

PT Medco Power Indonesia
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2022
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut/
*Interim consolidated financial statements as of June 30, 2022
and for the six-month period then ended*

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB
ATAS PENYAJIAN LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2022
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**

**DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION
OF THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2022
AND FOR THE SIX MONTH PERIOD
THEN ENDED**

Kami yang bertanda tangan di bawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|------------------------------|--|
| 1. Nama/Name | : Eka Satria |
| No. Identitas/Id Number | : 3174060702670006 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 8 th Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Jl. Adhyaksa VI No.11, RT003/RW005
Lebak Bulus, Cilandak, Jakarta Selatan |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3300 |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama / <i>President Director</i> |
| 2. Nama/Name | : Susilawati |
| No. Identitas/Id Number | : 3276106601770002 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 8 th Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Perum The Address Blok H-87, RT002/RW013
Leuwinanggung, Tapos, Depok |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3300 |
| Jabatan/Title | : Direktur Keuangan / <i>Finance Director</i> |

menyatakan bahwa :

hereby confirm :

- | | |
|---|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian Interim PT Medco Power Indonesia dan Entitas Anaknya tanggal 30 Juni 2022 dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut ("Laporan Keuangan"); | 1. <i>We are responsible towards the preparation and presentation of the Interim Consolidated Financial Statements of PT Medco Power Indonesia and its Subsidiaries as of June 30, 2022 and for the six-month period then ended ("the Financial Statements");</i> |
| 2. Laporan Keuangan telah disusun dan disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia; | 2. <i>The Financial Statements have been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in Indonesia;</i> |
| 3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan telah disajikan secara lengkap dan benar; | 3. a. <i>All the information in the Financial Statements have been fully and accurately disclosed;</i> |
| b. Laporan Keuangan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. <i>The Financial Statements do not contain any false information or material fact, and do not omit any information or material fact;</i> |

4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian interen dalam Perusahaan.

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

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

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

Jakarta, 30 Juli 2022 / Jakarta, Juli 30, 2022
PT Medco Power Indonesia



Eka Satria
Direktur Utama / *President Director*



Susilawati
Direktur Keuangan / *Finance Director*

A.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2022
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS AS OF JUNE 30, 2022
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD
THEN ENDED**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Surat Pernyataan Direksi		<i>Statement Letter of Board of Directors</i>
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3	<i>Consolidated Statements of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	4-6	<i>Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	7	<i>Consolidated Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian.....	8-9	<i>Consolidated Statements of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	10-162	<i>Notes to the Consolidated Financial Statements</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
As of June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	1.850.281.245.245	2,3	1.954.858.477.342	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang usaha		2		<i>Trade receivables</i>
Pihak ketiga	373.067.034.322	5	111.431.054.093	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	42.474.410.094	7b	30.705.153.009	<i>Related parties</i>
Aset kontrak	17.696.203.178	5	31.088.050.701	<i>Contract asset</i>
Piutang sewa pembiayaan	248.198.748.421	2,10	232.047.504.965	<i>Finance lease receivables</i>
Piutang lain-lain		2		<i>Other receivables</i>
Pihak ketiga - neto	70.669.378.432	6	70.301.024.403	<i>Third parties - net</i>
Pihak berelasi	64.802.730.000	7c	64.802.730.000	<i>Related parties</i>
Persediaan	67.637.154.548	2,8	59.444.686.752	<i>Inventories</i>
Rekening bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	20.533.804.952	2,4	17.442.019.066	<i>Restricted cash in banks and time deposits</i>
Pajak dibayar di muka	29.093.602.422	2,9	23.886.781.562	<i>Prepaid taxes</i>
Beban dibayar di muka dan uang muka	280.690.297.869	2,11	248.333.292.134	<i>Prepaid expenses and advances</i>
Estimasi pengembalian pajak	6.120.099.919	2,21f	20.558.609.173	<i>Estimated claim for tax refund</i>
Aset derivatif	21.723.225.664	2,26	-	<i>Derivative assets</i>
Aset keuangan konsesi	487.548.122.941	2,12	428.742.632.527	<i>Concession financial assets</i>
Aset lancar lainnya	82.753.598.653	19	93.134.034.198	<i>Other current assets</i>
TOTAL ASET LANCAR	3.663.289.656.660		3.386.776.049.925	TOTAL CURRENT ASSETS
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Aset keuangan konsesi - neto porsi jangka pendek	4.410.485.022.454	2,12	4.153.613.647.919	<i>Concession financial assets - net of current portion</i>
Piutang sewa pembiayaan - neto porsi jangka pendek	1.856.699.365.715	2,10	1.937.594.123.475	<i>Finance lease receivables - net of current portion</i>
Piutang lain-lain - pihak ketiga - neto porsi jangka pendek	136.830.354.603	2,6	145.746.311.282	<i>Other receivables - third parties - net of current portion</i>
Piutang lain-lain - pihak berelasi - neto porsi jangka pendek	13.099.916.004	2,7c	13.099.636.004	<i>Other receivables - related parties - net of current portion</i>
Estimasi pengembalian pajak - neto porsi jangka pendek	43.195.690.756	2,21f	56.531.212.387	<i>Estimated claims for tax refund - net of current portion</i>
Aset tetap - neto	555.312.624.003	2,17	434.674.441.508	<i>Property, plant and equipment - net</i>
Aset pajak tangguhan - neto	11.918.331.866	2,21d	11.521.779.880	<i>Deferred tax assets - net</i>
Investasi jangka panjang	2.171.732.838.502	14	1.972.739.694.362	<i>Long-term investment</i>
Uang muka pembelian aset tetap	122.219.448.454	18	80.179.165.556	<i>Advances for purchase of property, plant and equipment</i>
Aset hak guna	40.502.833.138	13	47.637.116.037	<i>Right-of-use assets</i>
Aset eksplorasi dan evaluasi	1.021.373.844.910	2,15	934.233.364.208	<i>Exploration and evaluation assets</i>
Aset takberwujud - neto	29.857.257.931	2,16	30.580.540.448	<i>Intangible assets - net</i>
Aset derivatif	193.657.741.297		-	<i>Derivative assets - net of current maturities</i>
Aset tidak lancar lainnya	21.397.184.721	19	30.925.174.850	<i>Other non-current assets</i>
TOTAL ASET TIDAK LANCAR	10.628.282.454.354		9.849.076.207.916	TOTAL NON-CURRENT ASSETS
TOTAL ASET	14.291.572.111.014		13.235.852.257.841	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	534.451.514.734	2,20a	504.701.636.701	Trade payables
Utang lain-lain	424.158.671.472	2,20b	359.294.921.759	Other payables
Beban akrual	210.252.194.698	2,22	272.780.301.211	Accrued expenses
Utang pajak	21.919.805.793	2,21a	95.150.397.177	Taxes payable
Porsi jangka pendek atas:				Current maturities of:
Liabilitas sewa	14.791.685.787	2,28	14.700.239.885	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang	585.475.541.513	2,24	2.707.275.734.255	Long-term debt
Pinjaman jangka panjang lainnya	-	25	832.700.000.000	Other long-term debt
Liabilitas derivatif	-	2,26	7.569.835.061	Derivative liabilities
TOTAL LIABILITAS JANGKA PENDEK	1.791.049.413.997		4.794.173.066.049	TOTAL CURRENT LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Utang lain-lain - neto				Other payables - net of
porsi jangka pendek	44.705.022.347	2,20b	41.871.504.678	current portion
Beban akrual - neto				Accrued expenses - net of
porsi jangka pendek	76.072.703.488	2,22	81.034.461.802	current portion
Utang kepada pihak berelasi	2.949.085.820	2,7d	1.729.241.798	Due to related parties
Liabilitas sewa - neto				Lease liabilities - net of
porsi jangka pendek	28.945.722.201	2,28	35.720.527.966	current portion
Pinjaman jangka panjang - neto				Long-term debt - net of
porsi jangka pendek	4.528.295.401.664	2,24	1.063.989.450.854	current portion
Pinjaman jangka panjang lainnya	751.598.588.334	25	749.037.687.638	Other long-term debt
Liabilitas derivatif - neto				Derivative liabilities - net of
porsi jangka pendek	-	2,26	79.390.902.125	current portion
Liabilitas pajak tangguhan - neto	541.953.971.409	2,21d	445.337.323.514	Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan kerja	123.645.353.366	2,27c	112.110.205.986	Estimated liability for employee service entitlements
TOTAL LIABILITAS JANGKA PANJANG	6.098.165.848.629		2.610.221.306.361	TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES
TOTAL LIABILITAS	7.889.215.262.626		7.404.394.372.410	TOTAL LIABILITIES

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp1.000 per saham Modal dasar - 2.000.000.000 saham				Capital stock - Rp1,000 par value per share Authorized - 2,000,000,000 shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 1.100.000.000 saham	1.100.000.000.000	30	1.100.000.000.000	Subscribed and fully paid - 1,100,000,000 shares
Tambahan modal disetor	463.406.258.255	30	463.406.258.255	Additional paid-in capital
Selisih kurs penjabaran mata uang asing	155.776.302.185	2	121.456.430.066	Difference in foreign currency translation
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan non-pengendali	846.017.059.411	1c,30	846.017.059.411	Difference value in transactions with non-controlling interest
Penyesuaian nilai wajar atas instrument lindung nilai arus kas	84.256.481.952	2	(34.592.981.228)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Bagian laba komprehensif lain dari entitas ventura bersama	176.731.558.092	2,14	7.557.028.255	Share of other comprehensive income of joint venture
Saldo laba				Retained earnings
Ditentukan penggunaannya	220.000.000.000	30	-	Appropriated
Tidak ditentukan penggunaannya	863.991.463.913		1.083.987.937.406	Unappropriated
Total ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	3.910.179.123.808		3.587.831.732.165	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan non-pengendali	2.492.177.724.580	29a	2.243.626.153.266	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS	6.402.356.848.388		5.831.457.885.431	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	14.291.572.111.014		13.235.852.257.841	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Enam Bulan yang berakhir
pada tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
PENDAPATAN USAHA	848.478.536.112	2,31	955.753.743.702	REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	(322.943.344.639)	2,32	(496.627.702.747)	COST OF REVENUES
LABA BRUTO	525.535.191.473		459.126.040.955	GROSS PROFIT
Beban operasional	(228.054.522.477)	2,33	(190.291.693.552)	Operating expenses
Pendapatan lain-lain	86.492.123.645	2,34	676.437.397.797	Other income
Beban lain-lain	(1.178.334.781)	2,35	(127.429.073.857)	Other expenses
LABA DARI OPERASI	382.794.457.860		817.842.671.343	PROFIT FROM OPERATIONS
Pendapatan bunga	12.184.623.120		13.078.097.862	Interest income
Pajak atas pendapatan bunga	(2.436.924.624)		(2.615.619.572)	Tax on interest income
Beban pendanaan	(205.013.042.549)	36	(219.177.392.159)	Finance costs
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	187.529.113.807		609.127.757.474	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(65.504.626.124)	2,21b	(177.721.065.157)	INCOME TAX EXPENSE
LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	122.024.487.683		431.406.692.317	PROFIT FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	-	37	170.277.131.607	Profit after income tax expense from discontinued operations
LABA PERIODE BERJALAN	122.024.487.683		601.683.823.924	PROFIT FOR THE PERIOD
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME
POS YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI DI TAHUN BERIKUTNYA				ITEMS THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT YEARS
Pengukuran kembali program imbalance kerja - neto pajak	-		432.572.730	Remeasurement of defined benefit plans - net of tax

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang berakhir
pada tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)**

**For the Six-Month Period Ended
June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)				OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
POS YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI DI PERIODE BERIKUTNYA				ITEMS THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS
Selisih kurs penjabaran mata uang asing	97.315.140.176		90.135.411.343	Difference in foreign currency translation
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - neto pajak	233.038.163.098		18.947.307.903	Fair value adjustment on cash flow hedging instrument - net of tax
Bagian laba komprehensif lain dari entitas ventura bersama	169.174.529.837	14	2.244.051.759	Share of other comprehensive income of joint venture
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN PERIODE BERJALAN - NETO PAJAK PENGHASILAN	499.527.833.111		111.759.343.735	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD - NET OF INCOME TAX
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	621.552.320.794		713.443.167.659	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD
LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				PROFIT FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	3.526.507		342.805.726.000	Profit for the period from continuing operations
Laba periode berjalan dari operasi yang dihentikan	-		137.022.565.466	Profit for the period from discontinued operations
Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	3.526.507		479.828.291.466	Profit for the period attributable to equity holders of the parent company
Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali	122.020.961.176	2,29b	121.855.532.458	Profit for the period attributable to non-controlling interests
	122.024.487.683		601.683.823.924	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)**

**Untuk Periode Enam Bulan yang berakhir
pada tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)**

**For the Six-Month Period Ended
June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
TOTAL PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	322.347.391.643		481.859.907.868	<i>Equity holders of the parent company Comprehensive income for the period from continuing operations</i>
Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dihentikan	-		137.022.565.466	<i>Comprehensive income for the period from discontinued operations</i>
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	322.347.391.643		618.882.473.334	<i>Comprehensive income for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali	299.204.929.151	2,29c	94.560.694.325	<i>Comprehensive income for the period attributable to non-controlling interests</i>
	621.552.320.794		713.443.167.659	
LABA PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00	43	436,21	BASIC EARNINGS PER SHARES ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA PER SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	0,00	43	311,64	BASIC EARNINGS PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

PT MEDCO POWER INDONESIA DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
 Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal 30 Juni 2022
 (Disajikan dalam Rupiah, Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO POWER INDONESIA DAN ENTITAS ANAKNYA
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
 For the Six-Month Period Ended June 30, 2022 and 2020
 (Expressed in Rupiah, Unless Otherwise Stated)

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

Catatan/ Notes	Modal saham (Catatan 30)/ Capital stock (Note 30)	Tambahan modal disetor (Catatan 30)/ Additional paid-in capital (Note 30)	Saldo laba ditentukan penggunaannya/ Appropriated retained earnings	Saldo laba tidak ditentukan penggunaannya/ Unappropriated retained earnings	Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas (Catatan 26)/ Fair value adjustment on cash flow hedging instruments (Note 26)	Selisih kurs karena penjabaran mata uang asing/ Difference in foreign currency translation	Bagian laba komprehensif lain dari entitas ventura bersama (Catatan 14)/ Share of other comprehensive income of joint venture (Note 14)	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 30)/ Difference in transactions with non-controlling interest (Note 30)	Total ekuitas yang dapat distribusikan kepada pemilik entitas induk/ Total equity attributable to the equity holders of the parent company	Kepentingan non-pengendali (Catatan 29)/ Non-controlling interests (Note 29)	Total ekuitas/ Total equity	
Saldo per 31 Desember 2020	1.100.000.000.000	457.439.607.864	-	1.057.207.516.802	(309.457.381.440)	86.861.457.139	-	124.888.741.720	2.516.939.942.085	2.663.451.180.650	5.180.391.122.735	Balance, December 31, 2020
Laba periode berjalan	-	-	-	228.606.052.758	-	-	-	-	228.606.052.758	167.993.300.460	396.599.353.218	Profit for the year
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	2.144.512.345	58.733.610.523	118.290.668.117	7.557.028.255	-	186.725.819.240	(2.628.930.061)	184.096.889.179	Other comprehensive income
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	230.750.565.103	58.733.610.523	118.290.668.117	7.557.028.255	-	415.331.871.998	165.364.370.399	580.696.242.397	Total comprehensive income for the year
Divestasi 2% saham MGeoPS	14,37	5.966.650.391	-	(132.435.094.499)	216.130.789.689	(83.695.695.190)	-	-	5.966.650.391	(1.367.658.288.629)	(1.361.691.638.238)	2% MGeoPS share divestment
Transaksi dengan pihak non-pengendali	1c	-	-	-	-	-	-	721.128.317.691	721.128.317.691	448.609.685.889	1.169.738.003.580	Transactions with non-controlling interest
Setoran modal dari kepentingan non-pengendali	29	-	-	-	-	-	-	-	-	341.903.704.957	341.903.704.957	Capital contribution from non-controlling interest
Pembagian dividen untuk pemilik entitas induk	30	-	-	(71.535.050.000)	-	-	-	-	(71.535.050.000)	-	(71.535.050.000)	Dividend distribution to equity holders of the parent company
Pembagian dividen untuk kepentingan non-pengendali	29	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.044.500.000)	(8.044.500.000)	Dividend distribution to non-controlling interest
Saldo per 31 Desember 2021	1.100.000.000.000	463.406.258.255	-	1.083.987.937.406	(34.592.981.228)	121.456.430.066	7.557.028.255	846.017.059.411	3.587.831.732.165	2.243.626.153.266	5.831.457.885.431	Balance, December 31, 2021
Laba periode berjalan	-	-	-	3.526.507	-	-	-	-	3.526.507	122.020.961.176	122.024.487.683	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	118.849.463.180	34.319.872.119	169.174.529.837	-	322.343.865.136	177.183.967.975	499.527.833.111	Other comprehensive income
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	3.526.507	118.849.463.180	34.319.872.119	169.174.529.837	-	322.347.391.643	299.204.929.151	621.552.320.794	Total comprehensive income for the period
Pembagian dividen untuk kepentingan non-pengendali	29	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.653.357.837)	(50.653.357.837)	Dividend distribution to non-controlling interest
Penentuan laba ditahan	30	-	220.000.000.000	(220.000.000.000)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation retained earnings
Saldo per 30 Juni 2022	1.100.000.000.000	463.406.258.255	220.000.000.000	863.991.463.913	84.256.481.952	155.776.302.185	176.731.558.092	846.017.059.411	3.910.179.123.808	2.492.177.724.580	6.402.356.848.388	Balance, June 30, 2022

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
INTERIM**
Untuk Periode Enam Bulan yang berakhir
pada tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
CASH FLOWS**
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan	515.913.256.054		490.826.823.665	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok	(45.874.516.212)		(92.021.080.535)	Cash paid to suppliers
Pembayaran kas kepada karyawan	(157.400.493.007)		(141.044.207.660)	Cash paid to employees
Pembayaran kas untuk biaya operasional	(65.493.896.059)		(36.745.496.365)	Cash paid for operating expenses
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	247.144.350.776		221.016.039.105	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(22.384.836.198)		(40.017.724.939)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	224.759.514.578		180.998.314.166	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penambahan atas aset konsesi	(106.273.147.138)		(270.014.698.864)	Addition to concession financial assets
Penambahan aset tetap	(141.080.645.835)	17	(16.358.687.366)	Acquisitions of property, plant and equipments
Penambahan uang muka	(53.315.200.222)		-	Addition of advances
Penerimaan bunga	12.184.623.120		13.078.097.862	Interest received
Penambahan akun berelasi	(13.099.916.004)		-	Increase in related parties accounts
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(87.140.480.702)	15	(73.728.859.745)	Addition to exploration and evaluation assets
Penerimaan dari penjualan aset tetap	-	17	106.000.000	Sale of property, plant and equipments
Penerimaan dari penjualan investasi saham	-	1c	1.169.258.922.265	Proceed from sales of investment in shares
Kas neto yang diperoleh (digunakan untuk) aktivitas investasi	(388.724.766.781)		822.340.774.152	Net cash provided by (used in) investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Enam Bulan yang berakhir
pada tanggal 30 Juni 2022
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
CASH FLOWS (continued)
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2022
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	Catatan/ Notes	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Hasil yang diperoleh dari pinjaman jangka panjang	1.389.595.200.150		756.520.740.000	<i>Proceeds from long-term debts</i>
Setoran modal dari kepentingan non-pengendali	-	29	341.903.704.957	<i>Capital contribution from non-controlling interests</i>
Pembayaran beban bunga dan beban pendanaan	(182.452.353.451)		(179.358.539.096)	<i>Interest and financing charges paid</i>
Pembayaran atas pinjaman jangka panjang	(180.320.350.106)		(615.018.070.110)	<i>Payments of long-term debts</i>
Pembayaran atas pinjaman non-bank	(832.700.000.000)		-	<i>Payments of non-bank loan</i>
Penerimaan dari (pembayaran atas) pinjaman jangka pendek	-	23	(175.953.141.270)	<i>Proceeds from (payments of) short-term bank loans</i>
Penarikan rekening bank dan deposito yang dibatasi penggunaannya	-		30.448.151.023	<i>Withdrawal of restricted cash in banks and time deposits</i>
Penempatan rekening bank dan deposito yang dibatasi penggunaannya	(3.091.785.886)		-	<i>Placement of restricted cash in banks and time deposits</i>
Pembayaran liabilitas sewa	(9.365.042.029)		(7.739.286.912)	<i>Payments of lease liabilities</i>
Pembagian dividen untuk kepentingan non-pengendali	(50.653.357.837)	29	(134.500.000)	<i>Dividend distribution to non-controlling interests</i>
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas pendanaan	131.012.310.841		150.669.058.592	Net cash provided by financing activities
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI BERJALAN	(32.952.941.362)		1.154.008.146.910	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATION
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI DIHENTIKAN	-		53.613.497.000	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUING OPERATION
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS	(32.952.941.362)		1.207.621.643.910	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO	(71.624.290.735)		198.552.376.762	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCES
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL PERIODE	1.954.858.477.342		1.177.695.659.590	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR PERIODE	1.850.281.245.245	3	2.583.869.680.262	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Power Indonesia (“Perusahaan”) didirikan dengan nama PT Medco Power Karimata berdasarkan Akta Notaris No. 97 oleh Ny. MTH. Suprapti, S.H., pada tanggal 28 Januari 2004. Akta pendirian telah diubah berdasarkan Akta Notaris No. 10 oleh Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., pada tanggal 3 September 2004, terkait dengan perubahan nama Perusahaan menjadi PT Medco Power Indonesia. Akta pendirian dan perubahannya disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dengan Surat Keputusan C-24274 HT.01.01.TH.2004 tanggal 29 September 2004 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 895, Tambahan No. 7 tanggal 25 Januari 2005.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, dimana perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan Akta Notaris No. 11 oleh Michael Suryono Halim, S.H., M.Kn., tanggal 29 Juni 2022, terkait perubahan Anggaran Dasar Perseroan untuk disesuaikan dengan Peraturan OJK No. 33/2014, yaitu terkait dengan ketentuan mengenai Direksi, Dewan Komisaris, Rapat Direksi dan Rapat Dewan Komisaris. Perubahan ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam suratnya No. AHU-0123452.AH.01.11.TAHUN 2022 tanggal 29 Juni 2022.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri dari, antara lain, mengambil alih, membangun dan mengoperasikan pembangkit listrik; penjualan tenaga listrik; mengoperasikan dan memelihara pembangkit listrik, transmisi dan jaringan distribusi; melakukan jasa rekayasa pengadaan dan konstruksi; melakukan jasa penunjang kelistrikan; melakukan jasa konsultasi manajemen bisnis bidang kelistrikan; membangun, mengoperasikan dan memelihara pipa gas untuk keperluan pemasokan gas. Perusahaan telah melakukan seluruh kegiatan tersebut, kecuali membangun, mengoperasikan dan memelihara pipa gas untuk keperluan pemasokan gas.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Power Indonesia (the “Company”) was established under the name of PT Medco Power Karimata based on Notarial Deed No. 97 dated January 28, 2004 of Ny. MTH. Suprapti, S.H. The deed of establishment was amended on September 3, 2004, based on Notarial Deed No. 10 of Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., concerning the change of its name to PT Medco Power Indonesia. The deed of establishment and its amendment were approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. C-24274 HT.01.01.TH.2004 dated September 29, 2004 and was published in State Gazette No. 895, Supplement No. 7 dated January 25, 2005.

The Company’s Articles of Association has been amended several times, the latest amendment by Notarial Deed No. 11 of Michael Suryono Halim, S.H., M.Kn., dated June 29, 2022, regarding changes in the Company’s Articles of Association to be adjusted to OJK Regulation No. 33/2014, which is related to provisions regarding the Board of Directors, Board of Commissioners, Meetings of the Board of Directors and Meetings of the Board of Commissioners. This change has been approved by the Minister of Law and Human Rights in his letter No. AHU-0123452.AH.01.11.TAHUN 2022 dated June 29, 2022.

As stated in Article 3 of the Company’s Articles of Association, the scope of activities of the Company comprises, among others, acquiring, developing and operating power plant; selling electricity; operating and maintaining power plant, transmission and electricity distribution network; providing engineering procurement and construction services; providing power support business; providing management consulting services on electricity business area; developing, operating and maintaining gas piping for gas supply. The Company performs all of those activities, except for operating and maintaining gas piping for gas supply..

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

a. Informasi Umum (lanjutan)

Perusahaan berdomisili di Jakarta, Indonesia, dengan kantor beralamat pada The Energy Building, lantai 8, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53 Lot 11A SCBD, Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan 12190. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 9 Juni 2005.

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Dewan Komisaris:	
Komisaris Utama	Amri Siahaan
Komisaris Independen	M. Teguh Pamuji
Komisaris	Darmoyo Doyoatmojo
Direksi:	
Direktur Utama	Eka Satria
Direktur	Femi Firsadi Sastrana
Direktur	Imron Ghozali
Direktur	Susilawati
Komite Audit:	
Direktur Utama	M. Teguh Pamuji
Anggota	Ferry Sanjaya
Anggota	Hendry

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan dan entitas anak (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan tetap masing-masing sebanyak 631 orang.

Perusahaan dimiliki masing-masing sebesar 51% dan 49% oleh PT Medco Power Internasional dan PT Medco Energi Internasional Tbk (MEI) pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, PT Medco Power Internasional dimiliki oleh MEI sebesar 100%.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, entitas induk terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. Aksi korporasi

Pada tanggal 23 Mei 2019, Perusahaan telah menerbitkan Sukuk Wakalah Medco Power Indonesia II tahun 2019 yang telah mendapatkan pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan pada tanggal 20 Mei 2019 dan melakukan pencatatan perdana di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 24 Mei 2019, dengan sukuk wakalah sebesar Rp850.000.000.000.

1. GENERAL (continued)

a. General Information (continued)

The Company is domiciled in Jakarta, Indonesia, with its office located at The Energy Building, 8th floor, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53 Lot 11A SCBD, Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan 12190. The Company started commercial operations on June 9, 2005.

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as of June 30, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
		Board of Commissioners:
	Amri Siahaan	President Commissioner
	M. Teguh Pamuji	Independent Commissioner
	Darmoyo Doyoatmojo	Commissioner
		Board of Directors:
	Eka Satria	President Director
	Femi Firsadi Sastrana	Director
	-	Director
	Susilawati	Director
		Audit Committee:
	M. Teguh Pamuji	Chairman
	Ferry Sanjaya	Member
	Hendry	Member

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company and its Subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have 631 permanent employees, respectively.

The Company is 51% and 49% owned by PT Medco Power Internasional and PT Medco Energi Internasional Tbk (MEI), respectively, as of December 31, 2021 and 2020. As of December 31, 2021 and 2020, PT Medco Power Internasional is 100% owned by MEI.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company's ultimate parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. Corporate action

On May 23, 2019, the Company issued Medco Power Indonesia Sukuk Wakalah II for the year 2019 in which the statement of effectivity has been obtained from the Financial Services Authority on May 20, 2019 and initial listing at Indonesia Stock Exchange on May 24, 2019 with sukuk wakalah amounted to Rp850,000,000,000.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Aksi korporasi (lanjutan)

Pada tanggal 4 Juli 2018, Perusahaan telah menerbitkan Obligasi Medco Power Indonesia I dan sukuk wakalah Medco Power Indonesia I tahun 2018 yang telah mendapatkan pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan pada tanggal 26 Juni 2018 dan melakukan pencatatan perdana di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 5 Juli 2018, dengan obligasi dan sukuk wakalah masing - masing sebesar Rp600.000.000.000. Jumlah obligasi dan sukuk wakalah adalah sebesar Rp1.200.000.000.000.

c. Struktur Entitas Anak

i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut:

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)		Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Dalle Panaran ("DP") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	99,01%	99,01%	10.464.191	10.464.191
PT Indo Medco Power ("IMP") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	99,98%	99,98%	2.000.194	1.999.571
PT Muara Enim Multi Power ("MEMP") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	80,00%	80,00%	1.338.918	1.329.019

1. GENERAL (continued)

b. Corporate action (continued)

On July 4, 2018, the Company issued Medco Power Indonesia I bonds and Medco Power Indonesia sukuk wakalah I for the year 2018 in which the statement of effectivity has been obtained from the Financial Services Authority on June 26, 2018 and initial listing at Indonesia Stock Exchange on July 5, 2018 with bonds and sukuk wakalah amounted to Rp600,000,000,000, respectively. Bonds and sukuk wakalah amounted to Rp1,200,000,000,000.

c. Structure of the Subsidiaries

i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries: (continued)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Usaha/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)		Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Bio Jatropa Indonesia ("BJI") ²⁾ Indonesia	13 September/ September 13, 2017	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2032 sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik/ Operation of power plant and supply of electric power until 2032 in accordance with PPA	69,93% melalui/ through SAL	69,93% melalui/ through SAL	212.028.174	225.635.960
PT Sangsaka Hidro Selatan ("SHS") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/ Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/ Operation of power plant	69,93% melalui/ through SAL	69,93% melalui/ through SAL	1.000.000	1.000.000
PT Sangsaka Hidro Kasmar ("SHK") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/ Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/ Operation of power plant	67,20% melalui/ through SAL	67,20% melalui/ through SAL	14.798.706	14.788.314
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ("SHC") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/ Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/ Operation of power plant	69,93% melalui/ through BJI	69,93% melalui/ through BJI	1.000.000	1.000.000
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ("SHPL") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/ Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/ Operation of power plant	67,20% melalui/ through SHK	67,20% melalui/ through SHK	1.000.000	1.000.000
PT Sangsaka Hidro Baliase ("SHB") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/ Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/ Operation of power plant	67,20% melalui/ through SHK	67,20% melalui/ through SHK	1.579.747	1.579.871
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP") ¹⁾ Indonesia	23 Mei/May 23, 2018	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2033 sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik/ Operation of power plant and supply of electric power until 2033 in accordance with PPA	100,00% (0,01% melalui/ through DP)	100,00% (0,01% melalui/ through DP)	248.709.865	261.443.576

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries: (continued)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)		Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Medco Hidro Indonesia ("MHI") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Induk Entitas Perusahaan dari SHBar dan NES/Holding company of SHBar and NES	100,00% (0,10% melalui/ through DP)	100,00% (0,10% melalui/ through DP)	63.131.045	63.131.146
PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (0,10% melalui/ through DP)	100,00% (0,10% melalui/ through DP)	10.787.705	10.660.339
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	80,00% melalui/ through MHI	80,00% melalui/ through MHI	16.376.023	16.376.191
PT Medco Geothermal Nusantara ("MGN") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (0,04% melalui/ through DP)	100,00% (0,04% melalui/ through DP)	2.603.500	2.603.500
PT Medco Power Sentral Sumatra ("MPSS") ¹⁾ Indonesia	10 Februari/February 10, 2022	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (0,1% melalui/ through MGN)	100,00% (0,1% melalui/ through MGN)	635.033.992	626.705.071
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") ²⁾ Indonesia	10 Februari/February 10, 2022	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	51,00% melalui/ through MPSS	51,00% melalui/ through MPSS	5.784.662.725	4.838.580.729
PT Medcopower Energi Baru ("MPEB") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (1,00% melalui/ through MGI)	100,00% (1,00% melalui/ through MGI)	21.292.269	21.292.469
PT Medcopower Solar Sumbawa ("MPSOS") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (1,00% - Perusahaan /Company; 99,00% melalui/ through MPEB)	100,00% (1,00% melalui/ through MPEB)	254.694.324	188.629.196

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)			
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	30 Juni 2022/ June 30, 2022
PT Medcopower Surya Nusantara ("MPSN") ² Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (1,00% - Perusahaan /Company; 99,00% melalui/ through MPEB)	100,00% (1,00% - Perusahaan /Company; 99,00% melalui/ through MPEB)	500.064	500.000
PT Medcopower Transportasi Listrik ("MPTL") ² Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (1,00% - Perusahaan /Company; 99,00% melalui/ through MPEB)	100,00% (1,00% - Perusahaan /Company; 99,00% melalui/ through MPEB)	2.841.100	3.086.621
PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT") ¹ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	51,00%	51,00%	51.959.289	50.941.613
PT Medco Solar Bali Barat ("MSBB") ¹ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	51,00%	51,00%	31.736.960	30.785.437
PT Medco Sumbawa Gas ("MSG") ¹ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00%	100,00%	18.720.587	2.500.000
PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI") ¹ Indonesia	5 Maret/March 5, 2021	Entitas Induk dari DEB, MGS, EPE, MPE, MPSI, UBE, MEM, MGPS / Holding company of DEB, MGS, EPE, MPE, MPSI, UBE, MEM, MGPS	60,00%	60,00%	2.060.504.010	2.109.835.964
PT Dalle Energy Batam ("DEB") ² Indonesia	24 Januari/January 24, 2006	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2024 sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik/ Operation of power plant and supply of electric power until 2024 in accordance with PPA	47,99% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 79,99%)	47,99% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 79,99%)	649.870.944	669.378.845

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)			
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS") ²⁾ Indonesia	22 April/April 22, 2008	Operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik Sarulla/Operation and maintenance of Sarulla power plant	61,96% (4,96% - Perusahaan /Company; 57,00% melalui/ through MKPI) (MKPI memiliki/ owned 95%)	61,96% (4,96% - Perusahaan /Company; 57,00% melalui/ through MKPI) (MKPI memiliki/ owned 95%)	106.524.144	119.945.886
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE") ²⁾ Indonesia	8 Mei/May 8, 2008	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2028 sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik/ Operation of power plant and supply of electric power until 2028 in accordance with PPA	51,00% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 85%)	51,00% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 85%)	188.053.380	190.660.033
PT Energi Prima Elektrika ("EPE") ²⁾ Indonesia	1 Juli/July 1, 2006	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2026 sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik/ Operation of power plant and supply of electric power until 2026 in accordance with PPA	55,50% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 92,5%)	55,50% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 92,5%)	132.549.349	131.984.264
PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Entitas bertujuan khusus untuk proyek geothermal/Special purpose company for geothermal projects	100,00% (0,01% melalui/ through MGN)	100,00% (0,01% melalui/ through MGN)	571.057.896	527.525.062
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") ²⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	51,00% (51,00% melalui/ through MGI)	51,00% (51,00% melalui/ through MGI)	1.068.198.962	963.225.331

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries: (continued)

Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)		Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Medcopower Servis Indonesia ("MPSI") ²⁾ Indonesia	10 Februari/February 10, 2022	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	62,00% (4,00% - Perusahaan /Company; 1,00% melalui/thro ugh MGN; 57,00% melalui/ through MKPI) (MKPI memiliki/ owned 95%)	100,00% (0,04% melalui/ through MGN)	20.934.604	16.137.704
PT Universal Batam Energy ("UBE") ²⁾ Indonesia	6 Januari/January 6, 2016	Entitas induk dari ELB/Holding company of ELB	42,00% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 70%)	70,00%	21.186.752	20.879.279
PT Energi Listrik Batam ("ELB") ²⁾ Indonesia	6 Januari/January 6, 2016	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	43,39% (3,49% - Perusahaan /Company; 39,90% melalui/ through MKPI)	69,99% melalui/ through UBE	865.255.980	879.920.615
PT Medco Energi Menamas ("MEM") ²⁾ Indonesia	29 Oktober/October 29, 2004	Induk Perusahaan dari MEB/Holding company of MEB	59,99% melalui/ through MKPI (MKPI memiliki/ owned 99,99%)	99,99%	150.909.727	153.605.158
PT Mitra Energi Batam ("MEB") ²⁾ Indonesia	29 Oktober/October 29, 2004	Operasi atas pembangkit listrik dan penyediaan tenaga listrik sampai dengan 2034 sesuai dengan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik/Operation of power plant and supply of electric power until 2034 in accordance with Power Purchase Agreement (PPA)	42,39% (10,00% - Perusahaan /Company; 32,39% melalui/ through MKPI)	63,99% (10,00% - Perusahaan /Company; 53,99% melalui/ through MEM)	684.680.726	683.832.992

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries: (continued)

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- i. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan memiliki entitas anak sebagai berikut: (lanjutan)

Entitas Anak Negara Perusahaan Berada/ Subsidiary Country of Incorporation	Dimulainya Kegiatan Komersial/ Start of Commercial Operations	Jenis Bisnis/ Nature of Business	Kepemilikan Efektif (%)/ Effective Ownership (%)		Total Aset (dalam ribuan rupiah) (Sebelum eliminasi untuk konsolidasi)/ Total Assets (in thousands of Rupiah) (Before elimination for consolidation)	
			30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Des 2021/ Dec 31, 2021
PT Medco General Power Services ("MGPS") ²⁾ Indonesia	28 Juli 2008/July 28, 2008	Induk Perusahaan dari TJBPS/Holding company of TJBPS	59,76% melalui/through MKPI (MKPI memiliki/owned 99,6%)	99,90%	23.147.230	46.035.412
PT TJB Power Services ("TJBPS") ²⁾ Indonesia	1 Oktober/October 1, 2006	Operasi atas pembangkit listrik selama 24 tahun sesuai dengan perjanjian operasi dan pemeliharaan /Operation of power plant for 24 years in accordance with Operation and Maintenance Agreement	49,88% (5,00% - Perusahaan /Company; 44,88% melalui/through MKPI)	80,02% melalui/through MGPS	288.102.195	307.745.182
PT Sangsaka Agro Lestari ("SAL") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Entitas Induk dari SHL, BJI, SHS, SHK, SHC, SHPL/ Holding company of SHL, BJI, SHS, SHK, SHC, SHPL	70,00%	70,00%	7.894.390	7.893.752
PT Medco Solar Pasifik ("MSP") ¹⁾ Indonesia	Belum memulai kegiatan komersial/Has not yet started commercial operations	Operasi atas pembangkit listrik/Operation of power plant	100,00% (0,1% melalui/through MPEI)	100,00% (0,1% melalui/through MPEI)	2.500.000	-

- 1) Entitas anak dengan kepemilikan langsung oleh PT Medco Power Indonesia
2) Entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- i. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company has the following subsidiaries: (continued)

- 1) Subsidiaries held directly by PT Medco Power Indonesia
2) Subsidiaries held indirectly through subsidiary undertakings

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Perubahan kepemilikan signifikan di Entitas anak

Pada tanggal 4 September 2020, Perusahaan telah bersepakat dengan The Kansai Electric Power Co. Inc. ("Kansai Electric"), melalui KPIC Netherlands BV ("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.

