.216)
Utang pajak	(813.266)	-	(56.677.489)
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(594.256)	(811)	(48.483.818)
Pinjaman jangka panjang lainnya	(5.348.608)	-	(375.260.055)
Pinjaman bank	(345)	-	(24.058)
Aset (Liabilitas) Neto	(4.594.034)	392	(327.112.152)
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Liabilities</u>
			Trade payables
			Taxes payable
			Accrued expenses and other provision
			Other long-term debt Bank loans
			Net Assets (Liabilities)
			<u>Assets</u>
			Cash and cash equivalents
			Restricted time deposits and cash in banks
			Trade receivables
			Other receivables
			Estimated claim for tax refund
			Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021:

	31 Maret 2022/ March 2022		31 Desember 2021/ December 2021		
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset lancar					Current assets
Investasi jangka pendek	10.949.368	10.949.368	30.612.536	30.612.536	Short-term investments
Aset keuangan konsesi	37.334.021	37.334.021	30.047.139	35.465.374	Concession financial assets
Aset derivatif	546.358	546.358	454.836	454.836	Derivative assets
Aset tidak lancar					Non-current assets
Aset keuangan konsesi	294.081.471	294.081.471	291.093.535	348.732.932	Concession financial assets
Investasi jangka panjang	180.408.370	180.408.370	180.408.370	180.408.370	Long-term investment
Aset derivatif	15.688.285	15.688.285	4.827.411	4.827.411	Derivative assets
Jumlah Aset Keuangan	539.007.873	539.007.873	537.443.827	600.501.459	Total Financial Assets
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Liabilitas jangka pendek					Current liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt
Pinjaman bank	265.574.371	265.574.371	194.127.151	194.127.151	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	88.695	88.695	46.088	46.088	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	144.532.690	144.532.690	121.312.147	121.312.147	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	103.684.832	103.684.832	95.261.352	95.261.352	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	24.487.992	24.487.992	8.490.102	8.490.102	Derivative liabilities
Liabilitas jangka panjang					Non-current liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	513.537.642	494.149.638	231.466.519	293.060.372	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.855.303	3.415.032	1.280.187	89.983	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	228.817.333	238.347.297	317.506.569	327.759.484	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	2.126.102.714	2.210.836.125	2.123.461.313	2.210.836.125	US Dollar bonds
Liabilitas sewa	139.159.429	154.466.966	127.069.787	141.280.753	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	44.794.890	44.794.890	10.190.387	10.190.387	Derivative liabilities
Jumlah Liabilitas Keuangan	3.594.635.891	3.684.378.528	3.230.211.602	3.402.453.944	Total Financial Liabilities

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

- i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasi yang dipublikasikan pada pasar aktif.

45. 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, 2022 and December 31, 2021:

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar (lanjutan)

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

Pada tanggal 31 Desember 2021, 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 2021, 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.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- i. *Financial instruments carried at fair value (continued)*

Fair values of derivative instruments are estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

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.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021, 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.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

As of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

31 Maret/March 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	10.949.368	10.949.368	-	-	Short-term investments
Investasi jangka panjang	180.408.370	-	-	180.408.370	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	16.234.643	-	16.234.643	-	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	69.282.882	-	69.282.882	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	331.415.492	-	-	331.415.492	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt
Pinjaman bank	265.574.371	-	265.574.371	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	88.695	-	88.695	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	144.532.690	144.532.690	-	-	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	103.684.832	-	-	103.684.832	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	494.149.638	-	494.149.638	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.415.032	-	3.415.032	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	238.347.297	238.347.297	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	2.210.836.125	2.210.836.125	-	-	US Dollar bonds
Liabilitas sewa	154.466.966	-	-	154.466.966	Lease liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Maret 2022 dan Desember 2021 adalah sebagai berikut (lanjutan):

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of March 31, 2022 and December 31, 2021 are as follows (continued):

		31 Desember/December 2021			
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasi untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
Aset diukur pada nilai wajar					Assets measured at fair value
Aset Keuangan					Financial Assets
Investasi jangka pendek	30.612.536	30.612.536	-	-	Short-term investments
Investasi jangka panjang	180.408.370	-	-	180.408.370	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	5.282.247	-	5.282.247	-	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	18.680.489	-	18.680.489	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	321.140.674	-	-	321.140.674	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt
Pinjaman bank	194.127.151	-	194.127.151	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	46.088	-	46.088	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	121.312.147	121.312.147	-	-	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	95.261.352	-	-	95.261.352	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	293.060.372	-	293.060.372	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	89.983	-	89.983	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	327.759.484	327.759.484	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	2.210.836.125	2.210.836.125	-	-	US Dollar bonds
Liabilitas sewa	141.280.753	-	-	141.280.753	Lease liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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.

45. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 2022/March 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	6.813.927	-	-	-	6.813.927	Other receivables - third party
Aset derivatif	1.397.909	740.512	14.096.222	-	16.234.643	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	249.346.479	154.807.064	91.618.019	152.926.297	648.697.859	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	31.488.403	8.196.345	8.962.633	20.635.501	69.282.882	Derivative liabilities

31 Desember 2021/December 31, 2021

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	6.783.647	-	-	-	6.783.647	Other receivables - third party
Aset derivatif	454.836	240.940	4.586.471	-	5.282.247	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	179.236.871	46.542.924	66.666.935	-	292.446.730	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	8.490.102	2.209.951	2.416.562	5.563.874	18.680.489	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 2022, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 16,74% dari jumlah keseluruhan pinjaman bank.

Grup melakukan transaksi *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga.

45. 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, 2022, bank loan classified as fixed rate constitute 16.74% 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 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\$3,9 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Pada tanggal 31 Desember 2021, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi atau rendah sebesar AS\$2,1 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Grup terekspos pada LIBOR USD ('IBOR') yang terdampak pada reformasi acuan suku bunga. Eksposur timbul atas aset dan liabilitas keuangan derivatif dan non-derivatif (misalnya utang).

Seperti tercantum dalam Catatan 27, Grup memiliki hubungan lindung nilai arus kas yang dipengaruhi oleh reformasi acuan suku bunga. Item lindung nilai dalam lindung nilai ini termasuk utang suku bunga mengambang LIBOR USD yang diterbitkan. Instrumen lindung nilai termasuk *swap* atas tingkat suku bunga berbasis IBOR dan *swap* atas mata uang asing terkait LIBOR. Grup juga memiliki pinjaman bank yang tidak ditetapkan dalam hubungan lindung nilai.

Sejak Oktober 2020, Grup telah memantau pasar dan berbagai macam perusahaan mengenai perkembangan penghentian LIBOR dan dampaknya terhadap industri terkait. Hal ini termasuk pengumuman yang dibuat oleh regulator LIBOR (termasuk *UK Financial Conduct Authority (FCA)*, *New York Fed* dan *US Commodity Futures Trading Commission*) serta *International Benchmark Administration (IBA)* sebagai administrator LIBOR.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As of March 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\$3.9 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

As of December 31, 2021, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher or lower by US\$2.1 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

The Group is exposed to the USD LIBOR ('IBOR') which are subject to interest rate benchmark reform. The exposures arise on derivatives and non-derivative financial assets and liabilities (e.g. debt).

As listed in Note 27, the Group has cash flow hedge relationships affected by the interest rate benchmark reform. Hedged items in these hedges include issued USD LIBOR floating rate debt. Hedging instruments include IBOR based interest rate swaps and a LIBOR-linked cross currency swap. The Group also has bank borrowings which are not designated in hedging relationships.

Since October 2020, the Group has closely monitored the market and various working companies regarding development of LIBOR cessation and its impact to the industry. This includes announcements made by LIBOR regulators (including the UK Financial Conduct Authority (FCA), New York Fed, and the US Commodity Futures Trading Commission) as well as International Benchmark Administration (IBA) as LIBOR administrator.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Menanggapi pengumuman tersebut, Grup telah membentuk Program Transisi LIBOR untuk mengidentifikasi kontrak di seluruh perusahaan yang mengacu pada LIBOR dan mengembangkan rencana kerja dan jadwal yang sesuai untuk mempersiapkan transisi. Program ini terdiri dari sebagian besar fungsi yang ada di dalam Grup: *corporate finance* dan *treasury*, keuangan dan pelaporan, *finance functional excellence*, akuntansi, pajak, hukum, perencanaan, komersial, *supply chain*, dan manajemen risiko dengan satu koordinator proyek. Komite Pengarah memimpin Program Transisi LIBOR dan terdiri dari dua orang Direktur dan seorang *Vice President*.

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga

Risiko utama Grup yang timbul dari transisi adalah:

- Risiko basis suku bunga:

Terdapat dua elemen terkait risiko ini seperti yang diuraikan di bawah ini:

- Jika negosiasi bilateral dengan pihak lain Grup tidak berhasil diselesaikan sebelum penghentian USD LIBOR, terdapat ketidakpastian moderat terkait dengan tingkat suku bunga yang akan berlaku. Hal ini menimbulkan risiko suku bunga tambahan yang tidak diantisipasi saat kontrak ditandatangani. Grup sedang bekerja sama dengan semua pihak lain untuk menghindari terjadinya hal tersebut.
- Risiko basis suku bunga dapat timbul jika instrumen non-derivatif dan instrumen derivatif yang dimiliki untuk mengelola risiko suku bunga pada instrumen non-derivatif, beralih ke suku bunga acuan alternatif pada waktu yang berbeda.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

In response to the announcements, the Group has conducted LIBOR Transition Program to identify contracts across the companies referring to LIBOR and develop work plans and corresponding timelines to prepare for the transition. The Program comprised of most of the functions within the Group: *corporate finance* and *treasury*, *finance and reporting*, *finance functional excellence*, *accounting*, *tax*, *legal*, *planning*, *commercial*, *supply chain*, and *risk management* with one project coordinator. The Steering Committee leads the LIBOR Transition Program and consists of two Directors and a Vice President.

Risks arising from the interest rate benchmark reform

The key risks for the Group arising from the transition are:

- Interest rate basis risk:

There are two elements to this risk as outlined below:

- If bilateral negotiations within the Group's counterparties are not successfully concluded before the cessation of USD LIBOR, there are moderate uncertainties with regard to the interest rate that would apply. This gives rise to additional interest rate risk that was not anticipated when the contracts were 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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.

45. 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 finalised 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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.

45. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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.

45. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 2022.

45. 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, 2022.

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
MPI	Pinjaman Bank BWS/Bank loan from BWS	28 Mei 2023/ 28 May 2023	14,5	N/A	N/A	Sedang menunggu arahan pemberi pinjaman terkait penghentian LIBOR/Currently waiting for lender's guidance/direction on LIBOR cessation.
PT Medcopower Solar Sumbawa	Pinjaman non-Bank SMI/Non-bank loan from SMI	13 Juli 2036/ 13 July 2036	3,8	N/A	N/A	Sedang menunggu arahan pemberi pinjaman terkait penghentian LIBOR/Currently waiting for lender's guidance/direction on LIBOR cessation.
MEPM & MEPTS	Fasilitas <i>Reserved Based Lending</i> untuk Blok A dan Senoro Toili/ <i>Reserved Based Lending Facility for Block A and Senoro Toili</i>	30 September 2024/30 September 2024	104	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Klausul <i>fallback</i> yang memadai telah melekat pada kontrak pembiayaan. Sedang menunggu diskusi dengan pemberi pinjaman untuk tarif pengganti/ <i>Appropriate fallback clause embedded in the financing contract. Waiting to discuss with lenders on replacement rate</i>
MRPR	Perjanjian pinjaman sindikasi (pembiayaan proyek di level entitas anak)/ <i>Syndicated loan agreement (project finance subsidiaries level)</i>	21 Maret 2039/ 21 March 2039	190	Lindung nilai arus kas/Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Sedang menunggu arahan pemberi pinjaman terkait penghentian LIBOR/Currently waiting for lender's guidance/direction on LIBOR cessation.
Total kewajiban non-derivatif dengan suku bunga mengambang/Total floating rate non-derivative liabilities			312,3			

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 2022.

45. 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, 2022.

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
MEPM	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap suku bunga; Terima USD LIBOR per tahun, bayar tingkat suku bunga tetap per tahun/ Interest rate swap; Receive USD LIBOR per annum, pay fixed interest rate per annum	30 September 2024/ September 30, 2024	80,33	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 penggantian/ Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.
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 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				246,83		
Total nominal derivatif mengacu pada reformasi acuan suku bunga/Total derivative nominal subject to the interest rate benchmark reform				246,83		

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 2022 dan 31 Desember 2021, 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.

45. 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, 2021 and December 31, 2021, 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 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\$33 juta terutama sebagai akibat dari kerugian/keuntungan selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

Pada tanggal 31 Desember 2021, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi/rendah sebesar AS\$46 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.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate risk (continued)

As of March 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\$33 million primarily as a result of foreign exchange losses/gains on translations of net monetary assets and liabilities.

As of December 31, 2021, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher/lower by US\$46 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. 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 24%-26% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021.

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 86% dan 63% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021. 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 2022 dan 31 Desember 2021, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Sembcorp Gas Pte Ltd	19%	19%
PT Kilang Pertamina Internasional	13%	11%
Petroleum Development Oman LLC	12%	11%

45. 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 24%-26% of the total cash and cash equivalents as of March 31, 2022 and December 31, 2021, respectively.

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 86% and 63% of the total restricted time deposits and cash in banks as of March 31, 2022 and December 31, 2021, 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, 2022 and December 31, 2021, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

Sembcorp Gas Pte Ltd
PT Kilang Pertamina Internasional
Petroleum Development Oman LLC

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

a. Berdasarkan area geografis

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	212.122.323	241.902.122
Luar negeri:		
Asia	257.607.615	14.538.673
Timur Tengah dan Afrika Utara	20.664.499	7.374.076
Amerika Serikat	-	3.872.270
Jumlah	490.394.437	267.687.141

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	105.454.667	229.190.016
Luar negeri:		
Asia	97.872.350	14.475.229
Timur Tengah dan Afrika Utara	23.944.018	7.341.897
Amerika Serikat	-	3.855.372
Jumlah	227.271.035	254.862.514

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area

Indonesia	241.902.122
Overseas:	
Asia	14.538.673
Middle East and North Africa	7.374.076
United States of America	3.872.270
Total	267.687.141

Indonesia	229.190.016
Overseas:	
Asia	14.475.229
Middle East and North Africa	7.341.897
United States of America	3.855.372
Total	254.862.514

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur

	31 Maret 2022/ March 31, 2022		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	443.934	24.062.717	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	205.943.460	5.405.821	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	178.885.254	26.160.157	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	34.700.570	2.296.125	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	5.065.307	6.980.763	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	63.355.912	202.781.558	<i>Other companies</i>
Jumlah	490.394.437	267.687.141	Total

	31 Desember 2021/ December 31, 2021		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	413.875	22.945.666	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	77.542.892	4.944.056	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	106.338.569	24.401.118	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	35.089.084	2.099.882	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	2.426.485	4.105.670	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	5.460.130	196.366.122	<i>Other companies</i>
Jumlah	227.271.035	254.862.514	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

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.

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (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.

The table below presents the maturity period of the Group's financial liabilities based on undiscounted contractual payments:

The 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

31 Maret 2022/March 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	24.028.524	-	-	-	24.028.524	Related party -
- Pihak ketiga	342.613.637	-	-	-	342.613.637	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	7.714.535	-	-	-	7.714.535	Related party -
- Pihak ketiga	100.531.356	-	-	37.112.028	137.643.384	Third parties -
Biaya akrual	184.438.570	-	-	-	184.438.570	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	265.576.049	200.968.109	155.474.608	157.093.247	779.112.013	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	35.216.429	27.017.887	32.575.824	106.483.063	201.293.203	interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	992.932	1.347.345	1.603.721	-	3.943.998	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	572.451	403.907	150.778	-	1.127.136	interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	1.139.000.000	1.045.000.000	2.184.000.000	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	151.935.686	152.351.948	410.573.510	20.764.566	735.625.710	interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	58.031.939	121.869.130	195.246.104	-	375.147.173	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	28.922.656	17.170.122	19.631.135	-	65.723.913	interest charges
Liabilitas sewa	112.122.698	125.937.353	21.457.510	527.039	260.044.600	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	31.488.403	8.196.345	8.962.633	20.635.501	69.282.882	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

31 Desember 2021/December 31, 2021

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	24.028.524	-	-	-	24.028.524	Related party -
- Pihak ketiga	164.670.119	-	-	-	164.670.119	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	7.477.489	-	-	-	7.477.489	Related party -
- Pihak ketiga	54.050.175	-	-	44.456.210	98.506.385	Third parties -
Biaya akrual	169.814.854	-	-	-	169.814.854	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	210.789.860	97.416.757	133.419.476	5.523.689	447.149.782	Principal -
- Beban bunga masa depan						Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	42.040.772	11.898.218	4.114.665	189.973	58.243.628	interest charges
- Pokok pinjaman	46.088	212.997	267.552	799.638	1.326.275	Loans from non-bank financial institutions
- Beban bunga masa depan						Principal -
Obligasi Dolar AS	207.350	705.497	567.719	-	1.480.566	Future imputed -
- Pokok pinjaman	-	-	1.139.000.000	1.045.000.000	2.184.000.000	interest charges
- Beban bunga masa depan						US Dollar bonds
Obligasi Rupiah	151.935.686	151.935.686	431.032.238	27.791.785	762.695.395	Principal -
- Pokok pinjaman	121.851.544	122.552.354	196.341.659	-	440.745.557	Future imputed -
- Beban bunga masa depan						interest charges
Liabilitas sewa	34.369.921	20.923.566	23.895.031	-	79.188.518	Rupiah bonds
Liabilitas derivatif	98.852.777	77.662.548	63.111.943	505.672	240.132.940	Principal -
	8.490.102	2.209.951	2.416.562	5.563.874	18.680.489	Future imputed -
						interest charges
						Lease liabilities
						Derivative liabilities

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.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

v. Risiko volatilitas harga (lanjutan)

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 resiko ini melalui penggunaan harga berbasis kontrak dengan pelanggan dan kontrak komoditas derivatif ditetapkan sebagai lindung nilai.