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia (KEPTI) dan Perusahaan menandatangani perjanjian jual beli untuk melaksanakan pembelian entitas anak Perusahaan yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M selain MRPR, dengan harga transaksi sebesar Rp1.169.258.922.265 (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 Maret 2021 dan 29 Maret 2021, Perusahaan, KPN dan KPT melakukan penyeteroran modal kepada KEPTI. Setoran modal tersebut mengakibatkan Perusahaan memiliki 60% kepemilikan di KEPTI sedangkan KPN dan KPT secara bersama-sama memiliki 40% kepemilikan di KEPTI. Total setoran modal yang dilakukan Perusahaan, KPN dan KPT adalah Rp2.032.540.191.872 (AS\$140.524.073). Selanjutnya, KEPTI melakukan perubahan nama menjadi PT Medco Kansai Power Indonesia (MKPI). Berdasarkan persetujuan bersama antara Perusahaan, KPN dan KPT, MPI akan membayar kepada KPN dan KPT sebesar total 40% atas pembayaran yang akan diterima Perusahaan atas piutang pemegang saham non-pengendali salah satu entitas IPP dan O&M yang setara dengan Rp58.334.717.208.

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- ii. Significant change of ownership in Subsidiaries

On September 4, 2020, the Company 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.

On March 5, 2021, PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia (KEPTI) and the Company entered into a sales and purchase agreement to execute the purchase of the Company subsidiaries engaged in Gas IPP and O&M businesses except for MRPR, with a transaction price of Rp1,169,258,922,265 (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, 2021 and March 29, 2021, the Company, KPN and KPT injected capital to KEPTI. The capital contribution resulting in the Company owning 60% of ownership in KEPTI while KPN and KPT together owning 40% ownership in KEPTI. The total paid-in capital made by the Company, KPN and KPT was Rp2,032,540,191,872 (US\$140,524,073). Subsequently, KEPTI changed its name to PT Medco Kansai Power Indonesia (MKPI). Based on the agreement between the Company, KPN and KPT, the Company 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 Rp58,334,717,208.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Struktur Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Perubahan kepemilikan signifikan di Entitas anak (lanjutan)

Setelah penyelesaian transaksi ini, MPI dan MKPI, masing-masing mencatat kenaikan kas sebesar Rp875.186.542.266 (AS\$61.210.417) dan Rp852.504.995.754 (AS\$59.624.073). Selanjutnya, bagian kepemilikan MKPI atas entitas IPP dan O&M sebesar Rp448.609.685.889 (AS\$31.375.695) menjadi bagian dari kepentingan non-pengendali.

Karena serangkaian transaksi tersebut di atas tidak mengakibatkan Perusahaan kehilangan pengendalian atas entitas IPP dan O&M, maka selisih antara imbalan yang diterima Perusahaan dengan nilai tercatat bagian kepemilikan entitas IPP dan O&M yang diserahkan, setelah dikurangi beban dan pajak terkait sebesar Rp721.128.317.691 disajikan sebagai bagian dari ekuitas pada akun "Selisih nilai transaksi dengan kepentingan non-pengendali" pada laporan posisi keuangan konsolidasian Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2021.

- iii. Perusahaan, melalui 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 18,07% (Catatan 14 dan 37). MGeoPS memiliki kepentingan sebesar 36,8775% di GKPB. GKPB ditunjuk untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi atas sumber energi geotermal pada area Sarulla dengan luas lahan sebesar 490 km² di Sumatera Utara dan untuk menghasilkan energi listrik dari sumber tersebut serta menjual kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero). Sejak tanggal 10 Desember 2007, GKPB menunjuk Sarulla Operations Ltd sebagai Operator.

1. GENERAL (continued)

c. Structure of the Subsidiaries (continued)

- ii. Significant change of ownership in Subsidiaries (continued)

After this transaction, the Company and MKPI accounted additional cash balance amounted to Rp875,186,542,266 (US\$61,210,417) and Rp852,504,995,754 (US\$59,624,073), respectively. Furthermore, MKPI's ownership interest on the IPP and O&M entities amounting to Rp448,609,685,889 (US\$31,375,695) became part of non-controlling interest.

Since the above series of transactions did not result in the Company losing control on the IPP and O&M entities, the difference between the Company'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 Rp721,128,317,691 is presented in the equity account as "Difference value in transactions with non-controlling interests" in the Company's consolidated statement of financial position as of December 31, 2021.

- iii. The Company, through 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 GKPB decreased to 18.07% (Notes 14 and 37). MGeoPS owned 36.8775% interest in JOCG. The JOCG is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with the size of approximately 490 km², in North Sumatera, and to generate electricity from those resources as well as sale to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero). Since December 10, 2007, JOCG appointed Sarulla Operations Ltd as the Operator.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan 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, yang disajikan dalam Rupiah, telah disusun berdasarkan konsep akrual dan menggunakan konsep biaya historis kecuali diungkapkan lain dalam catatan terkait.

Laporan arus kas konsolidasian menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dan setara kas yang diklasifikasikan ke dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan. Arus kas dari aktivitas operasi disajikan dengan menggunakan metode langsung.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared and presented 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, presented in Rupiah, have been prepared on the accrual basis and using the historical cost basis except as otherwise disclosed in the related notes herein.

The consolidated statement of cash flows presents receipts and disbursements of cash and cash equivalents classified into operating, investing and financing activities. The cash flows from operating activities are presented using the direct method.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

b. Prinsip Konsolidasi

Pengendalian diperoleh ketika 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*. Secara khusus, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika, Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- a. kekuasaan atas *investee* (misalnya adanya hak yang memberikan Perusahaan kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas *investee* yang relevan);
- b. eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatan Perusahaan dengan *investee*; dan
- c. Kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi imbal hasil Perusahaan

Umumnya, kepemilikan hak suara mayoritas menghasilkan pengendalian. Untuk mendukung hal ini dan jika Grup memiliki hak suara kurang dari hak suara mayoritas, atau hak sejenis atas suatu *investee*, Grup mempertimbangkan seluruh fakta dan keadaan ketika menilai apakah Grup memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

- a. pengaturan kontraktual dengan pemegang hak suara lainnya pada *investee*;
- b. hak-hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain; dan
- c. hak suara yang dimiliki Perusahaan dan hak suara potensial.

Grup menilai kembali apakah masih mengendalikan *investee* jika fakta dan keadaan mengindikasikan bahwa terdapat perubahan dalam satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian. Konsolidasi atas entitas anak dimulai sejak tanggal Grup memperoleh pengendalian atas entitas anak dan berakhir ketika Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak.

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

b. Principles of Consolidation

Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Specifically, the Group controls an investee if, and only if, the Group has:

- a. *Power over the investee (i.e., existing rights that give it 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 the returns of the Company.*

Generally, there is a presumption that a majority of voting rights result in control. To support this presumption and 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(s) with the other vote holders of the investee;*
- b. *rights arising from other contractual arrangements; and*
- c. *the Company voting rights and potential voting rights.*

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Aset, liabilitas, pendapatan dan beban atas entitas anak yang diakuisisi atau dijual selama tahun berjalan tercatat dalam laporan keuangan konsolidasian dari tanggal Grup mendapatkan pengendalian hingga tanggal Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak. Perubahan dalam bagian kepemilikan Grup pada entitas anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain ("OCI") diatribusikan kepada pemilik entitas induk dari Perusahaan dan kepentingan non-pengendali ("KNP"), meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit. Ketika diperlukan, penyesuaian dibuat atas laporan keuangan entitas anak untuk menyesuaikan kebijakan akuntansinya sesuai dengan kebijakan akuntansi Perusahaan. Seluruh saldo akun dan transaksi yang material antar Perusahaan, termasuk keuntungan dan kerugian belum terealisasi, jika ada, dieliminasi untuk merefleksikan laporan keuangan konsolidasian Grup sebagai kesatuan entitas bisnis.

Ketika Grup kehilangan pengendalian pada entitas anak, maka Grup (i) menghentikan pengakuan aset (termasuk *goodwill*), liabilitas, KNP dan komponen ekuitas lainnya, (ii) mengakui imbalan yang diterima pada nilai wajar, (iii) mereklasifikasi ke laba rugi, atau dialihkan langsung ke saldo laba apabila diharuskan oleh standar akuntansi, jumlah yang diakui di penghasilan komprehensif lain entitas anak terkait, (iv) mengakui keuntungan atau kerugian terkait dengan hilangnya pengendalian. Saldo investasi yang masih dimiliki diakui pada nilai wajarnya.

Apabila Grup berkomitmen terhadap rencana penjualan yang mengakibatkan kehilangan pengendalian pada entitas anak dan mengklasifikasikan seluruh aset dan liabilitas entitas anak tersebut sebagai aset dimiliki untuk dijual ketika kriteria sebagai aset tidak lancar dimiliki untuk dijual terpenuhi, terlepas apakah setelah penjualan tersebut Grup masih memiliki kepentingan non-pengendali terhadap entitas anak terdahulu atau tidak.

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

b. Principles of Consolidation (continued)

Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group gain control until the date the Group ceases to control the subsidiary. A change in the ownership interest of a subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction.

Profit or loss and each component of OCI are attributed to the equity holders of the parent of the Company and to the non-controlling interest ("NCI"), even if this results in the NCI having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of Subsidiaries to bring their accounting policies into line with the Company's accounting policies. All material intercompany accounts and transactions, including unrealized gains and losses, if any, is eliminated to reflect the consolidated financial position and financial performance of the Group as one business entity.

If the Group loses control over a subsidiary, it (i) derecognizes the related assets (including goodwill), liabilities, NCI and other component of equity, (ii) recognize the fair value of consideration received, (iii) reclassify to profit or loss, or transfer directly to retained earnings if required by other accounting standards, the amount recognized in other comprehensive income in relation to the related subsidiaries, (iv) any resultant gain or loss with loss of control is recognized in profit or loss. Any investment retained is recognized at fair value.

If the Group commits to a planned sale that results in losses control of a subsidiary and classifies all assets and liabilities of the subsidiary as assets held for sale when the criteria for non-current assets held for sale are met, regardless of whether after the sale the Group still has a non-controlling interest in the previous Subsidiary or not.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

c. Kombinasi Bisnis dan Goodwill

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 total 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 Operasional".

Ketika Perusahaan melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Perusahaan mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan dan liabilitas keuangan yang diambil alih sesuai dengan klasifikasinya dan peruntukannya yang tepat berdasarkan persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lainnya yang ada pada tanggal akuisisi. Hal ini termasuk pemisahan atas derivatif yang melekat pada kontrak utama oleh pihak yang diakuisisi. Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi sebelumnya 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. 55, "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran". Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan total yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan total dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh.

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

c. Business Combination and Goodwill

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. Acquisition-related costs incurred are directly expensed and included in "Operating Expenses".

When the Company acquires a business, the Company assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date. This includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree. 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 through 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. 55, "Financial Instruments: Recognition and Measurement", 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.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

c. Kombinasi Bisnis dan Goodwill (lanjutan)

Jika nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi melebihi agregat aset yang dibayarkan, Grup melakukan penilaian ulang semua aset yang diperoleh dan semua kewajiban yang diakui dan menelaah prosedur yang digunakan untuk mengukur total yang akan diakui pada tanggal akuisisi. Jika penilaian kembali tersebut masih menghasilkan selisih antara nilai wajar aset bersih yang diperoleh lebih tinggi dari agregat aset yang dialihkan, maka keuntungan tersebut diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38, transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas bisnis yang dipertukarkan, oleh sebab itu, transaksi tersebut diakui pada nilai tercatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan. Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung, untuk tahun terjadinya kombinasi bisnis entitas sepengendali dan untuk tahun komparatif sajian, disajikan seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun entitas yang bergabung berada dalam sepengendalian. Selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali atau jumlah imbalan yang diterima dalam pelepasan bisnis entitas sepengendali, jika ada, dengan nilai tercatat bisnis tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Tambahan Modal Disetor" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

d. Transaksi dengan Pihak Berelasi

Grup melakukan transaksi dengan pihak-pihak berelasi sebagaimana didefinisikan dalam PSAK No. 7, "Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi". Transaksi dan saldo yang signifikan diungkapkan dalam Catatan 7.

Transaksi dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh para pihak. Persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan transaksi dengan pihak-pihak yang tidak berelasi

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

**c. Business Combination and Goodwill
(continued)**

If the fair value of the net assets acquired is in excess of the aggregate consideration transferred, the Group re-assesses whether it has correctly identified all of the assets acquired and all of the liabilities assumed and reviews the procedures used to measure the amounts to be recognized at the acquisition date. If the reassessment still results in an excess of the fair value of net assets acquired over the aggregate consideration transferred, then the gain is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Business Combination of Entities Under Common Control

Under PSAK No. 38, 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, thus 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. Transactions with Related Parties

The Group have transactions with their related parties as defined under PSAK No. 7, "Related Party Disclosures". The significant transactions and balances are disclosed in Note 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

e. Kas dan Setara Kas

Kas dan setara kas terdiri dari kas dan bank dan deposito berjangka dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan, yang tidak digunakan sebagai jaminan untuk pinjaman atau tidak dibatasi penggunaannya.

f. Rekening Bank dan Deposito Berjangka yang dibatasi Penggunaannya

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya, dimana porsi yang akan digunakan untuk membayar utang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening bank lainnya yang dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

g. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Aset eksplorasi dan evaluasi merupakan akumulasi biaya yang berkaitan dengan penyelidikan dan administrasi umum, pengeluaran geologi dan geofisika, survei topografi, studi lingkungan dan biaya lainnya yang terjadi untuk mengembangkan area sebelum dimulainya operasi komersial. Aset ini akan diamortisasi sejak dimulainya operasi komersial.

h. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup menerapkan PSAK No. 10, "Pengaruh Perubahan Kurs Valuta Asing", yang menjelaskan bagaimana cara memasukkan transaksi mata uang asing dan operasi luar negeri dalam laporan keuangan entitas dan mentranslasikan laporan keuangan ke dalam suatu mata uang penyajian. Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsional mereka. Jika indikator tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaiannya untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat mewakili dampak ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam mata uang Rupiah, yang merupakan mata uang fungsional Grup, kecuali untuk MPSOS, MPE, EPE, MCG, ELB dan MRPR yang mata uang fungsionalnya adalah Dolar Amerika Serikat (AS).

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

e. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents consist of cash on hand and in banks, and short-term time deposits with original maturities of three months or less at the time of placement which are not pledged as collateral for loans or not restricted as to use.

f. Restricted Cash in Banks and Time Deposits

Restricted cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations is presented under current assets. Other bank accounts which are restricted in use are presented under non-current assets.

g. Exploration and Evaluation Assets

Exploration and evaluation assets represent the accumulated costs relating to general investigation and administration, geological and geophysical expenditures, topographic survey, environmental study and other costs incurred to develop an area before the commencement of the commercial operations. These assets will be amortized from the commencement of commercial operation.

h. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group apply PSAK No. 10, "The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates", 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 consider the primary indicators and other indicators in determining their functional currency. If indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgment 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 Rupiah, which is the functional currency of the Group, except for MPSOS, MPE, EPE, MCG, ELB and MRPR whose functional currency is the United States (US) Dollar.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**h. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing
(lanjutan)**

Transaksi Grup, kecuali MPE, EPE, MCG, ELB dan MRPR, yang melibatkan mata uang asing dicatat dalam akun dalam mata uang Rupiah dengan menggunakan kurs yang berlaku pada saat terjadinya transaksi. Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, semua aset dan kewajiban moneter dalam mata uang asing, yang sebagian besar dalam Dolar AS, disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut dan laba atau rugi yang terjadi dikreditkan atau dibebankan pada operasi tahun berjalan.

Transaksi MPSOS, MPE, EPE, MCG, ELB dan MRPR yang melibatkan mata uang selain Dolar AS dicatat dengan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi.

Keuntungan dan kerugian selisih kurs dari proses pengukuran kembali diakui dalam laporan laba rugi.

Untuk tujuan pelaporan dalam mata uang Rupiah, aset dan liabilitas MPE, EPE, MCG, ELB dan MRPR dijabarkan ke mata uang Rupiah dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan, akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs historis, sementara pendapatan dan beban dan arus kas dijabarkan dengan kurs rata-rata untuk periode tersebut. Selisih kurs yang timbul dikreditkan atau dibebankan pada akun "Selisih Kurs Penjabaran Mata Uang Asing", pada bagian Ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, nilai tukar yang digunakan adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dolar Amerika Serikat	14.848/AS\$	14.269/AS\$	United States Dollar
Dolar Singapura	10.685/S\$	10.534/S\$	Singapore Dollar
Euro	15.610/€	16.127/€	Euro
Pound Sterling	18.074/GBP	19.200/GBP	Pound Sterling
Yen	109/JPY	124/JPY	Yen

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

**h. Foreign Currency Transactions and
Balances (continued)**

Transactions of the Group, except MPE, EPE, MCG, ELB and MRPR, involving foreign currencies are recorded in the accounts in Rupiah amounts using the rates of exchange prevailing at the time the transactions occur. At the consolidated statement of financial position date, all monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, substantially in US Dollar, are adjusted to reflect the rate of exchange prevailing at such date, and the resulting gains or losses are credited or charged to current operations.

Transactions of MPSOS, MPE, EPE, MCG, ELB and MRPR involving currencies other than US Dollar are recorded at the rates of exchange in effect on the date of the transactions.

Foreign exchange gains and losses from the re-measurement process are recognized in profit or loss.

For purposes of reporting in Rupiah, the assets and liabilities of MPE, EPE, MCG, ELB and MRPR are translated into Rupiah using the rates of exchange prevailing at the statement of financial position date, equity accounts are translated using historical rates of exchange, while revenues and expenses and cash flows are translated at the average exchange rates for the period. The resulting foreign exchange differences are credited or charged to the account "Difference in Foreign Currency Translation", under the Equity section of the consolidated statements of financial position.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the rates of exchange applied were as follows:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

i. 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 mengalihkannya ke pelanggan.

Aset kontrak adalah hak untuk mendapatkan imbalan dalam pertukaran jasa yang dialihkan kepada pelanggan. Jika Grup melaksanakan pengalihan jasa kepada pelanggan sebelum pelanggan membayar imbalan atau sebelum pembayaran jatuh tempo, aset kontrak diakui untuk imbalan yang diperoleh yang bersyarat.

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan untuk komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah *lessor* dan PT PLN (Persero) dan PT PLN Batam adalah *lessee*.

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. Pengendalian dialihkan pada suatu titik waktu, umumnya setelah pengiriman ke pelanggan.

Pendapatan dari operasi dan pemeliharaan, dan jasa lainnya diakui pada saat jasa diberikan. Pengendalian dialihkan secara bertahap dan pelanggan secara bersamaan menerima dan mengkonsumsi jasa yang diberikan oleh Grup.

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

i. 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.

A contract asset is the right to consideration in exchange for services transferred to the customer. If the Group performs by transferring 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.

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 and PT PLN (Persero) and PT PLN Batam are the lessee.

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

Revenue from operations and maintenance, and other services is recognized when services is rendered. Control is transferred overtime as the customers simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

Pendapatan konstruksi dari konsesi jasa diakui sepanjang waktu konstruksi. Untuk kontrak yang memenuhi kriteria pengakuan pendapatan sepanjang waktu, kinerja Grup diukur dengan menggunakan metode input, dengan acuan terhadap biaya yang dikeluarkan untuk memenuhi kewajiban pelaksanaan secara relatif terhadap total input yang diharapkan untuk memenuhi kewajiban pelaksanaan tersebut.

Pendapatan bunga dari perjanjian konsesi jasa merupakan pendapatan bunga atas aset keuangan konsesi. Pendapatan bunga diakui dengan menggunakan metode bunga efektif.

Beban diakui pada saat terjadinya (metode akrual).

j. Beban Dibayar di Muka

Beban dibayar di muka dibebankan sesuai masa manfaat masing-masing beban dengan menggunakan metode garis lurus (*straight-line method*). Bagian jangka pendek dari beban dibayar di muka disajikan sebagai bagian dari "Aset Lancar", sedangkan bagian jangka panjangnya disajikan sebagai bagian dari "Aset Tidak Lancar".

k. Instrumen Keuangan

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan aset keuangan bagi satu entitas dan liabilitas keuangan atau ekuitas bagi entitas lain.

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.

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

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

Construction revenue from service concession is recognized over the construction time. For contracts that meet the over time revenue recognition criteria, the Group's performance is measured using an input method, by reference to the costs incurred to the satisfaction of a performance obligation relative to the total expected inputs to the satisfaction of the performance obligation.

Finance income from service concession arrangement represents interest income on the concession financial assets. The interest income is recognized using the effective interest method

Expenses are recognized when incurred (accrual method).

j. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method. The short-term portion of prepaid expenses is shown as part of "Current Assets", while the long-term portion is shown as part of "Non-current Assets".

k. 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.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal (lanjutan)

Klasifikasi aset keuangan pada pengakuan awal tergantung pada karakteristik arus kas kontraktual aset keuangan dan model bisnis Grup untuk mengelolanya. Dengan pengecualian piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktisnya, Grup pada awalnya mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, biaya transaksi. Piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktis diukur pada harga transaksi yang ditentukan berdasarkan PSAK 72.

Agar aset keuangan dapat diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui OCI, aset keuangan tersebut perlu menghasilkan arus kas yang 'semata dari pembayaran pokok dan bunga ("SPPI")' dari jumlah pokok terutang. Penilaian ini disebut sebagai pengujian SPPI dan dilakukan pada tingkat instrumen. Aset keuangan dengan arus kas yang bukan SPPI diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, terlepas dari model bisnisnya.

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/reguler) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Initial recognition and measurement (continued)

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Group's business model for managing them. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient, the Group initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under PSAK 72.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortized cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest ("SPPI")' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level. Financial assets with cash flows that are not SPPI are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model.

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

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal (lanjutan)

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.

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:

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

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi selanjutnya diukur dengan menggunakan 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)**

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Initial recognition and measurement (continued)

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.

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:

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

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the effective interest rate ("EIR") method and are subject to impairment. Gains and losses are recognized in profit or loss when the financial asset is derecognized, modified or impaired.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

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

Aset keuangan Grup yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi termasuk kas dan setara kas, piutang usaha, piutang sewa pembiayaan, piutang lain-lain, rekening bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya dan aset keuangan konsesi.

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

Setelah pengakuan awal, Grup dapat membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk mengklasifikasikan investasinya 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)**

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

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

The Group's financial assets at amortized cost includes cash and cash equivalents, trade receivables, finance lease receivables, other receivables, restricted cash in banks and time deposits and concession financial assets.

**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 POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

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

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

Kategori ini mencakup instrumen derivatif 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.

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

k. Financial Instruments (continued)

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

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

This category includes derivative instruments 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal
(lanjutan)

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

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.

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:

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

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

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.

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:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan (lanjutan)

- 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, Kelompok Usaha 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 dialihkan tersebut sejauh keterlibatannya secara berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset alihan dan liabilitas terkait diukur atas dasar yang mencerminkan hak dan kewajiban yang dimiliki Grup.

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

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Derecognition (continued)

- 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 recognizes an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai

Grup mengakui penyisihan untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") untuk seluruh instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi. ECL didasarkan pada selisih antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo sesuai dengan kontrak dan seluruh arus kas yang diperkirakan akan diterima Grup, didiskontokan dengan EIR awal. Arus kas ekspektasian akan mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perbaikan risiko-kredit lain yang merupakan bagian dari persyaratan kontraktual.

ECL diakui dalam dua tahap. Untuk eksposur kredit yang belum ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, ECL dilakukan untuk kerugian kredit yang diakibatkan oleh peristiwa gagal bayar yang mungkin terjadi dalam 12 bulan ke depan (ECL 12 bulan). Untuk eksposur kredit yang telah terjadi peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan untuk kerugian kredit yang diperkirakan selama sisa umur eksposur, terlepas dari waktu gagal bayar (ECL sepanjang umur).

Untuk piutang usaha dan aset keuangan lainnya yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan dalam menghitung ECL. Oleh karena itu, Grup tidak menelusuri perubahan dalam risiko kredit, tetapi mengakui penyisihan kerugian berdasarkan ECL sepanjang umur pada setiap tanggal pelaporan, disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan yang spesifik bagi debitur dan lingkungan ekonomi.

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.

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment

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

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

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

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Liabilitas keuangan

Pengakuan dan pengukuran awal

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

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

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, beban akrual, utang kepada pihak berelasi, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang, pinjaman jangka panjang lainnya, liabilitas sewa dan liabilitas derivatif.

Pengakuan Setelah Pengakuan Awal

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

Utang dan pinjaman

(i) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

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

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

Kategori ini umumnya berlaku untuk utang dan pinjaman berbunga. Untuk informasi lebih lanjut, lihat Catatan 24 dan 25.

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Financial liabilities

Initial recognition and measurement

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

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

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

Subsequent Measurement

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

Loans and borrowings

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

This is the category most relevant to the Group. After initial recognition, long-term interest-bearing loans and borrowings are measured at amortized acquisition costs using EIR method. Gains and losses are recognized in the profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortization process.

Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR 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 24 and 25.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas keuangan (lanjutan)

(ii) Utang dan akrual

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

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi

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

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika mereka terjadi untuk tujuan pembelian kembali dalam waktu dekat. Kategori ini juga mencakup instrumen keuangan derivatif yang dimasukkan oleh Grup yang tidak ditunjukkan sebagai instrumen lindung nilai dalam hubungan lindung nilai sebagaimana didefinisikan dalam PSAK 71. Derivatif melekat yang dipisahkan juga diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laba rugi.

Liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal pada nilai wajar melalui laba rugi ditetapkan pada tanggal awal pengakuan, dan hanya jika kriteria dalam PSAK 71 terpenuhi. Instrumen derivatif Grup diklasifikasikan dalam kategori ini.

Penghentian Pengakuan

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

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

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

k. Financial Instruments (continued)

Financial liabilities (continued)

(ii) Payables and accruals

Liabilities for current trade and other accounts payable, accrued expenses and Estimated liability for employee service entitlements are stated at carrying amounts (notional amounts), which approximate their fair values.

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. This category also includes derivative financial instruments entered into by the Group that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by PSAK 71. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated at the initial date of recognition, and only if the criteria in PSAK 71 are satisfied. The Group derivative financial instruments are classified under this category.

Derecognition

A financial liability is derecognized when the the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or has expired.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

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.

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 untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunganya. Instrumen keuangan derivatif tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

Pada awal hubungan lindung nilai, Grup merancang dan mendokumentasikan hubungan lindung nilai yang diinginkan untuk menerapkan akuntansi lindung nilai secara formal, tujuan dan strategi manajemen risiko untuk melakukan lindung nilai.

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

k. Financial Instruments (continued)

Offsetting financial instruments

Financial assets and 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.

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 to hedge its foreign currency risks and interest rate risks. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

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

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

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

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

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.

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 pendapatan 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.

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

k. Financial Instruments (continued)

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

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.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

k. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Grup merancang hanya elemen spot dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang 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.

l. Persediaan

Persediaan dinyatakan sebesar nilai yang lebih rendah antara biaya perolehan atau nilai realisasi neto. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang.

m. Aset Keuangan Konsesi

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

- Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya, dan
- Pemberi konsesi mengendalikan atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain.
- Pihak yang memberikan perjanjian jasa (pemberi konsesi) merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.

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

k. Financial Instruments (continued)

Cash flow hedge (continued)

The Group designates only the spot element of the forward and cross-currency swap contracts as hedging instruments. The forward element of forward and cross-currency swap contracts as well as the time value component of commodity options are recognised 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.

l. Inventories

Inventories are stated at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined using the weighted average method.

m. Concession Financial Assets

The JOCG and MRPR apply ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". ISAK No. 16 sets out the control criteria for concession arrangements:

- The grantor controls or regulates the services that the operator must provide using the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price, and
- The grantor controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the concession term through ownership, beneficial entitlement or otherwise.
- The party granting the service arrangement (the grantor) is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.
- The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

m. Aset Keuangan Konsesi (lanjutan)

Ciri umum adalah:

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

Karena kontrak penjualan energi (ESC) oleh GKPB dan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PJBTL) oleh MRPR mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. ESC dan PJBTL memberikan jaminan ambil atau bayar yang berarti bahwa operator memiliki hak tak bersyarat untuk menerima kas atau aset keuangan lainnya dari pemberi konsesi. Oleh karena itu, GKPB dan MRPR menerapkan model aset keuangan untuk perjanjian konsesi jasanya.

n. Aset Tetap

Aset tetap, kecuali tanah dan hak atas tanah yang dinyatakan sebesar biaya perolehan dan tidak disusutkan, 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 pemeliharaan lainnya yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laporan laba rugi pada saat terjadinya.

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

m. Concession Financial Assets (continued)

The common features are:

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

Since Energy Sales Contract (ESC) entered by JOCG and Power Purchase Agreement (PPA) entered by MRPR 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 and PPA provide 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 and MRPR apply the financial asset model for its service concession arrangement.

n. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, except land and landrights which are stated at cost and not depreciated, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

n. Aset Tetap

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis aset sebagai berikut:

	Tahun/ Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	15-25
Peralatan panel kantor	12
Peralatan komunikasi	5
Peralatan	4
<i>Leasehold improvements</i>	5
Perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor	4
Kendaraan bermotor	4

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau saat tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan antara jumlah neto hasil pelepasan dan jumlah tercatat dari aset) dimasukkan dalam laba rugi pada tahun aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Nilai residu, masa manfaat dan metode penyusutan aset ditelaah dan disesuaikan secara prospektif, pada setiap akhir tahun buku.

Aset dalam penyelesaian disajikan dalam "Aset Tetap" dan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan untuk aset dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing akun aset tetap yang bersangkutan pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya.

o. Penurunan Nilai Aset Tetap dan Aset Takberwujud

Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut atau pada saat pengujian penurunan nilai aset diperlukan, maka Grup membuat estimasi formal total terpulihkan aset tersebut. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada total terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar total terpulihkannya.

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

n. Property, Plant and Equipment

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

	Tahun/ Years
Bangunan dan improvements	20
Machinery	15-25
Control panel equipment	12
Telecommunication equipment	5
Tools	4
<i>Leasehold improvements</i>	5
Furniture, fixtures and office equipment	4
Motor vehicles	4

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

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

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

o. Impairment of Property, Plant and Equipment and Intangible Assets

The Group assess at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If such indication exists, the Group estimate the asset's recoverable amount. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and an impairment loss is recognized to write down the impaired asset to its recoverable amount.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**o. Penurunan Nilai Aset Tetap dan Aset
Takberwujud (lanjutan)**

Penilaian dilakukan pada akhir setiap periode pelaporan apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai yang telah diakui pada periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika terdapat indikasi tersebut, maka entitas mengestimasi total terpulihkan aset tersebut.

Kerugian penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* dipulihkan hanya jika terdapat perubahan asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan total terpulihkan aset tersebut sejak rugi penurunan nilai terakhir diakui. Dalam hal ini, total tercatat aset dinaikkan ke total terpulihkannya. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga total tercatat aset tidak melebihi total terpulihkannya maupun total tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam laporan laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan total tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

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

**o. Impairment of Property, Plant and
Equipment and Intangible Assets
(continued)**

An assessment is made at the end of each reporting period whether there is any indication that impairment losses recognized in prior periods for an asset other than goodwill may no longer exist or may have decreased. If any such indication exists, the recoverable amount is estimated.

A previously recognized impairment loss for an asset other than goodwill is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognized. If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. 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 in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said 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 (as of 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 POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

p. Aset Takberwujud

Biaya perolehan proyek Tanjung Jati B disajikan sebagai aset takberwujud dan dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi amortisasi. Amortisasi dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama taksiran masa manfaat ekonomis aset selama dua puluh (20) tahun.

Goodwill merupakan selisih neto antara harga perolehan investasi dan bagian Perusahaan atas nilai wajar aset bersih entitas anak pada tanggal akuisisi.

Perangkat lunak komputer dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi amortisasi. Amortisasi dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama taksiran masa manfaat aset selama empat (4) tahun.

Biaya perolehan lisensi untuk eksplorasi sumber energi alam seperti energi panas bumi dan mini-hidro diakui sebagai aset takberwujud dan akan diamortisasi selama jangka waktu lisensi sejak dimulainya kegiatan komersial.

q. Sewa

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

Grup sebagai penyewa (*lessee*)

Grup menerapkan pendekatan pengakuan dan pengukuran tunggal untuk seluruh sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek dan sewa aset bernilai rendah. Grup mengakui liabilitas sewa untuk melakukan pembayaran sewa dan aset hak-guna yang memberikan hak untuk menggunakan aset pendasarnya.

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

p. Intangible Assets

The acquisition cost of Tanjung Jati B project is presented as intangible asset and is stated at cost less accumulated amortization. Amortization is computed using the straight-line method over the estimated useful life of the asset of twenty (20) years.

Goodwill represents the excess of acquisition costs over the Company's share of fair value of the acquired subsidiaries net assets at the date of acquisition.

Computer software is stated at cost less accumulated amortization. Amortization is computed on the straight-line method over the estimated useful life of the asset of four (4) years.

Acquisition cost of license to explore for natural energy source such as geothermal energy and mini-hydro is recognized as intangible asset and will be amortized over the term of the license starting from the commencement of commercial activities.

q. 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

q. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

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.

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	
Tanah	1 - 15	Land
Bangunan	1 - 5	Buildings
Peralatan kantor	1 - 4	Office equipments
Kendaraan	1 - 3	Vehicles

Jika kepemilikan aset sewa beralih kepada Grup pada akhir masa sewa atau biaya perolehan merefleksikan penyewa akan mengeksekusi opsi beli, depresiasi dihitung dengan menggunakan estimasi umur manfaat aset. Aset hak-guna juga diuji penurunan nilainya sesuai dengan PSAK 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.

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

q. Leases (continued)

The Group as lessee (continued)

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.

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

If ownership of the leased asset transfers to the Group at the end of the lease term or the cost reflects the exercise of a purchase option, depreciation is calculated using the estimated useful life of the asset. The right-of-use assets are also subject to impairment in accordance with PSAK 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 residual value guarantees.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

q. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Liabilitas sewa (lanjutan)

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.

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.

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

q. Leases (continued)

The Group as lessee (continued)

Lease liabilities (continued)

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.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

q. 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.

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan sejauh komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah pesewa.

r. 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 pendapatan 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.

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

q. 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.

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.

r. Taxation

The income tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognized in the 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

r. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan liabilitas pada tanggal pelaporan.

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

Aset pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer yang dapat dikurangkan, saldo kredit pajak yang tidak digunakan dan akumulasi rugi fiskal yang tidak terpakai. Aset pajak tangguhan diakui apabila besar kemungkinan bahwa jumlah penghasilan kena pajak akan memadai untuk dikompensasi dengan perbedaan temporer yang dapat dikurangkan, dan penerapan kredit pajak yang tidak terpakai serta akumulasi rugi fiskal yang dapat digunakan, kecuali:

- i. jika aset pajak tangguhan timbul dari pengakuan awal aset atau liabilitas dalam transaksi yang bukan transaksi kombinasi bisnis dan tidak mempengaruhi laba akuntansi maupun laba kena pajak/rugi pajak; atau
- ii. dari perbedaan temporer yang dapat dikurangkan atas investasi pada entitas anak, perusahaan asosiasi dan kepentingan dalam pengaturan bersama, aset pajak tangguhan hanya diakui bila besar kemungkinannya bahwa beda temporer itu tidak akan dibalik dalam waktu dekat dan laba kena pajak dapat dikompensasi dengan beda temporer tersebut.

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

r. Taxation (continued)

Deferred tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

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

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences, the carry forward of unused tax credits and any unused tax losses. Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and any unused tax losses can be utilized, except:

- i. when the deferred tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; or*
- ii. in respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interest in joint arrangements, deferred tax assets are recognized only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.*

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

r. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

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

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif telah 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 kini terhadap liabilitas pajak kini atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

s. Liabilitas Imbalan Kerja

Grup mengakui kewajiban diestimasi atas imbalan kerja karyawan sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 tanggal 25 Maret 2003 ("Undang-Undang Nomor 13"). Provisi untuk imbalan kerja tersebut diestimasi berdasarkan penilaian aktuarial yang dilakukan oleh aktuaris independen, dengan menggunakan metode *projected unit credit*. Manfaat ini tidak didanai.

Untuk imbalan kerja karyawan, pengukuran ulang, yang terdiri dari keuntungan dan kerugian aktuarial, langsung diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dengan debit atau kredit yang sesuai dengan saldo laba melalui Penghasilan Komprehensif Lain pada periode terjadinya. Pengukuran kembali tidak direklasifikasi ke laba atau 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 Perusahaan mengakui biaya restrukturisasi terkait.

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

r. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

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

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

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

s. Provision for Employee Service Entitlements

The Group recognize its estimated liability for employee retirement benefits in accordance with Labor Law No. 13/2003 dated March 25, 2003 ("Law No. 13"). Provisions for such employee benefits are estimated based on the actuarial valuation prepared by an independent actuary, using the projected unit credit method. This benefit is unfunded.

For employee retirement benefits, re-measurement, comprising of actuarial gains and losses, is recognized immediately in the consolidated statement of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through Other Comprehensive Income in the period in which they occur. Re-measurements are not reclassified to profit or loss in subsequent 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 restructuring related costs.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

s. Liabilitas Imbalan Kerja (lanjutan)

Bunga neto dihitung dengan menerapkan tingkat diskonto atas kewajiban atau aset imbalan pasti. Biaya layanan terdiri dari biaya layanan saat ini dan biaya jasa lalu, keuntungan dan kerugian pada kurtailmen dan penyelesaian non-rutin, jika ada. Beban atau pendapatan bunga neto dan biaya jasa diakui dalam laba rugi.

t. 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 yang para pihaknya 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.

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

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

s. Provision for Employee Service Entitlements (continued)

Net interest is calculated by applying the discount rate to the net defined benefit liability or asset. Service costs comprise current service costs and past service costs, gains and losses on curtailments and non-routine settlements, if any. Net interest expense or income, and service costs are recognized in profit or loss.

t. 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.

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

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

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian Grup atas hasil operasi dari entitas asosiasi dan ventura bersama. Bila terdapat perubahan dalam pendapatan komprehensif lainnya pada entitas asosiasi dan ventura bersama, disajikan sebagai pendapatan komprehensif lainnya Grup. Bila terdapat perubahan yang diakui langsung pada ekuitas dari entitas asosiasi, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika dapat diterapkan, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Laba atau rugi yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi dan ventura bersama dieliminasi pada jumlah 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.

Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti yang obyektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang obyektif, Grup menghitung jumlah penurunan nilai berdasarkan selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama dan nilai tercatatnya dan mengakui kerugian tersebut sebagai "Bagian laba (rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama" di dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

The consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associates and joint venture. Any change in other comprehensive income (OCI) of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any changes, when applicable, in the consolidated statements of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate and joint venture are eliminated to the extent of the interest in the associate and joint venture.

The financial statements of the associate and joint venture are prepared for the same reporting period as the Group. When necessary, adjustments are made to bring their accounting policy in line with those of the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate and joint venture.

At its reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and joint venture and its carrying value, and then recognizes the loss as "Share of net income (loss) of associates and joint venture" in the profit or loss.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan terhadap entitas asosiasi dan ventura bersama, Grup mengukur dan menilai investasi yang tersisa pada nilai wajarnya. Selisih yang timbul atas nilai tercatat dengan nilai wajarnya pada saat kehilangan pengaruh signifikan dan hasil yang diterima pada saat pelepasan diakui dalam laporan laba rugi.

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

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

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

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

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

Upon loss of significant influence over the associate and joint venture, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence or joint control and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss.

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

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

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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

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

Perusahaan menilai kepemilikannya pada Operasi Panas Bumi Sarulla (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) sebagai operasi bersama. Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset, kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

Sehubungan dengan kepemilikannya dalam operasi bersama, Perusahaan 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.

Penyesuaian dilakukan dalam laporan keuangan konsolidasian untuk mengeliminasi bagian Perusahaan atas saldo, transaksi dan keuntungan dan kerugian yang belum direalisasi dari transaksi tersebut antara Perusahaan dan ventura bersama. Kerugian dari transaksi diakui segera jika kerugian tersebut memberikan bukti penurunan nilai realisasi neto aset lancar atau kerugian penurunan nilai.

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.

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

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

The Company assesses its interest in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) as joint operations. 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 obligation for the liabilities, relating to the arrangement.

In relation to its interest in joint operations, the Company 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.*

Adjustments are made in the consolidated financial statements to eliminate the Company's share of intragroup balances, transactions and unrealized gains and losses on such transactions between the Company and its joint venture. Losses on transactions are recognized immediately if the loss provides evidence of a reduction in the net realizable value of current assets or an impairment loss.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**u. 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)**

**u. 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 amortized once classified as held for sale.

Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately as current items in the consolidated statements of financial position.

Discontinued Operations

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

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

Discontinued operations are excluded from the results of continuing operations and presented as a single amount as profit or loss after tax from discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. The comparative prior period information are re-presented to align with such presentation.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**u. Aset Dimiliki untuk Dijual dan dan 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 37. Catatan laporan keuangan lainnya terutama merupakan jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

v. Penentuan Nilai Wajar

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Juga, dari waktu ke waktu, nilai wajar aset dan liabilitas non-keuangan harus ditentukan, misalnya ketika entitas mengakuisisi bisnis, atau jika entitas mengukur jumlah terpulihkan dari aset atau unit penghasil kas (UPK) dengan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan.

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

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

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

**u. Assets Held for Sale and 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, 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 37. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

v. Fair Value Measurement

The Group measure financial instruments, such as derivatives, at fair value at each reporting date. Also, from time to time, the fair values of non-financial assets and liabilities are required to be determined, e.g., when the entity acquires a business, or where an entity measures the recoverable amount of an asset or cash-generating unit (CGU) at fair value less costs of disposal.

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

- *In the principal market for the asset or liability; or*
- *In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability the principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.*

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

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

Pengukuran nilai wajar aset non-keuangan mempertimbangkan kemampuan pelaku pasar untuk menghasilkan keuntungan ekonomi dengan menggunakan aset tersebut dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya atau dengan menjualnya ke pelaku pasar lain yang akan menggunakan aset tersebut dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya.

Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dalam keadaan dan dimana data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hirarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan di bawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan:

- Level 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik
- Level 2 - teknik penilaian di mana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung
- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung

Untuk aset dan liabilitas yang diukur secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hirarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan (berdasarkan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara menyeluruh) pada setiap akhir periode pelaporan.

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

v. Fair Value Measurement (continued)

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

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

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

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the 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 on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

v. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Untuk tujuan penentuan pengungkapan nilai wajar, Grup menentukan kelompok aset dan liabilitas berdasarkan sifat, karakteristik dan risiko dari aset dan liabilitas dan level dari hirarki nilai wajar yang dijelaskan di atas.

w. Informasi Segmen

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis) atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

Pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas segmen termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 41, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

x. Laba per Saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan total rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

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

v. Fair Value Measurement (continued)

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities based on the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

w. Segment Information

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 41, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

x. Earnings per Share

Basic earnings per share amounts are computed by dividing profit for the year attributable to owners of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

y. Provisi

Provisi diakui ketika Perusahaan dan entitas anak memiliki kewajiban kini (berkekuatan 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.

z. 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.

aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi laporan keuangan. Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas dalam periode pelaporan berikutnya.

Pertimbangan

Dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Perusahaan dan entitas anak, manajemen telah membuat penilaian sebagai berikut yang memiliki dampak signifikan terhadap jumlah-jumlah dalam laporan keuangan konsolidasian ini:

Mata Uang Fungsional

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana entitas beroperasi. Manajemen mempertimbangkan mata uang yang paling mempengaruhi pendapatan dan beban dari jasa yang diberikan serta mempertimbangkan indikator lainnya dalam menentukan mata uang yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasari.

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

y. 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.

z. 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.

aa. Judgments, Estimates and Assumptions

The preparation of consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect amounts reported therein. Due to inherent uncertainty in making estimates, actual results to be reported in future periods may be based on amounts that differ from those estimates.

Judgments

In the process of applying the Group's accounting policies, the management has made the following judgments which have significant effect on the amounts in the consolidated financial statements:

Functional Currency

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which the Group operate. The management considered the currency that mainly influences the revenue and cost of rendering services and other indicators in determining the currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

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 di evaluasi berdasarkan kombinasi dari model bisnis entitas untuk mengelola aset dan karakteristik arus kas kontraktual instrumen. Klasifikasi instrument keuangan pada saat pengakuan awal tergantung pada dan perjanjian kontraktual dan model bisnis untuk mengelola instrument tersebut.

Grup menentukan model bisnis tersebut menggunakan dengan 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 di ungkapkan pada Catatan 2k.

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.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Judgments (continued)

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 instrument's 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 2k.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Mengevaluasi dampak periode opsi pada masa sewa - Grup sebagai penyewa (lanjutan)

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.

Penilaian Perjanjian Kontraktual

Manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PT PLN (Persero), PLN Batam, PLN WS2JB dan PLNUIDJB (dahulu PLN DJB) (PLN) 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:

- a) Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya dan
- b) Pemberi konsesi mengendalikan - melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain - atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Judgments (continued)

Evaluating the impact of option periods on lease terms - Group as lessee (continued)

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.

Contractual Arrangement Assessment

The management exercises its judgment in determining whether or not the contractual arrangements with PT PLN (Persero), PLN Batam, PLN WS2JB and PLNUIDJB (formerly PLN DJB) (PLN) 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:

- a) 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
- b) 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Kepentingan dalam Pengaturan Bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat. Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi 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, diklasifikasikan sebagai pengaturan bersama atau ventura bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

- Struktur pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui badan hukum terpisah
- Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui badan hukum terpisah, Perusahaan juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
 - Bentuk hukum dari badan hukum terpisah;
 - Persyaratan pengaturan kontraktual; dan
 - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

Penilaian ini sering memerlukan pertimbangan yang signifikan dan 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.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Judgments (continued)

Interest in Joint Arrangements

Judgment is required to determine when the Group have joint control, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent. The Group have determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the operating and capital decisions of the arrangement, such as: the approval the capital expenditure, and appointing, remunerating and terminating the key management personnel or service providers of the joint 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 as either a joint operation or joint venture. Classifying the arrangement requires the Group to assess its rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group consider:

- *The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle*
- *When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Company also considers the rights and obligations arising from:*
 - *The legal form of the separate vehicle;*
 - *The terms of the contractual arrangement; and*
 - *Other facts and circumstances, when relevant.*

This assessment often requires significant judgment and a different conclusion on joint control and also whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Kepentingan dalam Pengaturan Bersama
(lanjutan)

Grup memiliki pengaturan bersama di Operasi Panas Bumi Sarulla (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) yang tidak terstruktur melalui badan hukum terpisah. Struktur dan persyaratan pengaturan kontrak ini menunjukkan bahwa Grup memiliki hak atas aset dan kewajiban untuk liabilitas tersebut. Kesimpulan akhirnya adalah bahwa pengaturannya berupa operasi gabungan.

Perpajakan

Ketidakpastian atas interpretasi dari peraturan pajak yang kompleks, perubahan peraturan pajak dan jumlah dan timbulnya penghasilan kena pajak di masa depan, dapat menyebabkan penyesuaian di masa depan atas penghasilan dan beban pajak yang telah dicatat.

Pertimbangan juga dilakukan dalam menentukan penyisihan atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya adalah tidak pasti dalam kegiatan usaha normal.

Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan. Penjelasan lebih rinci mengenai pajak penghasilan diungkapkan dalam Catatan 21.

Aset Dimiliki untuk Dijual

Manajemen menentukan entitas anak tertentu sebagai operasi yang dihentikan dan mengklasifikasikannya sebagai kelompok lepasan yang dimiliki untuk dijual.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Judgments (continued)

Interest in Joint Arrangements (continued)

The Group have a joint arrangement in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) which is not structured through a separate vehicle. This structure and the terms of the contractual arrangement indicate that the Group has rights to the assets and obligations for the liabilities. The final conclusion was that the arrangement was a joint operation.

Taxes

Uncertainties exist with respect to the interpretation of complex tax regulations, changes in tax laws, and the amount and timing of future taxable income, could necessitate future adjustments to tax income and expense already recorded.

Judgment is also involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computation for which the ultimate tax determination is uncertain during the ordinary course of business.

The Group recognizes liabilities for expected corporate income tax issues based on estimates of whether additional corporate income tax will be due. Further details regarding taxation are disclosed in Note 21.

Assets Held for Sale

The management has determined certain subsidiaries as discontinued operations and classified it as disposal group held for sale.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Aset Dimiliki untuk Dijual (lanjutan)

Manajemen menentukan bahwa entitas anak tertentu tersebut memenuhi kriteria untuk diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual pada tanggal pelaporan dengan pertimbangan berikut:

- Entitas anak tersebut tersedia untuk segera dijual dan dapat dijual kepada pembeli pada kondisinya saat ini.
- Tindakan yang diperlukan untuk menyelesaikan penjualan telah dimulai dan diperkirakan akan diselesaikan dalam waktu satu tahun dari tanggal pengklasifikasian pertama kali.
- Pembeli potensial telah diidentifikasi dan negosiasi telah dimulai pada tanggal pelaporan.

Penjelasan lebih rinci diungkapkan pada Catatan 37.

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama ketidakpastian estimasi lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan estimasi dan asumsi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

Manfaat pensiun

Beban manfaat pensiun berdasarkan UU No. 13/2003 ditentukan dengan menggunakan penilaian aktuarial. Penilaian aktuarial melibatkan asumsi tentang tingkat diskonto, kenaikan gaji tahunan dan tingkat kematian. Namun dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subjek dari ketidakpastian yang signifikan. Rincian atas liabilitas manfaat pensiun diungkapkan pada Catatan 27.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Judgments (continued)

Assets Held for Sale (continued)

The management considered the subsidiaries meet the criteria to be classified as held for sale at the reporting date for the following reasons:

- The subsidiaries are available for immediate sale and can be sold to the buyer in its current condition.
- The action to complete the sale were initiated and expected to be completed within one year from the date of initial classification.
- A potential buyer has been identified and negotiations have been initiated as at reporting date.

Further details are disclosed in Note 37.

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its estimates and assumptions on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

Retirement Benefits

Retirement benefits expense under Law No. 13/2003 is determined using actuarial valuations. The actuarial valuation involves assumptions about discount rates, annual salary increases and mortality rates. Due to the long-term nature of this obligation, such estimates are subject to significant uncertainty. The details of retirement benefits obligations are discussed in Note 27.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(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 dapat digunakan. Namun, tidak ada jaminan bahwa Perusahaan atau entitas anak akan menghasilkan penghasilan kena pajak yang memadai untuk memungkinkan seluruh atau sebagian aset pajak tangguhan dapat digunakan. Grup mengevaluasi proyeksi kinerja mereka dalam menilai kecukupan penghasilan kena pajak di masa depan.

Estimasi Masa Manfaat Aset Tetap dan Aset Takberwujud

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap dan aset takberwujud berdasarkan periode dimana aset tersebut diharapkan tersedia untuk penggunaan dan pengalaman historis. Estimasi dari masa manfaat aset tetap dan aset takberwujud ditelaah minimum setiap akhir tahun pelaporan dan diperbarui jika ekspektasi berbeda dari estimasi sebelumnya dikarenakan pemakaian dan kerusakan fisik, keusangan secara teknis atau komersial dan pembatasan hukum atau lainnya atas penggunaan dari aset.

Tetapi, adalah mungkin, hasil di masa depan dari operasi dapat dipengaruhi secara material oleh perubahan-perubahan dalam estimasi yang diakibatkan oleh perubahan faktor-faktor yang disebutkan di atas. Penurunan estimasi masa manfaat akan meningkatkan beban penyusutan saat ini dan menurunkan nilai tercatat aset tidak lancar.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that sufficient taxable income will be available against which deferred tax assets can be utilized. However, there is no assurance that the Company or Subsidiaries will generate sufficient taxable income to allow all or part of the deferred tax assets to be utilized. The Group evaluate their projected performance in assessing the sufficiency of future taxable income.

Estimating Useful Lives of Property, Plant and Equipment and Intangible Assets

The Group estimated the useful lives of their property, plant and equipment and intangible assets based on the period over which the assets are expected to be available for use and historical experience. The estimated useful lives of property, plant and equipment, and intangible assets are reviewed at least annually and are updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear and technical or commercial obsolescence on the use of these assets.

It is possible that future results of operations could be materially affected by changes in these estimates brought about by changes in factors mentioned above. A reduction in the estimated useful lives would increase current depreciation expense and decrease the carrying amount of non-current assets.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Evaluasi atas Penurunan Nilai Aset

Grup melakukan penelaahan atas aset tetap dan aset takberwujud selain *goodwill*, untuk penurunan nilai. Ini termasuk mempertimbangkan indikasi penurunan tertentu seperti perubahan signifikan dalam penggunaan aset, penurunan nilai aset, keusangan atau kerusakan fisik aset secara signifikan, kinerja yang kurang signifikan dibandingkan dengan perkiraan hasil operasi masa depan historis dan proyeksi dan industri negatif atau tren ekonomi yang signifikan. Aset tetap dan aset takberwujud selain *goodwill* diuji untuk penurunan nilai apabila ada indikasi bahwa jumlah tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan.

Grup juga mengkaji aset keuangan mereka untuk penurunan nilai. Hal ini memerlukan perkiraan arus kas masa depan dari piutang dengan bukti penurunan nilai obyektif.

Pengukuran Nilai Wajar

Ketika nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan yang tercatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tidak dapat diukur berdasarkan harga yang berlaku di pasar aktif, maka nilai wajarnya diukur dengan menggunakan teknik penilaian termasuk model *discounted cash flow* (DCF). Masukan untuk model ini diambil dari pasar yang dapat diamati jika memungkinkan, namun jika hal ini tidak memungkinkan, tingkat penilaian diperlukan dalam menetapkan nilai wajar. Penilaian meliputi pertimbangan input seperti risiko likuiditas, risiko kredit dan volatilitas. Perubahan asumsi mengenai faktor - faktor tersebut dapat mempengaruhi nilai wajar instrumen keuangan yang dilaporkan.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Evaluation of Asset Impairment

The Group review property, plant and equipment, and intangible assets other than *goodwill*, for impairment of value. This includes considering certain indications of impairment such as significant changes in asset usage, significant decline in asset's market value, obsolescence or physical damage of an asset, significant underperformance relative to expected historical or projected future operating results and significant negative industry or economic trends. Property, plant and equipment, and intangible assets other than *goodwill* are tested for impairment when there are indicators that their carrying amounts may not be recoverable.

The Group also review their financial assets for impairment of value. This requires an estimation of the future cash flows from receivables with objective evidence of impairment.

Fair Value Measurement

When the fair values of financial assets and financial liabilities recorded in the statement of financial position cannot be measured based on quoted prices in active markets, their fair value is measured using valuation techniques including the *discounted cash flow* (DCF) model. The inputs to these models are taken from observable markets where possible, but where this is not feasible, a degree of judgement is required in establishing fair values. Judgements include considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas
piutang usaha

Penerapan PSAK No. 71 menyebabkan perubahan terhadap penilaian signifikan estimasi dan asumsi akuntansi terhadap provisi untuk kerugian penurunan nilai atas piutang. 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.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Provision for expected credit losses of trade
receivables

The implementation of PSAK No. 71 resulted in a change to the assessment of the significant accounting estimates and judgements related to provision for loss impairment of 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 POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**aa. Pertimbangan, Estimasi dan Asumsi
(lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai
Goodwill

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan kepada nilai pasar wajar yang dapat diandalkan atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset takberwujud. Sesuai PSAK No. 22, "Kombinasi Bisnis", *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun.

Uji penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai. Dalam hal *goodwill*, aset terkait diuji untuk penurunan nilai setiap tahun dan pada saat terdapat indikasi penurunan nilai; manajemen harus menggunakan pertimbangannya dalam mengestimasi nilai terpulihkan dan menentukan jumlah penurunan nilai. *Goodwill* dikenakan uji penurunan nilai tahunan dan jika terjadi penurunan nilai, estimasi atas nilai yang dapat dipulihkan harus dilakukan.

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.

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

**aa. Judgments, Estimates and Assumptions
(continued)**

Estimates and Assumptions (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, "Business Combinations", *goodwill* is not amortized and is subject to an annual impairment testing.

Impairment test is performed when certain impairment indicators are present. In case of *goodwill*, such assets are subject to annual impairment test and whenever there is an indication that such asset may be impaired; management has to use its judgment in estimating the recoverable value and determining the amount of impairment. *Goodwill* is subject to annual impairment test and whenever such is impaired, an estimate of the recoverable value is required to be made.

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 POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

bb. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan

Pada tanggal 1 Januari 2022, 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.

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

Amendemen ini mengklarifikasi biaya untuk memenuhi suatu kontrak dalam kaitannya dalam menentukan apakah suatu kontrak merupakan kontrak memberatkan.

Amendemen PSAK 57 mengatur bahwa biaya untuk memenuhi kontrak meliputi biaya yang berhubungan langsung dengan kontrak. Biaya yang berhubungan langsung dengan kontrak terdiri dari:

- a. biaya inkremental untuk memenuhi kontrak tersebut, dan
- b. alokasi biaya lain yang berhubungan langsung untuk memenuhi kontrak.

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.

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

bb. Changes in accounting policies and disclosures

On January 1, 2022, 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.

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

This amendment clarifies the cost of fulfilling a contract in relation to determining whether a contract is a burdensome contract.

The amendments to PSAK 57 provide that costs to fulfill a contract comprise of costs that are directly related to the contract. Costs that are directly related to the contract consist of:

- a. incremental costs to fulfill the contract, and
- b. allocation of other costs that are directly related to fulfilling the contract.

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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

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

**cc. Standar akuntansi yang telah disahkan
namun belum berlaku efektif**

Standar akuntansi yang telah disahkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan (DSAK), tetapi belum berlaku efektif untuk laporan keuangan tahun berjalan diungkapkan di bawah ini. Grup bermaksud untuk menerapkan standar tersebut, jika dipandang relevan, saat telah menjadi efektif.

Efektif berlaku pada atau setelah tanggal 1 Januari 2023:

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

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

- Apa yang dimaksud dengan hak untuk menanggguhkan penyelesaian
- Bahwa hak entitas untuk menanggguhkan penyelesaian liabilitas harus ada pada akhir periode pelaporan
- Klasifikasi tersebut tidak terpengaruh oleh kemungkinan bahwa entitas akan menggunakan haknya untuk menanggguhkan penyelesaian 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. Perusahaan saat ini sedang menilai dampak amandemen terhadap praktik saat ini dan apakah negosiasi ulang atas perjanjian pinjaman yang ada mungkin diperlukan Penerapan lebih dini diperkenankan.

Grup sedang mengevaluasi dampak dari standar akuntansi tersebut dan belum menentukan dampaknya terhadap laporan keuangan konsolidasian.

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

**cc. Accounting standards issued but not yet
effective**

The accounting standards that are issued by the Indonesian Financial Accounting Standards Board (DSAK), but not yet effective for current financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

Effective 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. The Group is currently assessing the impact the amendments will have on current practice and whether existing loan agreements may require renegotiation. Earlier application is permitted.

The Group are presently evaluating and have not yet determined the effects of these accounting standards on its consolidated financial statements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

3. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari :

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Kas	495.291.561	558.088.123	Cash on hand
Bank			Cash in banks
Pihak berelasi			Related parties
Rupiah			Rupiah
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 7a)	25.354.802.258	19.426.594.913	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 7a)
Dolar Amerika Serikat			United States Dollar
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 7a)	29.490.018.003	38.637.778.702	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 7a)
Pihak ketiga			Third parties
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	118.495.863.765	110.391.712.279	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	12.994.502.552	57.960.332.567	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	18.940.095.584	25.745.854.256	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank BNI Syariah)	21.575.557.084	24.288.947.918	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	23.600.176.726	13.195.111.874	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
The Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd.	2.661.309.707	4.973.749.457	The Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd.
PT Bank DBS Indonesia	263.401.617	266.475.977	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank CIMB Niaga Tbk	211.789.223	212.791.980	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	67.843.370	72.701.128	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
Bangkok Bank Public Company Limited Indonesia		62.475.111	Bangkok Bank Public Company Limited Indonesia
PT Bank Bukopin Tbk	56.670.294	56.973.916	PT Bank Bukopin Tbk
PT Permata Bank Tbk	62.475.111	-	PT Permata Bank Tbk
Dolar Amerika Serikat			United States Dollar
The Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd.	264.100.493.435	153.928.386.114	The Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	52.596.006.406	103.691.442.902	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	6.503.532.202	29.982.671.713	PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	4.779.464.294	12.419.806.235	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	2.109.381.258	2.025.941.729	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	369.861.898	357.039.631	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	-	78.084.106	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank DBS Indonesia	20.428.027	25.196.343	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	-	22.466.112	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
Mizuho Bank, Ltd.	10.123.515	9.726.607	Mizuho Bank, Ltd.
Pound Sterling			British Pound
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	124.998.293	133.307.924	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dolar Singapura			Singapore Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	69.303.459	68.594.857	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sub-total	584.458.098.081	598.034.164.330	Sub-total

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

3. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Deposito berjangka	
Pihak berelasi	
Rupiah	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 7a)	134.100.000.000
Dolar Amerika Serikat	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 7a)	896.819.200.000
Pihak ketiga	
Rupiah	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	102.000.000.000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	62.408.655.603
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	70.000.000.000
Sub-total	<u>1.265.327.855.603</u>
Total	<u>1.850.281.245.245</u>

Tingkat suku bunga per tahun untuk deposito berjangka:

	2022
Rupiah	2,25% - 5,00%
Dolar Amerika Serikat	0,20% - 0,60%

Kas di bank memiliki tingkat suku bunga mengambang berdasarkan suku bunga bank harian.

Deposito berjangka ditempatkan untuk berbagai periode antara satu (1) sampai tiga (3) bulan tergantung pada kebutuhan kas Grup.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, tidak ada kas dan setara kas yang dijadikan jaminan atas utang dan pinjaman lainnya.

4. REKENING BANK DAN DEPOSITO BERJANGKA YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Akun ini terdiri dari :

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	
Rupiah	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	8.229.375.000
Dolar Amerika Serikat	
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	12.304.429.952
Sub-total	<u>20.533.804.952</u>

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Time deposits	
Related parties	
Rupiah	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 7a)	181.100.000.000
United States Dollar	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 7a)	868.982.100.000
Third parties	
Rupiah	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	102.000.000.000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	134.246.600.000
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	70.000.000.000
Sub-total	<u>1.356.328.700.000</u>
Total	<u>1.954.858.477.342</u>

Annual interest rates on time deposits:

	2021
Rupiah	2,25% - 7,00%
United States Dollar	0,50% - 2,10%

Cash in banks earns interest at floating rates based on daily bank deposit rates.

Time deposits are placed for varying periods of between one (1) to three (3) months depending on the immediate cash requirement of the Group.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, there are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral to loans and others borrowings.

4. RESTRICTED CASH IN BANKS AND TIME DEPOSITS

This account consists of:

	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Restricted cash in banks	
Rupiah	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	4.104.375.000
United States Dollar	
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)	11.015.154.316
Sub-total	<u>15.119.529.316</u>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**4. REKENING BANK DAN DEPOSITO BERJANGKA
YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	
Rupiah	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-
Dolar Amerika Serikat	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-
Sub-total	-
Total	20.533.804.952

Tingkat suku bunga per tahun untuk deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya:

	2022
Rupiah	-
Dolar Amerika Serikat	-

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya (dalam Rupiah) dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk merupakan *reserve account* untuk pembayaran bunga dari pinjaman MPI (Catatan 24).

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya (dalam Dolar AS) dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri) terdiri dari *debt service account* untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dari pinjaman ELB (Catatan 24).

Pada tanggal 31 Desember 2021, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk diadakan sehubungan dengan PLTM Pusaka dan proyek Ijen (Catatan 38).

4. RESTRICTED CASH IN BANKS AND TIME DEPOSITS (continued)

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
		<i>Restricted time deposits</i>
		<i>Rupiah</i>
	199.000.000	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
		<i>United States Dollar</i>
	2.123.489.750	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
Sub-total	2.322.489.750	<i>Sub-total</i>
Total	17.442.019.066	Total

Annual interest rates on restricted time deposits:

	2021	
	3,50% - 4,00%	<i>Rupiah</i>
	0,30% - 1,50%	<i>United States Dollar</i>

Restricted cash in bank (in Rupiah) with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk represents reserve account for interest payment from MPI loan (Note 24).

Restricted cash in bank (in US Dollar) with PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri) consist of a debt service account for loan principal and interest payments from ELB loan (Note 24).