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditur dan pasar; dan
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

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.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

v. Price volatility risk (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

45. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal (lanjutan)

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing sebesar AS\$1.126,4 juta dan AS\$1.072,4 juta yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang periode pelaporan.

46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan dimana telah ditemukan minyak dan gas bumi.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management (continued)

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, 2022 and December 31, 2021 is US\$1,126.4 million and US\$1,072.4 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.

46. 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:

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diizinkan untuk melakukan *lifting* atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum* (FTP) sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk *cost recovery* bagi kontraktor yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

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.

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)**

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

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 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing sebesar AS\$22,4 juta.

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:

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

**46. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

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 exploration and development expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2022 and December 31, 2021 is amounting to US\$22.4 million, respectively.

**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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. 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)

**46. 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
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 sampai dengan 100.000 bopd)/ 70%-80% range of profit oil (for production of 25,000 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. 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):

**46. 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	<p>Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30mmbls per lapangan minyak) dan 60% - 90% threshold volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% pre-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field) and 60% - 90% after-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas 20% - 70% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 60% - 90% threshold volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 20% - 70% pre-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field) and 60% - 90% after-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field)</p>	<p>Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak) dan 10% - 40% threshold volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% pre-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field) and 10% - 40% after-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas 30% - 80% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 10% - 40% threshold volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 30% - 80% pre-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field) and 10% - 40% after-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field)</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. 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):

**46. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. 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):

**46. 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 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**46. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**46. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**46. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**46. 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 tanggal 31 Maret 2022 dan 31 Desember 2021 masing-masing sebesar AS\$20,3 juta dan AS\$30,8 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2022 and December 31, 2021 is amounting to US\$20.3 million and US\$30.8 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

47. 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.

47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS

During the reporting period, the Group made several acquisitions of subsidiaries and joint venture, including acquisitions and disposals of ownership interests and/or participating interest (a whole or in part), whereby the significant acquisitions and disposals are disclosed in the succeeding paragraphs herein.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Transaksi tersebut di atas 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 sementara dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih CIHL pada tanggal efektif akuisisi (3 Maret 2022) adalah:

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The above transaction has become effective on March 3, 2022 after having obtained the approval from the shareholders from the Extraordinary General Meeting of Shareholders (EGMS) which was convened on February 25, 2022.

The provisional fair values of the identifiable assets acquired and liabilities assumed of CIHL as at the effective date of acquisition (March 3, 2022) were:

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)	
Aset		Assets
Kas dan setara kas	173.416.168	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	162.894.033	Trade receivables
Piutang lain-lain	20.707.420	Other receivables
Persediaan	11.073.669	Inventory
Beban dibayar di muka	1.268.133	Prepaid expenses
Piutang lain-lain jangka panjang	7.608.248	Long-term other receivables
Investasi jangka panjang	118.388.211	Long-term investments
Aset minyak dan gas bumi	1.279.313.824	Oil and gas properties
Aset hak guna	40.704.998	Right-of-use assets
Sub-jumlah	<u>1.815.374.704</u>	Sub-total
Liabilitas		Liabilities
Utang usaha	106.058.943	Trade payables
Utang pajak	96.063.851	Taxes payables
Utang lain-lain	4.476.108	Other payables
Biaya akrual	28.452.779	Accrued expenses
Liabilitas sewa	40.723.396	Lease liabilities
Liabilitas pajak tangguhan	377.329.288	Deferred tax liabilities
Utang jangka panjang	55.752.619	Long-term payables
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	12.280.765	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	<u>749.576.324</u>	Sub-total
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	1.065.798.380	Total identifiable net assets at fair values
Keuntungan pembelian diskon	(13.953.774)	Bargain purchase
Imbalan pembelian yang dialihkan	<u>1.051.844.606</u>	Purchase consideration transferred
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	<u>(173.416.168)</u>	Net cash of the acquired subsidiary
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	878.428.438	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 integrasi Grup dengan CIHL berjalan dengan baik, dengan sinergis dan peningkatan efisiensi operasi aset.

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 integration of CIHL is proceeding well, with 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara pada tanggal 3 Maret 2022 karena kompleksitas dari akuisisi dan sifat ketidakpastian dari sektor minyak dan gas, terutama, dalam menentukan penilaian aset minyak dan gas bumi. Penelaahan atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diperoleh akan diselesaikan paling lambat dalam waktu 12 bulan sejak tanggal akuisisi.

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.
- ii. Pada tanggal 28 Oktober 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Farmout Agreement* dengan Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") untuk penjualan 45% *interest* dan *operatorship* dalam Blok 56, Oman ("FOA"). Bergantung pada persetujuan Pemerintah, Tethys Oil akan membayar AS\$5.000.000 kepada MAL dan akan menanggung pengeluaran MAL di masa mendatang hingga AS\$2.000.000.

Transaksi telah selesai pada tanggal 25 Februari 2021 dimana sejak tanggal tersebut Tethys Oil menjadi operator dan memegang 65% hak partisipasi pada Blok 56 dengan Biyaq Oilfield Services memegang 25% dan Intaj LLC dan MAL memegang masing-masing 5%.

- iii. Pada tanggal 4 September 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI"), telah bersepakat dengan The Kansai Electric Power Co. Inc, ("Kansai Electric"), melalui KPIC Netherlands B.V. ("KPN") dan Kanden Power-Tech Corporation ("KPT") untuk mengembangkan bisnis pembangkit listrik mandiri tenaga gas ("gas - IPP") dan operasi pemeliharaan instalasi pembangkit listrik ("O&M") di Indonesia melalui serangkaian transaksi yang disepakati berdasarkan ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian.

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The fair values disclosed are provisional as of March 3, 2022 due to the complexity of the acquisition and the inherently uncertain nature of the oil and gas sector, in particular, in valuing oil and gas properties. The review of the fair value of the assets and liabilities acquired will be completed within 12 months of the acquisition at the latest.

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.
- ii. On October 28, 2020 Medco Arabia Limited ("MAL") wholly owned indirect subsidiary of the Company, signed a *Farmout Agreement* with Tethys Oil Oman Onshore Limited ("Tethys Oil") for the sale of 45% operating interest in Block 56, Oman ("FOA"). Subject to Government approval, Tethys Oil will pay US\$5,000,000 to MAL and will also carry MAL up to US\$2,000,000 of future expenditure.
- The transaction was completed on February 25, 2021 which from such date Tethys Oil is being the operator and holds a 65% interest in Block 56 with Biyaq Oilfield Services hold 25% and Intaj LLC and MAL hold 5% respectively.
- iii. On September 4, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI"), has agreed with The Kansai Electric Power Co. Inc, ("Kansai Electric"), through KPIC Netherlands B.V. ("KPN") and Kanden Power-Tech Corporation ("KPT") to develop gas independent power producer ("gas - IPP") and operation maintenance ("O&M") businesses in Indonesia through a series of transactions as agreed under the terms as set out in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia ("KEPTI") dan MPI menandatangani perjanjian jual beli untuk melaksanakan pembelian entitas anak MPI yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M selain MRPR, dengan harga transaksi sebesar AS\$80.889.583. Entitas anak tersebut terdiri dari UBE, MEM, DEB, EPE, MPE, MGS, MGPS dan MPSI ("entitas IPP dan O&M").

Pada tanggal 26 dan 29 Maret 2021, MPI, KPN dan KPT melakukan penyeteroran modal kepada KEPTI. Setoran modal tersebut mengakibatkan MPI memiliki 60% kepemilikan di KEPTI sedangkan KPN dan KPT secara bersama-sama memiliki 40% kepemilikan di KEPTI. Total setoran modal yang dilakukan MPI, KPN dan KPT adalah AS\$140.524.073. Selanjutnya, KEPTI melakukan perubahan nama menjadi PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI"). Berdasarkan persetujuan bersama antara MPI, KPN dan KPT, MPI akan membayar kepada KPN dan KPT sebesar 40% dari pembayaran yang akan diterima MPI atas piutang pemegang saham non-pengendali salah satu entitas IPP dan O&M yang setara dengan AS\$4.024.194.

Pasca transaksi ini, MPI dan MKPI, masing-masing mencatat kenaikan kas sebesar AS\$61.210.417 dan AS\$59.624.073. Selanjutnya, bagian kepemilikan MPI atas entitas IPP dan O&M sebesar AS\$31.375.695 menjadi bagian dari kepentingan non-pengendali.

Karena serangkaian transaksi tersebut di atas tidak mengakibatkan MPI kehilangan pengendalian atas entitas IPP dan O&M, maka selisih antara imbalan yang diterima MPI dengan nilai tercatat bagian kepemilikan entitas IPP dan O&M yang diserahkan, setelah dikurangi beban dan pajak terkait sebesar AS\$11.951.891 disajikan sebagai bagian dari ekuitas pada akun "Selisih nilai transaksi dengan kepentingan non-pengendali" sebesar AS\$4.232.755 pada laporan posisi keuangan konsolidasian Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2021.

- iv. Pada tanggal 3 Februari 2020, Perusahaan menjual 10% kepemilikannya di PT Amman Mineral Internasional ("AMI") dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") sebesar AS\$202 juta (Catatan 7 dan 39).

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

On March 5, 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia ("KEPTI") 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, with a transaction price of US\$80,889,583. The subsidiaries consist of UBE, MEM, DEB, EPE, MPE, MGS, MGPS and MPSI ("IPP and O&M entities").

On March 26 and 29, 2021, MPI, KPN and KPT injected capital to KEPTI. The capital injection resulting in MPI owning 60% of ownership in KEPTI while KPN and KPT together owning 40% ownership in KEPTI. The total paid-in capital made by MPI, KPN and KPT was US\$140,524,073. Subsequently, KEPTI changed its name to PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI"). Based on the agreement between MPI, KPN and KPT, MPI will pay to KPN and KPT at 40% of the amount collected by MPI from the receivable of a non-controlling interest in one of the IPP and O&M entities which is equivalent to US\$4,024,194.

After this transaction, MPI and MKPI accounted additional cash balance amounted to US\$61,210,417 and US\$59,624,073, respectively. Furthermore, the MPI's ownership interest on the IPP and O&M entities amounting to US\$31,375,695 became part of non-controlling interest.

Since the above series of transactions did not result in MPI losing control on the IPP and O&M entities, the difference between MPI's consideration received and the carrying amount of the ownership interest of IPP and O&M entities handed over, net of related expenses and taxes amounting to US\$11,951,891 is presented in the equity account as "Difference value in transactions in non-controlling interests" amounted to US\$4,232,755 in the Company's consolidated statement of financial position as of December 31, 2021.

- iv. On February 3, 2020, the Company sold its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by entering into a Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") for a total consideration of US\$202 million (Notes 7 and 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- v. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited dan Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC West Papua IV kepada Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 29 November 2019, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 30 Desember 2019, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 31 Januari 2020, Repsol telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC West Papua IV.
- vi. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC Aru kepada Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 5 Maret 2020, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 7 April 2020, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 16 Juli 2020, Repsol telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC Aru.
- viii. Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di MSI. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian novasi utang dimana seluruh utang MSI kepada Perusahaan dinovasikan kepada GPS. Jumlah imbalan dari kedua perjanjian tersebut adalah sekitar AS\$251 juta. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup mengakui keuntungan sebesar AS\$13,1 juta yang termasuk dalam "Laba (Rugi) Setelah Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dihentikan".
- Sampai dengan tanggal 31 Desember 2021, Grup telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$241,2 juta. Sisa saldo yang belum dibayar termasuk di akun "Piutang Lain-lain" (Catatan 7).

**47. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- v. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited and Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC signed a Farmout Agreement to farm-out 100% participating interest in the West Papua PSC IV to Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). On November 29, 2019, the Minister of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On December 30, 2019, SKK Migas has approved this transaction. On January 31, 2020, Repsol has completed the farm-in transaction of 100% participating interest in West Papua IV PSC.
- vi. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited signed a Farmout Agreement to farm-out 100% participating interest in the Aru PSC to Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). On March 5, 2020, Minister of Energy and Mineral Resources has approved this transaction. On April 7, 2020, SKK Migas has approved this transaction. On July 16, 2020, Repsol has completed the farm-in transaction of 100% participating interest in Aru PSC.
- viii. On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in MSI. At the same time, MSI signed a loan novation agreement whereby all of MSI's payable to the Company was novated to GPS. The total proceeds from such agreements are approximately US\$251 million. For the year ended December 31, 2019, the Group recognized gain on divestment amounting to US\$13.1 million which is included in the "Profit (Loss) After Income Tax Expense from Discontinued Operations".
- Until December 31, 2021, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$241.2 million. The remaining outstanding balance is included in the "Other Receivables" account (Note 7).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)

a. Gas Supply Agreements (“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 sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Lematang (MEPL)) dengan jumlah kontrak sebanyak 10.960 BBTU dari <i>South Sumatera PSC</i> . (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU) <i>Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Lematang (MEPL)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 10,960 BBTU from South Sumatera PSC. (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>
PT Pertamina (Persero) – City Gas Palembang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 21 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 21, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 31, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,20 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 123,40 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.20 MMSCFD with total contract quantity of 123.40 MMSCF.</i>	8 September 2020 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>September 8, 2020 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) – City Gas Palembang	Efektif sejak tanggal 8 September 2020 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 23 Agustus 2021/ <i>Effective since September 8, 2020 through Mutual Agreement dated August 23, 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,40 MMSCFD dengan perkiraan total jumlah kontrak sebesar 1.931,60 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.40 MMSCFD with indicative total contract quantity of 1,931.60 MMSCF.</i>	27 November 2033 atau berakhirnya produksi gas di Blok South Sumatera, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>November 27, 2033 or until end of the production South Sumatera Block, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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	17 Oktober 2014; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ <i>October 17, 2014; last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 9,7-12,5 BBTUD (<i>joint contract</i>) 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) <i>Commitment to supply 9.7-12.5 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E&P Lematang (MEPL)) with total contract quantity of 43,016.9 BBTU from South Sumatera PSC. (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 Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) - City Gas Tarakan	30 Oktober 2018; (dialihkan kepada PGN dari Perusahaan Daerah Kota Tarakan, efektif tanggal 8 Januari 2016), terakhir diubah pada tanggal 24 Desember 2021 yang berlaku sejak 8 September 2020 melalui Kesepakatan Bersama / <i>October 30, 2018; (assigned to PGN from Perusahaan Daerah Kota Tarakan, effective since January 8, 2016), last amendment through Mutual Agreement dated December 24, 2021 effective since September 8, 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kota Tarakan sebesar 0,30 MMSCFD/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.30 MMSCFD.</i>	13 Januari 2022 atau sampai berakhirnya produksi gas Blok Tarakan, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>January 13, 2022 or until end of the production Tarakan Block, whichever occurs first.</i>
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 9 Agustus 2018/ <i>August 4, 2009; last amendment dated August 9, 2018</i>	Komitmen untuk memasok gas 1,35 BBTUD dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ <i>Commitment to supply 1.35 BBTUD of gas with total contract of 6,039 BBTU.</i>	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 8 Juni 2018/ July 24, 2006; last amendment dated June 8, 2018	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 30.119 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 30,119 BBTU.	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk - City Gas Muba	4 Mei 2018/ May 4, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin sebesar 0,25 BBTUD dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ Commitment to supply gas to meet the needs of households in Kabupaten Musi Banyuasin of 0.25 BBTUD 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 sebanyak 0,5 BBTUD dengan total jumlah kontrak 1.606,50 BBTU/ Commitment to supply and sell 0.5 BBTUD of 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 sebesar 0,25 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ Commitment to supply gas of 0.25 MMSCFD 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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 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 sebesar 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 sebesar 20-25 BBTUD (joint supply dengan MEPL) dengan jumlah kontrak sebanyak 50.932,8 BBTU dari South Sumatera PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 70.260 BBTU) Commitment to supply and sell gas of 20-25 BBTUD (joint supply with MEPL) with total contract quantity of 50,932.8 BBTU from South Sumatera PSC. (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.
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011; perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 4 Desember 2012/ August 10, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 4, 2012	Komitmen untuk memasok dan menjual gas alam sejumlah 3 BBTUD/ Commitment to supply and sell 3 BBTUD of gas.	31 Agustus 2020 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ August 31, 2020 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	27 July 2021; melalui Kesepakatan Bersama/ July 27, 2021; through Mutual Agreement	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 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 sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebanyak 16.440 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU)/ <i>Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 16,440 BBTU from Lematang PSC. (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>
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 dari Lematang PSC. (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 from Lematang PSC. (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 sebesar 8-25 BBTUD (<i>joint supply</i> dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 19.327,2 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 70.260 BBTU)/ <i>Commitment to supply and sell gas of 8-25 BBTUD (joint supply with MEPI) with total contract quantity of 19,327.2 BBTU from Lematang PSC. (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 ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 Malaka			
PT Pertamina (Persero) - Telah dinovasikan kepada PT Pertagas Niaga/ PT Pertamina (Persero) - Has been novated to PT Pertagas Niaga	27 Januari 2015 diubah terakhir pada tanggal 2 Oktober 2020/ January 27, 2015 last amendment dated October 2, 2020	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 54 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ Commitment to supply 54 BBTUD of gas with a total volume of 198 TBTU.	Sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A, mana yang lebih dahulu terjadi/ Up to when the total amount of the contract has been fully supplied, or gas no longer has an economic value, or the expiration of Block A PSC, whichever occurs first.
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok Senoro	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan listrik di Sulawesi Tengah sebesar 5 BBTUD dengan nilai kontrak 15,63 TBTU/ Commitment to supply 5 BBTUD of 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 (setara dengan 250 MMSCFD)/ Commitment to supply 277.8 BBTUD (equivalent to 250 MMSCFD) 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)
(lanjutan)**

**48. 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 Simenggaris			
PT Kayan LNG Nusantara	20 Mei 2020/ May 20, 2020	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 12 – 22 MMSCFD per hari dengan Total Jumlah Kontrak (“TJK”) sebanyak 47.091 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 12 – 22 MMSCFD daily 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 sebanyak 8 BBTUD 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 pada 30 November 2020/ October 17, 2014; <i>last amended through Mutual Agreement on November 30, 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,5 MMSCFD dengan total nilai kontrak 805 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas at 0.5 MMSCFD 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; <i>last amendment dated May 8, 2012</i>	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)
(lanjutan)**

**48. 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
Medco Energi Sampang Pty. Ltd.			
PT Indonesia Power (“IP”)	19 Juli 2003; diubah terakhir melalui Addendum Kelima PJBG Oyong tanggal 31 Maret 2021/ July 19, 2003; last amended through 5th Oyong GSA Addendum dated March 31, 2021	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Oyong/ The commitment to supply gas from Oyong Field.	Hingga 31 Desember 2022/ Until December 31, 2022.
PT Indonesia Power (“IP”)	26 November 2010; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 9 April 2021/ November 26, 2010; last amended through Mutual Agreement dated April 9, 2021	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Wortel sampai dengan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 129,5 TBTU/ The commitment to supply gas from the Wortel Field up to a Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 129.5 TBTU.	Hingga 31 Desember 2022 atau sampai JMKK tercapai, yang mana terjadi lebih dahulu/ Until December 31, 2022 or until MTCQ achieved, whichever occurs earlier.
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/ May 31, 2005; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo hingga jumlah kumulatif penyaluran penjualan gas dari dan sejak 14 Juli 2019 mencapai 27,04 TBTU/ The commitment to supply gas from the Maleo Field until the total aggregate gas sales delivered from and on July 14, 2019 achieved 27.04 TBTU.	Hingga 31 Desember 2023 atau hingga total kumulatif penyaluran penjualan gas dari dan sejak 14 Juli 2019 mencapai 27,04 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ Until December 31, 2023 or until the total aggregate gas sales delivered on and from July 14, 2019 achieved 27.04 TBTU, whichever occurs earlier.
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”) 62,8 TBTU/ The commitment to supply gas from the Peluang Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 62.8 TBTU is achieved.	Hingga 31 Desember 2022 atau sampai perkiraan JMKK 62,8 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ Until December 31, 2022 or until Maximum MTCQ of 62.8 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	19 Februari 2019; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 21 April 2021/ February 19, 2019; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 22,8 TBTU/ The commitment to supply gas from the Meliwis Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 22.8 TBTU.	Hingga 31 Agustus 2023 atau sampai perkiraan JMKK 22,8 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ Until 31 August 2023 or until MTCQ of 22.8 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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”)	1 Juli 2020/ July 1, 2020	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 atau Lapangan Jambaran Tiung Biru on-stream, yang mana tercapai lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2022 or until Jambaran Tiung Biru Field is on-stream, whichever occurs earlier.</i>
Ophir Indonesia Bangkanai Limited			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (“PLN”)	28 Juni 2011; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 20 Desember 2019/ June 28, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 20, 2019	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Kerendan sampai perkiraan Jumlah Total Kontrak 130 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Kerendan Field until Total Contract Quantity (“TCQ”) of 130 TBTU.</i>	Hingga kontrak PSC berakhir, 29 Desember 2033 atau sampai perkiraan JMCK 130 TBTU, yang mana tercapai lebih dahulu/ <i>Until end of PSC contract, December 29, 2033 or MTCQ of 130 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>
Medco E&P Grissik Ltd (“MEGL”) (dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”))			
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 12 February, with the start date dated 12 August 2003</i>	Bersama dalam Kelompok Pemasok <i>South Sumatra</i> 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 11 August 2023.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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
<u>Medco E&P Grissik Ltd (“MEGL”)</u> <u>(dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”))</u> <u>(lanjutan/continued)</u>			
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 / <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated 9 August 2007 and lastly amended through the Fourth Amendment dated 30 November 2017</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas terutama di wilayah Jawa Barat dengan Jumlah Pengaliran Harian (JPH) sebesar 412 BBTUD dan Jumlah Pengaliran Maksimum Harian (JPMH) sebesar 110% dari JPH dengan jumlah kontrak sebanyak 2,310 TBTU dari <i>Corridor Block PSC</i> / <i>Commitment to supply gas to fulfill gas demand mainly within West Java area at the Daily Contract Volume of 412 BBTUD and Maximum Daily Quantity of 110 % of the DCQ with total contract quantity of 2,310 TBTU from Corridor Block PSC.</i>	Sampai dengan 30 September 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / <i>Until 30 September 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk - PGN Batam 3	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 12 November 2018 dan terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 25 Juli 2019 / <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated 12 November 2018 and lastly amended through an Amendment dated 25 July 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk kebutuhan pemenuhan kelistrikan dari PLN Batam sebesar 20 BBTUD dengan jumlah kontrak sebesar 49 TBTU dari <i>Corridor Block PSC</i> / <i>Commitment to supply gas for PLN Batam electricity at 20 BBTUD with the contract quantity of 49 TBTU from Corridor Block PSC</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / <i>Until 19 December 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
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 / <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated 3 November 2017 and lastly amended through the Second Amendment dated 1 January 2022</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk pemenuhan kebutuhan refinery unit, sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat sebesar 40 BBTUD dengan jumlah kontrak sebesar 65 TBTU dari <i>Corridor Block PSC</i> / <i>Commitment to supply gas for refinery units, industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java at 40 BBTUD with the contract quantity of 65 TBTU from Corridor Block PSC</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / <i>Until 19 December 2023 or until the total contract quantity 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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
<u>Medco E&P Grissik Ltd (“MEGL”)</u> <u>(dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”))</u> <u>(lanjutan/continued)</u>			
PT Perusahaan Gas Negara Tbk - PGN 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 12 May 2017 and lastly amended through the Second Amendment dated 1 January 2022	Komitmen untuk memasok sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat sebesar 37 BBTUD dengan jumlah kontrak sebesar 57 TBTU dari Corridor Block PSC / Commitment to supply gas for industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java at 37 BBTUD with the contract quantity of 57 TBTU from Corridor Block PSC	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / Until 19 December 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
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 / Gas Sale and Purchase Agreement dated 14 October 2021 and lastly amended through an Amendment dated 27 January 2022	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 sebesar 5.82 BBTUD dengan jumlah kontrak sebesar 7.5 TBTU dari Corridor Block PSC / 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 at 5.82 BBTUD with the contract quantity of 7.5 TBTU from Corridor Block PSC	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / Until 19 December 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara Tbk - PGN ARGSPA	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Mei 2010 dan terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 30 Mei 2015 / Gas Sale and Purchase Agreement dated 31 May 2010 and lastly amended through an Amendment dated 30 May 2015	Komitmen memasok gas untuk sektor industri di Sumatera Bagian Tengah sebesar 12.5 BBTUD dengan jumlah kontrak sebesar 34 TBTU dari Corridor Block PSC / Commitment to supply the industrial sector in Central Sumatera at 12.5 BBTUD with a contract quantity of 34 TBTU from Corridor Block PSC	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu / Until 19 December 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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
<u>Medco E&P Grissik Ltd (“MEGL”)</u> <u>(dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”))</u> <u>(lanjutan/continued)</u>			
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 WK Rokan sebesar 100 BBTUD untuk periode 9 Agustus 2021 – 31 Desember 2022; 60 BBTUD untuk tahun 2023; 50 BBTUD untuk tahun 2024 dan 2025; dan 65 BBTUD untuk tahun 2026, dengan jumlah kontrak sebanyak ~133,1 TBTU untuk periode 2021-2026. / <i>Commitment to supply gas to Rokan Block, of 100 BBTUD for period 9 August 2021 – 31 December 2022; 60 BBTUD for year 2023; 50 BBTUD for year 2024 and 2025; and 65 BBTUD for year 2026, with total contract quantity of ~133.1 TBTU for period from 2021-2026.</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 31 December 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 30 October 2007; last amended through Fifth Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated 1 December 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera sebesar 20 BBTUD untuk tahun 2022 dan 14 BBTUD untuk tahun 2023 dengan jumlah kontrak sebanyak 107.4 TBTU untuk periode 2019-2023 dari Corridor Block PSC. / <i>Commitment to supply gas of 20 BBTUD for 2022 and 14 BBTUD for 2023 in Sumatera Region with total contract quantity of 107.4 TBTU for period from 2019-2023 from Corridor Block PSC.</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 19 December 2023 or until the aggregate quantity of Gas delivered under the Agreement equals the Contract Quantity, whichever occurs first.</i>
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 4 May 2015; last amended through Third Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated 25 November 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas sektor kelistrikan di Wilayah Sumatera dengan DCQ sebesar 3 BBTUD dan Jumlah Tambahan sampai dengan 17 BBTUD sampai dengan tahun 2023 dengan jumlah kontrak sebanyak 6.6 TBTU dengan volume tambahan sampai 35.7 TBTU dari Corridor Block PSC. / <i>Commitment to supply gas for electricity sector in Sumatera Region with DCQ 3 BBTUD and Additional Quantity up to 17 BBTUD until 2023 with total contract quantity of 6.6 TBTU with additional volume up to 35.7 from Corridor Block PSC.</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 19 December 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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
<u>Medco E&P Grissik Ltd (“MEGL”)</u> <u>(dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”))</u> <u>(lanjutan/continued)</u>			
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 25 May 2016; last amended through Second Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated 10 July 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas pabrik pupuk di wilayah Sumatera Selatan dengan DCQ sebesar 73 BBTUD sampai dengan tahun 2023 dengan jumlah kontrak sebanyak 133.2 TBTU dari <i>Corridor Block PSC. / Commitment to supply gas for fertilizer plant in South Sumatera area with DCQ 73 BBTUD until 2023 in Sumatera Region with total contract quantity of 133.2 TBTU from Corridor Block PSC.</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 19 December 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)/ <i>15 years after Commercial Operating Date (COD).</i>
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 2x35MW. PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik/ <i>ELB operates 2x35MW 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)/ <i>20 years after Commercial Operating Date (COD).</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 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 2x55MW dengan kapasitas minimal 30 MW. Perjanjian mencakup pengaturan <i>take or pay</i> 90% dimana MCG diwajibkan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 90% dari kapasitas pembangkit listrik. PT PLN (Persero) memiliki opsi, dengan persetujuan MCG, untuk membeli kepemilikan dan kepentingan MCG dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik. Apabila perjanjian diakhiri karena PT PLN (Persero) sebelum tanggal operasi komersial, maka PT PLN (Persero) harus membeli proyek pada harga yang telah ditentukan dalam perjanjian/ <i>MCG constructs, owns and operates a 2x55MW geothermal power plant with minimum capacity of 30 MW. The agreement includes a take or pay arrangement of 90% whereby MCG is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 90% of the power plant capacity. PT PLN (Persero) has the option, subject to MCG's approval, to purchase MCG's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement. In the case that the agreement is terminated due to PT PLN (Persero), PT PLN (Persero) shall purchase the project at the price determined in the agreement.</i>	30 tahun / 30 years.
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	12 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 29 Januari 2019/ <i>September 12, 2013; last amendment dated January 29, 2019</i>	PPP mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW pada aliran Sungai Cibuni, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ <i>PPP operates a 2x4.4 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibuni River, located in Cianjur, West Java.</i>	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ <i>15 years after Commercial Operating Date (COD).</i>
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB")	11 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 9 April 2021/ <i>September 11, 2013; last amendment dated April 9, 2021</i>	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. Pada tanggal 9 April 2021, para pihak sepakat untuk memperpanjang financing date menjadi tanggal 11 April 2022/ <i>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. On April 9, 2021, both parties agreed to extend the financing date to April 11, 2022.</i>	15 tahun setelah COD/ <i>15 years after COD.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 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. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PPA) mencakup pengaturan <i>take or pay</i> sebesar 60% dimana MRPR diharuskan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 60% dari kapasitas pembangkit listrik. MRPR menanggung risiko dan bertanggung jawab atas konstruksi, operasi dan pemeliharaan dan risiko terkait kepemilikan lainnya dari fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas. Setiap saat setelah penutupan keuangan sampai akhir PPA, PT PLN (Persero) dapat menggunakan opsi untuk membeli semua hak, kepemilikan dan kepentingan MRPR atas proyek tersebut sesuai harga yang ditentukan dalam kontrak. Segera setelah berakhirnya PPA, MRPR akan memindahkan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas dengan harga AS\$1.000 kepada PT PLN (Persero) atau yang ditunjuk bebas dan bersih dari semua hakikat dan tanggungan. Apabila perjanjian diakhiri karena PT PLN (Persero) sebelum tanggal operasi komersial, maka PT PLN (Persero) harus membeli proyek pada harga yang telah ditentukan dalam perjanjian/ <i>MRPR operates 275 MW gas fired power plant. The Power Purchase Agreement (PPA) includes a take or pay arrangement of 60% whereby MRPR is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 60% of the power plant capacity. MRPR bears the risk and is responsible for the construction, operation and maintenance and other ownership-related risk of the gas fired power plant facilities and gas supply facilities. At any time after the financial close through the end of PPA, PT PLN (Persero) may exercise an option to purchase all of MRPR's right, title and interest in the project for the price as stipulated in the contract. Immediately upon the expiry of PPA, MRPR shall transfer the gas fired power plant and gas supply facilities with the price of US\$1,000 to PT PLN (Persero) or its assignee free and clear of all liens and encumbrances. In the case that the agreement is terminated due to PT PLN (Persero), PT PLN (Persero) shall purchase the project at the price determined in the agreement.</i>	20 tahun setelah COD/ 20 years after COD.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 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). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek DEB kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang DEB menyetujui/ DEB 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 DEB's project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if DEB agrees.	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 Juli 27, 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 Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017	ELB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 Gas Turbin Generator (SCPP). PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang ELB menyetujui/ ELB is required to fund, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator (SCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if ELB agrees.	20 tahun dari tahun 2016/ 20 years from 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	10 November 2004; terakhir diubah pada tanggal 7 Januari 2022/ November 10, 2004; last amendment dated January 7, 2022	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN UIWS2JB dialihkan ke EPE. EPE diharuskan mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Mesin Gas ("GMG")/ All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN UIWS2JB were transferred to EPE. EPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG").	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	1 Juni 2004; terakhir diubah tanggal 7 Januari 2022/ June 1, 2004; last amendment dated January 7, 2022	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN UIWS2JB dialihkan ke MPE. MPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Gas Engine Generator ("GEG") dengan kapasitas 12MW/ 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 12MW.	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.
PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022/ March 24, 2022	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. MSBT setuju untuk menyediakan dan menjual tenaga listrik ke PT PLN (Persero) dengan harga yang ditetapkan dalam kontrak. MSBT has entered into a Power Purchase Agreement (PPA) with PT PLN (Persero) for the Solar Photovoltaic Power Plant facility with an installed capacity 25MWp located at Eastern Bali, whereby MSBT agreed to provide and sell electric power to PT PLN (Persero) at the price stipulated in the contract.	20 tahun/ 20 years
PT Medco Solar Bali Barat ("MSBB")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022/ March 24, 2022	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. MSBB setuju untuk menyediakan dan menjual tenaga listrik ke PT PLN (Persero) dengan harga yang ditetapkan dalam kontrak. MSBB has entered into a Power Purchase Agreement (PPA) with PT PLN (Persero) for the Solar Photovoltaic Power Plant facility with an installed capacity 25MWp located at Western Bali. Whereby MSBB agreed to provide and sell electric power to PT PLN (Persero) at the price stipulated in the contract.	20 tahun/ 20 years