As of December 31, 2021, restricted time deposit (in US Dollar) with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk are maintained in connection with MHPP Pusaka and Ijen project (Note 38).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

5. PIUTANG USAHA - PIHAK KETIGA

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pelanggan

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
PT PLN (Persero)	218.494.028.462	-	<i>PT PLN (Persero)</i>
PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu (Catatan 38)	64.802.558.236	67.348.303.896	<i>PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu (Note 38)</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B (Catatan 38)	62.946.502.525	26.703.771.209	<i>PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B (Note 38)</i>
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat	20.985.424.404	11.221.348.287	<i>PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat (Note 38)</i>
PT Indoturbine	5.388.583.834	6.057.479.082	<i>PT Indoturbine</i>
	449.936.861	100.151.619	
Subtotal	373.067.034.322	111.431.054.093	<i>Subtotal</i>
Aset kontrak	17.696.203.178	31.088.050.701	<i>Contract asset</i>
Total	390.763.237.500	142.519.104.794	Total

5. TRADE RECEIVABLES - THIRD PARTIES

This account consists:

a. By Customer

b. Berdasarkan Umur

b. By Aging Category

	Total/ Total	Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai/ Neither past due nor impaired	Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai/ Past due but not impaired					Penurunan nilai secara individual/ Individually impaired	
			Kurang dari 30 hari/ Less than 30 days	Di antara 30-60 hari/ Between 30-60 days	Di antara 61-90 hari/ Between 61-90 days	Di antara 91-120 hari/ Between 91-120 days	Lebih dari 120 hari/ More than 120 days		
30 Juni 2022	390.763.237.500	390.313.300.639	-	-	-	-	449.936.861	-	June 30, 2022
31 Des 2021	142.519.104.794	142.418.953.175	-	-	-	-	100.151.619	-	Dec 31, 2021

c. Berdasarkan Mata Uang

c. By Currency

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Rupiah	390.313.300.639	75.070.649.279	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	449.936.861	67.448.455.515	<i>United States Dollar</i>
Total	390.763.237.500	142.519.104.794	Total

Berdasarkan revidasi atas piutang usaha pada akhir periode, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang usaha dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang diperlukan pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021.

Based on review of trade receivables at the end of the period, management is of the opinion that all receivables are realizable and no provision for impairment loss is necessary to be provided as of June 30, 2022 and December 31, 2021.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN - PIHAK KETIGA

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pihak/Jenis

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Bagian jangka pendek		
PT Sangsaka Hidro Tiara	75.822.702.031	75.814.005.323
PT Anugerah Tirta Sejahtera	10.162.309.747	10.162.309.747
PT Vale Indonesia Tbk	10.092.496.480	9.733.887.040
Klaim asuransi	8.467.424.569	9.341.808.176
Piutang karyawan	4.686.275.725	2.184.504.449
Piutang bunga	2.146.266.903	2.391.726.650
Konsorsium PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam) dan PT Universal Batam Energy (UBE)	1.501.037.570	1.501.037.570
PLN Batam	864.591.459	864.591.459
Pembangkitan Tanjung Jati B	3.019.003.036	727.937.473
Lain-lain	3.203.612.639	6.875.558.243
Total	119.965.720.159	119.597.366.130
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	(49.296.341.727)	(49.296.341.727)
Neto	70.669.378.432	70.301.024.403
Bagian jangka panjang		
PT Universal Gas Energy	135.764.035.824	144.582.973.201
Piutang karyawan	1.066.318.779	1.163.338.081
Total	136.830.354.603	145.746.311.282
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	-	-
Neto	136.830.354.603	145.746.311.282

6. OTHER RECEIVABLES - THIRD PARTIES

This account consists:

a. By Party/Nature

	Current portion	Long-term portion
	PT Sangsaka Hidro Tiara	PT Universal Gas Energy
	PT Anugerah Tirta Sejahtera	Receivables from employees
	PT Vale Indonesia Tbk	Interest receivables
	Insurance claims	Consortium of PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam) and PT Universal Batam Energy (UBE)
	Receivables from employees	PLN Batam
	Interest receivables	Pembangkitan Tanjung Jati B
	Consortium of PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam) and PT Universal Batam Energy (UBE)	Others
	Total	Total
	Allowance for expected credit losses	Allowance for expected credit losses
	Net	Net

b. Berdasarkan Umur

b. By Aging Category

	Total/ Total	Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai/ Neither past due nor impaired	Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai/ Past due but not impaired				Penurunan nilai secara individual/ Individually impaired		
			Kurang dari 30 hari/ Less than 30 days	Di antara 30-60 hari/ Between 30-60 days	Di antara 61-90 hari/ Between 61-90 days	Di antara 91-120 hari/ Between 91-120 days			Lebih dari 120 hari/ More than 120 days
30 Juni 2022	256.796.074.762	188.075.220.527	-	-	8.467.424.569	10.092.496.480	864.591.459	49.296.341.727	June 30, 2022
31 Des 2021	265.343.677.412	157.777.036.907	9.490.809.366	9.733.887.040	-	38.181.010.913	864.591.459	49.296.341.727	Dec 31, 2021

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN - PIHAK KETIGA (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Rupiah	194.035.604.545	203.068.431.754
Dolar Amerika Serikat	53.890.559.022	53.111.491.365
Euro	8.869.911.196	9.163.754.293
Total	256.796.074.762	265.343.677.412
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	(49.296.341.727)	(49.296.341.727)
Neto	207.499.733.035	216.047.335.685

Mutasi atas penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	49.296.341.727	21.696.341.727
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian (Catatan 33)	-	27.600.000.000
Saldo akhir tahun	49.296.341.727	49.296.341.727

Piutang dari PT Universal Gas Energy (UGE), pemegang saham UBE, merupakan uang muka yang dikeluarkan oleh Perusahaan atas nama UGE kepada UBE (pemegang saham mayoritas ELB) dan ELB untuk pembangunan pembangkit listrik Tanjung Uncang. Piutang tersebut dijamin dengan 30% kepemilikan saham UGE di UBE. Piutang tersebut akan diselesaikan paling lambat 14 tahun setelah tanggal operasi komersial (COD) proyek.

Piutang dari PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT), pemegang saham SAL, merupakan uang muka yang dikeluarkan oleh Perusahaan atas nama SHT kepada SAL dan entitas anaknya untuk pembangunan pembangkit listrik tenaga mini-hidro. Piutang tersebut dijamin dengan kepemilikan saham SHT di SAL. Piutang tersebut akan diselesaikan selambat-lambatnya 4 tahun setelah COD proyek.

Piutang dari PT Anugerah Tirta Sejahtera (ATS) merupakan piutang yang tidak dikenakan bunga sehubungan dengan pembelian barang dan peralatan oleh TJBPS.

Klaim asuransi merupakan klaim yang berkaitan dengan kerusakan mesin dan gangguan usaha atas entitas anak.

**6. OTHER RECEIVABLES - THIRD PARTIES
(continued)**

c. By Currency

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Rupiah	194.035.604.545	203.068.431.754	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	53.890.559.022	53.111.491.365	United States Dollar
Euro	8.869.911.196	9.163.754.293	Euro
Total	256.796.074.762	265.343.677.412	Total
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	(49.296.341.727)	(49.296.341.727)	Allowance for expected credit losses
Neto	207.499.733.035	216.047.335.685	Net

The movements in the allowance for expected credit losses are as follows:

Receivables from PT Universal Gas Energy (UGE), a shareholder of UBE, represent advances made by the Company on behalf of UGE to UBE (the majority shareholder of ELB) and ELB for the construction of the Tanjung Uncang power plant. The receivables are secured by the 30% share ownership of UGE in UBE. The receivables will be settled at the latest 14 years after the commercial operation date (COD) of the projects.

Receivables from PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT), a shareholder of SAL, represent advances made by the Company on behalf of SHT to SAL and its subsidiaries for the construction of the mini-hydro power plant. The receivable is secured by the share ownership of SHT in SAL. The receivables will be settled at the latest 4 years after COD of the projects.

Receivable from PT Anugerah Tirta Sejahtera (ATS) represents non-interest bearing receivables related to the purchase of goods and equipment carried by TJBPS.

Insurance claims represent claims related to machine breakdown and business interruption of subsidiaries.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN - PIHAK KETIGA (lanjutan)

Piutang karyawan merupakan pinjaman yang tidak dikenakan bunga yang diberikan kepada karyawan. Piutang ini dibayarkan melalui pemotongan gaji setiap bulan.

Porsi jangka panjang dari piutang lain-lain - pihak ketiga merupakan piutang karyawan yang jatuh tempo dalam 2-5 tahun.

Piutang dari Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. merupakan uang muka untuk aktivitas operasional yang dibayarkan oleh Perusahaan sehubungan dengan proyek tenaga listrik solar Bali Barat dan Bali Timur.

Piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B merupakan piutang yang tidak dikenakan bunga sehubungan dengan pembelian suku cadang oleh TJBPS.

Piutang dari Konsorsium PLN Batam dan UBE (Konsorsium) merupakan uang muka untuk pembangunan fasilitas pipa gas yang dibayarkan oleh UBE atas nama Konsorsium.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang lain-lain pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa penyisihan kerugian nilai piutang lain-lain cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI

Grup, dalam kegiatan usaha normal, melakukan transaksi dengan pihak berelasi, umumnya terdiri dari penjualan, uang muka dan beban, jasa manajemen dan jasa teknis serta fasilitas perbankan. Piutang dan utang tidak dijamin, diselesaikan secara tunai dan tidak dikenakan bunga, kecuali dinyatakan lain. 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.

a. Kas dan setara kas

Grup memiliki rekening bank dan deposito berjangka pada PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 3).

6. OTHER RECEIVABLES - THIRD PARTIES (continued)

Receivables from employees represent non-interest bearing loans granted to employees. These receivables are collected through monthly payroll deductions.

Long-term portion of other receivables - third parties represent receivables from employees which is due in 2-5 years.

Receivables from Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. represent advances for operational activities paid by the Company in connection with Bali West and Bali East Solar Power Projects.

Receivable from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B represents non-interest bearing receivables related to the purchase of spare parts carried by TJBPS.

Receivable from Consortium of PLN Batam and UBE (Consortium) represents advances for the construction of gas pipeline facility paid by UBE on behalf of the Consortium.

Based on the review of other receivables as of June 30, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that the allowance for impairment loss on other receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

The Group, in the regular conduct of business, have engaged in transactions with parties related to them, principally consisting of sales, intercompany advances and charges, management and technical service and banking facilities. The related receivables and payables are unsecured, settled in cash and non-interest bearing, unless otherwise stated. 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.

a. Cash and cash equivalents

The Group maintain bank accounts and time deposit with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 3).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK
BERELASI (lanjutan)**

**7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH
RELATED PARTIES (continued)**

b. Piutang usaha

b. Trade receivables

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) (Catatan 38) PT Medco E&P Lematang	42.437.042.694 37.367.400	30.593.120.561 112.032.448	Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) (Note 38) PT Medco E&P Lematang
Total	42.474.410.094	30.705.153.009	Total

c. Piutang lain-lain

c. Other receivables

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
PT Medco Daya Abadi Lestari	64.802.730.000	64.802.730.000	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Energi Internasional Tbk	6.987.542.671	6.987.262.671	PT Medco Energi Internasional Tbk
Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama)	6.079.200.000	6.079.200.000	Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group)
PT Medco E&P Indonesia	27.173.333	27.173.333	PT Medco E&P Indonesia
PT Medco Energi Nusantara	6.000.000	6.000.000	PT Medco Energi Nusantara
Total	77.902.646.004	77.902.366.004	Total
Dikurangi bagian jangka panjang	13.099.916.004	13.099.636.004	Less long-term portion
Bagian jangka pendek	64.802.730.000	64.802.730.000	Current portion

Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL.

Receivable from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") represents the receivable on the sale of the 2% of MGeoPS shares of the Company to MDAL.

Piutang dari MEI merupakan akumulasi pendapatan bunga atas pinjaman jangka pendek, yang pokok pinjaman telah dilunasi pada 16 Desember 2019.

Receivable from MEI represent accumulated interest income on short term loan, which loan principal fully collected on December 16, 2019.

Piutang dari GKPB terutama merupakan pengeluaran yang dapat diganti yang dibayarkan di muka oleh Perusahaan sehubungan dengan proyek Tenaga Panas Bumi Sarulla.

Receivable from JOCG mainly represent reimbursable expenditures advanced by the Company in connection with Sarulla Geothermal Power Project.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang lain-lain pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang lain-lain tersebut dapat ditagih.

Based on the review of other receivables as of June 30, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that all of other receivables can be fully collected.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)

7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

d. Utang kepada pihak berelasi

d. Due to related parties

Akun ini terdiri dari :

This account consists of:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
PT Medco Daya Abadi Lestari	803.474.480	803.474.480	<i>PT Medco Daya Abadi Lestari</i>
PT Satria Raksa Buminusa	1.798.815.329	431.461.397	<i>PT Satria Raksa Buminusa</i>
Sarulla Operations Ltd	217.032.984	327.751.330	<i>Sarulla Operations Ltd</i>
PT Medco Energi Internasional Tbk (MEI)	94.456.197	92.878.602	<i>PT Medco Energi Internasional Tbk (MEI)</i>
PT Api Metra Graha	7.106.830	45.475.989	<i>PT Api Metra Graha</i>
PT Medco Energi Nusantara	28.200.000	28.200.000	<i>PT Medco Energi Nusantara</i>
Total	2.949.085.820	1.729.241.798	Total

Utang kepada MEI merupakan uang muka dan biaya untuk kegiatan operasional yang dibayarkan oleh MEI atas nama Perusahaan.

The amount payable to MEI represents advances and charges for operational activities paid by MEI on behalf of the Company.

Utang kepada MDAL terkait pekerjaan renovasi kantor Perusahaan.

The amount payable to MDAL related with the Company's office renovation work.

e. Pinjaman jangka panjang

e. Long-term debt

Akun ini merupakan saldo terutang oleh Perusahaan dari Fasilitas Modal Kerja dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 24g).

This account represents the outstanding balance of the availments by the Company from the Working Capital Facility with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 24g).

f. Transaksi-transaksi dan saldo-saldo dengan pihak berelasi

f. Transactions and balances with related parties

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

	30 Juni 2022/June 30, 2022		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah terkait (%)/ Percentage to related totals (%)	
Aset			Assets
Kas dan setara kas			<i>Cash and cash equivalents</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	1.085.764.020.261	7.577	<i>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk</i>
Piutang usaha			<i>Trade receivables</i>
Sarulla Geothermal Operation	42.437.042.694	0.296	<i>Sarulla Geothermal Operation</i>
PT Medco E&P Lematang	37.367.400	0.000	<i>PT Medco E&P Lematang</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)

f. Transaksi-transaksi dan saldo-saldo dengan pihak berelasi (lanjutan)

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi. (lanjutan)

7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

f. Transactions and balances with related parties (continued)

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties. (continued)

30 Juni 2022/June 30, 2022

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah terkait (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Aset (lanjutan)</u>		
Piutang lain-lain		
PT Medco Daya Abadi Lestari	64.802.730.000	0.452
PT Medco Energi Internasional Tbk	6.987.542.671	0.049
Sarulla Geothermal Operation	6.079.200.000	0.042
PT Medco E&P Indonesia	27.173.333	0.000
PT Medco Energi Nusantara	6.000.000	0.000

Assets (continued)

Other receivables	
PT Medco Daya Abadi Lestari	
PT Medco Energi Internasional Tbk	
Sarulla Geothermal Operation	
PT Medco E&P Indonesia	
PT Medco Energi Nusantara	

30 Juni 2022/June 30, 2022

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah terkait (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Liabilitas</u>		
Utang kepada pihak berelasi		
PT Medco Daya Abadi Lestari	803.474.480	0.010
PT Satria Raksa Buminusa	1.798.815.329	0.023
Sarulla Operations Ltd.	217.032.984	0.003
PT Medco Energi Internasional Tbk	94.456.197	0.001
PT Api Metra Graha	7.106.830	0.000
PT Medco Energi Nusantara	28.200.000	0.000
Pinjaman jangka panjang		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	207.872.000.000	2.622
<u>Transaksi</u>		
Pendapatan usaha		
Sarulla Geothermal Operation	57.283.108.498	6.751
PT Medco E&P Lematang	158.856.291	0.019
Beban operasional		
PT Api Metra Graha	8.576.646.227	3.761
PT Medco Energi Internasional Tbk	-	-
Beban bunga		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	3.048.286.657	1.487

Liabilities

Due to related parties	
PT Medco Daya Abadi Lestari	
PT Satria Raksa Buminusa	
Sarulla Operations Ltd	
PT Medco Energi Internasional Tbk	
PT Api Metra Graha	
PT Medco Energi Nusantara	

Long-term debt

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	
---	--

Transactions

Revenue	
Sarulla Geothermal Operation	
PT Medco E&P Lematang	
Operating expense	
PT Api Metra Graha	
PT Medco Energi Internasional Tbk	

Interest expense

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	
---	--

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK
BERELASI (lanjutan)**

**f. Transaksi-transaksi dan saldo-saldo
dengan pihak berelasi (lanjutan)**

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi. (lanjutan)

**7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH
RELATED PARTIES (continued)**

**f. Transactions and balances with related parties
(continued)**

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties. (continued)

	31 Desember 2021/ December 31, 2021		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah terkait (%)/ Percentage to related totals (%)	
			<u>Assets</u>
			<i>Cash and cash equivalents</i>
<u>Aset</u> Kas dan setara kas			<i>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	1.108.146.473.615	8,372	
			<i>Trade receivables</i>
<u>Piutang usaha</u>			<i>Sarulla Geothermal Operation PT Medco E&P Lematang</i>
Sarulla Geothermal Operation	30.593.120.561	0,231	
PT Medco E&P Lematang	112.032.448	0,001	
			<i>Other receivables</i>
<u>Piutang lain-lain</u>			<i>PT Medco Daya Abadi Lestari PT Medco Energi Internasional Tbk Sarulla Geothermal Operation PT Medco E&P Indonesia PT Medco Energi Nusantara</i>
PT Medco Daya Abadi Lestari	64.802.730.000	0,490	
PT Medco Energi Internasional Tbk	6.987.262.671	0,053	
Sarulla Geothermal Operation	6.079.200.000	0,046	
PT Medco E&P Indonesia	27.173.333	0,000	
PT Medco Energi Nusantara	6.000.000	0,000	
			<u>Liabilities</u>
			<i>Due to related parties</i>
<u>Utang kepada pihak berelasi</u>			<i>PT Medco Daya Abadi Lestari PT Satria Raksa Buminusa Sarulla Operations Ltd PT Medco Energi Internasional Tbk PT Api Metra Graha PT Medco Energi Nusantara</i>
PT Medco Daya Abadi Lestari	803.474.480	0,011	
PT Satria Raksa Buminusa	431.461.397	0,006	
Sarulla Operations Ltd.	327.751.330	0,004	
PT Medco Energi Internasional Tbk	92.878.602	0,001	
PT Api Metra Graha	45.475.989	0,001	
PT Medco Energi Nusantara	28.200.000	0,000	
			<i>Long-term debt</i>
<u>Pinjaman jangka panjang</u>			<i>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	214.035.000.000	2,890	

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK
BERELASI (lanjutan)**

**f. Transaksi-transaksi dan saldo-saldo
dengan pihak berelasi (lanjutan)**

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi. (lanjutan)

**7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH
RELATED PARTIES (continued)**

**f. Transactions and balances with related
parties (continued)**

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties. (continued)

	31 Desember 2021/ December 31, 2021		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah terkait (%)/ Percentage to related totals (%)	
Transaksi			Transactions
Pendapatan usaha			Revenue
Sarulla Geothermal Operation	112.526.448.500	6,218	Sarulla Geothermal Operation
PT Medco E&P Lematang	384.156.801	0,021	PT Medco E&P Lematang
Beban operasional			Operating expense
PT Api Metra Graha	17.035.002.882	3,882	PT Api Metra Graha
PT Medco Energi Internasional Tbk	225.000.000	0,051	PT Medco Energi Internasional Tbk
Beban bunga			Interest expense
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	5.107.945.436	1,229	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2020/ December 31, 2020	
Pendapatan:			Revenues:
PT Medco E&P Lematang			PT Medco E&P Lematang
Penjualan tenaga listrik (Catatan 36a)	158.856.291	384.156.801	Electric power sales (Note 38)
Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama)			Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group)
Jasa operasi dan pemeliharaan	57.283.108.498	112.526.448.500	Operation and maintenance service
Beban:			Expenses:
PT Api Metra Graha			PT Api Metra Graha
Sewa gedung	8.576.646.227	17.035.002.882	Building rental
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk			PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Beban bunga	3.048.286.657	5.107.945.436	Interest expense
PT Medco Energi Internasional Tbk			PT Medco Energi Internasional Tbk
Beban operasional	-	225.000.000	Operational expenses

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)

f. Transaksi-transaksi dan saldo-saldo dengan pihak berelasi (lanjutan)

Rincian pihak berelasi dan sifat hubungan dan jenis transaksi signifikan antara Grup dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Pihak berelasi/ Related Party	Sifat hubungan/ Nature of Relationship
PT Medco Energi Internasional Tbk	Pemegang saham/ <i>Shareholder</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>
PT Medco Energi Nusantara	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>
PT Medco E&P Lematang	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>
PT Api Metra Graha	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>
Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) (GKPB)/ <i>(Joint Operation Contractor Group) (JOCG)</i>	Ventura bersama/ <i>Joint venture</i>
PT Medco Daya Abadi Lestari	Pihak berelasi yang memiliki pengaruh signifikan atas entitas anak/ <i>Related party having significant influence</i>
PT Medco E&P Indonesia	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>
PT Satria Raksa Buminusa	Pihak berelasi yang memiliki pemegang saham yang sama dengan Perusahaan/ <i>Related party having the same shareholder as the Company</i>

7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

f. Transactions and balances with related parties (continued)

The related parties and the nature of significant transactions between the Group and related parties are as follows:

Jenis transaksi/ Nature of Transactions
Uang muka/ <i>Advances</i>
Fasilitas perbankan/ <i>Banking facilities</i>
Uang muka/ <i>Advances</i>
Penjualan listrik/ <i>Sales of electric power</i>
Sewa/ <i>Rent</i>
Jasa operasi dan pemeliharaan dan uang muka/ <i>Operation and maintenance services and advances</i>
Penjualan kepemilikan saham/ <i>Sale of shares</i>
Uang muka/ <i>Advances</i>
Jasa keamanan/ <i>Security services</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**7. AKUN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK
BERELASI (lanjutan)**

g. Gaji dan remunerasi lainnya

Gaji dan remunerasi lainnya dari manajemen kunci untuk tahun yang berakhir 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Imbalan jangka pendek	12.312.211.825
Provisi imbalan pasca kerja	3.631.467.000
Imbalan pesangon	-
Total	15.943.678.825

**7. ACCOUNTS AND TRANSACTIONS WITH
RELATED PARTIES (continued)**

g. Salaries and other remuneration

Salaries and other remuneration of the key management personnel for the years ended June 30, 2020 and December 31, 2021 are as follows:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
	13.756.496.502	Short-term employee benefits
	1.788.836.000	Provision for employee service entitlements
	-	Termination benefit
Total	15.545.332.502	Total

8. PERSEDIAAN

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Suku cadang	56.836.940.440
Barang habis pakai	10.800.214.108
Total	67.637.154.548

Rincian persediaan yang telah digunakan dan dibebankan adalah sebagai berikut: (Catatan 32)

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Barang habis pakai	11.811.883.827
Suku cadang	3.835.784.952
Total	15.647.668.779

Persediaan dinyatakan sebesar biaya perolehan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap harga pasar dan kondisi fisik persediaan pada tanggal pelaporan, manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat penurunan nilai persediaan.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, tidak ada persediaan yang dijadikan jaminan atas utang dan pinjaman lainnya.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, persediaan Perusahaan telah diasuransikan terhadap risiko kerugian akibat kebakaran, banjir, gempa bumi dan risiko lainnya (Catatan 17). Menurut pendapat manajemen, nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas risiko-risiko tersebut.

8. INVENTORIES

This account consists:

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
	56.206.714.967	Spare parts
	3.237.971.785	Consumables
Total	59.444.686.752	Total

The details of inventories used and expensed are as follows: (Note 32)

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
	6.267.952.118	Consumables
	4.616.632.180	Spare parts
Total	10.884.584.298	Total

Inventories are stated at cost.

Based on a review of the market prices and physical conditions of the inventories at the reporting dates, management is of the opinion that no impairment on inventories has occurred.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, there are no inventories that are pledged as collateral to loans and other borrowings.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Company's inventories are covered by insurance against losses by fire, flood, earthquake and other risks (Note 17). In the opinion of the management, the insurance coverage is adequate to cover possible losses that may arise from such risks.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

9. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Akun ini terutama terdiri dari pajak pertambahan nilai terkait dengan biaya penggantian kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B.

9. PREPAID TAXES

This account represents reimbursable value added tax to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Pembangkitan Tanjung Jati B.

10. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

Berdasarkan evaluasi manajemen, syarat Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik antara DEB, MEB dan ELB dengan PLN Batam (Catatan 38), EPE dan MPE dengan PT PLN WS2JB (Catatan 38) dan BJI dan PPP dengan PT PLNUIDJB (dahulu PT PLNDJB) (Catatan 38) mengandung sewa dan mencakup sebagian besar umur ekonomi aset dan pada awal sewa, nilai kini dari total pembayaran sewa minimum secara substansial mendekati nilai wajar aset sewaan, sehingga Grup membukukan transaksi tersebut sebagai sewa pembiayaan sebagai berikut:

10. FINANCE LEASE RECEIVABLES

Based on management evaluation, the terms of the Power Purchase Agreement between DEB, MEB and ELB with PLN Batam (Note 38), EPE and MPE with PT PLN WS2JB (Note 38) and BJI and PPP with PT PLNUIDJB (formerly PT PLNDJB) (Note 38) contain a lease and covering most of the economic life of the asset and at the beginning of the lease, the present value of the total minimum lease payments substantially approximates the fair value of the leased asset, accordingly the Group records the transaction as finance lease as follows:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Kurang dari satu tahun	472.145.839.749	477.336.466.313	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	1.337.962.032.529	1.474.882.424.237	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	1.774.928.650.517	1.794.031.109.139	More than five years
Total pembayaran sewa minimum	3.585.036.522.795	3.746.249.999.689	Total minimum lease payments
Dikurangi pendapatan keuangan yang belum diterim	(1.480.138.408.659)	(1.576.608.371.249)	Less amounts representing unearned finance income
Piutang sewa pembiayaan	2.104.898.114.136	2.169.641.628.440	Finance lease receivables
Dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun	(248.198.748.421)	(232.047.504.965)	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	1.856.699.365.715	1.937.594.123.475	Long-term maturities - net

Perhitungan nilai kini pembayaran sewa minimum tersebut menggunakan suku bunga implisit sebesar 6% - 30% per tahun sesuai dengan estimasi tagihan yang akan diterbitkan sepanjang masa kontrak dan biaya investasi pada masing-masing pembangkit.

The present value of the minimum lease payments uses an implicit interest rate of 6% - 30% per annum in accordance with the estimated invoices to be issued over the life of the contract and the investment costs of each plant.

Berdasarkan penelaahan atas piutang sewa pembiayaan pada akhir periode, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan sehingga penyisihan kerugian penurunan nilai tidak diperlukan pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021.

Based on review of finance lease receivables at the end of the period, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable so that no allowance for impairment loss needed as of June 30, 2022 and December 31, 2021.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

11. BEBAN DIBAYAR DI MUKA DAN UANG MUKA

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Uang muka untuk proyek	269.494.462.739	234.150.586.446	<i>Advances for project</i>
Asuransi dibayar di muka	6.910.008.646	12.073.170.196	<i>Prepaid insurance</i>
Lain-lain	4.285.826.484	2.109.535.492	<i>Others</i>
Total	280.690.297.869	248.333.292.134	Total

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

Asuransi dibayar di muka terutama terdiri dari asuransi dibayar di muka untuk aset tetap.

11. PREPAID EXPENSES AND ADVANCES

This account consists:

Advances for project mainly represents advance payment to third parties in respect of potential investments which are under review by the Company.

Prepaid insurance mainly consists of prepaid insurance for property, plant and equipment.

12. ASET KEUANGAN KONSESI

Berdasarkan evaluasi manajemen, syarat pada ESC antara PT PLN (Persero) dengan Sarulla Geothermal Operation (Kontrak Operasi Bersama) dan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik antara PT PLN (Persero) dengan MRPR memenuhi syarat sebagai perjanjian konsesi jasa, sehingga Manajemen membukukan transaksi tersebut sebagai aset konsesi keuangan. Perubahan dalam aset konsesi keuangan adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal	4.586.792.060.552	3.761.046.698.554	<i>Beginning balance</i>
Penambahan:			<i>Additional:</i>
Pendapatan konstruksi (Catatan 31)	121.151.387.645	459.377.667.925	<i>Construction revenue (Note 31)</i>
Pendapatan keuangan dari konsesi jasa (Catatan 31)	184.796.784.662	325.036.178.433	<i>Finance income from service concession (Note 31)</i>
Penerimaan dari PLN	(179.733.024.909)	-	<i>Collection from PLN</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	189.461.717.551	41.331.515.640	<i>Translation adjustments</i>
Total	4.902.468.925.501	4.586.792.060.552	Total
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(4.435.780.106)	(4.435.780.106)	<i>Allowance for expected credit losses</i>
Neto	4.898.033.145.395	4.582.356.280.446	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	487.548.122.941	428.742.632.527	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	4.410.485.022.454	4.153.613.647.919	Long-term portion - net

12. CONCESSION FINANCIAL ASSETS

Based on management evaluation, the terms of the ESC between PT PLN (Persero) and Sarulla Geothermal Operation (Joint Operating Contract) and Power Purchase Agreement between PT PLN (Persero) and MRPR met the requirement for service concession arrangement. Accordingly, Management accounts such transactions as concession financial assets. The movements in the concession financial assets are as follows:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

12. ASET KEUANGAN KONSESI (lanjutan)

Perubahan dalam penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Saldo awal tahun	4.435.780.106	3.763.214.000
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian (Catatan 33)	-	672.566.106
Saldo akhir periode	4.435.780.106	4.435.780.106

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang aset keuangan konsesi cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

13. ASET HAK GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk tanah, bangunan, peralatan kantor dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 3 sampai 15 tahun.

Grup mempunyai sewa tertentu dengan masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa bernilai rendah. Perusahaan menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah untuk sewa tersebut.

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

	Tanah/ Land	Bangunan dan prasarana/ Building and land improvement	Peralatan/ Equipment	Kendaraan/ Vehicles	Jumlah/ Total
Nilai tercatat per 31 Desember 2021	6.663.977.047	37.203.274.684	633.180.574	3.136.683.732	47.637.116.037
Penambahan	-	-	-	-	-
Penyusutan	(355.861.494)	(6.151.372.262)	(172.511.008)	(1.364.478.233)	(8.044.222.997)
Translasi	57.041.090	-	-	852.899.008	909.940.098
Nilai tercatat per 30 Juni 2022	6.365.156.643	31.051.902.422	460.669.566	2.625.104.507	40.502.833.138

12. CONCESSION FINANCIAL ASSETS (continued)

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

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal tahun	4.435.780.106	3.763.214.000	Balance at beginning of year
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian (Catatan 33)	-	672.566.106	Provision for expected credit losses (Note 33)
Saldo akhir periode	4.435.780.106	4.435.780.106	Balance at end of period

Based on the review of concession financial assets as of June 30, 2022 and December 31, 2021, management is of the opinion that the allowance for impairment of concession financial assets receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

13. RIGHT OF USE ASSETS

The Group leases several assets including land, building, office equipment and vehicles which generally has lease term between 3 to 15 years.

The Group also has certain leases with lease terms of 12 months or less and low value leases. The Company applies the short-term lease and lease of lowvalue assets recognition exemptions for these leases.

The carrying amount of right of use assets are as follows:

Carrying amount as of
December 31, 2021
Additions
Depreciation
Translation

Carrying amount as of
June 30, 2022

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

13. ASET HAK GUNA (lanjutan)

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut: (lanjutan)

	Tanah/ Land	Bangunan dan prasarana/ Building and land improvement	Peralatan/ Equipment	Kendaraan/ Vehicles	Jumlah/ Total	
Nilai tercatat per 31 Desember 2020	7.333.826.272	26.875.888.926	986.905.001	2.833.555.711	38.030.175.910	Carrying amount as of December 31, 2020
Penambahan	-	21.286.899.138	-	3.304.807.265	24.591.706.403	Additions
Penyusutan	(709.011.261)	(10.966.223.255)	(354.493.802)	(3.001.679.244)	(15.031.407.562)	Depreciation
Translasi	39.162.036	6.709.875	769.375	-	46.641.286	Translation
Nilai tercatat per 31 Desember 2021	6.663.977.047	37.203.274.684	633.180.574	3.136.683.732	47.637.116.037	Carrying amount as of December 31, 2021

13. RIGHT OF USE ASSETS (continued)

The carrying amount of right of use assets are as below: (continued)

Berikut ini merupakan jumlah yang diakui dalam laba rugi:

The following are the amounts recognized in profit or loss:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Beban depresiasi untuk aset hak guna	8.044.222.997	5.119.456.478	Depreciation expense of right-of-use assets
Beban bunga atas liabilitas sewa	1.843.242.894	2.114.811.913	Interest expense on lease liabilities
Beban yang terkait dengan sewa jangka pendek dan sewa aset bernilai rendah	6.111.521.889	5.507.155.923	Expense relating to short-term leases and leases of low-value assets
Total	15.998.987.780	12.741.424.314	Total

14. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. LONG-TERM INVESTMENT

This account consists of the following:

	30 Juni 2022/June 30, 2022				
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2022/ Carrying value January 1, 2022	Penambahan/ Additions	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 30 Juni 2022/ Carrying value June 30, 2022
Ventura bersama/Joint venture Metode ekuitas/Equity method PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	1.972.739.694.362	-	198.993.144.140	2.171.732.838.502
	31 Desember 2021/December 31, 2021				
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2021/ Carrying value January 1, 2021	Penambahan/ Additions	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2021/ Carrying value December 31, 2021
Ventura bersama/Joint venture Metode ekuitas/Equity method PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	-	2.159.773.240.956	(187.033.546.594)	1.972.739.694.362

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada ventura bersama:

		30 Juni 2022/June 30, 2022		
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Rugi tahun berjalan/ Loss for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah/ Total
Ventura bersama/ Joint venture Metode ekuitas/ Equity method PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	29.818.614.303	169.174.529.837	198.993.144.140
		31 Desember 2021/December 31, 2021		
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Rugi tahun berjalan/ Loss for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah/ Total
Ventura bersama/ Joint venture Metode ekuitas/ Equity method PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00%	(194.590.574.849)	7.557.028.255	(187.033.546.594)

	30 Juni 2022/June 30, 2022 (dalam jutaan/in millions)								
	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	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
Ventura bersama/ Joint venture PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	2.019.247	6.650.180	4.899.416	716.019	3.053.992	49,00%	1.496.456	675.277	2.171.733
	31 Desember 2021/December 31, 2021 (dalam jutaan/in millions)								
	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	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
Ventura bersama/ Joint venture PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	1.678.446	6.738.273	4.874.001	894.834	2.647.884	49,00%	1.297.463	675.277	1.972.740

Pada tanggal 18 Mei 2021, Perusahaan melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk Perusahaan. Setelah divestasi tersebut, Perusahaan mengukur kembali 49% kepemilikan saham pada MGeoPS pada nilai wajar. Setelah divestasi, investasi dicatat menggunakan metode ekuitas karena Grup memiliki pengendalian bersama di MGeoPS, dengan mengacu pada PSAK 66 (Catatan 37).

On May 18, 2021, the Company divested 2% of its share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the Company's parent entity. After the divestment, the Company revalued the 49% share ownership in MGeoPS at fair value. Subsequent to the divestment, the investment is accounted using equity method since the Group has joint control on MGeoPS, with reference to PSAK 66 (Note 37).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Sehubungan dengan pengukuran atas 49% sisa kepemilikan tersebut ke nilai wajar, Perusahaan mengakui keuntungan atas nilai wajar di laporan laba rugi sebesar Rp675.277.221.136 yang dicatat sebagai bagian dari akun pendapatan lain-lain pada laporan laba rugi konsolidasian (Catatan 34).

Jumlah pembayaran atas kepemilikan 2% saham sebesar Rp68.213.400.000 melebihi nilai tercatat investasi yaitu sebesar Rp60.563.848.217 dan karenanya menyebabkan keuntungan sebesar Rp7.649.551.783 (sebelum pajak). Transaksi divestasi kepada entitas induk terakhir merupakan transaksi dengan entitas sepengendali sehingga MPI mengakui keuntungan setelah pajak sebesar Rp5.966.650.391 sebagai bagian dari akun Tambahan Modal Disetor sesuai dengan PSAK 38.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal divestasi 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, 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 INVESTMENT (continued)

As a result of measurement of the 49% retained interest to fair value, the Company recognized a fair value gain to the profit or loss of Rp675,277,221,136, which is recorded as part of other income account at the consolidated profit and loss statement (Note 34).

The consideration for the 2% divestment was Rp68,213,400,000, which is higher than the investment carrying value of Rp60,563,848,217 and as such resulted in a capital gain of Rp7,649,551,783 (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, as part of Additional Paid-in Capital in accordance with PSAK 38.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock on the divestment date 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 reserves, capital expenses, operating costs and operating performance estimates and assumptions such as discount rate, (which includes production and sales volumes). The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

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

- a. Tingkat diskonto
Tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas adalah 6,15%.
- b. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran.
- c. Tarif listrik
Asumsi ini didasarkan pada kontrak penjualan listrik dengan PLN.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya. Pada tanggal 30 Juni 2022, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai atas penyertaan saham.

15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

Akun ini merupakan akumulasi biaya terkait dengan penyelidikan umum, pengeluaran geologi dan geofisika, survei topografi, studi lingkungan dan biaya lainnya yang dikeluarkan oleh MCG untuk mengembangkan area sebelum dimulainya operasi komersial.

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal periode	934.233.364.208	709.372.683.874	<i>Balance at beginning of period</i>
Penambahan tahun berjalan	87.140.480.702	224.860.680.334	<i>Addition in current year</i>
Saldo akhir tahun	1.021.373.844.910	934.233.364.208	<i>Balance at ending of year</i>

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, aset eksplorasi telah mencapai masing-masing 85% dan 79% dari perencanaan kegiatan eksplorasi. Kegiatan eksplorasi diestimasikan selesai pada tahun 2022.

14. LONG-TERM INVESTMENT (continued)

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. Discount rate
The pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is 6.15%.
- b. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan.
- c. Electricity tariff
These assumptions are based on electricity sales contract with PLN.

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. As of June 30, 2022, management is of the opinion that there are no indicators of impairment on the investment in shares of stock.

15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

This account represents accumulated costs relating to the general investigation, geological and geophysical expenditures, topographic survey, environmental study and other costs incurred by MCG to develop an area before the commencement of the commercial operations.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the exploration asset reached 85% and 79%, respectively, from exploration activities plan. The exploration activities is estimated to be completed in 2022.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TAKBERWUJUD

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
<u>Biaya Perolehan:</u>		
Perizinan	21.971.322.006	21.971.322.006
Akuisisi Proyek Tanjung Jati B	28.931.301.095	28.931.301.095
<i>Goodwill</i>	27.900.256.811	27.900.256.811
Perangkat lunak	162.129.300	162.129.300
Total Biaya Perolehan	<u>78.965.009.212</u>	<u>78.965.009.212</u>
<u>Akumulasi Amortisasi:</u>		
Perizinan	5.200.324.286	5.200.324.286
Akuisisi Proyek Tanjung Jati B	23.145.040.884	22.421.758.367
Perangkat lunak	162.129.300	162.129.300
Total Akumulasi Amortisasi	<u>28.507.494.470</u>	<u>27.784.211.953</u>
<u>Penurunan nilai</u>		
<i>Goodwill</i>	20.600.256.811	20.600.256.811
Nilai Tercatat	<u>29.857.257.931</u>	<u>30.580.540.448</u>

Goodwill sebesar Rp10.982.717.600, Rp9.617.539.211 dan Rp7.300.000.000 masing-masing timbul dari akuisisi NES, SHBar dan SAL.

Akuisisi NES

Pada tanggal 29 Januari 2014, Perusahaan melakukan pembelian atas 80% saham NES yang dimiliki oleh PT Nawakara Energi Perkasa (NEP) dengan *goodwill* sebesar Rp10.982.717.600. Pada saat diakuisisi, aset NES yang sebagian besar merupakan biaya perancangan desain dasar yang dikapitalisasi, merepresentasikan nilai wajar aset pada tanggal akuisisi. Pada tanggal 31 Desember 2021, Perusahaan mengakui rugi penurunan nilai atas *goodwill* dari akuisisi NES dikarenakan NES belum menerima perpanjangan masa konstruksi pembangkit pada Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PJBTL) antara NES dengan PLNWSB. Pada tanggal 11 April 2022, kedua pihak sepakat melakukan amandemen PJBTL untuk memperpanjang *financing date* menjadi tanggal 11 Oktober 2022 (Catatan 38).

16. INTANGIBLE ASSETS

This account consists:

	<i>Cost:</i>
	<i>Licenses</i>
	<i>Acquisition of Tanjung Jati B Project</i>
	<i>Goodwill</i>
	<i>Software</i>
	Total Cost
	<u><i>Accumulated Amortization:</i></u>
	<i>Licenses</i>
	<i>Acquisition of Tanjung Jati B Project</i>
	<i>Software</i>
	Total Accumulated Amortization
	<u><i>Impairment</i></u>
	<i>Goodwill</i>
	Carrying Amount

The goodwill amounting to Rp10,982,717,600, Rp9,617,539,211 and Rp7,300,000,000 arose from the acquisition of NES, SHBar and SAL, respectively.

Acquisition of NES

On January 29, 2014, the Company purchased 80% of NES shares owned by PT Nawakara Energi Perkasa (NEP) resulting in a goodwill of Rp10,982,717,600. At the time of acquisition, the NES asset, the capitalized basic engineering design cost, represents the fair value of the asset at the date of acquisition. As of December 31, 2021, the Company recognized impairment loss for goodwill from acquisition of NES due to NES has not yet received approval for extending power plant construction period of the Power Purchase Agreement (PPA) between NES and PLNWSB. On April 11, 2022, both parties agreed for amending PPA to extend the financing date to be October 11, 2022. (Note 38).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET TAKBERWUJUD (lanjutan)

Akuisisi SHBar

Pada tanggal 1 Juli 2013, Perusahaan mengakuisisi 100% saham SHBar yang dimiliki oleh PT Sangsaka Hidro Tiara dan PT Satria Wijaya Kusuma yang menimbulkan *goodwill* sebesar Rp9.617.539.211. Pada saat diakuisisi, aset SHBar sebagian besar merupakan nilai tanah dan biaya perancangan desain dasar konstruksi yang dikapitalisasi, merepresentasikan nilai wajar aset pada tanggal akuisisi. Pada tanggal 31 Desember 2018, Perusahaan mengakui rugi penurunan nilai atas *goodwill* dari akuisisi SHBar dikarenakan SHBAR belum menerima perpanjangan masa konstruksi pembangkit pada Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PJBTL) antara SHBar dengan PLNUIDJB (Catatan 38).

Akuisisi SAL

Pada tanggal 29 Juli 2011, Perusahaan melakukan pembelian atas 70% saham SAL yang dimiliki oleh PT Sangsaka Hidro Tiara dengan *goodwill* sebesar Rp7.300.000.000. Pada saat diakuisisi, aset SAL yang sebagian besar merupakan kendaraan dan peralatan kantor yang dikapitalisasi, merepresentasikan nilai wajar aset pada tanggal akuisisi.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, tidak terdapat penurunan nilai *goodwill* atas akuisisi SAL.

Total terpulihkan *goodwill* ditentukan berdasarkan perhitungan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana usaha yang mencakup periode 15 tahun dan menggunakan *terminal value*.

Asumsi-asumsi penyusunan proyeksi didasarkan pada perencanaan Grup. Manajemen yakin bahwa asumsi-asumsi tersebut dapat tercapai.

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian.

16. INTANGIBLE ASSETS (continued)

Acquisition of SHBar

On July 1, 2013, the Company purchased 100% of SHBar shares owned by PT Sangsaka Hidro Tiara and PT Satria Wijaya Kusuma resulting in a goodwill of Rp9,617,539,211. At the time of acquisition, the SHBar assets, mainly consists of the value of the land and basic engineering design cost, represent the fair value of the assets at the date of acquisition. As of December 31, 2018, the Company recognized impairment loss for goodwill from acquisition of SHBar due to SHBAR has not yet received approval for extending power plant construction period of the Power Purchase Agreement (PPA) between SHBar and PLNUIDJB (Note 38).

Acquisition of SAL

On July 29, 2011, the Company purchased 70% of SAL shares owned by PT Sangsaka Hidro Tiara with goodwill amounting to Rp7,300,000,000. At the time of acquisition, SAL assets, mainly consist of capitalized vehicles and office equipment, represent the fair value of the assets at the date of acquisition.

As of June 30, 2022 and June 30, 2022 and December 31, 2021, there is no impairment of goodwill on the acquisition of SAL.

The recoverable amount of goodwill is determined based on the cash flow projection calculation discounted from the business plan covering a period of 15 years and using terminal value.

The projection-making assumptions are based on Group planning. Management believes that these assumptions are achieved.

Changes to assumptions used by management in determining recoverable amounts can have a significant impact on test results.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET TETAP

Rincian akun ini terdiri dari sebagai berikut:

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

The details of this account are as follows:

30 Juni 2022/June 30, 2022								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Aset yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets Held for Sale	Penyesuaian Translasi/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah dan hak atas tanah	56.637.664.253	-	-	-	-	74.968.179	56.712.632.432	Land and landrights
Bangunan dan prasarana	94.867.483.970	-	-	-	-	2.482.510.708	97.349.994.677	Buildings and improvements
Mesin	455.253.340.344	82.686.672.099	-	-	-	2.711	537.940.015.154	Machinery
Peralatan panel kontrol	29.197.243.124	280.000.000	-	-	-	25.221.842	29.502.464.966	Control panel equipment
Perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor	36.798.904.235	1.231.035.981	(161.555.000)	-	-	548.054.623	38.416.439.839	Furniture, fixtures and office equipment
Kendaraan bermotor	19.209.159.196	569.446.000	-	-	-	145.389.802	19.923.904.998	Motor vehicles
Peralatan komunikasi	3.138.010.386	50.800.500	-	-	-	78.280.188	3.267.071.074	Telecommunication equipment
Peralatan	55.666.210.812	1.686.052.410	-	-	-	2.504.866.310	59.857.129.532	Tools
Leasehold improvements	14.232.947.806	-	-	-	-	259.583.823	14.492.531.628	Leasehold improvements
Aset tetap dalam pembangunan	166.725.163.441	54.576.638.845	-	-	-	8.110.397.024	229.412.199.312	Construction in progress
Total Biaya Perolehan	931.726.127.567	141.080.645.835	(161.555.000)	-	-	14.229.255.210	1.086.874.473.612	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	(35.449.109.157)	(2.391.670.512)	-	-	-	(708.762.890)	(38.549.542.560)	Buildings and improvements
Mesin	(336.337.245.041)	(22.849.953.461)	-	-	-	(1.053.285.060)	(360.240.483.562)	Machinery
Peralatan panel kontrol	(28.108.469.384)	(35.452.814)	-	-	-	(286.164.870)	(28.430.087.068)	Control panel equipment
Perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor	(32.046.690.520)	(1.485.021.904)	160.392.500	-	-	813.485.377	(32.557.834.545)	Furniture, fixtures and office equipment
Kendaraan bermotor	(13.850.827.336)	(1.065.761.451)	-	-	-	(104.710.688)	(15.021.299.476)	Motor vehicles
Peralatan komunikasi	(1.860.845.636)	(99.362.143)	-	-	-	(943.085.566)	(2.903.293.345)	Telecommunication equipment
Peralatan	(40.000.415.244)	(3.078.210.884)	-	-	-	(537.816.158)	(43.616.442.286)	Tools
Leasehold improvements	(9.398.083.741)	(711.947.495)	-	-	-	(132.835.531)	(10.242.866.767)	Leasehold improvements
Total Akumulasi Penyusutan	(497.051.686.059)	(31.717.380.664)	160.392.500	-	-	(2.953.175.386)	(531.561.849.609)	Total Accumulated Depreciation
Nilai Tercatat	434.674.441.508						555.312.624.003	Carrying Amount
31 Desember 2021/December 31, 2021								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Aset yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets Held for Sale	Penyesuaian Translasi/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah dan hak atas tanah	56.596.545.582	-	-	-	-	41.118.671	56.637.664.253	Land and landrights
Bangunan dan prasarana	94.724.758.816	-	-	-	-	142.725.154	94.867.483.970	Buildings and improvements
Mesin	455.253.343.046	-	-	-	-	(2.702)	455.253.340.344	Machinery
Peralatan panel kontrol	28.228.488.064	245.000.000	-	-	-	723.755.060	29.197.243.124	Control panel equipment
Perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor	32.320.936.469	3.254.319.217	-	-	-	1.223.648.549	36.798.904.235	Furniture, fixtures and office equipment
Kendaraan bermotor	16.513.685.787	3.283.991.029	(650.478.126)	-	-	61.960.506	19.209.159.196	Motor vehicles
Peralatan komunikasi	1.922.726.968	64.038.902	-	-	-	1.151.244.496	3.138.010.386	Telecommunication equipment
Peralatan	47.582.442.293	10.258.097.679	-	-	-	(2.174.329.160)	55.666.210.812	Tools
Leasehold improvements	14.130.977.167	-	-	-	-	101.970.639	14.232.947.806	Leasehold improvements
Aset tetap dalam pembangunan	2.295.402.688	164.777.914.265	-	-	-	(348.153.512)	166.725.163.441	Construction in progress
Total Biaya Perolehan	749.569.306.900	181.883.361.092	(650.478.126)	-	-	923.937.701	931.726.127.567	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	(30.493.219.578)	(4.753.009.433)	-	-	-	(202.880.146)	(35.449.109.157)	Buildings and improvements
Mesin	(291.444.777.860)	(44.892.427.030)	-	-	-	(40.151)	(336.337.245.041)	Machinery
Peralatan panel kontrol	(24.204.661.152)	(4.064.660.246)	-	-	-	160.852.014	(28.108.469.384)	Control panel equipment
Perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor	(26.346.888.538)	(3.014.194.840)	-	-	-	(2.685.607.142)	(32.046.690.520)	Furniture, fixtures and office equipment
Kendaraan bermotor	(12.311.245.488)	(2.014.725.166)	650.478.126	-	-	(175.334.808)	(13.850.827.336)	Motor vehicles
Peralatan komunikasi	(1.731.825.705)	(124.573.681)	-	-	-	(4.446.250)	(1.860.845.636)	Telecommunication equipment
Peralatan	(36.215.137.165)	(6.107.285.994)	-	-	-	2.322.007.915	(40.000.415.244)	Tools
Leasehold improvements	(7.509.823.823)	(1.734.323.139)	-	-	-	(153.936.779)	(9.398.083.741)	Leasehold improvements
Total Akumulasi Penyusutan	(430.257.579.309)	(66.705.199.529)	650.478.126	-	-	(739.385.347)	(497.051.686.059)	Total Accumulated Depreciation
Nilai Tercatat	319.311.727.591						434.674.441.508	Carrying Amount

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET TETAP (lanjutan)

Penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
<u>Operasi yang Dilanjutkan</u>	
Beban pokok penjualan (Catatan 32)	25.164.129.162
Beban operasional (Catatan 33)	6.553.251.502
Jumlah	31.717.380.664

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Grup (Catatan 24).

Persediaan (Catatan 8) dan aset tetap, termasuk aset tetap dalam perjanjian mengandung sewa (Catatan 10), telah diasuransikan terhadap kerusakan material, kerusakan mesin dan *business interruption* dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$327.711.720 dan Rp477.190.621.880 pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut :

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Hasil pelepasan neto	-	207.579.860
Nilai tercatat	-	-
Laba	-	207.579.860

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, biaya perolehan aset tetap oleh Grup yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan masing-masing sebesar Rp74.419.890.986 dan Rp64.383.539.388, terdiri atas perabotan, perlengkapan dan peralatan kantor, kendaraan bermotor dan peralatan.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, berdasarkan penelaahan atas estimasi umur manfaat, nilai residu dan metode penyusutan aset tetap, manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat perubahan atas estimasi masa manfaat, nilai residu dan metode penyusutan aset tetap.

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

Depreciation is charged to the following:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
		<u>Continuing Operations</u>
		Cost of revenues (Note 32)
		Operating expenses (Note 33)
Jumlah	33.711.916.053	Total

Certain property, plant and equipment are used as collateral to the loans obtained by the Group (Note 24).

Inventories (Note 8) and property, plant and equipment, including property, plant and equipment under an arrangement containing a lease (Note 10), are insured against material damage, machinery breakdown and business interruption with a coverage of US\$327,711,720 and Rp477,190,621,880, as of June 30, 2022 and December 31, 2021. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses that may arise from such risks.

Disposals of property, plant and equipment are as follows :

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the acquisition cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to Rp74,419,890,986 and Rp64,383,539,388, respectively, consisting of furniture, fixtures and office equipment, motor vehicle and tools.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, based on review of estimated useful lives, residual values and methods of depreciation of fixed assets, management believes that there are no changes in the useful lives, residual values and method of depreciation of fixed assets.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, tidak ada aset tetap yang tidak digunakan sementara.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Manajemen berpendapat bahwa penyisihan kerugian penurunan nilai atas aset tetap tidak diperlukan.

Berdasarkan laporan penilai independen dan penilaian internal manajemen, nilai wajar aset tetap Grup (sebagian besar terdiri dari aset bidang usaha listrik) pada tanggal 31 Desember 2021 adalah sebesar Rp472.794.255.456. Jumlah nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2021 masuk dalam kategori level 3 pada hierarki nilai wajar. Penilaian nilai wajar menggunakan pendekatan pasar dan pendekatan biaya.

Pada tanggal 30 Juni 2022, aset tetap dalam pembangunan terutama merupakan konstruksi mesin MPSOS. Aset dalam penyelesaian dengan tingkat penyelesaian sebesar 99% dan diestimasikan selesai pada Agustus 2022.

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah masing-masing sebesar Rp1.179.266.306 dan Rp1.259.030.115. Suku bunga efektif yang digunakan untuk menentukan biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebesar 4,34% untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022.

Grup memiliki Hak atas tanah atau "Hak Guna Bangunan" (HGB), selain hak atas tanah yang masih dalam proses untuk terdaftar atas nama Grup, akan berakhir pada tahun 2043 sampai dengan 2047.

Manajemen berpendapat bahwa hak atas tanah yang ada akan diperpanjang oleh Pemerintah Indonesia pada saat jatuh tempo, karena berdasarkan hukum Indonesia, hak atas tanah yang digunakan dapat diperpanjang dengan permintaan dari pemegang HGB (bergantung pada persetujuan Pemerintah Indonesia).

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

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, there is no temporary idle property, plant and equipment.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, Management is of the opinion that the allowance for impairment loss on property, plant and equipment is not needed.

Based on the report of an independent appraiser and management internal valuation, the fair value of the Group's property, plant and equipment (mostly consist of assets from power business activities) as of December 31, 2021 amounted to Rp472,794,255,456. The fair value as December 31, 2021 was categorized as level 3 in the fair value hierarchy. The assessment of fair value is using the market approach and cost approach.

As of June 30, 2022, the construction in progress mainly represents construction of machinery of MPSOS. Construction in progress is 99% complete and estimated to be fully completed in August 2022.

Borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the years ended June 30, 2022 and December 31, 2021 amounting to Rp1,179,266,306 and Rp1,259,030,115, respectively. The effective interest rates used to determine the borrowing costs eligible for capitalization was 4.34% for the years ended June 30, 2022.

The Group's have landrights or "Hak Guna Bangunan" (HGB), other than the landrights still in process of being registered to the Group's name, will expire on 2043 until 2047.

Management believes that the existing landrights will be renewed by the Government of Indonesia upon expiration because under the laws of Indonesia the landrights use can be renewed upon the request of the HGB holder (subject to the Government of Indonesia's approval).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

18. UANG MUKA PEMBELIAN ASET TETAP

Akun ini terutama merupakan pembayaran uang muka terkait dengan proyek pembangkit listrik solar Bali Barat dan Bali Timur.

**18. ADVANCES FOR PURCHASE OF PROPERTY,
PLANT AND EQUIPMENT**

This account mainly represents advance payments related to project of Bali West and Bali East PV.

19. ASET LANCAR DAN ASET TIDAK LANCAR LAINNYA

Akun aset lancar lainnya terutama merupakan penggantian dari kontraktor atas kerugian yang ditimbulkan atas kewajiban kontinjen pada denda keterlambatan pencapaian tanggal operasi komersial pembangkit sesuai perjanjian kontrak desain, perengkayasa, pengadaan, pendirian/konstruksi, kontrak pengujian dan pengetestan dengan Riau IPP Joint Operation sebesar Rp82.747.790.264 (Catatan 38).

Akun aset tidak lancar lainnya terutama merupakan biaya pemeliharaan yang ditangguhkan.

Akun aset tidak lancar lainnya juga termasuk mesin dan peralatan yang semula hendak dipasang pada Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro (PLTMH) 2x1.5 MW Pusaka 3 milik PPP senilai Rp33.273.793.559 serta PLTMH 2x3,25 MW Cibalapulang 2 dan PLTMH 2x3 MW Cibalapulang 3, milik SHBAR senilai Rp51.315.096.585, yang direklasifikasikan sebagai aset tidak lancar lainnya karena pembangunan PLTMH tersebut dihentikan sesuai dengan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PPA). Seluruh aset yang tidak digunakan ini telah dibukukan penurunan nilainya pada tahun 2020.

19. OTHER CURRENT AND NON-CURRENT ASSETS

Other current asset account mainly represents reimbursement from the contractor for contingent liability on delay penalty in achieving the commercial operation date of power plant based on the design, engineering, procurement, erection/construction, commissioning and testing contract with Riau IPP Joint Operation amounted to Rp82,747,790,264 (Note 38).

Other non-current assets mainly represents deferred maintenance costs.

Other non-current assets also includes machinery and equipment ex Mini Hydro Power Plant (MHPP) 2x1.5 MW Pusaka 3 of PPP amounted to Rp33,273,793,559 and MHPP 2x3,25 MW Cibalapulang 2 and MHPP 2x3 MW Cibalapulang 3 of SHBAR amounted to Rp51,315,096,585, which were reclassified to other non-current assets due to discontinuance of the construction of such MHPPs as accordance with the related Power Purchase Agreements (PPA). These idle assets had been fully impaired in 2020.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

20. UTANG DAN UTANG LAIN-LAIN

a. Utang usaha

Akun ini terdiri atas utang kepada:

i. Berdasarkan Pemasok

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Lotte Engineering Constructions Ltd. (Catatan 38)	217.009.088.000	201.080.817.005
ZnShine PV-tech Co., Ltd	91.744.349.517	88.166.764.767
Riau IPP Joint Operations (Catatan 38)	75.035.490.287	72.189.382.344
PT Harmand Intimarin Indonesia		23.778.175.634
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (Catatan 38)	23.808.783.216	22.191.065.280
GE Global Parts & Products GmbH	29.696.000.000	-
Xiamen Mibet New Energy Co	19.728.834.560	18.959.505.680
PT General Electric Operations Indonesia (Catatan 38)	11.029.141.430	-
AF-Consult Ltd. (Catatan 38)	10.246.701.312	5.635.390.013
PT Sinergi Era Cemerlang	10.003.729.458	-
PT Utomo Juragan Atap Surya Indonesia	9.367.090.204	9.367.090.204
KPMG Siddharta Advisory	6.335.903.550	-
PT Warsitla Inonesia	6.043.425.276	-
Alba Power	4.840.448.000	4.651.694.000
PT Prysmian Cables Indonesia	3.507.862.227	3.507.862.227
PT Control Systems Arena Para Nusa	1.873.000.000	1.036.800.000
PT Pertamina EP (Catatan 38)	1.834.747.018	16.423.956.319
PT Kasmar Tiar Raya	1.673.057.850	1.673.057.850
PT Rigsis Energi Indonesia	1.367.244.820	-
PT Gemilang Perkasa Teknik	1.024.365.650	-
PT Scientific Drilling International Indonesia	1.024.102.195	19.488.705.077
PT Halliburton Logging Services Indonesia	-	4.754.883.270
PT Citra Panji Manunggal	-	1.736.576.797
PT Victori Sindo Utama	-	1.253.820.700
PT Gitacipta Selaras	-	220.121.497
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp1.000.000.000)	7.258.150.164	8.585.968.037
Total	534.451.514.734	504.701.636.701

ii. Berdasarkan Umur

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Sampai dengan 1 bulan	76.562.763.583	78.363.669.941
1 - 3 bulan	38.789.669.592	129.767.110.629
3 - 6 bulan	14.908.747.805	9.301.035.238
6 bulan - 1 tahun	142.003.171.785	4.594.938.444
Lebih dari 1 tahun	262.187.161.969	282.674.882.449
Total	534.451.514.734	504.701.636.701

20. TRADE AND OTHER PAYABLES

a. Trade payables

This account consists of payables to:

i. By Supplier

Lotte Engineering Constructions Ltd. (Note 38)	201.080.817.005
ZnShine PV-tech Co., Ltd. Riau IPP Joint Operations (Note 38)	88.166.764.767
PT Harmand Intimarin Indonesia PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (Note 38)	72.189.382.344 23.778.175.634
GE Global Parts & Products GmbH Xiamen Mibet New Energy Co PT General Electric Operations Indonesia (Note 38)	- 18.959.505.680
AF-Consult Ltd. (Note 38)	5.635.390.013
PT Sinergi Era Cemerlang	-
PT Utomo Juragan Atap Surya Indonesia KPMG Siddharta Advisory PT Warsitla Indonesia Alba Power	9.367.090.204 - -
PT Prysmian Cables Indonesia PT Control Systems Arena Para Nusa PT Pertamina EP (Note 38)	3.507.862.227 1.036.800.000 16.423.956.319
PT Kasmar Tiar Raya PT Rigsis Energi Indonesia PT Gemilang Perkasa Teknik	1.673.057.850 -
PT Scientific Drilling International Indonesia PT Halliburton Logging Services Indonesia PT Citra Panji Manunggal PT Victori Sindo Utama PT Gitacipta Selaras	19.488.705.077 4.754.883.270 1.736.576.797 1.253.820.700 220.121.497
Others (each below Rp1,000,000,000)	8.585.968.037
Total	504.701.636.701

ii. By Aging Category

Up to 1 month	78.363.669.941
1 - 3 months	129.767.110.629
3 - 6 months	9.301.035.238
6 months - 1 year	4.594.938.444
More than 1 year	282.674.882.449
Total	504.701.636.701

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

20. UTANG DAN UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

iii. Berdasarkan Mata Uang

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dolar Amerika Serikat	407.669.673.339	396.943.350.553	United States Dollar
Rupiah	126.367.503.825	107.758.286.148	Rupiah
Lain-lain	414.337.570	-	Others
Total	534.451.514.734	504.701.636.701	Total

Akun ini merupakan utang kepada pemasok yang timbul terutama dari jasa profesional konstruksi, pembelian gas, persediaan, suku cadang dan lain-lain.

Utang usaha baik dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri tanpa bunga, tidak dijamin dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

b. Utang lain-lain

Akun ini terdiri atas utang kepada:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
PT Ormat Geothermal Power RH International (Singapore) Corporation Pte., Ltd.	147.101.942.272	80.045.337.253	PT Ormat Geothermal Power RH International (Singapore) Corporation Pte., Ltd.
KPN dan KPT (Catatan 1c (ii))	95.825.873.920	92.089.129.510	KPN and KPT (Note 1c (ii))
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	58.334.717.208	58.334.717.208	PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)
PT Universal Gas Energy (UGE)	43.840.508.134	43.831.811.554	PT Universal Gas Energy (UGE)
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	44.705.022.347	41.871.504.678	Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.
PT Nawakara Energi Perkasa (NEP)	37.550.732.616	36.252.330.298	PT Nawakara Energi Perkasa (NEP)
PT Guna Elektro	13.200.000.000	13.200.000.000	PT Guna Elektro
PT PLN Batam	4.073.979.700	-	PT PLN Batam
PT Trane Indonesia	1.704.141.736	8.128.602.975	PT Trane Indonesia
PT AON Indonesia	1.457.123.998	-	PT AON Indonesia
PT Mencast Offshore and Marine	1.337.628.217	-	PT Mencast Offshore and Marine
PT Cakra Era Daya	-	1.730.435.000	PT Cakra Era Daya
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp1.000.000.000)	-	1.221.570.000	PT Cakra Era Daya
	19.732.023.671	24.460.987.961	Others (each below Rp1,000,000,000)
Total	468.863.693.819	401.166.426.437	Total
Dikurangi porsi jangka panjang	44.705.022.347	41.871.504.678	Less long-term portion
Porsi jangka pendek	424.158.671.472	359.294.921.759	Current portion

Utang kepada RH International (Singapore) Corporation Pte. Ltd. merupakan utang terkait biaya pengembangan proyek pembangkit listrik Riau.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, utang kepada PT Ormat Geothermal Power ("OGP") merupakan utang terkait biaya eksplorasi dan evaluasi tenaga panas bumi.

iii. By Currency

20. TRADE AND OTHER PAYABLES (continued)

This account represents payables to suppliers arising mainly from professional and construction services, purchases of gas, inventories, spare parts, and others.

Trade payables to both local and foreign suppliers are non-interest bearing, unsecured and generally have credit terms of up to one month.

b. Other payables

This account consists of payables to:

The amount payable to RH International (Singapore) Corporation Pte. Ltd. represent payable related project development cost of Riau power plant.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the amount payable to PT Ormat Geothermal Power ("OGP") represents payable related exploration and evaluation costs of the geothermal power plant.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

20. UTANG DAN UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Utang lain-lain (lanjutan)

Utang kepada SHT merupakan biaya konstruksi pembangkit listrik tenaga mini-hidro yang dibayarkan oleh SHT (Catatan 6a).

Utang kepada UGE, pemegang saham UBE, merupakan biaya konstruksi pembangkit listrik Tanjung Uncang yang dibayarkan oleh UGE (Catatan 6a). Utang kepada UGE akan dibayarkan setelah pelunasan pinjaman jangka panjang ELB dari PT Bank Syariah Mandiri (dahulu PT Bank Syariah Indonesia Tbk) (Catatan 24).

Pada tanggal 30 Juni 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.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Utang kepada NEP, pemegang saham NES, merupakan biaya pembebasan lahan dan *design study* PLTM Sumpur yang dibayarkan oleh NEP.

21. PERPAJAKAN

a. Rincian utang pajak sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
Perusahaan		
Pajak penghasilan badan		
Pasal 29	-	46.362.030.695
Pajak penghasilan		
Pasal 4(2)	13.509.839	414.063.540
Pasal 21	1.483.074.657	1.098.001.798
Pasal 23	138.364.631	34.927.263
Pasal 26	-	-
Pajak pertambahan nilai (PPN)	-	-
Sub-total	<u>1.634.949.127</u>	<u>47.909.023.296</u>
Entitas anak		
Pajak penghasilan badan		
Pasal 29	14.636.127.861	31.148.249.253
Pajak penghasilan		
Pasal 21	1.088.257.082	1.419.949.111
Pasal 25	2.178.288.768	5.171.553.833
Pasal 23	1.334.026.370	3.130.461.551
Pasal 26	-	-
Pasal 4(2)	267.586.824	891.705.248
Pajak pertambahan nilai (PPN)	780.569.761	5.479.454.885
Sub-total	<u>20.284.856.666</u>	<u>47.241.373.881</u>
Total	<u>21.919.805.793</u>	<u>95.150.397.177</u>

20. TRADE AND OTHER PAYABLES (continued)

b. Other payables (continued)

The amount payable to SHT represents construction costs of the mini-hydro power plant advanced by SHT (Note 6a).

The amount payable to UGE, a shareholder of UBE, represents construction cost of the Tanjung Uncang power plant advanced by UGE (Note 6a). The payable to UGE will be paid after the settlement of the long-term loan of ELB from PT Bank Syariah Mandiri (formerly PT Bank Syariah Indonesia Tbk) (Note 24).

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the amount payable to Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. represents payable related project development cost of Bali West and Bali East Solar power plant.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, The amount payable to NEP, a shareholder of NES, represent land acquisitions and design study of PLTM Sumpur paid by NEP.