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. 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 TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan)/(continued)			
Konsorsium Fortum Service Oy dan Enprima Oy, konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Finlandia ("Penyedia MTS"), Medco-Fortum ("Operator"), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Indonesia/ <i>The Consortium of Fortum Service Oy and Enprima Oy, a consortium established under laws of Finland ("MTS Providers"), Medco-Fortum ("Operator"), the consortium established under the laws of Indonesia</i>	10 Juni 2005; terakhir diubah tanggal 9 Agustus 2021/ <i>June 10, 2005; last amendment dated August 9, 2021</i>	Penyedia MTS harus menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk Proyek Tanjung Jati B dengan total biaya mobilisasi sebesar AS\$7.602.288 dan biaya operasi sebesar AS\$23.653.500 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 25% biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN. Pada tanggal 9 Agustus 2021, PT TJB Power Services dan Penyedia MTS mengadakan amandemen atas perjanjian MTS dimana kedua pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima tahun ke depan mulai 11 Agustus 2021 hingga 10 Agustus 2026. Berdasarkan amandemen perjanjian, Penyedia MTS akan tetap menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk Perusahaan dengan total biaya 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/ <i>15 years, contract extension in progress.</i>
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation, Ltd. ("SOL")	29 September 2016/ <i>September 29, 2016</i>	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 I Langit 2 ("NIL2"), mana yang terjadi terlebih dahulu/ <i>6 years from September 1, 2018 or commercial operation date of Namora I Langit 2 ("NIL2"), whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

iii. Perjanjian Jual Beli Gas

iii. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Prima Elektrika ("EPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2006; terakhir diubah pada tanggal 1 Januari 2022/ May 30, 2006; last amendment dated January 1, 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 1 Januari 2022 PT Pertamina EP dan Perusahaan mengubah harga gas menjadi AS\$4/MMBTU/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for 2 MMSCFD and minimum annual gas usage of 80%. As of January 1, 2022, PT Pertamina EP and the Company decided to change the gas price to US\$4/MMBTU.	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2023.
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2008; terakhir diubah pada tanggal 1 Januari 2022/ May 30, 2008; last amendment dated January 1, 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 1 Januari 2022 PT Pertamina EP dan Perusahaan mengubah harga gas menjadi AS\$4/MMBTU/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for 2 MMSCFD minimum annual gas usage of 80%. As of January 1, 2022, PT Pertamina EP and the Company decided to change the gas price to US\$4/MMBTU.	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.	15 April 2008/ April 15, 2008	Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2 dan Natuna setuju untuk menjual dan UBE setuju untuk membeli gas sebesar 20 BBTUD dari cadangan yang dilakukan dan dari sumber lain milik penjual gas/ Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2, and Natuna agreed to sell and UBE agreed to purchase gas 20 BBTUD from committed reserves and from other sources of gas sellers.	15 tahun / 15 years.
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN)	10 September 2020/ September 10, 2020	PGN setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB sebanyak 3-3,6 BBTUD untuk tahun 2020 - 2022 dan sebanyak 15-18 BBTUD untuk tahun 2023 - 2024/ PGN agreed to provide and deliver gas to ELB's power plant for 3-3.6 BBTUD for years 2020 - 2022 and 15 - 18 BBTUD for years 2023 - 2024.	4 tahun, sampai dengan 31 Desember 2024 / 4 years, up to December 31, 2024.

iv. Perjanjian Pembebasan Lahan

iv. Land Acquisition Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT Data Lintas Persada ("DLP")	2 Mei 2014; terakhir diubah pada tanggal 1 April 2019/ May 2, 2014; last amendment dated April 1, 2019	Kontrak pembebasan lahan untuk proyek PLTM Sumpur dengan total biaya Rp13,8 miliar/ Land acquisition agreement for PLTM Sumpur project with total cost of Rp13.8 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

v. Perjanjian Jasa Kontrak

v. Contractual Service Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Listrik Batam			
PT General Electric Operations Indonesia ("GEOI")	28 Desember 2012/ December 28, 2012	Perjanjian Jasa Kontrak dengan GEOI dimana GEOI setuju untuk menyediakan layanan pemeliharaan rutin jangka panjang untuk mendukung Proyek GTG/ Contractual Service Agreement with GEOI whereby GEOI agreed to provide long-term routine maintenance services to support the GTG Project.	20 tahun sejak tanggal mulai pemeliharaan/ 20 years from the maintenance start date
PT Enviromate Technology International ("ETI")	29 Juni 2015; dengan amandemen terakhir di 2018/ June 29, 2015; latest amended in 2018	Perjanjian Sewa dengan ETI dimana ETI setuju untuk menyewakan 2 unit kompresor booster kwangshin. ELB setuju untuk membayar AS\$55.000 untuk 2 unit kompresor booster kwangshin/ Rental Agreement with ETI whereby ETI agreed to lease 2 units of kwangshin booster compressors. ELB agreed to pay rental of US\$55,000 for the 2 units of kwangshin booster compressors.	Sampai dengan 28 Maret 2020 dan kedua belah pihak sepakat untuk tidak memperpanjang kontrak/ Up to March 28, 2020 and both parties agreed not to renew the agreement

vi. Perjanjian Operasi Bersama Proyek Sarulla Geothermal

vi. Joint Operation Contract of Sarulla Projects

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
OrSarulla Inc ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") dan/and Sarulla Operation Ltd ("SOL" atau/or "Operator")	27 Desember 2007/ December 27, 2007	Melaksanakan Grup Kontraktor Pengendalian Bersama (GKPB) dengan entitas lain untuk proyek Sarulla Geothermal Operation untuk: 1. Eksplorasi dan eksploitasi sumber energi panas bumi; 2. Pembangkit listrik dari sumber daya tersebut; dan 3. Penjualan listrik ke PLN dengan harga AS\$0,0679/kWh/ Joint Operation Contract ("JOC") with other entities on Sarulla Geothermal Projects for: 1. Exploration and exploitation of geothermal energy resources; 2. Generate the electricity from those resources; and 3. Sale of electricity to PLN at price US\$0.0679/kWh.	1. 360 bulan dimulai pada masa produksi awal untuk pengiriman listrik. 2. 504 bulan sejak tanggal efektif untuk GKPB/ 1. 360 months commencing on the initial production period for delivery of electricity. 2. 504 months from the effective date for JOC.

vii. Perjanjian Teknis, Pengadaan, dan Konstruksi

vii. Engineering, Procurement, and Construction Contract

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

viii. Perjanjian Pengadaan Suku Cadang dan Pemeliharaan

viii. Sparepart Procurement and Maintenance Agreement

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT PLN (Persero) Pembangkitan dan Penyaluran Kalimantan ("PLNPPK")	9 April 2018; diubah terakhir tanggal 7 Desember 2018/ April 9, 2018; last amendment dated December 7, 2018 Diakhiri pada tanggal 18 May 2020/ Terminated on May 18, 2020	MEB setuju untuk menyediakan pengadaan sparepart dan inspeksi penuh GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu/ MEB agreed to provide procurement of spare parts and full life inspection of GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

ix. Kontrak Pengeboran Panas Bumi

ix. Geothermal Drilling Contract

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Harmand Intimarin Indonesia	29 Juli 2021/ July 29, 2021	PT Harmand Intimarin Indonesia sepakat untuk menyediakan jasa operasi pengeboran, perekayasaan dan pendukungnya dengan harga kontrak sebesar AS\$4,4juta/ PT Harmand Intimarin Indonesia agreed to provide drilling operations, engineering and support services for a contract price of US\$4.4million.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Halliburton Logging Services Indonesia ("Halliburton")	30 September 2020/ September 30, 2020	Halliburton sepakat untuk menyediakan jasa operasi pengeboran, perekayasaan dan pendukungnya dengan harga kontrak sebesar AS\$2,2juta/ Halliburton agreed to provide drilling operations, engineering and support services for a contract price of US\$2.2million.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Multi Fabrindo Gemilang ("Multifab")	3 Februari 2020/ February 3, 2020	Multifab setuju untuk menyediakan jasa pengujian sumur pada pengeboran Proyek Ijen untuk harga kontrak Rp19,1 miliar/ Multifab agreed to provide Well Testing services on drilling for the Ijen Project for a contract price of Rp 19.1 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Schlumberger Geophysics Nusantara ("SGN")	30 Desember 2019/ December 30, 2019	SGN setuju untuk menyediakan jasa pengeboran untuk Proyek Ijen dengan nilai kontrak sebesar US\$28,5 juta/ SGN agreed to provide drilling services for the Ijen Project for a contract price of US\$28.5 million.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned
PT Citra Panji Manunggal ("CPM")	18 Oktober 2019/ October 18, 2019	CPM setuju untuk menyediakan jasa pekerjaan sipil pada fasilitas pengeboran untuk Proyek Ijen dengan nilai kontrak sebesar Rp141,2 miliar/ CPM agreed to provide Civil Works services on drilling for the Ijen Project for a contract price of Rp141.2 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain

i. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio

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.

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 2021 sebesar AS\$19.669.982. 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.

48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements

i. Portfolio Investment Management Agreement

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.

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, 2021 amounted to US\$19,669,982. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ii. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa
(lanjutan)

Pada tanggal 19 September 2017, MEGS, entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang Station dengan MEPL dan PLN.

Sesuai keputusan rapat dengan BPH Migas, penetapan tarif transportasi pipa untuk ruas Gunung Megang ke Singa Station adalah AS\$0,20/MSCF dan berlaku sejak 1 Januari 2016 sampai dengan tanggal 31 Agustus 2020 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

Pada tanggal 24 Agustus 2021, MEGS dan MEPL menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang Station dengan MEPL dan PLN yang berlaku sampai dengan 31 Januari 2027 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

- (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 diperasikan 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.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

ii. Gas Transportation Agreement Through
Pipes (continued)

On September 19, 2017, MEGS, a wholly-owned subsidiary, signed a Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with MEPL and PLN.

As decided on a meeting with BPH Migas, the agreed tariff for pipeline from Gunung Megang to Singa Station is US\$0.20/MSCF and is valid from January 1, 2016 to August 31, 2020 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

On August 24, 2021, MEGS and MEPL signed Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with MEPL and PLN valid to January 31, 2027 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

- (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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iii. Plan of Development (POD) 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.

Pada tanggal 5 Maret 2018, Direktur Utama MEPB mengirimkan surat kepada Kepala SKK Migas perihal permohonan kebijakan perpanjangan jangka waktu pelaksanaan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

Pada tanggal 21 September 2018, MEPB dan SKK Migas telah melakukan pertemuan untuk membahas monitoring POD dan perkembangan Proyek Pengembangan Lapangan South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara-I ("Proyek"). Pada tanggal 26 September 2018, MEPB telah mengirimkan surat kepada SKK Migas perihal rincian jadwal Proyek untuk permohonan perpanjangan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, tanggapan secara formal dari SKK Migas atas pengajuan perpanjangan POD Lapangan South Sebuku ini belum diterima. Akan tetapi dalam rapat-rapat *monitoring Work Program and Budget (WP&B)* dan rapat penyusunan WP&B tahunan, SKK Migas mendorong MEPB untuk terus melakukan usaha-usaha monetisasinya.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

iii. Plan of Development (POD) 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.

On March 5, 2018, the President Director of MEPB sent a letter to the Head of SKK Migas requesting the extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

On September 21, 2018, MEPB and SKK Migas has met to discuss POD monitoring and development of South Sebuku, Field Bengara-I Project ("Project"). On September 26, 2018, MEPB sent a letter to SKK Migas related to the detail schedule of the Project for requesting extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

Until the date of completion of consolidated financial statements, formal response from SKK Migas regarding the POD extension proposal of the South Sebuku Field has not been received. However, during annual meetings of Work Program and Budget (WP&B) discussion and annual meetings of WP&B monitoring with SKK Migas, SKK Migas keeps asking MEPB to continue its monetization efforts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi**

- (a) Pada tahun 2017, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyediaan dan Pengoperasian 1 (satu) unit rig berkapasitas 350 HP selama 2 tahun kepada PT Pertamina EP Asset 2. Nilai kontrak tersebut adalah sebesar Rp39.991.924.546 dengan jangka waktu perjanjian 9 Maret 2017 hingga 27 Mei 2019.

Pada tanggal 11 Maret 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani amendemen I untuk menambah nilai kontrak menjadi Rp49.989.905.683 dan menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 Maret 2020. Perjanjian ini tidak diperpanjang setelah berakhirnya masa kontrak.

Pada tanggal 5 November 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani kontrak untuk menyediakan jasa penyediaan dan pengoperasian 1 (satu) unit rig berkapasitas 350 HP dengan nilai kontrak sebesar Rp38.011.011.000 dan jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 Februari 2022.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

iv. Oil and Gas Drilling Support Services

- (a) In 2017, EPI agreed to rent out and operate 1 (one) unit rig with capacity of 350 HP for 2 years to PT Pertamina EP Asset 2. The contract value is Rp39,991,924,546 with contract term from March 9, 2017 until May 27, 2019.

On March 11, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed amendment I to increase contract value to Rp49,989,905,683 and extend the contract term until March 28, 2020. This agreement is not extended after the end of the contract period.

On November 5, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed contract for rent out and operate 1 (one) unit rig with capacity of 350 HP with contract value of Rp38,011,011,000 and extend the contract term until February 28, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada tanggal 16 Desember 2021, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani amendemen pertama atas kontrak dengan nilai sebesar Rp38.011.011.000, dimana kedua pihak setuju untuk mengubah nilai kontrak dari sebelumnya Rp38.011.011.000 menjadi Rp49.401.582.500 dan memperpanjang jangka waktu kontrak sampai dengan 9 Januari 2023.

- (b) Efektif tanggal 13 Juni 2017, EPI sepakat untuk menjual dua unit *rig* berkapasitas 450 HP kepada Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") dengan harga total AS\$2.144.000. Jumlah tersebut akan diterima secara penuh oleh EPI pada Juli 2019 melalui pembayaran cicilan per bulan sebesar AS\$112.843 yang dimulai pada 1 Januari 2018. EPI dan BOS sepakat untuk melunaskan pembayaran harga jual paling akhir pada tanggal 31 Juli 2019.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

On December 16, 2021, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed the first amendment agreement of contract value Rp38,011,011,000, where both parties agreed to change the contract value from previously Rp38,011,011,000 to Rp49,401,582,500 and extend the contract term until January 9, 2023.

- (b) Effective on June 13, 2017, EPI agreed to sell two units of *rig* with capacity of 450 HP to Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") with total selling price amounting to US\$2,144,000. The selling price will be fully received by EPI in July 2019 through monthly installments amounting to US\$112,843 starting on January 1, 2018. EPI and BOS agreed to fully pay the selling price at the latest on July 31, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada bulan Maret 2018, EPI dan BOS menyetujui amandemen pertama perjanjian jual beli *rig* untuk mengubah tanggal permulaan pembayaran cicilan dan tanggal penyelesaian. Tanggal permulaan pembayaran cicilan diubah dari 26 April 2018 menjadi 1 April 2018 dan tanggal pelunasan pembayaran cicilan diubah dari 31 Juli 2019 menjadi 31 Desember 2019.

EPI telah menyelesaikan kewajibannya dan BOS telah melunasi cicilan tersebut secara penuh pada tanggal 29 Januari 2020.

- (c) Pada tanggal 20 November 2018, EPI, MEPM, dan Triangle Pase Inc. (TPI) menandatangani pemanfaatan bersama kontrak rental minimum 1500 HP *Drilling Rig* di Blok A sampai dengan 20 Maret 2019. TPI bermaksud untuk memanfaatkan kontrak dengan perkiraan nilai sebesar AS\$2.214.025 dari total nilai kontrak awal yang disepakati oleh EPI dan MEPM pada tanggal 21 Maret 2017 sebesar AS\$18.030.320.

Pada tanggal 15 Agustus 2018 terjadi perubahan harga, EPI dan MEPM menandatangani amandemen pertama untuk merubah *operating daily rate* untuk *drilling* dan *completion* yang hanya berlaku selama operasi pengeboran sumur pengembangan, sehingga merubah nilai kontrak yang semula AS\$18.030.320 menjadi AS\$18.028.592.

Pada tanggal 21 November 2018, EPI dan MEPM menandatangani amandemen perjanjian untuk menambah nilai kontrak menjadi AS\$20.242.617, menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 20 Maret 2020, dan menambahkan TPI sebagai salah satu pihak dalam kontrak ini.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

In March 2018, EPI and BOS agreed on the first amendment of rig sales and purchase agreement to modify the start date of first installment and completion date. Starting date of the first installment was modified from April 26, 2018 to April 1, 2018 and the installment payment was modified from July 31, 2019 to December 31, 2019.

EPI has completed its obligations and BOS has paid the installment in full on January 29, 2020.

- (c) On November 20, 2018, EPI, MEPM, and Triangle Pase Inc. (TPI) signed joint-utilization rental contract of minimum 1500 HP Drilling Rig in Block A until March 20, 2019. TPI intended to utilize the contract with estimated value of US\$2,214,025 from initial contract value agreed by EPI and MEPM on March 21, 2017 in the amount of US\$18,030,320.

On August 15, 2018 there was a price change, EPI and MEPM signed the first amendment to change the operating daily rate for drilling and completion which only applies during development well drilling operations, thereby changing the contract value from US\$18,030,320 to US\$18,028,592.

On November 21, 2018, EPI and MEPM signed the amendment to increase contract value to US\$20,242,617, extend the contract term until March 20, 2020, and add TPI as a party in this contract.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (d) Pada tahun 2018, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani perjanjian jasa sewa menyewa rig #AR 09 2000 HP untuk lima (5) proyek, yaitu proyek Blok A, Pase, Ijen, Matang, dan Rambutan dengan jangka waktu mulai dari 1 Maret 2018 sampai dengan 31 Desember 2020.

Pada tanggal 1 Maret 2021, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani amandemen pertama dari perjanjian jasa sewa menyewa rig #AR 09 2000 HP, salah satunya karena cakupan proyek yang diperluas dan mengubah jangka waktu perjanjian ini menjadi 1 Maret 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2021.

Pada tanggal 14 Desember 2021, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani amendemen kedua dari perjanjian jasa sewa menyewa rig #AR 09 2000 HP, salah satunya karena cakupan proyek yang diperluas dan mengubah jangka waktu perjanjian ini menjadi 1 Maret 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2023.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (d) In 2018, EPI and PT Antareja Resources signed rig #AR 09 2000 HP rental agreement for five (5) projects, which are Block A, Pase, Ijen, Matang and Rambutan projects with contract term starting from March 1, 2018 until December 31, 2020.