21. TAXES

a. Taxes payable consist of the following:

The Company
Corporate income tax:
Article 29
Income taxes:
Article 4(2)
Article 21
Article 23
Article 26
Value-added tax (VAT)

The subsidiaries
Corporate income tax:
Article 29
Income taxes:
Article 21
Article 25
Article 23
Article 26
Article 4 (2)
Value-added tax (VAT)

Sub-total

Sub-total

Total

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

- b. Rekonsiliasi antara beban pajak penghasilan yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku terhadap laba sebelum pajak penghasilan dan beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan yang disajikan pada laporan laba rugi adalah sebagai berikut:

21. TAXES (continued)

- b. A reconciliation between the income tax expense calculated by applying the applicable tax rate to the profit before income tax and income tax expense from continuing operations as shown in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income is as follows:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Laba sebelum pajak penghasilan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dari operasi yang dilanjutkan	187.529.113.807	609.127.757.474	<i>Profit before income tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income from continuing operations</i>
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan entitas anak	220.240.138.544	201.616.550.727	<i>Less profit before income tax of Subsidiaries</i>
Laba (rugi) sebelum pajak penghasilan yang di atribusikan kepada Perusahaan	(32.711.024.737)	407.511.206.747	<i>Profit (loss) before income tax attributable to the Company</i>
Keuntungan atas divestasi entitas anak	-	893.310.327.632	<i>Gain on subsidiaries divestment</i>
Laba (rugi) sebelum pajak Penghasilan - Perusahaan	(32.711.024.737)	1.300.821.534.379	<i>Profit (loss) before income tax - the Company</i>
Pajak penghasilan sesuai tarif yang berlaku	(7.196.425.442)	286.180.737.563	<i>Income tax expense at applicable tax rate</i>
Efek pajak atas penyesuaian fiskal:			<i>Tax effect of fiscal adjustments:</i>
Penghasilan bukan objek pajak	(2.247.487.447)	(38.470.410.000)	<i>Non-taxable income</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	3.176.197.475	18.609.002.153	<i>Non-deductible expenses</i>
Beban bunga yang tidak dapat dikurangkan	354.780.282	4.523.494.333	<i>Non-deductible interest expenses</i>
Pendapatan bunga yang dikenakan pajak final	(179.401.789)	(813.674.543)	<i>Interest income subjected to final tax</i>
Pembalikkan efek pajak atas dividend yang belum dibagikan	-	(59.580.021.495)	<i>Reversal of tax effect on undistributed dividend</i>
Aset pajak tangguhan dari rugi fiskal yang tidak diperhitungkan	6.678.505.658	-	<i>Unrecognized deferred tax asset on fiscal loss</i>
Beban pajak penghasilan - Perusahaan	586.168.737	210.449.128.011	<i>Income tax expense - the Company</i>
Beban pajak penghasilan - Entitas anak	64.918.457.387	51.126.045.347	<i>Income tax expense - Subsidiaries</i>
Disajikan dalam akun selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	-	(82.171.206.809)	<i>Presented in difference in transactions with non-controlling interest account</i>
Disajikan dalam akun tambahan modal disetor	-	(1.682.901.392)	<i>Presented in additional paid-in capital account</i>
Beban pajak penghasilan - neto	65.504.626.124	177.721.065.157	<i>Income tax expense - net</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Beban pajak Grup terdiri dari sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Perusahaan	-	33.382.798.404
Disajikan dalam akun tambahan modal disetor	-	(1.682.901.392)
Disajikan dalam akun selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	-	(31.699.897.012)
Perusahaan - neto	-	-
Entitas Anak	46.980.699.365	25.868.383.042
Sub-total	46.980.699.365	25.868.383.042
Beban (manfaat) pajak tangguhan		
Perusahaan	586.168.737	177.066.329.608
Disajikan dalam akun selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	-	(50.471.309.797)
Perusahaan - neto	586.168.737	126.595.019.811
Entitas Anak	17.937.758.022	25.257.662.304
Sub-total	18.523.926.759	151.852.682.115
Total beban pajak - neto	65.504.626.124	177.721.065.157

21. TAXES (continued)

c. *Income tax expense of the Group consists of the following:*

<i>Continuing operations</i>
<i>Current income tax expense</i>
<i>The Company</i>
<i>Presented in additional paid-in capital account</i>
<i>Presented in difference in transactions with non-controlling interest account</i>
<i>The Company - net Subsidiaries</i>
<i>Sub-total</i>
<i>Deferred income tax expense (benefit)</i>
<i>The Company</i>
<i>Presented in difference in transactions with non-controlling interest account</i>
<i>The Company - net Subsidiaries</i>
<i>Sub-total</i>
Total income tax expense - net

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

d. Aset pajak tangguhan

Rincian aset dan liabilitas pajak tangguhan pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

21. TAXES (continued)

d. *Deferred tax assets*

Details of deferred tax assets and liabilities as of June 30, 2022 and December 31, 2021, are as follows:

Periode yang berakhir 30 Juni 2022/ Period ended June 30, 2022				
31 Desember 2021/ December 31, 2021	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss	(Dibebankan) Dikreditkan ke ekuitas/ (Charged) Credited to equity	30 Juni 2022/ June 30, 2022	
Perusahaan				<i>The Company</i>
Aset (liabilitas) pajak tangguhan				<i>Deferred tax asset (liability)</i>
Liabilitas imbalan kerja	7.656.872.740	943.713.100	-	8.600.585.840
Instrumen lindung nilai	-	(786.462.250)	-	(786.462.250)
Aset tetap	7.256.796.650	248.193.018	-	7.504.989.668
Aset hak guna - neto	466.505.873	(991.612.605)	-	(525.106.732)
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	8.048.626.256	-	-	8.048.626.256
Keuntungan nilai wajar atas investasi jangka panjang	(148.554.866.921)	-	-	(148.554.866.921)
Aset (liabilitas) Pajak Tangguhan Neto	(125.126.065.402)	(586.168.737)	-	(125.712.234.139)
Entitas anak				<i>The Subsidiaries</i>
Aset pajak tangguhan				<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan	(320.211.258.112)	(18.334.310.008)	(77.696.169.150)	(416.241.737.270)
Konsolidasian				<i>Consolidated</i>
Aset pajak tangguhan				<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan	(445.337.323.514)	(18.920.478.745)	(77.696.169.150)	(541.953.971.409)
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup	(18.523.926.759)			Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain		(77.696.169.150)		Deferred tax expense from other comprehensive income

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

d. Aset pajak tangguhan (lanjutan)

Rincian aset dan liabilitas pajak tangguhan pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

21. TAXES (continued)

d. Deferred tax assets (continued)

Details of deferred tax assets and liabilities as of June 30, 2022 and December 31, 2021, are as follows: (continued)

		31 Desember 2021/ December 31, 2021				
	31 Desember 2020/ December 31, 2020	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi (Charged) Credited to consolidated statement of profit or loss	(Dibebankan) Dikreditkan ke ekuitas/ (Charged) Credited to equity	31 Desember 2021/ December 31, 2021		
Perusahaan					The Company	
Aset (liabilitas) pajak tangguhan					Deferred tax asset (liability)	
Liabilitas imbalan kerja	5.787.859.200	765.226.602	1.103.786.938	7.656.872.740	Employee service entitlements	
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	110.051.331.292	-	(110.051.331.292)	-	Tax loss carryforward	
Instrumen lindung nilai	(1.250.040.669)	1.250.040.669	-	-	Hedging instruments	
Aset tetap	5.300.793.197	1.956.003.453	-	7.256.796.650	Properties, plant and equipment	
Aset hak guna - neto	(5.919.096.065)	6.385.601.938	-	466.505.873	Right-of-use assets - net	
Nilai wajar aset tersedia untuk dijual	(7.069.149.525)	7.069.149.525	-	-	Fair value available for sale investment	
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian	1.796.932.960	6.251.693.296	-	8.048.626.256	Allowance for expected credit losses	
Keuntungan nilai wajar atas investasi jangka panjang	-	(148.554.866.921)	-	(148.554.866.921)	Gain on fair value on long-term investment	
Dividen entitas anak yang belum dibagikan	(55.440.632.648)	(4.139.388.847)	59.580.021.495	-	Undistributed dividend of subsidiaries	
Aset (liabilitas) Pajak Tangguhan Neto	53.257.997.742	(129.016.540.285)	(49.367.522.859)	(125.126.065.402)	Net Deferred Tax Assets (liabilities)	
Entitas anak					The Subsidiaries	
Aset pajak tangguhan	8.692.099.262	2.573.710.905	255.969.713	11.521.779.880	Deferred tax assets	
Liabilitas pajak tangguhan	(210.520.981.641)	(82.202.177.030)	(27.488.099.441)	(320.211.258.112)	Deferred tax liabilities	
Konsolidasian					Consolidated	
Aset pajak tangguhan	61.950.097.004	(50.684.286.837)	255.969.713	11.521.779.880	Deferred tax assets	
Liabilitas pajak tangguhan	(210.520.981.641)	(157.960.719.573)	(76.855.622.300)	(445.337.323.514)	Deferred tax liabilities	
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup		(208.645.006.410)			Total Deferred Tax Expense of the Group	
Jumlah beban pajak tangguhan yang dibebankan ke ekuitas			(76.599.652.587)		Total deferred tax charged to equity	
Disajikan dalam akun selisih transaksi dengan pihak non-pengendali			50.471.309.797		Presented in difference transactions with non-controlling interest account	
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(26.128.342.790)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income	

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

e. Beban Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Laba sebelum pajak penghasilan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	187.529.113.807	609.127.757.474
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan entitas anak	220.240.138.544	201.616.550.727
Laba (rugi) sebelum pajak penghasilan yang di atribusikan kepada Perusahaan	(32.711.024.737)	407.511.206.747
Keuntungan atas divestasi entitas anak	-	893.310.327.632
Laba (rugi) sebelum pajak Penghasilan - Perusahaan	(32.711.024.737)	1.300.821.534.379
Koreksi fiskal:		
Beda tetap	5.018.584.187	(313.234.588.864)
Beda temporer	(2.664.403.349)	(304.613.628.705)
Estimasi penghasilan kena pajak tahun berjalan	(30.356.843.899)	682.973.316.810
Rugi fiskal tahun-tahun sebelumnya	-	(531.233.324.065)
Penghasilan kena pajak (rugi fiskal kumulatif) - Perusahaan	(30.356.843.899)	151.739.992.745
Estimasi pajak penghasilan kini	-	33.382.798.404
Dikurangi pajak penghasilan dibayar di muka pasal 23	-	2.595.750.904
Estimasi utang pajak penghasilan (pengembalian pajak) - Perusahaan	-	30.787.047.500

Jumlah laba fiskal Perusahaan untuk tahun pajak 2021 sesuai dengan perhitungan di atas telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh Badan ke Kantor Pajak.

21. TAXES (continued)

e. Current tax expense

A reconciliation between profit before income tax from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income is as follows:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Laba sebelum pajak penghasilan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	187.529.113.807	609.127.757.474
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan entitas anak	220.240.138.544	201.616.550.727
Laba (rugi) sebelum pajak penghasilan yang di atribusikan kepada Perusahaan	(32.711.024.737)	407.511.206.747
Keuntungan atas divestasi entitas anak	-	893.310.327.632
Laba (rugi) sebelum pajak Penghasilan - Perusahaan	(32.711.024.737)	1.300.821.534.379
Koreksi fiskal:		
Beda tetap	5.018.584.187	(313.234.588.864)
Beda temporer	(2.664.403.349)	(304.613.628.705)
Estimasi penghasilan kena pajak tahun berjalan	(30.356.843.899)	682.973.316.810
Rugi fiskal tahun-tahun sebelumnya	-	(531.233.324.065)
Penghasilan kena pajak (rugi fiskal kumulatif) - Perusahaan	(30.356.843.899)	151.739.992.745
Estimasi pajak penghasilan kini	-	33.382.798.404
Dikurangi pajak penghasilan dibayar di muka pasal 23	-	2.595.750.904
Estimasi utang pajak penghasilan (pengembalian pajak) - Perusahaan	-	30.787.047.500

The amount of the Company's tax income for the fiscal year 2021, as stated in the above, have been reported by the Company in its annual tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Estimasi pengembalian pajak

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, rincian estimasi pengembalian pajak atas lebih bayar pajak penghasilan badan dan pajak pertambahan nilai (PPN) adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni 2022/ June 30, 2022</u>	<u>31 Desember 2021/ December 31, 2021</u>	
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
Pajak penghasilan badan			Corporate income tax
2020	-	6.999.175.222	2020
2019	-	13.465.580.329	2019
2016	1.679.444.629	1.679.444.629	2016
<u>Entitas anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
Pajak penghasilan badan			Corporate income tax
2021	5.584.852.357	5.985.703.643	2021
2020	13.023.304.104	14.877.743.745	2020
2019	6.952.237.834	10.694.606.264	2019
2018	-	1.869.367.360	2018
2016	3.922.353.364	3.922.353.364	2016
Sub-total	<u>31.162.192.288</u>	<u>59.493.974.556</u>	Sub-total
PPN			VAT
2022	7.234.530.026	-	2022
2021	8.039.524.059	14.572.905.515	2021
2020	1.388.809.625	1.532.206.812	2020
2019	-	-	2019
2018	-	-	2018
2016	1.490.734.677	1.490.734.677	2016
Sub-total	<u>18.153.598.387</u>	<u>17.595.847.004</u>	Sub-total
Total estimasi pengembalian pajak	<u>49.315.790.675</u>	<u>77.089.821.560</u>	Total claims for tax refund
Dikurangi bagian tidak lancar	<u>43.195.690.756</u>	<u>56.531.212.387</u>	Less non-current portion
Bagian lancar	<u>6.120.099.919</u>	<u>20.558.609.173</u>	Current portion

Pada tanggal 29 Mei 2020, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar pajak (SKPLB) atas pajak badan tahun 2018 dimana jumlah yang disetujui dalam SKPLB adalah sebesar Rp1.977.592.951. Selisih sebesar Rp53.259.464 diakui pada laba rugi.

Pada tanggal 11 Mei 2020, MGS menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar pajak (SKPLB) atas pajak pertambahan nilai periode sampai dengan Desember 2018 dengan nilai Rp6.681.011.664. Tidak terdapat selisih antara SKPLB dan klaim pengembalian pajak yang dicatat oleh MGS.

21. TAXES (continued)

f. Estimated claim for tax refund

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the details of the claims for tax refund related to the overpayment of corporate income tax and value-added tax (VAT) are as follows:

On May 29, 2020, the Company received SKPLB for corporate income tax year 2018 whereby the amount approved in SKPLB amounting to Rp1,977,592,951. The difference amounted to Rp53,259,464 is recognized in profit or loss.

On May 11 2020, MGS received tax overpayment letter for value added tax (SKPLB) for period ended December year 2018 amounted to Rp6,681,011,664. There is no difference between SKPLB and claim for tax refund recorded by MGS.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Estimasi pengembalian pajak (lanjutan)

Pada tanggal 22 Januari 2021, Perusahaan menerima SKPKB No. 00002/206/16/081/21 atas PPh Badan tahun 2016 dengan nilai Rp1.811.803.722. Perusahaan pada tanggal 19 April 2021 melakukan pembayaran sebesar Rp1.811.803.722 dan mengajukan surat keberatan pajak sebesar Rp1.679.444.629 dengan jumlah yang disetujui sebesar Rp132.359.093 telah dibebankan pada tahun berjalan.

Pada tanggal 28 Januari 2021, MRPR menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar pajak (SKPLB) atas pajak badan tahun 2019 dengan nilai Rp107.380.000. MRPR setuju dengan nilai lebih bayar sebesar Rp107.380.000 namun mengajukan keberatan atas koreksi fiskal sebesar Rp3.461.939.365.

Pada tanggal 11 Mei 2021, MPE menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar pajak (SKPLB) atas pajak badan tahun 2019 dengan nilai Rp1.145.772.527. MPE setuju dengan SKPLB tersebut.

Pada tanggal 18 Oktober 2021 dan 31 Desember 2021, MGS menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) No. 00024/407/20/095/21 dan SKPLB No. 00001/447/20/095/21 atas PPN Dalam Negeri Masa Januari 2019 - Juni 2020 dan Masa Juli - Desember tahun 2020 dengan nilai masing-masing Rp2.781.178.262 dan Rp333.632.433. MGS setuju dengan kedua SKPLB tersebut.

Pada tanggal 24 Desember 2021, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar pajak (SKPLB) No. 00033/406/19/081/21 atas PPh Badan tahun 2019 dengan nilai Rp13.465.580.329. Perusahaan setuju dengan SKPLB tersebut.

Sampai dengan 31 Desember 2021, Perusahaan untuk tahun pajak 2020, BJI untuk tahun pajak 2019 dan 2020, MRPR untuk tahun pajak 2020, MEB untuk tahun pajak 2020, TJBPS untuk restitusi PPN masa pajak Desember 2019 dan MGS untuk restitusi PPN masa pajak Januari 2019 - Juni 2020 sedang dalam pemeriksaan oleh kantor pajak.

21. TAXES (continued)

f. *Estimated claim for tax refund (continued)*

On January 22, 2021, the Company received tax assessment letter No. 00002/206/16/081/21 for underpayment corporate income tax year 2016 amounting to Rp1,811,803,722. On April 19, 2021, the Company has paid the amount of Rp1,811,803,722 and filed a formal objection letter amounted to Rp1,679,444,629 with the amount of Rp132,359,093 is agreed to be expenses in the current year.

On January 28, 2021, MRPR received tax assessment letter of overpayment (SKPLB) for corporate income tax year 2019 amounting to Rp107,380,000. MRPR agreed with the overpayment of Rp107,380,000 but submit objection fiscal correction of Rp3,461,939,365.

On May 11, 2021, MPE received tax assessment letter of overpayment (SKPLB) for corporate income tax year 2019 amounting to Rp1,145,772,527. MPE agreed with SKPLB.

On October 18, 2021 and December 31, 2021, MGS received tax assessment letter of overpayment (SKPLB) No. 00024/407/20/095/21 and SKPLB No. 00001/447/20/095/21 for Value Added Tax periode January 2019 - June 2020 and Juli - December 2020 amounting to Rp2.781.178.262 dan Rp333.632.433, respectively. MGS agreed with SKPLB.

On December 24, 2021, the Company received tax assessment letter of overpayment (SKPLB) No. 00033/406/19/081/21 for corporate income tax year 2019 amounting to 13.465.580.329. The Company agreed with SKPLB.

As of December 31, 2021, the Company for fiscal year 2020, BJI for fiscal year 2019 and 2020, MRPR for fiscal year 2020, MEB for fiscal year 2020, TJBPS for VAT refund of period December 2019 and MGS for VAT refund of period January 2019 - June 2020 is still being audited by tax office.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

g. Surat Ketetapan Pajak

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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

21. TAXES (continued)

g. Tax Assessment Letters

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to June 30, 2022 and December 31, 2021 are as follows:

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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-003/KEB/WPJ. 10/2021 2 Februari 2021/ Februari 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-004/KEB/WPJ.10 /2021 2 Februari 2021/ Februari 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/ Februari 2, 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

g. Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan)

21. TAXES (continued)

g. Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to June 30, 2022 and December 31, 2021 are as follows: (continued)

PT TJB Power Services (TJBPS) (continued)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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	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 December 2020/ December 10, 2020	Gugatan/ Lawsuit	Gugatan/ Lawsuit
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	00023/407/19/511/20 23 Juni 2020/ June 23, 2020	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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

g. Surat Ketetapan Pajak (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 menurut Grup/Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
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 04 Maret 2021/ March 04, 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

(*) Kantor Pajak telah menerbitkan Keputusan Keberatan yang menolak pengajuan keberatan pajak TJBPS pada tanggal 8 Juli 2022 atau setelah periode pelaporan.

(**) Kantor Pajak telah menerbitkan Keputusan Keberatan yang mengabulkan keberatan pajak TJBPS pada tanggal 8 Juli 2022 atau setelah periode pelaporan.

21. TAXES (continued)

g. Tax Assessment Letters (continued)

PT TJB Power Services (TJBPS) (continued)

(*) Tax Office has issued Objection Decision that rejected tax objection of TJBPS on July 8, 2022 or after reporting period.

(**) Tax Office has issued Objection Decision that accepted tax objection of TJBPS on July 8, 2022 or after reporting period.

PT Medco Power Indonesia (MPI)

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 menurut Grup/Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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	KEP-00959/KEB/ WPJ.07/2022 12 April 2022/ April 12, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXES (continued)

g. Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

g. Tax Assessment Letters (continued)

PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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	3.461.939.365	Koreksi Fiskal Nihil atas Biaya/ Zero Fiscal Correction on Expenses	KEP-00065/KEB/PJ/ WPJ.30/2022 24 Februari 2022/ February 24, 2022	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection

PT Mitra Energi Batam (MEB)

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 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	00024/406/19/21 7/21 30 Juni 2021/ June 30, 2021	Keberatan/ Objection *)	Keberatan/ Objection
PPH 21 Desember 2019/ WHT Art. 21 December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp175.434.607	Nihil/Nil	00032/201/19/21 7/21 30 Juni 2021/ June 30, 2021	Keberatan/ Objection *)	Keberatan/ Objection

(*) Kantor Pajak telah menerbitkan Keputusan Keberatan yang menolak pengajuan keberatan pajak MEB pada tanggal 21 Juli 2022 atau setelah periode pelaporan.

(*) Tax Office has issued Objection Decision that rejected tax objection of MEB on July 21, 2022 or after reporting period.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

g. Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020
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

(*) Kantor Pajak telah menerbitkan Keputusan Keberatan yang menolak pengajuan keberatan pajak DEB pada tanggal 21 Juli 2022 atau setelah periode pelaporan.

21. TAXES (continued)

g. Tax Assessment Letters (continued)

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 menurut Grup/ Amount of According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2020/ Status as of December 31, 2020
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

(*) Tax Office has issued Objection Decision that rejected tax objection of DEB on July 21, 2022 or after reporting period.

PT Bio Jatropha Indonesia (BJI)

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 30 Juni 2022/ Status as of June 30, 2022	Status pada tanggal 31 Desember 2021/ Status as of December 31, 2021
PPh 23 Januari – Desember 2019/ WHT Art 23 January – December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp5.614.008.876	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 13 Januari 2022/ January 13, 2022	Keberatan/ Objection	Pemeriksaan pajak oleh DJP/ Tax audit by DGT
PPh 23 Januari – Desember 2020/ WHT Art 23 January – December 2020	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp2.663.607.207	Rp2.537.952	Berbagai nomor/ Various numbers 18 April 2022/ April 18, 2022	Keberatan/ Objection	Pemeriksaan pajak oleh DJP/ Tax audit by DGT

PT Bio Jatropha Indonesia (BJI)

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

22. BEBAN AKRUAL

Akun ini terdiri dari:

	Juni 30 2022/ June 30, 2022
Kontrak jasa	128.632.010.381
Denda kontrak	77.832.028.160
Bunga	63.718.418.335
Jasa manajemen dan dukungan teknis	5.588.580.897
Gaji dan imbalan kerja	3.814.335.313
Jasa profesional	3.403.417.732
Sewa	1.167.790.749
Asuransi	142.417.116
Lain-lain	2.025.899.503
Total	286.324.898.186
Dikurangi porsi jangka pendek	210.252.194.698
Porsi jangka panjang	76.072.703.488

Kontrak jasa terutama terdiri dari kontrak jasa akrual terkait dengan kegiatan pengeboran, kegiatan konstruksi, jasa konsultan teknis, tenaga kerja dan kegiatan peminjaman terkait dengan proyek Pembangkit Listrik Riau.

Denda kontrak terutama terdiri dari denda akrual terkait keterlambatan pencapaian tanggal operasi komersial MRPR.

22. ACCRUED EXPENSES

This account consists:

	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
	200.219.843.771	<i>Contract services</i>
	75.124.774.506	<i>Contract penalties</i>
	49.743.156.442	<i>Interest</i>
	8.187.036.070	<i>Management and technical support service</i>
	12.408.125.882	<i>Salaries and employee benefits</i>
	5.530.362.031	<i>Professional fees</i>
	580.558.162	<i>Rental</i>
	2.020.906.149	<i>Insurance</i>
		<i>Others</i>
Total	353.814.763.013	<i>Total</i>
Dikurangi porsi jangka pendek	272.780.301.211	<i>Less current portion</i>
Porsi jangka panjang	81.034.461.802	<i>Long-term portion</i>

Contract services consist mainly of accrued contract services regarding drilling activities, construction works, technical consulting services, supply works and lender's activities related to the Riau Power Plant Project.

Contract penalties mainly consist of accrued penalties related to delays in achieving the commercial operation date of MRPR.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

23. PINJAMAN BANK JANGKA PENDEK

Pada tanggal 22 Desember 2021, MPI memperpanjang fasilitas kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$60.000.000 untuk jangka waktu satu tahun sejak 22 Desember 2021.

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani tambahan Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$40.000.000 dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk untuk jangka waktu satu tahun sejak 28 Juni 2021. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

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 (setara dengan Rp175.953.141.270).

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 sejak 20 Desember 2020 dan pada tanggal yang sama telah melakukan penarikan atas fasilitas kredit tersebut sebesar AS\$12.295.817 (setara dengan Rp173,4 miliar).

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, Perusahaan telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

23. SHORT-TERM BANK LOAN

On December 22, 2021, MPI extended credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting US\$60,000,000 for one year from December 22, 2021.

On June 28, 2021, MPI signed additional credit facility amounting to US\$40,000,000 with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk for one year from June 28, 2021. This facility is unsecured.

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 (equivalent to Rp175,953,141,270).

On December 20, 2020, MPI extended credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting US\$20,000,000 for one year from December 20, 2020 and utilized the facility immediately amounting to US\$12,295,817 (equivalent to Rp173.4 billion).

As of June 30, 2022 and Desember 31, 2021, the Company has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG

Grup mendapatkan pinjaman jangka panjang dari Bank dan Lembaga Keuangan serta penerbitan instrumen pinjaman perusahaan.

Pinjaman jangka panjang yang diperoleh Perusahaan dan entitas anak dari Bank dan Lembaga Keuangan terdiri dari:

	Juni 30 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Pihak berelasi			<i>Related party</i>
Dolar Amerika Serikat			<i>United States Dollar</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Catatan 7f)	207.872.000.000	214.035.000.000	<i>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (Note 7f)</i>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Dolar Amerika Serikat			<i>United States Dollar</i>
Konsorsium pemberi pinjaman Riau PT Bank Syariah Indonesia Tbk	3.223.886.877.696	2.762.635.359.000	<i>Riau Lenders Consortium PT Bank Syariah Indonesia Tbk</i>
(dahulu PT Bank Syariah Mandiri)	377.858.006.083	407.323.136.122	<i>(formerly PT Bank Syariah Mandiri)</i>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	154.419.200.000	176.935.600.000	<i>PT Bank Syariah Indonesia Tbk</i>
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)	63.025.391.273	17.179.479.009	<i>PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)</i>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank BNI Syariah)	943.475.000.000	234.600.000.000	<i>PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah)</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	399.000.000.000	199.000.000.000	<i>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk</i>
PT Mandiri Tunas Finance	1.494.350.000	1.745.150.000	<i>PT Mandiri Tunas Finance</i>
PT Maybank Indonesia Finance	198.315.625	417.009.375	<i>PT Maybank Indonesia Finance</i>
Biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi	(257.458.197.500)	(242.605.548.397)	<i>Unamortized loan transaction costs</i>
Total	5.113.770.943.177	3.771.265.185.109	<i>Total</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	585.475.541.513	2.707.275.734.255	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	<u>4.528.295.401.664</u>	<u>1.063.989.450.854</u>	<i>Long-term maturities - net</i>

24. LONG-TERM DEBT

The Group obtained long-term debt from Banks and Financial Institutions and through the issuance of the Company's loan instrument.

The Company's and its subsidiaries long-term debt from Bank and Financial Institution consists of the following:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

24. LONG-TERM DEBT (continued)

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule are as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Tanggal pelunasan/ Repayment date	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Maybank Indonesia Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	Juni 2014/ June 2014	September 2023/ September 2023	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ Collateralized by acquired vehicles.
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ⁽¹⁾ Fasilitas Kredit "Pendanaan Umum"/ Credit Facility "General Financing"	Mei 2019/ May 2019 Mei 2021/ May 2021	Mei 2021/ May 2021 Mei 2023/ May 2023	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is clean basis. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is clean basis.
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu/formerly PT Bank BNI Syariah) Fasilitas Pembiayaan Musyarakah Modal Kerja/ Musyarakah Working Capital Credit Facility	September 2020/ September 2020	Agustus 2024/ August 2024	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is clean basis.
PT Bank Syariah Indonesia Tbk Fasilitas Pembiayaan Line Facility Musyarakah/ Line Facility Musyarakah Credit Facility	Mei 2020/ May 2020	Mei 2024/ May 2024	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is clean basis.
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Credit Facility	Juli 2021/ July 2021	Juni 2024/ June 2024	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is clean basis.
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan / Consumer credit 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 Ratch Power Riau			
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau ⁽²⁾ / Riau Lenders Consortium ⁽²⁾ Fasilitas kredit/ Term loan facility	Maret 2019/ March 2019	Maret 2039/ March 2039	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian konsesi jasa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ Collateralized by all of the project's assets based on service concession arrangement, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

24. LONG-TERM DEBT (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Tanggal pelunasan/ Repayment date	Jaminan/Security
PT Energi Listrik Batam			
PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri) Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/ Musyarakah Mutanaqishah facility Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah facility Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility	Desember 2016/ December 2016	Desember 2026/ December 2026	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap sewa pembiayaan, hak atas piutang, saham ELB yang dimiliki oleh UBE dan UGE dan surat jaminan dari Perusahaan/ Collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables, shares of stock of ELB owned by UBE and UGE.
PT TJB Power Services			
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 2026/ July 2026	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian sewa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ This facility is secured by project assets based on a lease agreement, rights to receivables from the project and pledge of shares in the project.

Catatan:

- Merupakan pihak berelasi (Catatan 7).
- 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".

Note:

- Related party (Note 7).
- 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".

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

a. PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri)

Pinjaman dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri) merupakan saldo terhutang atas pinjaman yang diterima oleh ELB berdasarkan "Musyarakah Mutanaqisah" dengan PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri) dengan batas maksimum pinjaman sebesar Rp685.236.000.000

ELB diharuskan untuk memelihara beberapa rekening bank yang dibatasi penggunaannya di PT Bank Syariah Indonesia Tbk dengan saldo minimum sebagaimana ditentukan dalam perjanjian pinjaman (Catatan 4).

Pada tanggal 18 Desember 2020, ELB memperoleh pelepasan atas persyaratan atas rasio keuangan yang ditentukan.

b. PT Mandiri Tunas Finance

Pinjaman dari PT Mandiri Tunas Finance merupakan saldo terhutang atas pinjaman yang diterima Perusahaan berdasarkan Fasilitas Kredit Konsumen dengan PT Mandiri Tunas Finance untuk membiayai pembelian mobil listrik.

c. PT Maybank Indonesia Finance

Pinjaman dari PT Maybank Indonesia Finance merupakan saldo terhutang atas pinjaman yang diterima Perusahaan berdasarkan Fasilitas Kredit Konsumen dengan PT Maybank Indonesia Finance untuk membiayai pembelian kendaraan berdasarkan Program Kepemilikan Mobil untuk Karyawan Perusahaan (COP).

24. LONG-TERM DEBT (continued)

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule are as follows:

a. PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri)

Loan from PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank Syariah Mandiri) represents loan obtained by ELB under "Musyarakah Mutanaqisah" with PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank Syariah Mandiri) with maximum limit of Rp685,236,000,000

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 (Note 4).

On December 18, 2020, ELB has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

b. PT Mandiri Tunas Finance

Loan from PT Mandiri Tunas Finance represents outstanding balance on loan obtained by the Company from Consumer Credit Facilities with PT Mandiri Tunas Finance to finance the acquisition of electric vehicles.

c. PT Maybank Indonesia Finance

Loan from PT Maybank Indonesia Finance represents the outstanding balance on loan obtained by the Company from Consumer Credit Facility with PT Maybank Indonesia Finance to finance the acquisition of vehicles under Car Ownership Program (COP) for the Company's employee.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

d. Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau

Pinjaman dari Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau merupakan saldo terhutang atas pinjaman yang diterima MRPR berdasarkan fasilitas Senior Secured Debt dengan Konsorsium Pemberi Pinjaman dengan total fasilitas sebesar AS\$222 juta untuk pembiayaan proyek Pembangkit Listrik Tenaga Gas Uap Riau ("Proyek Riau").

Pada tanggal 16 November 2021, Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau mengirimkan Reservation Letter yang menginformasikan bahwa proyek Riau sudah melewati tenggat batas operasi komersial (*COD Sunset Date*) pada 23 September 2021 dan meminta Debitur untuk memberikan informasi terkait dengan penundaan operasi komersial melewati *COD Sunset Date*. Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau juga menegaskan haknya sebagaimana tercantum dalam Common Terms Agreement. Oleh karena itu, pada laporan keuangan per 31 Desember 2021, pinjaman MRPR disajikan sebagai liabilitas jangka pendek.

Pada tanggal 10 Februari 2022, Proyek Riau telah mencapai tanggal operasi komersial. Pada tanggal 30 Maret 2022, Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau telah menyetujui untuk mengesampingkan (*waive*) pasal keterlambatan atas pemenuhan *COD Sunset Date*. Oleh karena itu, pada laporan keuangan per 30 Juni 2022, pinjaman MRPR telah disajikan kembali sebagai liabilitas jangka pendek dan panjang sesuai dengan periode jatuh tempo pembayarannya.

e. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk

Pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk merupakan saldo terutang atas fasilitas pinjaman berdasarkan perjanjian kredit dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun. Fasilitas kredit ini digunakan untuk pembiayaan kembali utang Perusahaan dan biaya-biaya pengeluaran Perusahaan lainnya.

Pada tanggal 30 Desember 2021, MPI memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

24. LONG-TERM DEBT (continued)

d. Riau Lenders Consortium

Loan from Riau Lenders Consortium represents the outstanding balance on loan obtained by MRPR from Senior Secured Debt facility with Riau Lenders Consortium in an aggregate principal amount of up to US\$222 million for financing Riau Combined Cycle Power Project (the "Riau Project").

On November 16, 2021, Riau Lenders Consortium has sent a Reservation Letter which notified that the Riau Project has been delayed beyond the Commercial Operation Date ("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. Riau Lenders Consortium has also reserved their right against MRPR as stated under the Common Terms Agreement. Therefore, in the corporate financial statements as of 31 December 2021, MRPR loan balances were classified as current liability.

On February 10, 2022, Riau project has achieved COD. On March 30, 2022, Riau Lenders Consortium have agreed to provide waiver letter on such COD Sunset Date. Therefore, in the corporate financial statements as of 30 June 2022, MRPR loan balances were classified as current and non-current liabilities as accordance with their repayment schedule.

e. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk

Loan from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk represent outstanding balance on credit facility obtained by the Company from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to US\$20,000,000 with 2 years tenor. This credit facility is used for refinancing the the Company's debts and any expenses incurred.

On December 30, 2021, MPI has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

f. PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu
PT Bank BNI Syariah)

Fasilitas *Term Loan*

Pinjaman dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk (dahulu PT Bank BNI Syariah) merupakan saldo terutang atas fasilitas kredit berjangka yang diperoleh Perusahaan dari PT Bank BNI Syariah dengan total fasilitas sebesar Rp400.000.000.000.

Sejak 1 Februari 2021, PT Bank BNI Syariah bersama PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank BRI Syariah telah merger menjadi PT Bank Syariah Indonesia Tbk (BSI).

Pada tanggal 30 Desember 2021, Perusahaan memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

g. PT Bank Syariah Indonesia Tbk

Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bin Ujrah

Pinjaman dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk merupakan saldo terutang atas Akad Musyarakah dengan total fasilitas sebesar AS\$30.000.000 dan Kafalah bil Ujrah dengan total fasilitas sebesar AS\$10.000.000 yang diperoleh Perusahaan dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk, dengan jangka waktu 3 tahun.

Pada tanggal 30 Desember 2021, Perusahaan memperoleh pengecualian atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

h. PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk

Pinjaman dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk merupakan saldo terutang atas Fasilitas Kredit Term Loan yang diperoleh Perusahaan dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk., dengan total fasilitas sebesar Rp399.000.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun.

24. LONG-TERM DEBT (continued)

f. PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly
PT Bank BNI Syariah)

Term Loan Facility

Loan from PT Bank Syariah Indonesia Tbk (formerly PT Bank BNI Syariah) represents outstanding loan balance from credit facility obtained by the Company from PT Bank BNI Syariah with a total facility of Rp400,000,000,000.

Since February 1, 2021, PT Bank BNI Syariah with PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank BRI Syariah have merged into PT Bank Syariah Indonesia Tbk (BSI).

On December 30, 2021, the Company has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

g. PT Bank Syariah Indonesia Tbk

Musyarakah and Fasilitas Kafalah bin Ujrah

Loan from PT Bank Syariah Indonesia Tbk represents outstanding loan balance of Musyarakah facility totaling to US\$30,000,000 and Kafalah bil Ujrah facility totaling to US\$10,000,000 obtained by the Company from PT Bank Syariah Indonesia Tbk, with 3 years tenor.

On December 30, 2021, the Company has received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

hi. PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk

Loan from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk represents outstanding loan balance of a Term Loan Credit Facility Agreement obtained by the Company from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk with total facility of Rp399,000,000,000 with 2 years tenor.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

i. PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)

Pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) merupakan saldo terutang atas fasilitas Pembiayaan Proyek yang diperoleh PT Medcopower Solar Sumbawa dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) dengan total fasilitas sebesar AS\$12.545.000 dengan jangka waktu 15 tahun. Pembiayaan ini bertujuan untuk membiayai proyek Sumbawa Solar PV.

j. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk

Pada 20 November 2020, Perusahaan menandatangani perpanjangan fasilitas Non-Cash Loan sebesar Rp650.000.000.000 dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan jangka waktu 12 bulan sejak tanggal penandatanganan.

Pada 21 November 2021, Perusahaan menandatangani perpanjangan Fasilitas Non-Cash Loan sebesar Rp650.000.000.000 dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

24. LONG-TERM DEBT (continued)

i. PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)

Loan from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) represents outstanding balance of Project Financing facility obtained by PT Medcopower Solar Sumbawa from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) with total facility of US\$12,545,000 with 15 years tenor. This financing aims to finance the Sumbawa Solar PV project.

j. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk

On November 20, 2020, the Company signed the extension of the Non-Cash Loan facility amounting to Rp650,000,000,000 with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with 12 months tenor from the signing date.

On November 21, 2021, the Company signed the extension of the Non-Cash Loan facility amounting to Rp650,000,000,000 with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tingkat suku bunga per tahun untuk pinjaman jangka panjang berkisar:

	Juni 30 2022/ June 30, 2022
Rupiah	8,25%
Dolar Amerika Serikat	2,47% - 5,50%

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 (*negative pledge*), dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 30 Juni 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 jangka panjang tersebut di atas atau telah memperoleh pelepasan dari persyaratan rasio keuangan sebelum tanggal laporan keuangan, kecuali untuk MRPR yang telah menerima waiver pada 30 Maret 2022 untuk laporan keuangan tanggal 31 Desember 2021.

24. LONG-TERM DEBT (continued)

Annual interest rates on long term debt ranging:

31 Desember 2021/ December 31, 2021	Rupiah United States Dollar
8,25% - 8,50%	
2,38% - 5,50%	

Under its loan agreements, the Group is subject to various covenants, among others, to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income; and requirement to comply with certain financial ratios.

As of June 30, 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 agreements of aforementioned loans or has obtained waiver for non compliance on financial ratios prior to the date of financial statements, except for MRPR which subsequently received waive on March 30, 2022 for December 31, 2021 financial statements.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN JANGKA PANJANG (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2022, Grup memiliki Fasilitas Kredit Bank dan Fasilitas Umum Bank yang belum digunakan sebagai berikut:

Kreditur/Lenders	Fasilitas/Facility	Total Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Digunakan pada Tanggal 30 Juni 2022/ Unused Portion of the Facility as of June 30, 2022
PT Bank Negara Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$60.000.000/ US\$60,000,000	AS\$42.089.274/ US\$42,089,274
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000	AS\$8.691.040/ US\$8,691,040
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	Rp650.000.000.000/ Rp650,000,000,000	Rp539.788.558.908/ Rp539,788,558,908
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$12.545.000/ AS\$12,545,000	AS\$8.329.635/ AS\$8,329,635

24. LONG-TERM DEBT (continued)

As of June 30, 2022, the Group has the following Unused Credit Bank Facility and General Bank Facility:

25. PINJAMAN JANGKA PANJANG LAINNYA

Instrumen pembiayaan yang diterbitkan Perusahaan terdiri dari:

25. OTHER LONG-TERM DEBT

The financing instrument issued by the Company consists of the following:

	Juni 30 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Obligasi			<i>Bonds</i>
Jatuh tempo pada tahun 2021	-	-	<i>Due in 2021</i>
Jatuh tempo pada tahun 2023	63.000.000.000	63.000.000.000	<i>Due in 2023</i>
Jatuh tempo pada tahun 2025	258.000.000.000	258.000.000.000	<i>Due in 2025</i>
Sukuk Wakalah			<i>Sukuk Wakalah</i>
Jatuh tempo pada tahun 2021	-	-	<i>Due in 2021</i>
Jatuh tempo pada tahun 2022	-	832.700.000.000	<i>Due in 2022</i>
Jatuh tempo pada tahun 2023	374.000.000.000	374.000.000.000	<i>Due in 2023</i>
Jatuh tempo pada tahun 2024	7.000.000.000	7.000.000.000	<i>Due in 2024</i>
Jatuh tempo pada tahun 2025	43.000.000.000	43.000.000.000	<i>Due in 2025</i>
Jatuh tempo pada tahun 2026	10.300.000.000	10.300.000.000	<i>Due in 2026</i>
Biaya penerbitan obligasi dan sukuk wakalah yang belum diamortisasi	(3.701.411.666)	(6.262.312.362)	<i>Unamortized issuance costs of bonds and sukuk wakalah</i>
Total	751.598.588.334	1.581.737.687.638	<i>Total</i>
Dikurangi porsi jangka panjang	751.598.588.334	749.037.687.638	<i>Less long-term portion</i>
Porsi jangka pendek	-	832.700.000.000	<i>Current portion</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**25. PINJAMAN JANGKA PANJANG LAINNYA
(lanjutan)**

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

25. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

Further information relating to other long-term debts are as follows:

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon p.a	Jaminan/ Security
Perusahaan/the Company						
Obligasi Rupiah I/ <i>Rupiah Bonds I</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 (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Dibayar seluruhnya pada bulan Juli 2021/ Fully paid in July 2021 Juli 2023/ July 2023 Juli 2025/ July 2025	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9.75% Payable quarterly 10,25% Terutang setiap kuartal/ 10.25% Payable quarterly 10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Sukuk Wakalah Rupiah I/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah I</i>	Seri A Rp153.000.000.000/ Tranche A Rp153,000,000,000 Seri B Rp404.000.000.000/ Tranche B Rp404,000,000,000 Seri C Rp43.000.000.000/ Tranche C Rp43,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (Sy) (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Dibayar seluruhnya pada bulan Juli 2021/ Fully paid in July 2021 Juli 2023/ July 2023 Juli 2025/ July 2025	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9.75% Payable quarterly 10,25% Terutang setiap kuartal/ 10.25% Payable quarterly 10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured
Sukuk Wakalah Rupiah II/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah II</i>	Seri A Rp832.700.000.000/ Tranche A Rp832,700,000,000 Seri B Rp7.000.000.000/ Tranche B Rp7,000,000,000 Seri C Rp10.300.000.000/ Tranche C Rp10,300,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Dibayar seluruhnya pada bulan Mei 2022/ Fully paid in May 2022 Mei 2024/ May 2024 Mei 2026/ May 2026	10,00% Terutang setiap kuartal/ 10.00% Payable quarterly 10,55% Terutang setiap kuartal/ 10.55% Payable quarterly 11,10% Terutang setiap kuartal/ 11.10% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**25. PINJAMAN JANGKA PANJANG LAINNYA
(lanjutan)**

- a. Pembatasan-pembatasan atas penerbitan Obligasi dan Sukuk Wakalah

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan penerbitan Obligasi dan Sukuk Wakalah, Perusahaan harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan tertulis dari Wali Amanat sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti ketika melakukan penggabungan atau peleburan dengan perusahaan lain, mengurangi modal dasar, modal ditempatkan dan disetor penuh, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, memberikan pinjaman atau jaminan kepada pihak ketiga, mengubah bisnis utama Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan pailit atau penundaan pembayaran pinjaman, mengumumkan dan membayar dividen melebihi 50% *payout ratio* atau yang berakibat negatif pada kemampuan Perusahaan dalam melakukan pembayaran kupon dan/atau imbal hasil serta pokok obligasi dan sukuk wakalah, dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Manajemen menyatakan bahwa selama tahun pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Perusahaan tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, manajemen berpendapat bahwa Perusahaan telah mematuhi pembatasan tersebut dan semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam penerbitan Obligasi dan Sukuk Wakalah.

- b. Wali Amanat

Perusahaan telah menunjuk PT Bank Mega, Tbk sebagai Wali Amanat yang berperan sebagai perantara antara Perusahaan dengan Pemegang Obligasi dan Sukuk Wakalah yang diterbitkan Perusahaan.

- c. Lain-lain

Perusahaan menggunakan hasil dari penerbitan Obligasi dan Sukuk Wakalah ini untuk melakukan pembiayaan kembali atas pinjaman yang dimiliki beberapa entitas anak dan pembiayaan pada beberapa proyek yang dikembangkan entitas anak.

25. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

- a. *Covenants related to issuance of Bond and Sukuk Wakalah*

Under the terms and conditions of the agreements related to the issuance of Bond and Sukuk Wakalah, the Company is subject to various covenants, among others, obtaining approval from Trustee prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital, pledging and transferring the Company's assets, restrictions on granting loans to third parties, changing the main business activities of the Company, issuing senior debt, filing for bankruptcy or delaying loan payments, declaring and paying dividends in excess of 50% payout ratio or negative impact to the ability of the Company for making payment of coupon and/or return and principal of Bond and Sukuk Wakalah and requirement to comply with certain financial ratios.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Company has never defaulted on paying its maturing bonds.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, management is in opinion that the Company has complied with all covenants and meet the financial ratios required to be maintained under the agreements related to the issuance of Bond and Sukuk Wakalah.

- b. *Trustee*

The Company engaged PT Bank Mega, Tbk. As Trustees to act as the intermediaries between the Company and the holders of Bond and Sukuk Wakalah issued by the Company.

- c. *Others*

The Company utilized the proceeds from Bonds and Sukuk Wakalah to refinance certain loan obtained by the subsidiaries and finance the capital expenditures of certain projects developed by the subsidiaries.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF

26. DERIVATIVE

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	30 Juni 2022/June 30, 2022			31 Desember 2021/December 31, 2021			Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan/ Reclassification to discontinued operation
		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 Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	3.574.828.408	-	3.574.828.408	-	-	-	-
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	-	-
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)								
MUFG Bank Ltd	Perjanjian forward mata uang asing/ foreign exchange forward	-	-	-	-	-	(4.744.726.198)	-
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	85.436.410.870	-	118.832.401.648	-	33.395.970.779	54.961.424.731	-
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	80.680.288.968	-	114.145.005.386	-	33.464.716.418	54.892.699.092	-
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	45.689.438.715	-	65.789.452.648	-	20.100.049.989	31.270.547.319	-
Jumlah/Total		215.380.966.961	-	302.341.688.090	-	86.960.737.186	136.379.944.944	645.407.337.120
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		21.723.225.664	-	-	-	7.569.835.061	-	-
Bagian jangka panjang/ Long-term portion		193.657.741.297	-	-	-	79.390.902.125	-	-

Informasi lebih lanjut mengenai derivatif yang dilakukan oleh Perusahaan dan MRPR adalah sebagai berikut:

Further information relating to the derivatives undertaken by the Company and MRPR are as follows:

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam Rp/ In Rp	Dalam mata uang asing - AS\$/ In foreign currency - US\$			
MUFG Bank Ltd	Swap atas suku bunga/ Interest rate swap	N/A	64.500.000	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating interest rate and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Swap atas suku bunga/ Interest rate swap	N/A	64.500.000	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating interest rate and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai derivatif yang dilakukan oleh Perusahaan dan MRPR adalah sebagai berikut: (lanjutan)

26. DERIVATIVE (continued)

Further information relating to the derivatives undertaken by the Company and MRPR are as follows: (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam Rp/ In Rp	Dalam mata uang asing - AS\$/ In foreign currency - US\$			
International Finance Corporation	Swap atas suku bunga/ Interest rate swap	N/A	37.500.000	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating interest rate and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.
MUFG Bank Ltd	Perjanjian forward mata uang/ Window forward	618.238.941.711	43.327.419	29 November 2019/ November 29, 2019	28 Juli 2021/ July 28, 2021	MRPR dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MRPR shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay the US Dollar notional amount no later than the expiry date.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	266.272.500.000	19.500.000	21 Januari 2020/ January 21, 2020	26 Mei 2021/ May 26, 2021	Perusahaan membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang ditambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 26 di setiap bulan/ The Company shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating interest rate on the US Dollar notional amount every 26 of month.
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	178.362.500.000	12.500.000	24 Januari 2020/ January 24, 2020	24 September 2021/ September 24, 2021	Perusahaan membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat bunga mengambang atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ The Company shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating interest rate on the US Dollar notional amount every March 24 and September 24.
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	97.031.250.000	6.750.000	4 Maret 2022/ March 4, 2022	26 May 2023/ May 26, 2023	Perusahaan membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat tetap atas nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya setiap tanggal jatuh tempo/ The Company shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive fixed interest rate on the US Dollar notional amount no later than expiry date.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

27. LIABILITAS IMBALAN KERJA

- a. Grup mengakui penyisihan imbalan kerja karyawan untuk seluruh karyawan yang memenuhi syarat sesuai dengan ketentuan dalam Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003.

Estimasi liabilitas imbalan kerja karyawan untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 merupakan perhitungan internal menggunakan dasar perhitungan aktuari atas estimasi liabilitas imbalan kerja karyawan untuk tahun yang berakhir di 31 Desember 2021 sesuai laporan dari KKA Steven & Mourits (dahulu PT Dayamandiri Dharmakonsilindo) dan Yusi & Rekan (dahulu Biro Pusat Aktuaria), aktuaris independen tanggal 28 April 2022 yang dilakukan dengan menggunakan metode *projected unit credit*, menggunakan asumsi berikut.

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Tingkat diskonto	3,4% - 7,5%	3,4% - 7,5%	<i>Discount rate per annum</i>
Tingkat kenaikan gaji	5,0% - 6,0%	5,0% - 6,0%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat kematian	Tabel Mortalitas Indonesia tahun 2019 <i>Indonesian Table of Mortality 2019</i>	Tabel Mortalitas Indonesia tahun 2019 <i>Indonesian Table of Mortality 2019</i>	<i>Mortality rate</i>
Tingkat pengunduran diri	1% hingga usia 25 menurun linear hingga 0,05% hingga usia 54/ <i>1% up to age 25 decreasing linearly into 0.05% at age 54</i>	1% hingga usia 25 menurun linear hingga 0,05% hingga usia 54/ <i>1% up to age 25 decreasing linearly into 0.05% at age 54</i>	<i>Resignation rate</i>
Proporsi pensiun dini	0%	0%	<i>Proportion of early retirement</i>
Proporsi pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirement</i>
Usia pensiun	56	56	<i>Retirement age</i>

- b. Beban imbalan kerja untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 dan tanggal yang berakhir pada 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

27. ESTIMATED LIABILITY FOR EMPLOYEE SERVICE ENTITLEMENTS

- a. The Group recognize provision for employee service entitlements for all of their qualified employees in accordance with the provisions set forth in Labor Law No. 13/2003.

The estimated liability for employee service entitlement for the period ended June 30, 2021 is internally calculated based on actuary calculation on the estimated liability for employee service entitlement for the year ended December 31, 2021 as reported by KKA Steven & Mourits (formerly PT Dayamandiri Dharmakonsilindo) and Yusi & Partners (formerly Biro Pusat Aktuaria), independent actuaries, dated April 28, 2022, using the projected unit credit method, based on the following assumptions.

- b. The employee service entitlement costs for the period ended June 30, 2022 and year ended December 31, 2021 are as follows:

	Periode sampai 30 Juni 2022 / Period ended June 30, 2022			Periode sampai 31 Desember 2021 Period ended December 31, 2021			
	UU 13/2003/ Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total	UU 13/2003/ Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total	
Biaya jasa kini	7.604.973.000	124.927.000	7.729.900.000	15.209.946.000	249.854.000	15.459.800.000	<i>Current service cost</i>
Biaya bunga	3.043.568.380	761.679.000	3.805.247.380	7.524.544.000	1.523.358.000	9.047.902.000	<i>Interest cost</i>
Biaya terminasi	-	-	-	-	-	-	<i>Termination cost</i>
Beban imbalan kerja	10.648.541.380	886.606.000	11.535.147.380	22.734.490.000	1.773.212.000	24.507.702.000	Employee service entitlement costs

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

27. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- c. Analisa mutasi liabilitas imbalan kerja untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 dan tanggal yang berakhir pada 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	Periode sampai 30 Juni 2022 / Period ended June 30, 2022			Periode sampai 31 Desember 2021 Period ended December 31, 2021		
	UU 13/2003/ and Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total	UU 13/2003/ and Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total
Saldo awal tahun	110.275.646.986	1.834.559.000	112.110.205.986	97.414.289.990	61.347.000	97.475.636.990
Beban imbalan kerja	10.648.541.380	886.606.000	11.535.147.380	22.734.490.000	1.773.212.000	24.507.702.000
Kerugian (keuntungan) aktuarial diakui sebagai penghasilan komprehensif atas Perubahan asumsi demografi	-	-	-	-	-	-
Perubahan asumsi finansial	-	-	-	(1.356.002.004)	-	(1.356.002.004)
Perubahan historis	-	-	-	(1.528.411.000)	-	(1.528.411.000)
Pembayaran manfaat	-	-	-	(6.988.720.000)	-	(6.988.720.000)
Saldo akhir tahun	120.924.188.366	2.721.165.000	123.645.353.366	110.275.646.986	1.834.559.000	112.110.205.986

Balance at beginning of year
Employee service entitlement costs
Actuarial loss (gain) recognized as other comprehensive income from
Changes in demographic assumption
Changes in financial assumption
Experience adjustment
Benefits payments
Balance at end of year

- d. Analisa mutasi nilai kini liabilitas imbalan kerja untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 dan tanggal yang berakhir pada 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	Periode sampai 30 Juni 2022 / Period ended June 30, 2022			Periode sampai 31 Desember 2021 Period ended December 31, 2021		
	UU 13/2003/ Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total	UU 13/2003/ Law no.13	Imbalan kerja lainnya/ Other long term benefits	Total
Nilai kini liabilitas imbalan kerja awal periode	110.275.646.986	1.834.559.000	112.110.205.986	97.414.289.990	61.347.000	97.475.636.990
Biaya jasa kini	7.604.973.000	124.927.000	7.729.900.000	15.209.946.000	249.854.000	15.459.800.000
Biaya bunga	3.043.568.380	761.679.000	3.805.247.380	7.524.544.000	1.523.358.000	9.047.902.000
Pembayaran manfaat	-	-	-	(6.988.720.000)	-	(6.988.720.000)
Keuntungan aktuarial	-	-	-	(2.884.413.004)	-	(2.884.413.004)
Biaya terminasi	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir tahun	120.924.188.366	2.721.165.000	123.645.353.366	110.275.646.986	1.834.559.000	112.110.205.986

Present value of obligation at beginning of period
Current service cost
Interest cost
Benefits payments
Actuarial gain
Termination cost
Balance at end of year

27. ESTIMATED LIABILITY FOR EMPLOYEE SERVICE ENTITLEMENTS (continued)

- c. An analysis of the movements of the estimated liability for employee service entitlements for the period ended June 30, 2022 and year ended December 31, 2021 as follows:

- d. An analysis of the movements of the present value of obligation for the period ended June 30, 2022 and year ended December 31, 2021 are as follows:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

27. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- e. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, pembayaran imbalan kerja yang diharapkan pada periode mendatang adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Dalam 12 bulan mendatang	3.635.160.000	3.635.160.000	Within the next 12 months
Antara 1 sampai 2 tahun	16.173.092.000	16.173.092.000	Between 1 and 2 years
Antara 2 sampai 5 tahun	16.173.092.000	16.173.092.000	Between 2 and 5 years
Di atas 5 tahun	517.391.082.000	517.391.082.000	Beyond 5 years

Durasi rata-rata dari kewajiban imbalan kerja pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebesar 1,00 - 19,39 tahun.

The average duration of the benefit obligation as of June 30, 2022 and December 31, 2021 is 1.00 - 19.39 years.

- f. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, analisis sensitivitas atas asumsi-asumsi aktuarial adalah sebagai berikut:

- f. A quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of June 30, 2022 and December 31, 2021 is shown below:

	Tingkat diskonto / Discount rate		Tingkat kenaikan gaji / Salary increment rate		
	Kenaikan 1% / Increase 1%	(Penurunan 1%) / (Decrease 1%)	Kenaikan 1% / Increase 1%	(Penurunan 1%) / (Decrease 1%)	
Kenaikan (penurunan) liabilitas imbalan kerja	(8.347.129.000)	9.688.896.000	9.537.967.000	(8.449.303.000)	Increase (decrease) a defined benefit obligation
31 Desember 2021/December 31, 2021					
	Tingkat diskonto / Discount rate		Tingkat kenaikan gaji / Salary increment rate		
	Kenaikan 1% / Increase 1%	(Penurunan 1%) / (Decrease 1%)	Kenaikan 1% / Increase 1%	(Penurunan 1%) / (Decrease 1%)	
Kenaikan (penurunan) liabilitas imbalan kerja	(8.347.129.000)	9.688.896.000	9.537.967.000	(8.449.303.000)	Increase (decrease) a defined benefit obligation

28. UTANG SEWA

28. LEASE LIABILITIES

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Saldo awal periode	50.420.767.851	39.274.699.109	Balance at beginning of year
Ditambah:			Addition:
Penambahan tahun berjalan	-	24.591.706.403	Addition in current year
Beban bunga	1.843.242.894	4.386.753.067	Interest expenses
Dikurangi:		Less:	
Pembayaran liabilitas sewa	(9.365.042.029)	(17.776.555.540)	Repayment of lease liabilities
Selisih kurs	838.439.272	(55.835.188)	Foreign exchange effect
Saldo akhir tahun	43.737.407.988	50.420.767.851	Balance at end of year
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(14.791.685.787)	(14.700.239.885)	Less current maturities
Bagian jangka panjang	28.945.722.201	35.720.527.966	Long-term portion

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG SEWA (lanjutan)

Grup menyewa beberapa aset termasuk tanah, bangunan, peralatan kantor dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 3 sampai 15 tahun dengan tingkat diskonto sebesar 7,8% - 12%.

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

28. LEASE LIABILITIES (continued)

The Group leases several assets including land, building, office equipment and vehicles which generally has lease term between 3 to 15 years with discount rate 7.8% - 12%.

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

29. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

a. Rincian kepentingan non-pengendali atas aset (liabilitas) neto entitas anak adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
PT Medco Kansai Power Indonesia	1.139.192.992.911	826.488.818.446
PT Medco Ratch Power Riau	826.969.951.615	630.891.981.402
PT Medco Cahaya Geothermal	393.131.188.732	377.389.954.930
PT Medco Energi Menamas	156.659.478.631	164.231.339.568
PT Dalle Energy Batam	109.940.032.729	103.180.919.735
PT Universal Batam Energy	20.120.195.030	9.968.815.579
PT Multidaya Prima Elektrindo	15.211.135.982	32.109.094.125
PT Energi Prima ElektriKa	8.548.476.481	25.282.128.267
PT Medcosolar Bali Timur	978.232.830	(103.963.752)
PT Medco Solar Bali Barat	(1.203.022.987)	(1.071.133.957)
PT Muara Enim Multi Power	267.783.597	265.803.886
PT Dalle Panaran	103.599.225	103.599.225
PT Indo Medco Power	302.094	301.970
PT Medco Power Sumatera	(41.501.901)	(41.501.901)
PT Nawakara Energi Sumpur	(273.904.943)	(270.773.251)
PT Medco Geothermal Sarulla	(88.422.945.917)	11.628.923
PT Sangsaka Agro Lestari	(8.285.822.800)	4.036.735.750
PT Medco General Power Services	(80.718.446.729)	71.152.404.321
Total	2.492.177.724.580	2.243.626.153.266

29. NON-CONTROLLING INTERESTS

a. The details of the non-controlling interests in net assets (liabilities) of Subsidiaries are as follows:

PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco Energi Menamas
PT Dalle Energy Batam
PT Universal Batam Energy
PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Energi Prima ElektriKa
PT Medcosolar Bali Timur
PT Medco Solar Bali Barat
PT Muara Enim Multi Power
PT Dalle Panaran
PT Indo Medco Power
PT Medco Power Sumatera
PT Nawakara Energi Sumpur
PT Medco Geothermal Sarulla
PT Sangsaka Agro Lestari
PT Medco General Power Services

Total

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI (lanjutan)

- b. Rincian kepentingan non-pengendali atas laba (rugi) neto entitas anak untuk yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 dan 2021 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
PT Medco Ratch Power Riau	48.861.870.279	44.129.514.291
PT Medco Kansai Power Indonesia	53.524.319.758	26.576.565.590
PT Medco Geopower Sarulla	-	33.254.566.141
PT Universal Batam Energy	8.295.726.352	7.648.002.835
PT Dalle Energy Batam	6.763.585.308	4.977.940.752
PT Medco General Power Services	7.379.265.201	2.541.115.351
PT Medco Energi Menamas	1.840.776.962	3.365.810.291
PT Sangsaka Agro Lestari	714.984.207	1.212.645.340
PT Medco Geothermal Sarulla	10.260.312	9.650.962
PT Muara Enim Multi Power	1.979.711	1.949.862
PT Indo Medco Power	125	124
PT Nawakara Energi Sumpur	(33.676)	(3.893.941)
PT Medcosolar Bali Timur	(387.803.418)	7.870.024
PT Multidaya Prima Elektrindo	(344.609.580)	261.724.066
PT Energi Prima Elektriika	77.971.145	(8.215.736)
PT Medco Solar Bali Barat	(1.601.889.030)	(247.581)
PT Medco Cahaya Geothermal	(3.115.442.480)	(2.119.465.913)
Total	122.020.961.176	121.855.532.458

- c. Rincian kepentingan non-pengendali atas total penghasilan komprehensif entitas anak untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022 dan 2021 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
PT Medco Ratch Power Riau	214.007.657.640	34.734.822.078
PT Medco Kansai Power Indonesia	53.524.319.758	23.132.322.736
PT Medco Geopower Sarulla	-	33.254.566.141
PT Dalle Energy Batam	6.763.585.308	4.977.940.752
PT Medco General Power Services	7.379.265.201	3.103.688.723
PT Medco Energi Menamas	1.840.776.962	4.478.542.224
PT Sangsaka Agro Lestari	714.984.207	1.233.222.218
PT Multidaya Prima Elektrindo	(893.696.300)	(1.550.730.835)
PT Energi Prima Elektriika	(326.155.503)	(1.265.645.722)
PT Medco Geothermal Sarulla	10.260.312	1.206.823.496
PT Muara Enim Multi Power	1.979.711	1.949.862
PT Indo Medco Power	125	124
PT Nawakara Energi Sumpur	(33.676)	(3.893.941)
PT Medcosolar Bali Timur	(387.803.418)	7.870.024
PT Medco Solar Bali Barat	(1.601.889.030)	(247.581)
PT Medco Cahaya Geothermal	10.896.999.744	(11.688.992.220)
PT Universal Batam Energy	7.274.678.110	3.170.219.309
PT Medcopower Solar Sumbawa	-	(19.195.469)
PT Medcopower Servis Indonesia	-	(212.567.594)
Total	299.204.929.151	94.560.694.325

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

- b. The details of the share of the non-controlling interests in the net profit (loss) of Subsidiaries for the year ended June 30, 2022 and 2021 are as follows:

PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Geopower Sarulla
PT Universal Batam Energy
PT Dalle Energy Batam
PT Medco General Power Services
PT Medco Energi Menamas
PT Sangsaka Agro Lestari
PT Medco Geothermal Sarulla
PT Muara Enim Multi Power
PT Indo Medco Power
PT Nawakara Energi Sumpur
PT Medcosolar Bali Timur
PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Energi Prima Elektriika
PT Medco Solar Bali Barat
PT Medco Cahaya Geothermal

- c. The details of the non-controlling interests in total comprehensive income of Subsidiaries for the years ended June 30, 2022 and 2021 are as follows:

PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Geopower Sarulla
PT Dalle Energy Batam
PT Medco General Power Services
PT Medco Energi Menamas
PT Sangsaka Agro Lestari
PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Energi Prima Elektriika
PT Medco Geothermal Sarulla
PT Muara Enim Multi Power
PT Indo Medco Power
PT Nawakara Energi Sumpur
PT Medcosolar Bali Timur
PT Medco Solar Bali Barat
PT Medco Cahaya Geothermal
PT Universal Batam Energy
PT Medcopower Solar Sumbawa
PT Medcopower Servis Indonesia

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI (lanjutan)

- d. Proporsi kepemilikan saham yang dipegang oleh kepentingan non-pengendali adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021
PT Medcosolar Bali Timur	49,00%	49,00%
PT Medco Solar Bali Barat	49,00%	49,00%
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%	49,00%
PT Medco Cahaya Geothermal	49,00%	49,00%
PT Medco Kansai Power Indonesia	40,00%	40,00%
PT Universal Batam Energy	30,00%	30,00%
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%	30,00%
PT Dalle Energy Batam	20,01%	20,01%
PT Muara Enim Multi Power	20,00%	20,00%
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00%	20,00%
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%	15,00%
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 General Power Services	0,40%	0,40%
PT Medco Geothermal Sarulla	0,40%	0,40%
PT Indo Medco Power	0,40%	0,40%
PT Medco Energi Menamas	0,40%	0,40%
PT Medco Geothermal Indonesia	0,40%	0,40%

Lain-lain

Pada periode sampai dengan 30 Juni 2022 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2021, beberapa entitas anak membayarkan dividen, masing-masing, setara dengan Rp50.653.357.837 dan Rp8.044.500.000 kepada pihak non-pengendali.

30. EKUITAS

Modal saham

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, komposisi pemegang saham dan kepemilikannya adalah sebagai berikut:

Pemegang Saham	Total saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of Ownership	Modal ditempatkan dan disetor penuh/ Subscribed and fully paid Capital	Shareholders
PT Medco Power Internasional	561.000.000	51,0%	561.000.000.000	PT Medco Power Internasional
PT Medco Energi Internasional Tbk	539.000.000	49,0%	539.000.000.000	PT Medco Energi Internasional Tbk
Total	1.100.000.000	100,0%	1.100.000.000.000	Total

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

- d. Proportion of equity interest held by non-controlling interest are as follows:

PT Medcosolar Bali Timur
PT Medcosolar Bali Barat
PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Universal Batam Energy
PT Sangsaka Agro Lestari
PT Dalle Energy Batam
PT Muara Enim Multi Power
PT Nawakara Energi Sumpur
PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Energi Prima Elektrika
PT Dalle Panaran
PT Medco Power Sumatera
PT Medco General Power Services
PT Medco Geothermal Sarulla
PT Indo Medco Power
PT Medco Energi Menamas
PT Medco Geothermal Indonesia

Others

For the period ended June 30, 2022 and year ended December 31, 2021, certain subsidiaries paid dividends equivalent to Rp50.653.357.837 and Rp8,044,500,000, respectively, to non-controlling interest.

30. EQUITY

Capital Stock

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the shareholders and their respective share ownership are as follows:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

30. EKUITAS (lanjutan)

Tambahan modal disetor

Akun ini merupakan selisih lebih kas yang diterima dari penerbitan saham dengan total nilai nominal saham yang diterbitkan dan selisih transaksi dengan entitas sepengendali (Catatan 37).

Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali

Akun ini merupakan selisih antara jumlah tercatat kepentingan non-pengendali yang disesuaikan dengan nilai wajar imbalan yang dibayar atau diterima sehubungan dengan kenaikan atau penurunan kepemilikan di entitas anak tanpa kehilangan pengendalian:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	31 Desember 2021/ December 31, 2021	
Penjualan 49% kepemilikan di MGeoPS	277.174.053.683	277.174.053.683	Divestment of 49% ownership in MGeoPS
Penambahan 48,9% kepemilikan di MGPS, 7,5% kepemilikan di EPE dan 22,32% kepemilikan di DEB	(168.805.220.412)	(168.805.220.412)	Additional 48.9% ownership in MGPS, 7.5% ownership in EPE and 22.32% ownership in DEB
Penjualan 49% kepemilikan di MCG	13.550.910.922	13.550.910.922	Divestment of 49% ownership in MCG
Transaksi divestasi dengan KEPTI (Catatan 1c.ii)	721.128.317.691	721.128.317.691	Divestment transaction with KEPTI (Note 1c.ii)
Lain-lain	2.968.997.527	2.968.997.527	Others
Total	846.017.059.411	846.017.059.411	Total

Dividen

Berdasarkan Resolusi Sirkuler pada tanggal 8 Oktober 2021, para pemegang saham menyetujui pembagian dividen kas untuk tahun buku 2020 sepenuhnya kepada PT Medco Power Internasional dan PT Medco Energi Internasional Tbk masing-masing sebesar Rp36.482.875.500 dan Rp35.052.174.500. Dividen kas yang telah dibayarkan seluruhnya pada bulan Oktober 2021.

Penggunaan laba ditahan

Pemegang saham sebagaimana Akta Notaris No. 11 oleh Michael Suryono Halim, S.H., M.Kn., tanggal 29 Juni 2022 memutuskan untuk menggunakan laba ditahan per 31 Desember 2021 sebesar Rp 220.000.000.000 sebagai cadangan wajib yang diambil yang merupakan 20% dari modal ditempatkan dan disetor Perseroan, dalam rangka pemenuhan ketentuan Pasal 70 dan Pasal 71 Undang-Undang Perseroan Terbatas dan Pasal 19 Anggaran Dasar Perseroan.