On March 1, 2021, EPI and PT Antareja Resources signed the first amendment agreement from #AR 09 2000 HP rental agreement, one of them is due to the expanded project scope and this changed the term of this agreement to March 1, 2018 until December 31, 2021.

On December 14, 2021, EPI and PT Antareja Resources signed the second amendment agreement from #AR 09 2000 HP rental agreement, one of them is due to the expanded project scope and this changed the term of this agreement to March 1, 2018 until December 31, 2023.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (e) Pada tanggal 23 April 2020, EPI dan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. menandatangani kontrak sewa *Land Rig* 1500HP dimana EPI harus menyediakan *Rig* bersama dengan perlengkapan pengeboran dan peralatan lainnya, personil, material, bahan yang dapat dikonsumsi, suku cadang jasa profesional dan jasa teknis. Estimasi nilai kontrak ini adalah sebesar Rp65.222.903.600.

Pada tanggal 14 Januari 2021, EPI dan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. menandatangani amandemen atas kontrak sewa *Land Rig* 1500HP, dimana EPI mengubah tanggal mulainya kontrak ini menjadi tanggal mana yang tidak lebih cepat dari tanggal 1 Desember 2020 dan tidak lebih lambat dari 22 April 2021 atau tanggal lain yang ditentukan oleh ConocoPhillips.

- (f) Pada tanggal 15 Januari 2020, EPI dan Schlumberger Geophysics Nusantara (Schlumberger) menandatangani perjanjian subkontrak untuk penyediaan *rig* pengeboran dan layanan terkait lainnya. Pada awalnya Schlumberger menandatangani kontrak dengan PT Medco Cahaya Geothermal (MCG) untuk penyediaan proyek manajemen yang terintegrasi.

Di dalam perjanjian ini, EPI bertugas untuk menyediakan unit *rig* subkontraktor dengan cara memobilisasikan unit *rig* untuk dikelola oleh MCG dan Schlumberger ke Jawa Barat menyediakan layanan pengeboran, penyelesaian, dan jika diperlukan oleh Schlumberger, mengerjakan ulang, menguji, menyelesaikan dan/atau menutup dua (2) sumur. Unit *rig* yang digunakan untuk proyek ini adalah *rig* berkapasitas 2000 HP efektif dimulai pada tanggal 30 Maret 2020.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (e) On April 23, 2020, EPI and ConocoPhillips (Grissik) Ltd. signed into a 1500HP Land Rig Lease contract whereby EPI shall provide the Rig together with drilling and associated equipment, personnel, materials, consumables, spares include critical spares, professional and technical services. Estimated contract value is amounting to Rp65,222,903,600.

On January 14, 2021, EPI and ConocoPhillips (Grissik) Ltd. signed into an amendment to the 1500HP Land Rig Lease contract, whereby EPI change the commencement date of this contract which is no earlier than December 1, 2020 and no later than April 22, 2021 or any other date as specified by ConocoPhillips.

- (f) On January 15, 2020, EPI and Schlumberger Geophysics Nusantara (Schlumberger) signed a subcontracting agreement for the provision of drilling rigs and other related services. Schlumberger initially signed a contract with PT Medco Cahaya Geothermal (MCG) for the provision of integrated management projects.

In this agreement, EPI is tasked with providing subcontractor rig units by mobilizing rig units to be managed by MCG and Schlumberger to West Java providing drilling, completion, and if required by Schlumberger, re-working, testing, completing and/or closing two (2) wells. The rig unit used for the project is a rig with capacity of 2000 HP that effective on March 30, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada tanggal 22 September 2020, EPI dengan Schlumberger melakukan pengakhiran perjanjian subkontrak sebelumnya karena pemutusan kontrak utama antara Perusahaan dengan Schlumberger. Perusahaan setuju untuk membebaskan biaya demobilisasi sebesar AS\$1.000.000, menyediakan alat berat jika salah satu peralatan dan bahan Schlumberger perlu di demobilisasi dari lokasi proyek.

Kedua belah pihak menyatakan bahwa tidak ada hak dan kewajiban yang tertunda dari perjanjian ini, kecuali untuk beberapa pengeluaran yang telah dibayarkan oleh Perusahaan seperti biaya catering dan penginapan, *back charge screen* dan selisih nilai tukar. Schlumberger akan membayar biaya tersebut kepada Perusahaan sesuai dengan jangka waktu pembayaran yang ditentukan dalam perjanjian.

- (g) Pada tanggal 5 April 2017, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan Konsorsium PT. Segara Laju Perkasa & PT. Suasa Benua Sukses menandatangani kontrak sewa waktu kapal penampung dengan ukuran 412,955 - 900,000 barels yang akan ditempatkan di Selat Bangka, Provinsi Kepulauan Bangka Belitung. Nilai kontrak awal adalah sebesar US\$ 55,646,600

Pada tanggal 8 Januari 2018, CPGL dan Konsorsium PT. Segara Laju Perkasa & PT. Suasa Benua Sukses menandatangani amandemen atas kontrak sewa dengan tujuan optimalisasi terkait operasi penanganan kargo dan personel transfer.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 19 Desember 2023.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

On September 22, 2020, EPI with Schlumberger terminated the previous subcontracting agreement due to the termination of the main contract between the Company and Schlumberger. The company agreed to waive a US\$1,000,000 demobilization fee, providing heavy equipment if one of Schlumberger's equipment and materials needs to be demobilized from the project site.

Both parties represent that there are no pending rights and obligations of this agreement, except for some expenses that have been paid by the Company such as catering and lodging expenses, *back charge screen* and exchange rate difference. Schlumberger will pay such fees to the Company in accordance with the payment period specified in the agreement.

- (g) On 5 April 2017, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and Consortium of PT. Segara Laju Perkasa & PT. Suasa Benua Sukses signed Time Charter contract for storage vessel with the capacity of 412,955 - 900,000 barrels which will be moored at Bangka Strait, Kepulauan Bangka Belitung Province. The initial contract value is US\$ 55,646,600

On 8 January 2018, CPGL and Consortium of PT. Segara Laju Perkasa & PT. Suasa Benua Sukses signed into an amendment to storage vessel time charter for the optimization purpose in relation to cargo handling operation and personel transfer.

The contract will end on 19 December 2023.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (h) Pada tanggal 1 Juli 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT Istech Resources Asia menandatangani kontrak Manpower Support dengan nilai kontrak sebesar Rp 556,893,655,572,000. Atas permintaan Perusahaan, Kontraktor harus menyediakan tenaga kerja untuk berbagai jenis pekerjaan yang diperlukan untuk mendukung operasi dan aktifitas di wilayah operasional KKKS ConocoPhillips.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 31 Desember 2023.

- (i) Pada tanggal 26 Oktober 2021, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT Indoturbine menandatangani kontrak Solar Equipment Maintenance and Repair Service dengan nilai kontrak sebesar US\$34,388,509.56. Kontraktor harus menyediakan *aftermarket* dan maintenance service untuk Solar Gas Turbine Package untuk menunjang operasi Perusahaan.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 25 Juli 2025.

- (j) Pada tanggal 15 September 2021, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT. Pertamina (Persero) menandatangani kontrak dengan nilai Rp171.105.530.738 untuk pengadaan bahan bakar pendukung operasi.

Pada tanggal 9 Desember 2021, CPGL bersama dengan PT. Pertamina (Persero) dan PT. Pertamina Patra Niaga menandatangani perjanjian novasi dimana PT. Pertamina (Persero) menyerahkan semua hak dan kewajiban dari kontrak kepada PT. Pertamina Patra Niaga.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 15 September 2024

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (h) On 1 July 2019, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Istech Resources Asia signed Manpower Support contract with contract value Rp 556,893,655,572,000. As requested by Company, Contractor shall provide manpower for various jobs required to support operations and activities in ConocoPhillips area.

The contract will end on 31 December 2023.

- (i) On October 26, 2021, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Indoturbine signed contract Solar Equipment Maintenance and Repair Service with contract value of \$ 34,388,509.56. Contractor shall provide aftermarket and maintenance services to Company for Solar Gas Turbine Package to support Company operation activity in Company's Worksite

The contract will end on 25 July 2025.

- (j) On September 15, 2021, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT. Pertamina (Persero) signed contract with value Rp171,105,530,738 with contract term until September 2024 for supply of fuel to support operations.

On December 9, 2021, C CPGL along with PT. Pertamina (Persero) and PT. Pertamina Patra Niaga signed novation agreement that novate all rights and obligations from PT. Pertamina (Persero) to PT. Pertamina Patra Niaga.

The contract will end on 15 September 2024.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (k) Pada tanggal 24 Juli 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT. Nira Murni Konstruksi menandatangani kontrak *Operations Construction Services* dengan nilai Rp139,805,645,532. Kontraktor akan melakukan pekerjaan *construction* termasuk *piping, mechanical, electrical, instrumentation, civil dan structure*.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 30 November 2023.

- (l) Pada tanggal 15 Mei 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT Wide dan Pin (W&P) menandatangani perjanjian *Technical Inspection and Surveillance Services (TISS)* dengan nilai kontrak sebesar Rp103,500,496,139. Kontraktor harus melakukan pekerjaan *quality assurance/quality control/quality surveillance* dan inspeksi *health safety and environment (HSE), lifting equipment, construction equipment, construction progress quantity surveillance dan field route* dan semua pekerjaan sesuai dengan Kontrak.

Pada tanggal 20 Februari 2020, CPGL dan PT Wide dan Pin (W&P) menandatangani Amendment No. 1 yang efektif pada tanggal 1 Mei 2019 untuk menambahkan kategori dan *unit rate* personnel baru untuk menunjang operasi CPGL tanpa mengubah nilai kontrak.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (k) On July 24, 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT. Nira Murni Konstruksi signed contract *Operations Construction Services* with value Rp139,805,645,532. The contractor shall perform construction works, including *piping, mechanical, electrical, instrumentation, civil and structure*.

The contract will end on 30 November 2023.

- (l) On May 15, 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Wide dan Pin (W&P) signed into a *Technical Inspection and Surveillance Services (TISS)* with value amounting to Rp103,500,496,139. Contractor is responsible to provides *quality assurance/ quality control/ quality surveillance and health safety and environment (HSE) Inspections, lifting equipment inspection, construction equipment inspection, construction progress quantity surveillance and field route and all the work according to the Contract*.

On February 20, 2020, CPGL and PT Wide dan Pin (W&P) entered into an Amendment No. 1 and shall be effective as of May 1, 2019 to add new personnel categories to support CPGL operations and the unit rates without changing the Contract Value.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada tanggal 9 Juli 2020, CPGL dan PT Wide dan Pin (W&P) menandatangani Amendment No. 2 yang efektif pada tanggal 1 Juli 2020 untuk menambahkan kategori dan unit rate QA/QC Drilling Inspector tanpa mengubah nilai kontrak.

Pada tanggal 29 Juni 2021, CPGL dan PT Wide dan Pin (W&P) menandatangani Amendment No. 3 yang efektif pada tanggal 1 Maret 2021, untuk menambahkan transportasi darat privat untuk pencegahan Covid-19 tanpa mengubah nilai kontrak.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 30 April 2023.

- (m) Pada tanggal 26 Juni 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT. Halliburton Indonesia menandatangani kontrak *Bundled Drilling Services* dengan nilai US\$4,930,373.67. Kontraktor akan melakukan pekerjaan *Directional Drilling, Drilling Fluid, Cementing dan Wireline services*, menyediakan semua peralatan yang diperlukan (termasuk bahan peledak untuk perforating operations) dan juga personnel terkait dengan *services* untuk menunjang aktivitas pengeboran Perusahaan dan *work-over rigs* yang sedang menjalankan *development drilling, exploration drilling, testing dan completion/work-over/ well intervention* di wilayah kerja Perusahaan.

Kontrak akan berakhir pada tanggal 26 Juni 2022

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

On July 9, 2020, CPGL and PT Wide dan Pin (W&P) entered into an Amendment No. 2 and shall be effective as of July 1, 2020 to add the new QA/QC Drilling Inspector categories and the unit rates without changing the Contract Value

On June 29, 2021, CPGL and PT Wide dan Pin (W&P) entered into an Amendment No. 3 and shall be effective as of March 1, 2021, to add the new private land transportation unit for Covid-19 prevention without changing the Contract Value.

The contract will end on 30 April 2023.

- (m) On June 26, 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Halliburton Indonesia signed into a *Bundled Drilling Services* contract with value amounting to US\$4,930,373.67. The Contractor shall provide *Directional Drilling, Drilling Fluid, Cementing and Wireline services*, including all required equipment, tools and materials (including explosives for perforating operations) (Contractor Group Property) and personnel (Contractor Group Personnel) to perform the foregoing services in support of Company's drilling and work-over rigs undertaking *development drilling, exploration drilling, testing and completion/work-over/ well intervention* operations in Company's operating areas.

The contract will end on 26 June 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (n) Pada tanggal 15 Mei 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd (“CPGL”) (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT Bina Sarana Putra (BSP) menandatangani kontrak *Engineering Procurement, Construction (EPC) Suban-24 Wellsite Surface Facility* dengan nilai kontrak sebesar US\$3,450,000. Kontraktor harus melakukan pekerjaan *Engineering, procurement, fabrication, construction, installation, pre-commissioning, commissioning & final documentation* untuk proyek Suban 24.

Pada tanggal 29 Juli 2021, CPGL dan BSP menandatangani Amendment No. 1 yang efektif tanggal 1 Juli 2021 untuk mengubah Jadwal Kontrak dan Nilai Kontrak yang disebabkan oleh mundurnya jadwal *drilling* CPGL dikarenakan mundurnya Rig AR-9 PT Expan Petrogas Intranusa (“EPI”). Hal ini menyebabkan perubahan jadwal proyek dan tambahan biaya terkait kesiapan Suban 24 *wellsite*. Tanggal *final acceptance* mundur dari 15 November 2021 menjadi 3 April 2022 dan nilai kontrak berubah dari US\$3,450,000 menjadi US\$4,58,280.

Pada tanggal 6 Desember 2021, CPGL dan BSP menandatangani Amendment No. 2 yang efektif pada tanggal 21 September 2021 untuk mengubah Jadwal Kontrak dan Nilai Kontrak yang disebabkan oleh mundurnya jadwal *drilling* CPGL dikarenakan pandemi Covid-19 dan strategi CPGL untuk mempercepat pekerjaan *Solid Removal Unit (“SRU”)* untuk Suban-24 *well cleanup and testing*. Hal ini menyebabkan BSP harus menyesuaikan jadwal pekerjaan terkait kegiatan instalasi *electrical and instrumentation* dan kegiatan *pre commissioning*. Tanggal *final acceptance* mundur dari 3 April 2022 menjadi 14 Mei 2022 dan nilai kontrak berubah dari US\$4,58,280 menjadi US\$4,285,880.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (n) On May 15, 2020, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”) (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Bina Sarana Putra (BSP) signed into an *Engineering Procurement, Construction (EPC) Suban-24 Wellsite Surface Facility* whereby BSP responsibilities is to provides *Engineering work, procurement, fabrication, construction, installation, pre-commissioning, commissioning & final documentation* for project Suban 24 and all the work according to the Contract. Estimated contract value is amounting to US\$3,450,000.

On July 29, 2021, CPGL and BSP entered into an Amendment No. 1 and shall be effective as of July 1, 2021 to change the Contract Schedule and Contract Value due to prolongation of CPGL's drilling activities due to Delay of Rig AR-9 PT Expan Petrogas Intranusa (“EPI”) that lead to changes in project schedule and additional cost impacted by the readines of Suban-24 *wellsite* at the wellhead construction area. The Final Acceptance date shifted from November 15, 2021 to April 3, 2022 and the Contract Value changes from US\$3,450,000 to US\$4,58,280

On December 6, 2021, CPGL and BSP entered into an Amendment No. 2 and shall be effective as of September 21, 2021 to change the Contract Schedule and Contract Value due to further delay on CPGL's drilling activities due to Covid-19 outbreak at work location and CPGL intention to accelerate the mobilization and work of the *Solid Removal Unit (“SRU”)* for Suban-24 *well cleanup and testing*. BSP will have to adjust the work schedule and resulted in delays of *electrical and instrumentation installation and pre-commissioning activities*. The Final Acceptance date shifted from April 3, 2022 to May 14, 2022 and the Contract Value changes from US\$4,58,280 to US\$4,285,880.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

- (o) Pada tanggal 24 Februari 2022, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.) dan PT. Surveyor Indonesia menandatangani kontrak *Civil and Pipeline Integrity Assessment Services* dengan nilai Rp.29,271,184,000. Kontraktor harus menyediakan *manpower, tools, consumable material* berikut dengan permit, sertifikasi, lisensi dan report yang sesuai dengan regulasi dan standard yang berlaku di Perusahaan dan Pemerintah Indonesia, untuk pekerjaan:
1. *Civil Assessment and Engineering Design*
 2. *Structural Assessment and Engineering Design*
 3. *Pipeline Assessment and Engineering Design*
 4. *Geotechnical Engineering*
 5. *Soil Data Acquisition*

Kontrak akan berakhir pada tanggal 1 April 2026.

v. Transaksi Minyak Mentah

- (a) Pada tanggal 18 Desember 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Jakarta, untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dari MDAL, dengan jangka waktu 30 bulan sampai dengan 30 Juni 2020. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan/atau Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

- (o) On February 24, 2022, ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.) and PT Surveyor Indonesia signed into a *Civil and Pipeline Integrity Assessment Services* contract with contract value amounting to Rp.29,271,184,000. Contractor is to provide *manpower, tools, consumable material* along with permits, certification, license and report that comply with regulation and standard set by Company and Government of Indonesia for the following works:

1. *Civil Assessment and Engineering Design*
2. *Structural Assessment and Engineering Design*
3. *Pipeline Assessment and Engineering Design*
4. *Geotechnical Engineering*
5. *Soil Data Acquisition*

The contract will end on 1 April 2026.

v. Crude Oil Transactions

- (a) On December 18, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the *Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA")* with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), a company incorporated and located in Jakarta, for the purchase, receipt and payment of crude oil to MDAL, with term of agreement of 30 months until June 30, 2020. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and/or Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari FEET ke MDAL dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$150 juta.

Pada tanggal 26 Maret 2019, FEET telah menandatangani Amandemen PJB Minyak Mentah dengan MDAL. MDAL telah menerima pembayaran uang muka untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah sebesar AS\$40 juta pada tahun 2017, AS\$13,5 juta pada tahun 2018 dan AS\$48 juta pada tahun 2019.

Pada tanggal 26 Maret 2020 dan 1 April 2020, FEET menerima pengembalian sebagian atas uang muka dari MDAL sejumlah AS\$20 juta.

Pada tanggal 15 September 2020, perjanjian ini diamandemen dimana seluruh pembayaran uang muka dari MDAL akan dibayarkan ke MEG, bukan FEET.

Pada tanggal 12 dan 30 Agustus 2021, MEG dan FEET telah menerima pembayaran piutang dari MDAL sebesar AS\$23.247.722.

- (b) Pada tanggal 10 Juli 2019, Perusahaan melalui entitas anak tidak langsung, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP"), menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Glencore Singapore Pte. Ltd. ("Glencore"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah kepada Glencore, dengan jangka waktu 12 bulan sampai dengan 31 Agustus 2020.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

v. Crude Oil Transactions (continued)

Under the COSPA, the payment of FEET to MDAL is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$150 million.

On March 26, 2019, FEET has signed the Amendment of COSPA with MDAL. MDAL has received advance payment for the purchase, receipt and payment of crude oil of US\$40 million in 2017, US\$13.5 million in 2018 and US\$48 million in 2019.

On March 26, 2020 and April 1, 2020, FEET received partial refund of advance payment from MDAL totalling to US\$20 million.

On September 15, 2020 the agreement was amended whereby MDAL will pay the entire outstanding advance to MEG, not FEET.

On August 12 and 30, 2021, MEG and FEET has received payment from MDAL for outstanding receivable, amounting total US\$23,247,722.

- (b) *On July 10, 2019, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") and Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP"), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Glencore Singapore Pte. Ltd. ("Glencore"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to Glencore, with term of agreement of 12 months until August 31, 2020.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

Perjanjian sudah diperpanjang beberapa kali, terakhir pada tanggal 19 Juli 2021, dengan jangka waktu perjanjian sejak 1 September 2021 sampai dengan 31 Agustus 2022.

Terkait dengan hal tersebut, METB dan METEP telah menandatangani *Equivalence Agreement* dengan Glencore pada tanggal 30 September 2019 untuk mengatur perihal perpanjangan PJB Minyak Mentah (dan/atau mekanisme tender) hingga jumlah periode 3 tahun untuk menyesuaikan dengan pembayaran dimuka yang dilakukan oleh Glencore berdasarkan Perjanjian Pembayaran Di muka, yakni sejumlah AS\$150 juta (Catatan 22).

- (c) Pada tanggal 5 Maret 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Kaji dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak. Jumlah total minyak mentah yang akan dijual oleh MEPI adalah 100% dari *entitlement* Grup di PSC Sumatera Selatan dan PSC Rimau.

Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPI, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") pertanggal 23 Desember 2021, Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Kaji beralih kepada KPI sesuai surat pemberitahuan dari KPI No. 077/KPI50000/2021-S0 tanggal 10 Agustus 2021 yang mana efektif pertanggal 1 September 2021, PT Pertamina (Persero) melaksanakan pemisahan bisnis atas Subholding Refining dan Petrochemical Pertamina kepada KPI.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

v. Crude Oil Transactions (continued)

The Agreement has been extended few times, with the latest on July 19, 2021 with the term of agreement starting September 1, 2021 until August 31, 2022.

In relation the above, METB and METEP have entered into the Equivalence Agreement with Glencore on September 30, 2019 to govern the COSPA extension (and/or tender mechanism) up to in total 3 years period to match with the advance payment made by Glencore under Prepayment Agreement of US\$150 million (Note 22).

- (c) On March 5, 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), a Subsidiary, signed the Kaji Crude Oil Sale Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. The total amount of crude oil that will be sold by MEPI is 100% from Group's entitlement in PSC South Sumatera and PSC Rimau.

Based on Novation Agreement between MEPI, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") dated December 23, 2021, the Kaji Crude Oil Sale and Purchase Agreement has been novated to KPI according to KPI's Notification Letter Number 077/KPI50000/2021-S0 dated August 10, 2021 effective September 1, 2021, whereas PT Pertamina (Persero) has execute a business separation on its Subholding Refining and Petrochemical Pertamina to KPI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

- (d) Pada 25 Agustus 2020, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG), menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") Minyak Mentah untuk masing-masing Minyak Mentah Belanak dan Minyak Mentah Belida dengan Lukoil Asia Pacific Pte. Ltd. ("LAP"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 31 Desember 2022. Harga minyak mentah yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan dalam perjanjian.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut untuk Minyak Mentah Belanak, pembayaran dari LAP ke MEG dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$60 juta. Pada tanggal 29 Desember 2020, MEG telah menerima pembayaran uang muka sebesar AS\$60 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah Belanak (Catatan 22).

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

v. Crude Oil Transactions (continued)

- (d) On August 25, 2020, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") for each Belanak Crude Oil and Belida Crude Oil with Lukoil Asia Pacific Pte. Ltd. ("LAP"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 31, 2022. The price of the crude oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Under the COSPA for Belanak Crude Oil, the payment of LAP to MEG is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$60 million. On December 29, 2020, MEG has received the advance payment amounting to US\$60 million for the sale and delivery of Belanak crude oil (Note 22).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

(e) Pada tanggal 10 Oktober 2020, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, MEG, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Jakarta, untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dari MDAL dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 30 Desember 2022. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan dalam perjanjian. 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.

(f) Pada tanggal 16 Desember 2020, Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Belida dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPN, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") pertanggal 23 Desember 2021, Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Belida beralih kepada KPI sesuai surat pemberitahuan dari KPI No. 077/KPI50000/2021-S0 tanggal 10 Agustus 2021 yang mana efektif pertanggal 1 September 2021, PT Pertamina (Persero) melaksanakan pemisahan bisnis atas Subholding Refining dan Petrochemical Pertamina kepada KPI. Perjanjian ini tidak diperpanjang setelah berakhirnya masa kontrak.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

v. Crude Oil Transactions (continued)

(e) On October 10, 2020, the Company through its wholly-owned subsidiary, MEG, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement (COSPA) with PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL), a company incorporated and located in Jakarta, for the purchase, receipt and payment of crude oil to MDAL with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 30, 2022. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement. 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.

(f) On December 16, 2020, Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN"), a Subsidiary, signed the Belida Crude Oil Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. Based on Novation Agreement between MEPN, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") dated December 23, 2021, that the Belida Crude Oil Purchase Agreement has been novated to KPI according to KPI's Notification Letter Number 077/KPI50000/2021-S0 dated August 10, 2021 effective September 1, 2021, whereas PT Pertamina (Persero) has execute a business separation on its Subholding Refining and Petrochemical Pertamina to KPI. This agreement is not extended after the end of the contract period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat

- (a) Pada tanggal 15 Juli 2014, Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Kimia Yasa dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan dalam kondisi 'sebagaimana' adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 20 Desember 2021.

Pada tanggal 21 Desember 2021, MEBL menandatangani Amendmen Kedua Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Kimia Yasa dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku efektif sampai dengan terjadinya salah satu peristiwa berikut, mana yang lebih dulu terjadi: (1) 1 (satu) tahun sejak 21 Desember 2021; atau (2) para Pihak memberikan pemberitahuan tertulis kepada Pihak lainnya sekurang-kurangnya 30 (tiga puluh) hari sebelum pengakhiran.

- (b) Pada tanggal 13 Februari 2017, Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP") entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Pertamina (Persero) dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang dalam kondisi 'sebagaimana' adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 12 Februari 2021, yang kemudian diperpanjang sampai dengan 12 Februari 2025.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. Condensate Sales and Purchase Agreement

- (a) On July 15, 2014 Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL"), wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Kimia Yasa with commitment to supply all condensate produces from Karendan under 'as is' condition. This agreement is valid until December 20, 2021.

On December 21, 2021, MEBL signed the Second Amendment of Condensate Sales and Purchase Agreement ("CSPA") with PT Kimia Yasa with commitment to supply all condensate produces from Karendan under 'as is' condition. This CSPA is effective until the occurrence of, whichever comes earlier of these conditions: (1) one (1) year after December 21, 2021; or (2) the Parties give written notification to the other Party not later than 30 (thirty) days prior to termination.

- (b) On February 13, 2017, Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP") wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero) with commitment to supply all condensate produces from Sampang under 'as is' condition. This agreement is valid until February 12, 2021, which later extended until February 12, 2025.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) dan PT Pertamina Patra Niaga ("PPN") pertanggal 1 September 2021, Perjanjian Jual Beli Kondensat Sampang beralih kepada PPN, PT Pertamina (Persero) melaksanakan pemisahan bisnis atas seluruh aktiva dan pasiva atas bisnis dan operasional kegiatan usaha dalam lingkup *Commercial & Trading* di Pertamina kepada PPN.

- (c) Pada tanggal 28 Mei 2019, MEBL menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Mirah Ganal Energi dengan komitmen untuk memasok kondensat *un-lifted* oleh PT Kimia Yasa hingga 2021 beserta seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan sampai masa kontrak PSC berakhir, dalam kondisi 'sebagaimana' adanya. Perjanjian ini akan berakhir pada akhir masa kontrak PSC pada Desember 2033.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. *Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)*

Based on Novation Agreement between MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) dan PT Pertamina Patra Niaga ("PPN") dated September 1, 2021, that the Sampang Condensate Sales and Purchase Agreement has been novated to PPN, whereas PT Pertamina (Persero) has transfers the Commercial & Trading of Pertamina to PPN.

- (c) *On May 28, 2019, MEBL, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Mirah Ganal Energi with commitment to supply un-lifted condensate volume by PT Kimia Yasa until 2021 and all condensate produced from Karendan until end of PSC, under 'as is' condition. This agreement will end until end of PSC in December 2033.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

- (d) Pada tanggal 5 Maret 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2022 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 800.000 barel per tahun yang terdiri dari 400.000 barel bagian MEPTS dan 400.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL").

Berdasarkan Perjanjian Novasi antara PT Medco E & P Tomori Sulawesi, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") pertanggal 23 Desember 2021, Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro beralih kepada KPI sesuai surat pemberitahuan dari KPI No. 077/KPI50000/2021-S0 tanggal 10 Agustus 2021 yang mana efektif pertanggal 1 September 2021, PT Pertamina (Persero) melaksanakan pemisahan bisnis atas *Subholding Refining* dan *Petrochemical Pertamina* kepada KPI.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. *Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)*

- (d) *In March 5, 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), a Subsidiary, signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until December 31, 2022 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of 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.*

Based on Novation Agreement between PT Medco E & P Tomori Sulawesi, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") dated December 23, 2021, that the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement has been novated to KPI according to KPI's notification letter Number 077/KPI50000/2021-S0 dated August 10, 2021 effective September 1, 2021, whereas PT Pertamina (Persero) has execute a business separation on its Subholding Refining and Petrochemical Pertamina to KPI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

- (e) Pada tanggal 1 Desember 2020, MEPM, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini 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. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 142.000 barel tergantung dari produksi aktualnya dengan toleransi operasional maksimum 5%. Perjanjian ini kemudian diperpanjang sampai dengan 31 Desember 2021 dengan mengubah total kontrak menjadi sekitar 180.500 barel tergantung dari produksi aktualnya dengan toleransi operasional maksimum 5%.

Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPM, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") pertanggal 23 Desember 2021, Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun beralih kepada KPI efektif pertanggal 1 September 2021, PT Pertamina (Persero) melaksanakan pemisahan bisnis atas Subholding Refining dan Petrochemical Pertamina kepada KPI.

- (f) Pada tanggal 21 Februari 2022, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Kilang Pertamina Internasional. Perjanjian ini 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. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 350.000 barel tergantung dari produksi aktualnya dengan toleransi operasional maksimum 5%.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

vi. Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)

- (e) On December 1, 2020, MEPM, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective from January 1, 2021 until June 30, 2021 or may be terminated earlier once mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 142,000 barrels subject to actual production with the maximum operational tolerance of 5%. This agreement was later extended until December 31, 2021 by changing the total contract to approximately 180,500 barrels subject to actual production with the maximum operational tolerance of 5%.

Based on Novation Agreement between MEPM, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") dated December 23, 2021, that the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement has been novated to KPI effective September 1, 2021, whereas PT Pertamina (Persero) has execute a business separation on its Subholding Refining and Petrochemical Pertamina to KPI.

- (f) On February 21, 2022, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Kilang Pertamina Internasional. This agreement effective from November 1, 2021 until December 31, 2022 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 350,000 barrels subject to actual production with the maximum operational tolerance of 5%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**vii. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah/
Kondensat**

Berdasarkan Perjanjian Penjualan Minyak Mentah tanggal 13 Februari 2020 antara ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.), dan PT. Kilang Pertamina Internasional; terakhir diubah melalui Amandemen Kedua Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Desember 2021.

Komitmen untuk menjual kepada PT. Kilang Pertamina Internasional, minyak mentah atau kondensat dari lapangan-lapangan yang berada di dalam Wilayah Kontrak yang mencakup Unit Suban dan Unit Gelam dengan total jumlah lifting 650,000 barrel plus atau minus 5% toleransi operasional sebagaimana disepakati oleh para pihak.

Periode kontrak sampai dengan 31 Desember 2022.

viii. Perjanjian Jual Beli Sulfur

Pada tanggal 29 November 2021, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Sulfur dengan PT Pembangunan Aceh. Perjanjian ini efektif sejak 10 Desember 2021 untuk 3 (tiga) tahun kontrak kecuali apabila diputuskan lebih awal sebagaimana di atur dalam Pasal 21. Pemuatan atas sulfur akan dilaksanakan dalam kuantitas antara 2.500-3.000 MT.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**vii. Crude Oil/Condensate Sales and Purchase
Agreement**

Based on Crude Oil Sales Agreement dated 13 February 2020 between ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.), and PT. Kilang Pertamina Internasional; last amended through Second Amendment of Crude Oil Sales Agreement dated 31 December 2021.

Commitment to sell to PT. Kilang Pertamina Internasional, the crude oil or condensate produced from the fields within the Contract area which includes Suban Unit and Gelam Unit with total lifting quantity of 650,000 barrels plus or minus 5% operational tolerance as agreed by the parties.

Contract period until 31 December 2022.

viii. Sulfur Sale and Purchase Agreement

On November 29, 2021, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed a Sulfur Sales and Purchase Agreement with PT Pembangunan Aceh. This agreement is effective from December 10, 2021 for 3 (three) year Contract except terminated as agreed in Article 21. The contract quantity of this agreement is between 2,500-3,000 MT.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perpanjangan 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.
- (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 2 Oktober 2020, MEPM, PT Medco Daya Energi Nusantara (pihak berelasi) menandatangani Amandemen terhadap Kontrak Bagi Hasil dengan Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA"). Efektif per tanggal 1 Juni 2020, Para pihak setuju di antaranya adalah:
- BPMA menggantikan SKK Migas sebagai pihak dalam kontrak.
 - Mengubah bagian BPMA dan bagian kontraktor terkait dengan penjualan gas bumi, masing-masing menjadi 33,3333% dan 66,6667%.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

ix. Extension of PSC

- (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.
- (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 October 2, 2020, MEPM, PT Medco Daya Energi Nusantara (a related party), signed an Amendment to *Production Sharing Contract* with Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA"). Effective June 1, 2020, The parties agree including:
- BPMA replaces SKK Migas as a party to the contract.
 - Amend BPMA and the contractor's share related to natural gas sales to 33.3333% and 66.6667%, respectively

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perpanjangan PSC

(d) 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 interensya kepada pemerintah daerah.

x. 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. (yang sebelumnya telah berubah nama menjadi Medco South Natuna Sea Ltd.) sebagai pemilik hak partisipasi sebesar 35% yang baru saja mengalihkan seluruh 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.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

ix. Extension of PSC

(d) 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.

x. 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. (previously has changed its name to Medco South Natuna Sea Ltd.) as the owner of 35% participating interest which recently has assigned its whole 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd (lanjutan)

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, 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.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- x. *Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd (continued)*

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, 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 group, each in its capacity as a member of the WNTS JV Group, have withdrawn from this agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd (lanjutan)

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 yang 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.

- xi. *Letter of Agreement* untuk Implementasi atas Penyesuaian Harga Gas Bumi

Pada tahun 2020, perusahaan Medco pemegang PSC Sampang, Madura, Blok A (Aceh) dan Sumatera Selatan menandatangani *Letters of Agreement* (LOA) untuk implementasi atas penyesuaian harga gas bumi sesuai dengan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral nomor 91K/12/MEM/2020. Perbedaan harga antara PJBG dengan LOA tidak akan mempengaruhi pendapatan bulanan Grup.

**48. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- x. *Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd (continued)*

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.

- xi. *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. The difference in price between the respective GSAs and the LOAs will not affect the Group's monthly revenue.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 which 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI

a. Litigasi (lanjutan)

i. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Putusan pengadilan dibacakan pada 21 Februari 2022. Dalam pembacaan putusan, pertimbangan Majelis Hakim yang mendasari putusan perkara menyatakan:

1. Dalam Eksepsi: menolak eksepsi dari Tergugat I, Tergugat II, dan Tergugat III; dan
2. Dalam Pokok Perkara:
 - i. Menyatakan gugatan Penggugat diterima sebagian.
 - ii. Menyatakan bahwa Tergugat I, Tergugat II, dan Tergugat III telah melakukan perbuatan melawan hukum tanpa dihukum untuk membayar ganti rugi.
 - iii. Memerintahkan Tergugat I, Tergugat II, dan Tergugat III untuk membayar biaya perkara.

MEPM berpendapat putusan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang layak, oleh karena itu MEPM mengajukan banding pada tanggal 7 Maret 2022 dan mengajukan memori banding pada tanggal 2 Juni 2022.

MEPM masih menunggu dan akan mempersiapkan kontra memori banding hanya apabila Penggugat mengajukan memori banding.

Tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

49. CONTINGENCIES

a. Litigations (continued)

i. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

Verdict hearing concluded on February 21, 2022. During the pronouncement of the verdict, the Panel of Judges' considerations which underlies the case decision stated:

1. In exception: rejects the exception from the Defendant I, the Defendant II, and the Defendant III; and
2. In merits case:
 - i. Declare the Plaintiff's lawsuit partially accepted.
 - ii. Declare that Defendant I, Defendant II, and Defendant III have committed an unlawful act without being punished to pay any compensation.
 - iii. To order Defendant I, Defendant II, and Defendant III to pay court costs.

MEPM is of the opinion that the verdict have no proper legal basis, and therefore MEPM have submitted an appeal statement on March 7, 2022 and has submitted memorandum of appeal on June 2, 2022.

MEPM is waiting and will prepare a contra memorandum of appeal only if the Plaintiff submitted a memorandum of appeal.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI

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.

49. CONTINGENCIES

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 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 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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 dapat mengajukan banding ke Pengadilan Banding dalam 30 hari sejak 25 Mei 2022, namun sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini belum ada banding yang diajukan.

49. 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 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 can appeal to the Court of Appeal within 30 days as of May 25, 2022, however up to the completion date of these consolidated financial statement there is no appeal submitted.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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 sampai dengan batas waktu yang ditentukan kemudian.

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.

49. 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 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 in dismissing 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 indefinitely.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 notwithstanding
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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

Jika referensi tersebut berhasil, Perkara Perpajakan No. 18 Tahun 2019 akan dipulihkan dan didengar berdasarkan pokok perkara. Referensi akan ditentukan pada 16 Juni 2022.

Grup telah mengajukan tagihan biaya dan, berdasarkan keputusan tersebut di atas, perpajakan harus dilanjutkan meskipun Penggugat mengajukan banding terhadap keputusan pengadilan.

(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.

49. 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.

Should the reference succeed, Taxation Cause No. 18 of 2019 would be restored and be heard on the merit. The reference will be mentioned on 16 June 2022.

Group have filed a bill of costs and, on the basis of the decision referred to above, taxation should proceed even if the Plaintiff appeals against the court's decision.

(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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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 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.

49. 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 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 Fair Competition Commission ("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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

49. 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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, yang akan disidangkan tanggal 7 Juni 2022.

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.

49. 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, which will be mention on 7 June 2022.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (c) 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.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (c) 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 Court of Appeal Rules.

The Court of Appeal 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 Court of Appeal 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

49. 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 Court of Appeal, 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 Court of Appeal 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 Court of Appeal has confirmed that no application has been filed by the Plaintiff for a review and therefore the decision of Court of Appeal in dismissing Appeal of the Plaintiff No.119 of 2021 is considered final.

The Group is in the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, no provision 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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum dari PT Hago Igur Energy

Pada 11 Desember 2018, PT Hago Igur 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:

- a. 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;
- b. Grup untuk membayar biaya lisensi data dengan total AS\$9.862.500, dan
- c. 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).

Pada tanggal 8 Maret 2021, Majelis Hakim telah memberikan putusan perkara yang pada intinya menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima sebagai berikut:

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Lawsuit from PT Hago Igur Energy

On December 11, 2018, PT Hago Igur 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:

- a. 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;
- b. Group to pay the data license fee in the amount of US\$9,862,500, and
- c. 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.

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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum dari PT Hago Igur Energy (lanjutan)

1. Dalam Gugatan:
 - a. Dalam pengecualian: menolak eksepsi Tergugat I, Tergugat II, Tergugat IV, Tergugat III, dan 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).

Pada tanggal 31 Desember 2021 Pengadilan Negeri Jakarta Selatan mengirimkan surat panggilan terkait dengan banding tersebut. Selain itu, berdasarkan konfirmasi dari pejabat di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan, sampai saat ini Penggugat belum mengajukan memori banding ke Pengadilan Negeri Jakarta Selatan.

Jika Penggugat mengajukan memori banding, Para Tergugat akan mempersiapkan tanggapan atas memori banding.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih menunggu Pengadilan Negeri Jakarta Selatan untuk menyerahkan berkas perkara ke Pengadilan Tinggi dengan atau tanpa memori banding.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Lawsuit from PT Hago Igur Energy (continued)

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.

On December 31, 2021 the South Jakarta District Court sent a summon relating to the appeal. In addition, based on confirmation from the official at the South Jakarta District Court, to date the Plaintiff has not filed any memorandum of appeal yet to the South Jakarta District Court.

Should the Plaintiff submit their memorandum of appeal, the Defendants will prepare a respond of contra memorandum of appeal.

As of the completion date of the consolidated financial statements, the Group is still waiting for the South Jakarta District Court to hand over the case dossier to the High Court with or without a memorandum of appeal.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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:

- Pembuatan saluran pembuangan milik JOB Tomori dibangun di atas Tanah dan tidak pernah ada persetujuan/konfirmasi terlebih dahulu dari Penggugat;
- Saluran pembuangan tersebut menyebabkan pencemaran lingkungan;
- Genangan air pada Tanah menyebabkan sebagian besar tanaman produktif (seperti coklat, kelapa, mangga, alpukat, pisang, dsb) yang berada pada Tanah tersebut gugur/rusak.

Atas hal tersebut, Penggugat menuntut:

- Ganti rugi atas kerugian material (akibat gagal panen) dengan total sebesar Rp800.000.000 (delapan ratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian materiil biaya perkara sebesar Rp100.000.000 (seratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian imaterial karena tanaman yang mati sebesar Rp450.000.000 (empat ratus lima puluh juta Rupiah);
- Uang Paksa (*Dwangsom*) sebesar Rp3.000.000 (tiga juta Rupiah) per hari.

49. 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:

- The drainage construction of JOB Tomori was built on the Land and there was never any prior approval/confirmation from the Plaintiff;
- The drainage causes environmental pollution;
- Stagnant water in the 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:

- Compensation for material losses (due to crop damage) of Rp800,000,000 (eight hundred million Rupiah);
- Compensation for material losses in the amount of Rp100,000,000 (one hundred million Rupiah);
- Compensation for immaterial losses due to damage crops in amount of Rp450,000,000 (four hundred and fifty million Rupiah);
- Penalty (*Dwangsom*) of Rp3,000,000 (three million Rupiah) per day.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

- v. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

Pada tanggal 27 Agustus 2020, PT Energi Listrik Batam (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.

49. 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.

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.

- v. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

On August 27, 2020, PT Energi Listrik Batam (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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (lanjutan)

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.

Pada tanggal 7 Oktober 2021, PLNB telah mengajukan permohonan pembatalan atas keputusan BANI kepada Pengadilan Negeri Batam.

Pengadilan Negeri Batam telah menerbitkan keputusan untuk menolak putusan BANI pada tanggal 13 Januari 2022. Pada tanggal 25 Januari 2022, BANI dan ELB menyampaikan nota banding atas putusan Pengadilan Negeri Batam ke Mahkamah Agung.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, ELB masih menunggu tindak lanjut dari Mahkamah Agung atas nota banding yang disampaikan.

Tidak terdapat aset kontinjensi yang tercatat pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2021. Meski demikian, Manajemen meyakini bahwa ELB memiliki posisi kuat untuk mengajukan tuntutan tersebut.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (continued)

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.

On October 7, 2021, PLNB has submitted a request for cancellation on the BANI decision to the Batam District Court.

Batam District Court has issued decision to reject BANI result on January 13, 2022. On January 25, 2022, BANI and ELB submitted a deed of appeal on the Batam District Court decision to the Supreme Court.

As of the completion date of the consolidated financial statements, ELB is still awaiting for the execution by the Supreme Court on the submitted deed of appeal.

There is no contingent assets that are being accounted for in the consolidated financial statements as of December 31, 2021. However, Management believes that ELB has strong position for submitting these claims.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

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*.

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.

49. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

- vi. Klaim Arbitrase terhadap Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") dan Heritage Oil Limited ("HOL") (lanjutan)

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.

- 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 immateriil sebesar Rp750.000.000 (tujuh ratus lima puluh juta rupiah).

Grup berpendapat bahwa Penggugat tidak mempunyai dasar hukum yang kuat.

49. CONTINGENCIES (continued)

- vi. Arbitration Claim to Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") and Heritage Oil Limited ("HOL") (continued)

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.

- 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).

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (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.

Manajemen berkeyakinan bahwa MIVL memiliki dasar faktual dan posisi hukum yang kuat untuk mengajukan arbitrase ini.

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.

49. CONTINGENCIES (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.

Management believes that MIVL has strong factual and legal grounds for contesting this arbitration.

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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. 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 2021, 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 2020. Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan, dan oleh karena itu, tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A

Pada tanggal 30 Juli 2018, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menerima surat dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral tertanggal 26 Juli 2018 perihal Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A dan perubahan harga gas terkait. Pada tanggal 26 Oktober 2018, Grup mengirimkan tanggapan resmi yang menyatakan bahwa Grup memiliki beberapa keberatan atas isi dari surat tersebut. Namun, terutama setelah diterbitkannya Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) No. 8 Tahun 2020 tanggal 6 April 2020, pembahasan untuk menyelesaikan perselisihan komersial sejalan dengan Peraturan Presiden No. 40 Tahun 2016, antara Perusahaan dan berbagai lembaga Pemerintah semakin ditingkatkan. Berdasarkan Peraturan Presiden No. 40 dan yang dipertegas kembali dalam Peraturan Menteri ESDM No. 8 Tahun 2020, pendapatan Grup akan tetap utuh walau dengan adanya pengaturan perubahan harga gas.

Pada bulan September 2020, MEPM telah menandatangani amandemen Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG) dengan PT Pertamina (Persero) dan PT Pertagas Niaga (Niaga) dimana para pihak sepakat untuk melakukan perubahan harga gas sesuai dengan Peraturan Presiden No. 40 Tahun 2016. Sebagai akibat dari amandemen tersebut, Grup mengakui kerugian penurunan nilai sebesar AS\$7,3 juta (bersih) pada tahun 2020.

49. 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, 2021, the outstanding Government audit findings, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for the years 2012 until 2020. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore, no provisions have been made for these claims.

c. Utilization of Natural Gas from PSC Block A

On July 30, 2018, PT Medco E & P Malaka (MEPM), a Subsidiary, received a letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources dated July 26, 2018 regarding the Utilization of Natural Gas from PSC Block A and changes to the related gas price. On October 26, 2018, the Group sent a formal response letter in which the Group objected some of the content of the aforementioned letter. However, especially following the issue of Ministry of Energy and Mineral Resources (MOEMR) Regulation No. 8 Year 2020 on April 6, 2020, discussion to resolve the commercial dispute, in line with Presidential Regulation No. 40 Year 2016, between the Company and various Government agencies has intensified. Under Presidential Regulation No. 40 and reaffirmed in MOEMR Regulation No. 8 Year 2020, the Group's revenue is to remain whole following any regulated gas price change.

In September 2020, MEPM entered into an amendment of the Gas Sale and Purchase Agreement (GSA) with PT Pertamina (Persero) and PT Pertagas Niaga (Niaga) where the parties agreed to amend the gas price in accordance with Presidential Regulation No. 40 Year 2016. As a result of the amendment, the Group recognized impairment loss on receivables amounting to US\$7.3 million (net) in 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

49. KONTINJENSI (lanjutan)

d. 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 2021 berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama MEUS kepada *The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM)* dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah 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 pembelian dan penjualan. Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Sanare Energy Partners, LLC sebagai pembeli dari Blok Main Pass 64 dan 65 telah melakukan penggantian kewajiban MEUS atas obligasi tersebut kepada pihak penjamin dan saat ini sedang dalam proses perubahan secara administratif di BOEM.

49. CONTINGENCIES (continued)

d. 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, 2021 related to bonds issued on MEUS's behalf to The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) and certain third parties from whom oil and gas properties were purchased. The bonds are third party guarantees by the surety insurance company that the MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain Plugging and Abandonment as specified by applicable purchase and sale agreements. On the completion date of the consolidated financial statements, Sanare Energy Partners, LLC as the buyer of Block Main Pass 64 and 65 has replaced MEUS's surety obligations and is currently in the process of being changed administratively in BOEM.

50. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

50. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are presented below:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Indonesia			Indonesia
Saldo awal	164.707.800	167.574.613	<i>Beginning balance</i>
Akresi selama tahun berjalan	669.154	2.668.463	<i>Accretion during the year</i>
Akuisisi entitas anak	83.896.676	-	<i>Acquisition of subsidiaries</i>
Penyesuaian	(2.004.044)	(5.535.276)	<i>Adjustment</i>
Saldo akhir	247.269.586	164.707.800	<i>Ending balance</i>
Rekening yang dicadangkan	(147.500.724)	(93.799.196)	<i>Escrow accounts</i>
Saldo akhir - neto	99.768.862	70.908.604	<i>Ending balance - net</i>
Internasional			International
Saldo awal	130.906.685	122.527.613	<i>Beginning balance</i>
Akresi selama tahun berjalan	625.721	2.803.905	<i>Accretion during the year</i>
Penyesuaian	-	5.575.167	<i>Adjustment</i>
Saldo akhir	131.532.406	130.906.685	<i>Ending balance</i>
Rekening yang dicadangkan	(52.896.320)	(52.575.224)	<i>Escrow accounts</i>
Saldo akhir - neto	78.636.086	78.331.461	<i>Ending balance - net</i>
Jumlah	178.404.948	149.240.065	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN (lanjutan)

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 2022/ March 31, 2022
Tingkat diskonto	0,85% - 2,93%
Tingkat inflasi	1,78% - 4,34%

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

51. 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.

Di Yaman, Blok 9 sudah berproduksi sejak kuartal pertama di tahun 2019 dan sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian aktifitas produksi dan operasional Blok 9 sudah normal.

52. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran dan produksi dan transportasi atas gas alam dan minyak seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, ambles, 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.

50. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS (continued)

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 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tingkat diskonto	0,85% - 2,46%	Discount rates
Tingkat inflasi	2,15% - 2,16%	Inflation rates

The escrow accounts as mentioned above placed are for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations.

51. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Libya and Yemen and an oil and gas service contract in Oman.

In Yemen, Block 9 has entered into production stage started on first quarter of 2019 and as of the completion date of the consolidated financial statements, production and operational activities in Block 9 are normal.

52. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and inherent risks in drilling and 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

52. RISIKO OPERASIONAL (lanjutan)

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, namun 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.

52. OPERATIONAL RISKS (continued)

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 includes, 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.

53. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

53. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

	31 Maret 2022/ March 31, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa	45.992.432	35.480.268	<i>Additions of right of use asset involving lease liabilities</i>
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	-	4.787.333	<i>Addition of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations</i>
Penambahan pada aset konsesi	6.388.416	22.710.745	<i>Additions to concession financial asset</i>
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	-	11.238.437	<i>Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties</i>
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset tetap	-	2.936.372	<i>Reclassification from exploration and evaluation asset to property, plant and equipment</i>
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	1.294.875	5.472.368	<i>Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations</i>
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi karena reklasifikasi dari aset dimiliki untuk dijual	-	11.721.193	<i>Addition exploration and evaluation asset due to reclassified from assets held for sale</i>
Jumlah	<u>53.675.723</u>	<u>94.346.716</u>	<i>Total</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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
 yang berakhir pada Tanggal Tersebut
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
 kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 As of March 31, 2022 and
 for the Three-Month Period Then Ended
 (Expressed in United States Dollar,
 unless otherwise stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
 TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan:

**54. 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:

	31 Maret 2022/March 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 Maret/ March 31	
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka pendek	8.490.102	-	(6.097.080)	-	22.094.970	24.487.992	- current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	194.127.151	-	(87.698.281)	(36.645)	159.182.146	265.574.371	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	46.088	-	(8.739)	(682)	52.028	88.695	Loans from non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	121.312.147	-	(63.140.289)	(676.351)	87.037.183	144.532.690	Rupiah bonds -
Liabilitas sewa	95.261.352	-	(28.175.619)	(39.502)	36.638.601	103.684.832	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	231.466.519	450.000.000	-	(484.593)	(167.444.284)	513.537.642	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	1.280.187	2.627.144	-	-	(52.028)	3.855.303	Loans from non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	317.506.569	-	-	(1.770.194)	(86.919.042)	228.817.333	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	2.123.461.313	-	-	-	2.641.401	2.126.102.714	US Dollar bonds -
Liabilitas derivatif - jangka panjang	10.190.387	-	-	-	34.604.503	44.794.890	Derivative liabilities - non-current
Liabilitas sewa	127.069.787	-	-	-	12.089.642	139.159.429	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.230.211.602	452.627.144	(185.120.008)	(3.007.967)	99.925.120	3.594.635.891	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 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**54. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan: (lanjutan)

**54. 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 2021/December 31, 2021							
	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	22.930.343	-	(22.930.343)	-	-	-	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif - jangka pendek	13.163.568	-	(16.702.174)	-	12.028.708	8.490.102	Derivative liabilities - current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	136.596.300	46.894.504	(168.622.863)	(258.136)	179.517.346	194.127.151	Bank loans - Loans from non-bank financial institution
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.003	46.088	(6.003)	-	-	46.088	Rupiah bonds - Medium-term notes
- Obligasi rupiah	98.047.515	-	(96.409.452)	(4.223.189)	123.897.273	121.312.147	Lease liabilities
- Wesel jangka menengah	66.884.601	-	(67.150.000)	-	265.399	-	
Liabilitas sewa	94.448.948	-	(112.689.688)	(360.345)	113.862.437	95.261.352	
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	366.516.789	98.820.092	(55.099.564)	95.079	(178.865.877)	231.466.519	Bank loans - Loans from non-bank financial institution
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	-	1.304.381	(24.194)	-	-	1.280.187	Rupiah bonds - US Dollar bonds - Derivative liabilities - non-current
- Obligasi Rupiah	302.812.392	138.824.416	-	561.224	(124.691.463)	317.506.569	
- Obligasi Dolar AS	1.733.726.004	381.463.682	-	-	8.271.627	2.123.461.313	
Liabilitas derivatif - jangka panjang	25.035.324	-	-	-	(14.844.937)	10.190.387	
Liabilitas sewa	182.961.855	-	-	-	(55.892.068)	127.069.787	
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.043.129.642	667.353.163	(539.634.281)	(4.185.367)	63.548.445	3.230.211.602	Total financing liabilities from financing activities

1) Lain-lain terdiri atas biaya transaksi, amortisasi diskonto yang belum diamortisasi, reklasifikasi pinjaman jangka panjang dan jangka pendek, perubahan nilai wajar, penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa dan reklasifikasi pinjaman MGeoPS ke operasi yang dihentikan

1) Others consist of transaction cost, amortization of unamortized discount, reclassification of loans from non-current to current portion, change in fair value, additions of right of use assets involving lease liabilities and reclassification loan of MGeoPS to discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

55. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

- i. Pada tanggal 5 April 2022, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari HSBC dan Bank Mandiri untuk periode tiga bulan.
- ii. Pada tanggal 5 April 2022 sebesar 34.534 lembar saham telah ditransfer sebagai bagian dari *Employee Share Ownership Scheme*.
- iii. Pada tanggal 18 April 2022, PT MPE dan PT Pertamina EP telah menandatangani amandemen ke-3 Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk kebutuhan pembangkit listrik PT MPE, yang mana para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas. Keputusan pemerintah mengenai harga gas yang berlaku pada saat amandemen adalah berdasarkan Kepmen ESDM No. 135.K.HK.02/MEM.M/2021.
- iv. Pada tanggal 18 April 2022, PT EPE dan PT Pertamina EP telah menandatangani amandemen ke-5 Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk kebutuhan pembangkit listrik PT MPE, yang mana para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas. Keputusan pemerintah mengenai harga gas yang berlaku pada saat amandemen adalah berdasarkan Kepmen ESDM No. 135.K.HK.02/MEM.M/2021.
- v. Pada tanggal 25 dan 29 April 2022, seluruh uang muka atas PJB Minyak Mentah Belanak dengan LAP dan PJB Minyak Mentah Bualuang dengan Glencore telah dilunasi.
- vi. Pada 25 April dan 25 Mei, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$540.463 dan AS\$502.993.
- vii. Pada tanggal 27 April 2022, MPI menandatangani perjanjian *Line Facility* Pembiayaan Musyarakah dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp750.000.000.000 dengan jangka waktu 4 tahun. Pada tanggal 17 Mei 2022, MPI melakukan penarikan pinjaman dari fasilitas pembiayaan dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp750.000.000.000.

55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. On April 5, 2022 the Company withdraw the Short Term Loan from HSBC and Bank Mandiri for three months period.
- ii. On April 5, 2022, 34,534 shares were transferred as a part of the *Employee Share Ownership Scheme*.
- iii. On April 18, 2022, PT MPE and PT Pertamina EP have signed the 3rd amendment of the Joint Gas Distribution Agreement for PT MPE's power plant, in which the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices. The applicable government regulation at the amendment is based on the Minister of Energy and Mineral Resources Decree No. 135.K.HK.02/MEM.M/2021.
- iv. On April 18, 2022, PT EPE and PT Pertamina EP have signed the 5th amendment of the Joint Gas Distribution Agreement for PT MPE's power plant, in which the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices. The applicable government regulation at the amendment is based on the Minister of Energy and Mineral Resources Decree No. 135.K.HK.02/MEM.M/2021.
- v. On April 25 and 29, 2022, all of advance payment made under COSPA Belanak with LAP and COSPA Bualuang with Glencore has been fully settled.
- vi. On April 25 and May 25, 2022, ELB has paid scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to US\$540,463 and US\$502,993.
- vii. On April 27, 2022, MPI has entered into a *Line Facility Musyarakah Credit Facility* with PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to Rp750,000,000,000 with 4 years tenor. On May 17, 2022, MPI has withdrawn amounting to Rp750,000,000,000 from PT Bank Syariah Indonesia Tbk loan facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- viii. Pada tanggal 13 Mei 2022, Perusahaan melakukan perjanjian *Non Deliverable Forward* 10 sampai 12 bulan sebesar AS\$2.000.000 per bulan dengan Barclays.
- ix. Pada tanggal 23 Mei 2022, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah Seri A tahun 2019 sebesar Rp832.700.000.000.
- x. Pada tanggal 23 Mei 2022, MEG telah menandatangani perjanjian novasi atas PJB Minyak Mentah Belida dan Belanak dimana seluruh penjualan Minyak Mentah Belida dan Belanak dialihkan dari LAP kepada Aramco Trading Singapore Pte. Ltd.
- xi. Pada tanggal 24 Mei 2022, MRPR melakukan penarikan pinjaman dari Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau sebesar AS\$27.000.000.
- xii. Pada tanggal 25 Mei 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$373.917,64 dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- xiii. Pada tanggal 25 Mei 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas fasilitas pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$500.000.
- xiv. Pada tanggal 25 Mei 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas fasilitas pembiayaan dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$1.700.000 dan Rp500.000.000.
- xv. 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.
- xvi. Pada tanggal 27 Mei 2022, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") telah menerima pembayaran dividen dari PT DSLNG sebesar AS\$28.083.000.
- xvii. Pada tanggal 31 Mei 2022, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari Bank Permata untuk periode tiga bulan.

**55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- viii. On May 13, 2022, the Company entered into 10 to 12 month *Non Deliverable Forward* amounting US\$2,000,000 per month with Barclays
- ix. On May 23, 2022, MPI has fully settled Sukuk Wakalah Tranche A year 2019 amounting to Rp832,700,000,000.
- x. On May 23, 2022, MEG signed the novation agreement of COSPA Belida and Belanak whereby all of Belida and Belanak crude will be novated from LAP to Aramco Trading Singapore Pte. Ltd.
- xi. On May 24, 2022, MRPR has withdrawn amounting to US\$27,000,000 from Riau Lenders Consortium.
- xii. On May 25, 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa has made drawdown amounting to US\$373,917.64 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- xiii. On May 25, 2022, MPI has paid scheduled installments for the loan facility from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to US\$500,000.
- xiv. On May 25, 2022, MPI has paid scheduled intallments for the loan facility from PT Bank Syariah Indonesia Tbk amounting to US\$1,700,000 and Rp500,000,000.
- xv. On May 25, 2022, MEPM and MEPTS made a drawdown from Senior Secured Facility Agreement from Syndication Loan Lender with total amount US\$50,000,000.
- xvi. On May 27, 2022, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") has been received a dividend payment from PT DSLNG amounting to US\$28,083,000.
- xvii. On May 31, 2022 the Company withdraw the Short Term Loan from Bank Permata for three months period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**55. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

xviii. Pada tanggal 2 Juni 2022, Medco Oak Tree Pte. Ltd. dan Medco Bell Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan sebagian dari Senior Notes 2026 dan Senior Notes 2027 dengan total AS\$109.194.000 dan AS\$43.305.000.

Pada saat yang sama, pembelian kembali atas Senior Notes 2026 dan Senior Notes 2027 yang dilakukan pada tahun 2020 sejumlah masing-masing sebesar AS\$1.500.000 dan AS\$5.000.000 juga dilakukan pembatalan, sehingga total Senior Notes 2026 dan Senior Notes 2027 yang beredar masing-masing sejumlah AS\$539.306.000 dan AS\$601.695.000.

xviii. Pada tanggal 15 Juni 2022, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas Kredit Term Loan dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk 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.

**56. 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.

**55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

xviii. On June 2, 2022, Medco Oak Tree Pte. Ltd. and Medco Bell Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the partial early repayment of its Senior Notes 2026 and Senior Notes 2027 with amount of US\$109,194,000 and US\$43,305,000, respectively.

At the same time, the repurchase of Senior Notes 2026 and Senior Notes 2027 that was done in 2020 with total amount of US\$1,500,000 and US\$5,000,000, respectively, have been marked down for cancellation, hence, the total outstanding Senior Notes 2026 and Senior Notes 2027 become US\$539,306,000 and US\$601,695,000, respectively.

xviii. On June 15, 2022, the Company made a drawdown from Credit Term Loan Facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with total amount 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.

**56. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

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

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023 dan harus diterapkan secara retrospektif. Penerapan lebih dini diperkenankan.

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 ini berlaku efektif pada atau setelah tanggal 1 Januari 2023 dengan penerapan dini diperkenankan.

**56. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

**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 right
- 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

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2023 and must be applied retrospectively. Earlier application is permitted.

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

This amendments provides guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendment aim 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.

The amendments are effective on or after January 1, 2023 with earlier application permitted.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

**Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2023
(lanjutan)**

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.

Amandemen tersebut berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2023 dan berlaku untuk perubahan kebijakan akuntansi dan perubahan estimasi akuntansi yang terjadi pada atau setelah awal periode tersebut. Penerapan dini diperkenankan.

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

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

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023 dengan penerapan dini diperkenankan.

**56. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

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

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.

The amendments are effective on or after January 1, 2023 and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted.

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.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2023 with early adoption permitted.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2022 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2022 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

**Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2023
(lanjutan)**

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.

Grup sedang menganalisa dampak penerapan standar akuntansi dan interpretasi tersebut di atas terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup.

**57. 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 15 Juni 2022.

**56. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

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

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 Group is still assessing the impact of these accounting standards and interpretations on the Group's consolidated financial statements.

**57. 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 June 15, 2022.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Maret 2022
(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) dan ERC Equipoise Ltd (ERCE) 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, 2022
(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) and ERC Equipoise Ltd (ERCE) 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 2022
 (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, 2022
 (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	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Cadangan Proved/ Group Proved Reserves									
Saldo awal 31 Desember 2020/ Beginning balance December 31, 2020	20.355	333.664	8.169	361.763	59.378	63.827	87.902	759.254	228.523
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	3.159	(26.699)	7.675	368.875	324	1.802	11.158	343.978	78.834
Produksi/ Production	4.557	45.470	1.174	53.005	4.129	3.909	9.860	102.384	29.022
Saldo akhir 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⁾	-	1.077	-	-	-	-	-	1.077	2034
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	4.573	502.301	-	-	-	-	4.573	502.301	94.850
Produksi/ Production	1.104	25.487	303	13.772	885	973	2.292	40.231	9.738
Saldo akhir 31 Maret 2022/ Ending balance, March 31, 2022	22.426	739.386	14.367	663.861	54.688	60.748	91.481	1.463.995	363.651

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(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 mboe
	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	
Grup Proved dan Probable/ Group Proved and Probable									
Saldo awal 31 Desember 2020/ Beginning balance December 31, 2020	38.949	412.529	10.308	388.884	97.311	86.035	146.568	887.448	310.367
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	(515)	(9.781)	12.070	499.421	(657)	4.800	10.898	494.440	107.868
Produksi/ Production	4.557	45.470	1.174	53.005	4.129	3.909	9.860	102.384	29.022
Saldo akhir 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⁾	-	3.450	-	1	-	-	-	3.450	653
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	6.067	656.992	-	-	-	-	6.067	656.992	124.146
Produksi/ Production	1.104	25.487	303	13.772	885	973	2.292	40.231	9.738
Saldo akhir 31 Maret 2022/ Ending balance, March 31, 2022	38.840	992.233	20.901	821.529	91.640	85.953	151.381	1.899.715	504.274

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2022
(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, 2022
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ <i>Indonesian Assets</i>				Aset Internasional/ <i>International Assets</i> ⁽³⁾		Jumlah/ <i>Total</i>		
	Wilayah Barat/ <i>West</i> ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ <i>East and Central</i> ⁽²⁾						
	Minyak/ <i>Oil</i>	Gas	Minyak/ <i>Oil</i>	Gas	Minyak/ <i>Oil</i>	Gas	Minyak/ <i>Oil</i>	Gas	Minyak dan Gas/ <i>Oil and Gas</i>
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Sumber Daya Kontinjen/ <i>Group Contingent Resources</i>									
Saldo awal 31 Desember 2020/ <i>Beginning balance December 31, 2020</i>	28.403	1.261.438	26.707	1.279.382	54.481	3.154.051	109.591	5.694.871	1.125.427
Penemuan dan pengembangan/ <i>Discoveries and extensions</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ <i>Revisions</i> ⁽⁴⁾	9.593	(67.702)	(18.773)	(540.094)	325	(24.684)	(8.855)	(632.480)	(129.772)
Produksi/ <i>Production</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Desember 2021/ <i>Ending balance, December 31, 2021</i>	37.996	1.193.736	7.934	739.288	54.806	3.129.367	100.736	5.062.391	995.655
Penemuan dan pengembangan/ <i>Discoveries and extensions</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ <i>Revisions</i> ⁽⁴⁾	-	(3.450)	-	-	-	-	-	(3.450)	(653)
Akuisisi dan divestasi/ <i>Acquisition and divestments</i> ⁽⁵⁾	4.331	295.027	-	-	-	-	4.331	295.027	57.356
Produksi/ <i>Production</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Maret 2022/ <i>Ending balance, March 31, 2022</i>	42.327	1.485.312	7.934	739.288	54.806	3.129.367	105.067	5.353.967	1.052.358

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2022
(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) Estimasi cadangan Grup untuk Blok Rimau, dan Blok *South Sumatra Extension* berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2018, sesuai dengan hak partisipasi efektif 100% sampai dengan Oktober 2019 dan 65% per November 2019 sampai dengan seterusnya.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Tarakan dan Blok Lematang berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2017 dan perhitungan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2021.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Senoro Toili dan Blok A berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2021, dengan hak partisipasi efektif masing-masing sebesar 30% dan 85%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok B berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2020 dengan hak partisipasi efektif 40%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Sampang berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2019 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 Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2019 dan perhitungan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2021, dengan hak partisipasi efektif pada Lapangan Maleo dan Peluang 67,5% sedangkan Lapangan Meliwis 77,5%.

Estimasi cadangan Grup pada Ophir Internasional untuk Blok Bualuang berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2020 dengan hak partisipasi efektif 100%. Blok Sinphuhorm dan Blok Chim SaoDua berdasarkan perhitungan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2021 dengan hak partisipasi efektif masing-masing sebesar 9,51% dan 31,9%.

- (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 D&M per 31 Desember 2020.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2022
(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 GCA Certification Report as of December 31, 2018, in accordance with effective working interest by 100% until October 2019 and adjust to 65% as of November 2019 onwards.*

The Group's reserves estimates for Tarakan Block and Lematang Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2017 and Internal Reserve Evaluation as of December 31, 2021.

The Group's reserves estimates for Senoro-Toili Block and Block A were based on GCA Certification Report as of December 31, 2021 with effective working interest by 30% and 85%, respectively.

The Group's reserves estimates for Block B were based on GCA Certification Report as of December 31, 2020 with effective working interest by 40%.

The Group's reserves estimates for Sampang block were based in GCA Certification Report as of December 31, 2019 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%.

The Group's reserves estimates of Ophir International for Bualuang Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2020 with effective working interest by 100%. Sinphuhorm Block and Chim SaoDua Block were based on Internal Reserve Evaluation as of December 31, 2021 with effective working interest by 9.51% and 31.9%, respectively.

- (5) *The Group acquired Conoco Pilips (Grissik) Ltd. where the working areas are located in Indonesia, namely Block Corridor. Reserves estimates for the block were based on D&M Certification Report as of December 31, 2020.*