30. EQUITY (continued)

Additional paid-in capital

This account represents the excess of cash received from the issuance of shares of stock over the total nominal value of the shares issued and difference in transaction with entity under common control (Note 37).

Difference in transactions with non-controlling interest

This account represents the differences between carrying value of adjusted non-controlling interest with the fair value of consideration transferred or received in relation with the increase or decrease of ownership in subsidiaries without losing the control:

Dividends

Based on circular resolution dated October 8, 2021, the shareholders agreed to distribute cash dividends for the financial year of 2020 to PT Medco Power Internasional and PT Medco Energi Internasional Tbk amounting to Rp36,482,875,500 and Rp35,052,174,500, respectively. The cash dividends have been fully paid in October 2021.

Appropriated retained earnings

Shareholders as per Notarial Deed No. 11 by Michael Suryono Halim, S.H., M.Kn., dated June 29, 2022 decided to use retained earnings as of December 31, 2021 of IDR 220,000,000,000 as mandatory reserves taken which constituted 20% of the Company's issued and paid-up capital, in order to fulfill the provisions of Article 70 and Article 71 of the Limited Liability Company Law and Article 19 of the Company's Articles of Association.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

31. PENDAPATAN USAHA

Rincian pendapatan usaha adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Pendapatan penjualan listrik	212.664.811.345	188.553.380.919	<i>Sales of electric power</i>
Jasa operasi dan pemeliharaan	206.598.494.775	174.478.515.954	<i>Operation and maintenance services</i>
Pendapatan keuangan dari konsesi jasa (Catatan 12)	184.796.784.662	152.301.188.191	<i>Finance income from service concession (Note 12)</i>
Pendapatan dari sewa pembangkit listrik	123.267.057.685	137.977.555.064	<i>Income from lease of electric power plant</i>
Pendapatan konstruksi (Catatan 12)	121.151.387.645	302.443.103.574	<i>Construction revenue (Note 12)</i>
Total	848.478.536.112	955.753.743.702	Total

31. REVENUES

The details of revenues are as follows:

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi
10% dari total pendapatan usaha berasal dari:

The details of revenues from customers which
exceeded 10% of the total revenues, are as follows:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022		30 Juni 2021/ June 30, 2021		
	Pendapatan/ Revenues	%	Pendapatan/ Revenues	%	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	343.478.231.082	40	667.063.513.434	70	<i>PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)</i>
PT PLN Batam	230.030.036.017	27	233.049.953.362	24	<i>PT PLN Batam</i>
PT PLN Pembangkitan Tanjung Jati B	149.315.386.277	18	-	-	<i>PT PLN Pembangkitan Tanjung Jati B</i>
Total	722.823.653.376	85	900.113.466.796	94	Total

32. BEBAN POKOK PENDAPATAN

Rincian beban pokok pendapatan adalah sebagai
berikut:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Beban konstruksi	118.722.091.970	267.698.857.244	<i>Construction costs</i>
Beban pembelian gas	74.076.403.516	97.133.127.283	<i>Cost of gas</i>
Gaji dan tunjangan pegawai	44.792.673.846	37.347.904.433	<i>Salaries and employee benefits</i>
Manajemen dan dukungan teknis	31.094.663.939	27.660.295.146	<i>Management and technical support</i>
Penyusutan (Catatan 17)	25.164.129.162	27.055.560.860	<i>Depreciation (Note 17)</i>
Barang habis pakai (Catatan 8)	15.647.668.779	10.884.584.298	<i>Consumables (Note 8)</i>
Beban pemeliharaan	13.385.738.741	28.434.828.150	<i>Maintenance costs</i>
Sewa peralatan	59.974.686	412.545.333	<i>Rental of equipment</i>
Total	322.943.344.639	496.627.702.747	Total

32. COST OF REVENUES

The details of cost of revenues are as follows:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

32. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan)

Rincian pembelian dari penyedia yang melebihi 10%
dari total pendapatan yang usaha dari:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	
	Pembelian/ Purchases	%
GE Global Parts & Products GmbH	-	-
Riau IPP Joint Operations	27.669.233.260	3
Lotte Engineering & Construction Co., Ltd.	68.951.488.545	8
Total	96.620.721.805	11

32. COST OF REVENUES (continued)

The details of purchases from vendors which exceeded
10% of the total revenues, are as follows:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021		
	Pembelian/ Purchases	%	
GE Global Parts & Products GmbH	201.503.758.614	21	GE Global Parts & Products GmbH
Riau IPP Joint Operations	34.245.872.430	4	Riau IPP Joint Operations
Lotte Engineering & Construction Co., Ltd.	4.086.794.051	-	Lotte Engineering & Construction Co., Ltd.
Total	239.836.425.095	25	Total

33. BEBAN OPERASIONAL

Rincian akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022
Gaji dan tunjangan karyawan	136.782.266.941
Penyusutan (Catatan 13 dan 17)	14.597.466.590
Asuransi	16.852.615.245
Beban kantor dan pembangkit listrik	10.583.368.407
Keamanan	8.474.933.563
Jasa profesional	8.367.573.147
Sewa	6.051.547.203
Perjalanan	4.653.668.950
Jasa kebersihan	3.107.443.478
Pelatihan dan seminar	2.808.240.627
Transportasi	2.445.311.297
Biaya perizinan	2.452.013.752
Denda kontrak	2.174.846.204
Pemeliharaan	1.310.183.649
Jasa manajemen	1.037.495.815
Sumbangan dan iuran	907.571.688
Amortisasi atas aset takberwujud (Catatan 16)	723.282.528
Representasi dan jamuan	918.066.189
Penyisihan atas kerugian kredit ekspektasian (Catatan 6 dan 12)	-
Lain-lain	3.806.627.204
Total	228.054.522.477

33. OPERATING EXPENSES

This account consists:

	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Salaries and employee benefits	119.399.826.992	Salaries and employee benefits
Depreciation (Notes 13 and 17)	11.775.811.671	Depreciation (Notes 13 and 17)
Insurance	11.590.833.452	Insurance
Office and power plant expenses	6.237.891.671	Office and power plant expenses
Security	7.185.712.079	Security
Professional fees	10.154.184.301	Professional fees
Rental	5.469.742.602	Rental
Traveling	2.662.294.264	Traveling
Cleaning service	2.519.375.821	Cleaning service
Training and seminars	1.660.285.201	Training and seminars
Transportation	1.825.646.021	Transportation
Admission fee	2.448.450.994	Admission fee
Contract penalties	570.557.980	Contract penalties
Maintenance	2.974.489.293	Maintenance
Management fee	2.884.349.718	Management fee
Donations and contributions	412.924.976	Donations and contributions
Amortization of intangible assets (Note 16)	723.282.528	Amortization of intangible assets (Note 16)
Representation and entertainment	721.661.964	Representation and entertainment
Provision for expected credit losses (Notes 6 and 12)	(2.685.641.298)	Provision for expected credit losses (Notes 6 and 12)
Others	1.760.013.322	Others
Total	190.291.693.552	Total

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

34. PENDAPATAN LAIN-LAIN

Rincian pendapatan lain-lain adalah:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Pengembalian atas klaim asuransi	20.560.337.028	216.778.092
Bagian laba dari entitas ventura bersama (Catatan 14)	29.818.614.303	-
Keuntungan selisih kurs - neto	33.347.298.414	-
Keuntungan pengukuran ke nilai wajar pada kepentingan dalam entitas lain (Catatan 14)	-	675.277.221.136
Keuntungan penjualan aset tetap	-	106.000.000
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp500.000.000)	2.765.873.900	837.398.569
Total	86.492.123.645	676.437.397.797

34. OTHER INCOME

The details of other income are as follows:

<i>Insurance claims reimbursements</i>
<i>Share of income from joint venture entity (Note 14)</i>
<i>Gain on foreign exchange - net</i>
<i>Gain on the measurement to fair value on the interest in other entity (Note 14)</i>
<i>and equipment</i>
<i>Others (each below Rp500,000,000)</i>

35. BEBAN LAIN-LAIN

Rincian beban lain-lain adalah:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Bagian rugi dari entitas ventura bersama (Catatan 14)	-	108.699.805.380
Beban kerusakan mesin	-	16.611.949.219
Kerugian selisih kurs - neto	-	611.227.604
Denda pajak	-	1.506.091.654
Lain-lain	1.178.334.781	-
Total	1.178.334.781	127.429.073.857

35. OTHER EXPENSES

The details of other expenses are as follows:

<i>Share in net loss of joint venture (Note 14)</i>
<i>Machinery breakdown expenses</i>
<i>Loss on foreign exchange - net</i>
<i>Tax penalties</i>
<i>Others</i>

36. BEBAN PENDANAAN

Rincian beban pendanaan adalah:

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Beban bunga obligasi dan sukuk wakalah	72.283.733.333	101.521.837.497
Beban bunga pinjaman	106.359.060.631	90.386.795.278
Biaya bank garansi	22.560.689.098	22.141.039.708
Beban pendanaan lainnya	3.809.559.487	5.127.719.676
Total	205.013.042.549	219.177.392.159

36. FINANCE COSTS

The details of finance costs are as follows:

<i>Bonds and sukuk wakalah interest expense</i>
<i>Loan interest expense</i>
<i>Bank guarantee fees</i>
<i>Other financing costs</i>

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**37. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tanggal 26 Juni 2020, rapat direksi Perusahaan menyetujui konsep pengendalian bersama pada PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") dengan pemegang saham non pengendali yang ada dengan menurunkan kepemilikan saham Perusahaan. Di lain pihak, sebagai calon pembeli, PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") telah mengajukan intensi untuk membeli kepentingan yang akan dilepaskan tersebut.

Pada tanggal 2 September 2020, Perusahaan mengumumkan rencananya untuk menjual 2% kepemilikan saham di MGeoPS kepada MDAL sesuai dengan perjanjian jual beli bersyarat yang telah ditandatangani pada tanggal tersebut. Selanjutnya, Perusahaan mengklasifikasikan MGeoPS sebagai aset dimiliki untuk dijual pada laporan posisi keuangan konsolidasi pada tanggal 31 Desember 2020 dan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lainnya konsolidasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021.

Pada tanggal 18 Mei 2021, dengan telah selesainya seluruh persyaratan transaksi, Perusahaan dan MDAL menandatangani akta jual beli saham atas 2% kepemilikan saham Perusahaan di MGeoPS kepada MDAL, sehingga transaksi ini dinyatakan telah efektif. Atas penjualan saham 2% ini, MPI, Inpex Geothermal Sarulla Ltd. dan MDAL juga telah mengubah Perjanjian Pemegang Saham sehingga MGeoPS dikendalikan dalam suatu pengaturan bersama yang berbentuk ventura bersama dan dicatat dengan menggunakan metode ekuitas. Perusahaan menyajikan investasi pada MGeoPS sebagai bagian dari investasi jangka panjang pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021.

Nilai wajar kepemilikan Perusahaan atas 49% saham yang dimiliki pada MGeoPS pada saat pelepasan 2% saham adalah sebesar Rp2.159.063.676.415. Atas selisih dengan nilai tercatat, Perusahaan mencatat keuntungan kenaikan nilai wajar sebesar Rp675.931.133.575 dan pajak tangguhan terkait sebesar Rp135.186.226.715 pada laporan laba rugi konsolidasian untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021.

**37. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS**

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

On June 26, 2020, the Company's board meeting approved joint control concept on PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") with existing partner through reducing the Company's share ownership. On the other hand, as a potential buyer, PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), had submitted intention to acquire the disposed shares.

On September 2, 2020, the Company 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. Furthermore, the Company classified MGeoPS as an asset held for sale in the consolidated statements of financial position as of December 31, 2020 and as part of discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income for the year ended June 30, 2021.

On May 18, 2021, as completion of precedents for the transaction, the Company and MDAL signed a share sale and purchase agreement on 2% shares ownership of the Company in MGeoPS to MDAL and considered the transaction is already effective. Upon the sale of this 2% stake, the Company, Inpex Geothermal Sarulla Ltd. and MDAL have also amended the Shareholder Agreement so that MGeoPS is controlled in a joint arrangement in the form of a joint venture and accounted for using the equity method. The Company presented its investment in MGeoPS as part of its long-term investment in its consolidated financial statements as of June 30, 2022 and December 31, 2021.

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. For the difference with the carrying amount, the Company recorded a gain in fair value increase of Rp675,931,133,575 and related deferred tax of Rp135,186,226,715 in the consolidated statement of profit loss for the period ended June 30, 2021.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**37. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

Atas transaksi penjualan 2% saham pada MGeoPS, Perusahaan menerima imbalan sebesar Rp68.213.400.000, yang mana selisihnya dengan nilai tercatat dicatat sebagai bagian dari akun tambahan modal disetor sesuai dengan PSAK No. 38, sebesar Rp5.966.650.391, setelah pengaruh pajak terkait sebesar Rp1.682.901.392.

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

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.

SOL saat ini sedang melakukan usaha perbaikan pada sumur dan fasilitas produksi, termasuk mempersiapkan rencana perbaikan jangka panjang.

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 serta terpenuhinya ketentuan pinjaman pada tanggal 24 Maret 2022, 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.

**37. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

On the sale transaction of 2% shares in MGeoPS, the Company received a consideration amount of Rp68,213,400,000, of which the difference with the carrying amount was recorded as part of the additional paid-in capital account in accordance with PSAK No. 38, amounting to Rp5,966,650,391, after the effect of related taxes of Rp1,682,901,392.

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 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 requested SOL to fulfill all required actions, commitments and obligations by March 24, 2022.

SOL is currently undertaking repairs to its wells and production facilities, including preparing for a long-term recovery plan.

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 the development of the situation. Taking into account the ongoing actions to repair the well and associated production facilities and achieved the covenants as of March 24, 2022, 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.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**37. ASET TIDAK LANCAR YANG
DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK
DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN
(lanjutan)**

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\$162.614.437. Pemulihan kepentingan di SOL bergantung kepada risiko dan ketidakpastian atas keberhasilan menjalankan usaha perbaikan jangka panjang. Nilai tercatat atas kepentingan di SOL tidak mencakup penyesuaian yang mungkin timbul dari ketidakpastian tersebut.

Akun-akun laba rugi utama dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	Untuk periode yang berakhir pada Mei 2021/ For the period ended May 2021	
Pendapatan usaha	366.773.975.483	<i>Revenues</i>
Beban pokok pendapatan	(115.423.466.084)	<i>Cost of revenues</i>
Laba bruto	251.350.509.399	<i>Gross profit</i>
Beban operasional	(20.062.792.676)	<i>Operating expenses</i>
Pendapatan lain-lain	78.514.582	<i>Other income</i>
Beban lain-lain	(7.051.609.386)	<i>Other expenses</i>
Laba dari operasi	224.314.621.919	<i>Profit from operations</i>
Pendapatan bunga	301.417.769	<i>Interest income</i>
Beban pendanaan	(110.631.928.057)	<i>Finance costs</i>
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	113.984.111.631	<i>Profit before income tax expense from discontinued operations</i>
Beban pajak penghasilan	(46.117.650.118)	<i>Income tax expense</i>
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	67.866.461.513	<i>Profit after income tax expense from discontinued operations</i>
Reklasifikasi pos-pos di penghasilan komprehensif lain ke laba rugi	102.410.670.094	<i>Reclassification items in other comprehensive income to profit or loss</i>
Total	170.277.131.607	<i>Total</i>

**37. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

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 to guarantee the fulfillment of SOL's payment terms to the Lenders in accordance to the loan agreement during the long-term recovery period. However, in the event that the lender exercises its rights, the Company, as the holder of 49% shares in MGeoPS, has sufficient cash balance and available financing facilities to fulfill the Company's portion on the loan of SOL amounted to US\$162,614,437. Restoration of interest in SOL is dependent on risk and uncertainty over the success of running a long-term improvement effort. The carrying amount of the interest in SOL does not include any adjustments that may arise from these uncertainties.

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**37. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN
SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN
OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Kas neto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	Untuk periode yang berakhir pada Mei 2021/ For the period ended May 2021
ARUS KAS	
Aktivitas operasi	635.430.532.560
Aktivitas investasi	(1.222.682.072)
Aktivitas pendanaan	(824.733.574.275)
Penurunan neto pada arus kas	(190.525.723.787)

**37. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

CASH FLOWS
Operating activities
Investing activities
Financing activities
Net decrease in cash flows

**38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN**

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut:

i. Perjanjian Sewa, Operasi dan Pemeliharaan

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medcopower Solar Sumbawa ("MPSOS")			
PT Amman Mineral Nusa Tenggara	17 Maret 2020/ March 17, 2020	MPSOS setuju untuk menyewakan dan mengoperasikan pembangkit listrik Solar Photovoltaic dengan kapasitas maksimum 20,6 MWac yang berlokasi di Sumbawa. MPSOS agreed to lease and operate a Solar Photovoltaic power plant with a maximum capacity of 20.6 MWac located in Sumbawa.	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 20 years after Commercial Operating Date (COD)

**38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS**

The Group has power business activities agreement as follows:

i. Lease, Operation and Maintenance Agreements

ii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan

ii. Power Purchase and Transfer Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Bio Jatropa Indonesia ("BJI")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNUIDJB")	1 Februari 2012; terakhir diubah pada tanggal 28 Agustus 2017/ February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulung, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ BJI operates 3x3 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibalapulung river, located in Cianjur, West Java.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 15 years after Commercial Operating Date (COD)

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

- ii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

- ii. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
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 mengoperasikan pembangkit listrik 2x35MW. PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik/ 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.	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 20 years after Commercial Operating Date (COD)
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	27 Februari 2013; terakhir diubah pada tanggal 21 November 2019/ February 27, 2013; last amendment dated November 21, 2019	MCG membangun, memiliki dan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55MW dengan kapasitas minimal 30 MW. Perjanjian mencakup pengaturan take or pay 90% dimana MCG diwajibkan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 90% dari kapasitas pembangkit listrik. 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/ 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.	30 tahun/30 years
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PLNUIDJB")	12 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 29 Januari 2019 / September 12, 2013; last amendment dated January 29, 2019	PPP mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW pada aliran Sungai Cibuni, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ PPP operates a 2x4.4 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibuni river, located in Cianjur, West Java.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 15 years after Commercial Operating Date (COD).

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

- ii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

- ii. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB")	11 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 11 April 2022/ September 11, 2013; last amendment dated April 11, 2022	NES memiliki kontrak untuk pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,8 MW pada aliran Sungai Batang Sumpur, yang berlokasi di Pasaman Barat, Sumatera Barat. Pada tanggal 11 April 2022, para pihak sepakat untuk memperpanjang <i>financing date</i> menjadi tanggal 11 Oktober 2022/ 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 11, 2022, both parties agreed to extend the <i>financing date</i> to October 11, 2022.	15 tahun setelah COD/ 15 years after COD.
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7 April 2017/ April 7, 2017	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW. 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./ MRPR operates 275 MW Gas Fired power plant. The Power Purchase Agreement (PPA) includes a <i>take or pay</i> 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.	20 tahun/ 20 years

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

ii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

ii. 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 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 27 Juli 2018	MEB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 unit Gas Turbin Generator dengan chiler (SCPP) serta steam turbine generator (CCPP). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang MEB menyetujui./ MEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller (SCPP) and steam turbine generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if MEB agrees.	20 tahun dari tahun 2014/ 20 years from 2014.
PT 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 Energi Prima Elekrika ("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 MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

- ii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

- ii. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB")	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 Generator Mesin Gas ("GMG") 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) ("PT PLN")	24 Maret 2022/ March 24, 2022	MSBT berkewajiban untuk membangun dan pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di provinsi Bali bagian Timur. MSBT is required to develop and operate Solar Photovoltaic Power Plant facility with capacity of 25MWp located at Eastern Bali.	20 tahun sejak tanggal operasi komersial/ 20 years from commercial operation date.
PT Medcosolar Bali Barat ("MSBB")			
PT PLN (Persero) ("PT PLN")	24 Maret 2022/ March 24, 2022	MSBB berkewajiban untuk membangun dan pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di provinsi Bali bagian Timur. MSBB is required to develop and operate Solar Photovoltaic Power Plant facility with capacity of 25MWp located at Western Bali.	20 tahun sejak tanggal operasi komersial/ 20 years from commercial operation date.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

iii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (lanjutan)

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

iii. 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)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 Juni 2005; terakhir diubah pada tanggal 28 Maret 2018/ June 9, 2005; last amendment dated March 28, 2018	Konsorsium dari PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) menandatangani <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 sejak 1 Oktober 2006/ 24 years since October 1, 2006
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/ June 10, 2005; last amendment dated August 9, 2021	Penyedia MTS harus menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk proyek Tanjung Jati B dengan total biaya mobilisasi sebesar AS\$7.602.288 dan biaya operasi sebesar AS\$23.653.500 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 25% biaya insentif tahunan yang disetujui oleh 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 sampai dengan 10 Agustus 2026/ 15 years until August 10, 2026.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

iii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (lanjutan)

PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operations, Ltd. ("SOL")	29 September 2016/ September 29, 2016	Perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan SOL untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla/ Operation and Maintenance agreement with SOL for Sarulla Geothermal Power Facilities.	6 tahun sejak 1 September 2018 atau tanggal operasi komersial Namora I Langit 2 ("NIL2"), mana yang terjadi terlebih dulu/ 6 years from September 1, 2018 or commercial operation date of Namora I Langit 2 ("NIL2"), whichever occurs first.

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

iii. Operation and Maintenance Agreements (continued)

iv. Perjanjian Jual Beli Gas

iv. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/Entity ("EPE")	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/Contract Period
PT Energi Prima ElektriKA ("EPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2006; terakhir diubah pada tanggal 18 April 2022/ May 30, 2006; last amendment dated April 18, 2022	PT Pertamina EP setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik EPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for 2 MMSCFD and minimum annual gas usage of 80%.	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 18 April 2022/ May 30, 2008; last amendment dated April 18, 2022	PT Pertamina EP setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik MPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant for 2 MMSCFD and minimum annual gas usage of 80%.	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 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

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

v. Perjanjian Jasa Kontrak

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
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

vi. Perjanjian Operasi Bersama Proyek Sarulla Geothermal

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
Sarulla Inc ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") dan/and Sarulla Operations 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/Joint Operation Contract ("JOC") with other entites 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.	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

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.	Sampai dengan penyelesaian kontrak konstruksi/ Up to construction contract completion.

38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

v. Contractual Service Agreements

vi. Joint Operation Contract of Sarulla Projects

vii. Engineering, Procurement, and Construction Contract

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**38. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Grup mempunyai perjanjian bidang usaha listrik sebagai berikut: (lanjutan)

viii. Kontrak Pengeboran Panas Bumi

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, perekayasa dan pendukungnya dengan harga kontrak sebesar AS\$4,4juta/ <i>PT Harmand Intimarin Indonesia agreed to provide drilling operations, engineering and support services for a contract price of US\$4.4 million.</i>	Sampai dengan penyelesaian kontrak jasa/ <i>Up to contract service completion</i>
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 Rp108.7 miliar/ <i>CPM agreed to provide Civil Works services on drilling for the Ijen Project for a contract value of IDR108.7 billion.</i>	Sampai dengan penyelesaian kontrak jasa/ <i>Up to contract service completion</i>
PT Scientific Drilling International Indonesia ("SDI")	30 September 2020; terakhir diubah pada tanggal 3 November 2020/ <i>September 30, 2020; last amendment dated November 3, 2020</i>	SDI setuju untuk menyediakan Operasional Pengeboran, Perekayasa dan Jasa Pendukung Proyek Ijen dengan nilai kontrak sebesar AS\$6,3juta/ <i>SDI agreed to provide Drilling Operation, Engineering, and Support Services Ijen Project for a contract value if US\$6.3 million</i>	Sampai dengan penyelesaian kontrak jasa/ <i>Up to contract service completion</i>

**38. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

The Group has power business activities agreement as follows: (continued)

viii. Geothermal Drilling Contract

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**39. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN**

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit dan risiko likuiditas. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

a. Risiko suku bunga

Risiko suku bunga adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas masa datang dari suatu instrumen keuangan akan berfluktuasi karena perubahan suku bunga dan akan berdampak terhadap beban keuangan Perusahaan dan entitas anaknya. Perusahaan dan entitas anaknya melakukan transaksi *swap* suku bunga untuk melakukan lindung nilai terkait dengan risiko suku bunga pada sebagian besar pinjaman yang menerapkan suku bunga mengambang.

b. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Risiko mata uang asing adalah risiko bahwa nilai wajar atau arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan dalam mata uang asing akan berfluktuasi karena perubahan nilai tukar. Perusahaan dan sebagian entitas anak memiliki mata uang fungsional Rupiah. Namun, beberapa entitas anak lain memiliki mata uang fungsional Dolar AS. Perusahaan dan entitas anak terkena risiko valuta asing karena pembelian dan beban dalam mata uang yang berbeda dari mata uang fungsionalnya.

Untuk mengelola risiko mata uang, anak perusahaan yang memiliki mata uang fungsional dalam Dolar AS dengan rencana pembelian terkait kegiatan konstruksi dalam Rupiah telah menandatangani kontrak forward pembelian Rupiah. Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, kontrak ini dicatat sebagai lindung nilai arus kas yang efektif, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di pendapatan komprehensif lain.

**39. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES**

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign currency risk, credit risk and liquidity risk. The Board of Directors reviews and approves the policies for managing each of these risks which are summarized below:

a. *Interest rate risk*

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of the changes in interest rates and will impact to financial cost of the Company and its Subsidiaries. The Company and its subsidiaries enter into interest rate swap to hedge fluctuation of interest rate on their loans which subject to floating interest rate.

b. *Foreign currency risk*

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument denominated in foreign currency will fluctuate because of changes in exchange rates. Functional currency of the Company and certain Subsidiaries is Rupiah. While, functional currency of the the other subsidiaries is US Dollar. The Company and Subsidiaries are exposed to foreign exchange risk as the costs of certain purchases and financing expenses are denominated in currencies other than their functional currency.

In order to manage currency risk, subsidiary with US Dollar functional currency and purchase plan related with construction activities in Rupiah entered into forward contract to buy Rupiah. As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the contract is accounted as effective cash flow hedging contract, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

**39. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

- b. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Sebagian besar entitas anak telah memiliki lindung nilai secara alami karena memiliki penghasilan, beban utama dan pembiayaan dalam mata uang Dolar AS.

- c. Risiko kredit

Risiko kredit mengacu pada risiko bahwa *counterparty* akan gagal memenuhi kewajiban kontraktualnya yang mengakibatkan kerugian finansial bagi Perusahaan dan entitas anak. Grup memiliki konsentrasi risiko kredit karena hal-hal berikut: (i) tiga (3) entitas anak menjual tenaga listriknya hanya ke PLN Batam, (ii) dua (2) entitas anak menjual tenaga listriknya hanya ke PT PLN WS2JB, (iii) entitas anak menjual tenaga listrik hanya ke PT PLNUIDJB, (iv) entitas anak menyediakan layanan operasi dan pemeliharaan hanya untuk PLN - Tanjung Jati B, dan (v) entitas anak berdasarkan perjanjian GKP B hanya menghasilkan pendapatan dari PLN sesuai dengan Kontrak Penjualan Energi (ESC).

Sehubungan dengan rekening bank dan deposito berjangka yang ditempatkan pada lembaga keuangan, Grup bertransaksi hanya dengan lembaga keuangan yang sehat. Risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya terkait dengan eksposur Grup terhadap kerugian dari kemungkinan *default* dari pihak rekanan seperti pelanggan mereka dan pihak terkait.

**39. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

- b. *Foreign currency risk (continued)*

Major subsidiaries have natural hedge due to their revenues, major expenses and financing are in US Dollar.

- c. *Credit risk*

Credit risk refers to the risk that a counterparty will default on its contractual obligations resulting in financial loss to the Group. The Group have concentration of credit risk due to the following: (i) three (3) subsidiaries sell their electric power generated only to PLN Batam, (ii) two (2) subsidiaries sell their electric power generated only to PT PLN WS2JB, (iii) a subsidiary sell its electric power generated only to PT PLNUIDJB, (iv) a subsidiary provides operation and maintenance services only to PLN - Tanjung Jati B, and (v) a subsidiary under JOCG agreement generates revenue only from PLN in accordance with Energy Sales Contract (ESC).

With respect to cash in banks and time deposits maintained with financial institutions, the Company transacts only with financially sound financial institutions. Credit risk arising from the other financial assets relates to the Group's exposure to losses from the possible default of the counterparties such as their customers and related parties.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

39. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

c. Risiko kredit (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, risiko kredit maksimum Grup adalah sebesar nilai tercatat aset keuangannya terutama terdiri dari kas dan setara kas, rekening bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain, keuangan piutang sewa pembiayaan dan aset keuangan konsesi yang disajikan sebagai "Aset Tidak Lancar Lainnya" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

d. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas adalah risiko bahwa Grup tidak akan dapat menyelesaikan semua kewajiban pada saat jatuh tempo. Grup mengelola risiko ini melalui pemantauan arus kas dengan mempertimbangkan pembayaran dan penagihan di masa mendatang. Grup memantau dan mempertahankan tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasi mereka. Mereka juga secara teratur mengevaluasi arus kas yang diproyeksikan dan aktual.

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup termasuk bunga di masa depan (dalam jutaan rupiah) berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

30 Juni 2022/June 30, 2022								
	Dalam 1 tahun/ Within 1 year	2 tahun/ 2 years	3 tahun/ 3 years	4 tahun/ 4 years	5 tahun/ 5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Total/ Total	
Utang usaha	534.452	-	-	-	-	-	534.452	Trade payable
Utang lain-lain	424.159	-	-	-	-	-	424.159	Other payables
Beban akrual	210.252	6.132	5.868	5.615	5.362	53.096	286.325	Accrued expenses
Utang kepada pihak berelasi	2.949	-	-	-	-	-	2.949	Due to related parties
Liabilitas sewa								Lease liabilities
Pokok	14.792	15.272	7.515	347	388	5.423	43.737	Principal
Bunga	3.085	1.786	716	593	550	2.160	8.890	Interest
Pinjaman jangka panjang								Long-term debt
Pokok	585.476	481.051	893.400	245.423	247.121	2.918.759	5.371.229	Principal
Bunga	563.075	267.165	307.707	238.864	223.840	1.095.825	2.696.475	Interest
Pinjaman jangka panjang lainnya								Other long-term debt
Pokok	437.000	7.000	301.000	10.300	-	-	755.300	Principal
Bunga	56.636	33.870	17.322	572	-	-	108.399	Interest
Liabilitas derivatif	-	-	-	-	-	-	-	Derivative liabilities

39. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

c. Credit risk (continued)

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the Group maximum credit risk amounted to the carrying values of their financial assets mainly consisting of cash and cash equivalents, restricted cash in banks and time deposits, trade receivables, other receivables, finance lease receivables and concession financial assets that is presented as "Other Non-current Assets" in the consolidated statements of financial position.

d. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will not be able to settle all liabilities as they fall due. The Group manage this risk through monitoring of cash flows with consideration to future payments and collections. The Group monitor and maintain a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance their operations. They also regularly evaluate the projected and actual cash flows.

The following table sets out the maturity profile of the Group's financial liabilities, including future interest, (in millions of rupiah) based on contractual undiscounted payments:

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

39. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

d. Risiko likuiditas (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup termasuk bunga di masa depan (dalam jutaan rupiah) berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan: (lanjutan)

31 Desember 2021/December 31, 2021								
	Dalam 1 tahun/ <i>Within 1 year</i>	1-2 tahun/ <i>1-2 years</i>	2-3 tahun/ <i>2-3 years</i>	3-4 tahun/ <i>3-4 years</i>	4-5 tahun/ <i>4-5 years</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Total/ <i>Total</i>	
Utang usaha	504.702	-	-	-	-	-	504.702	<i>Trade payable</i>
Utang lain-lain	359.295	-	-	-	-	-	359.295	<i>Other payables</i>
Beban akrual	272.780	-	6.158	5.892	5.639	63.345	353.814	<i>Accrued expenses</i>
Utang kepada pihak berelasi	-	1.729	-	-	-	-	1.729	<i>Due to related parties</i>
Liabilitas sewa	14.700	14.998	15.131	430	-	5.162	50.421	<i>Lease liabilities</i>
Pinjaman jangka panjang								<i>Long-term debt</i>
Pokok	263.245	449.320	659.984	214.991	216.769	2.209.432	4.013.741	<i>Principal</i>
Bunga	253.173	249.542	227.314	209.245	196.348	829.513	1.965.135	<i>Interest</i>
Pinjaman jangka panjang lainnya								<i>Other long-term debt</i>
Pokok	832.700	437.000	7.000	301.000	10.300	-	1.588.000	<i>Principal</i>
Bunga	120.667	56.636	33.870	17.322	572	-	229.067	<i>Interest</i>
Liabilitas derivatif	7.570	7.326	7.077	6.721	6.361	51.906	86.961	<i>Derivative liabilities</i>

e. Manajemen modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah untuk mempertahankan dasar modal yang kuat dan untuk mempertahankan pengembangan bisnis di masa depan.

Grup secara teratur meninjau dan mengelola struktur permodalannya untuk memastikan struktur dan pengembalian pemegang saham yang optimal, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan terproyeksi, arus kas operasi, belanja modal dan strategi peluang investasi.

Manajemen menganggap total ekuitas sebagai modal untuk tujuan manajemen modal. Pada tanggal 30 Juni 2022, modal yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebesar Rp3.910.179.123.808 yang dianggap optimal oleh manajemen, setelah memperhitungkan, proyeksi belanja modal dan peluang investasi strategis.

39. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

d. *Liquidity risk (continued)*

The following table sets out the maturity profile of the Group's financial liabilities, including future interest, (in millions of rupiah) based on contractual undiscounted payments: (continued)

e. *Capital management*

The Group objectives when managing capital are to maintain a strong capital base and to sustain future development of the business.

The Group regularly review and manage 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, operating cash flows, capital expenditures and strategic investment opportunities.

Management regards total equity as capital for capital management purposes. As of June 30, 2022, capital attributable to owners of the parent company amounted to Rp3,910,179,123,808 which amount is considered optimal by the management, after taking into account, the projected capital expenditures and strategic investment opportunities.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

39. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

f. Perubahan Liabilitas yang Timbul dari Aktivitas Pendanaan

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan (dalam jutaan rupiah):

30 Juni 2022/June 30, 2022								
	1 Januari/ January 1	Arus Kas/ Cash Flows	Valuta Asing/ Foreign Exchange	Biaya yang Belum Diamortisasi/ Unamortized Cost	Aset yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets Held for Sale	Reklasifikasi/ Reclassification	30 Juni/ June 30	
Pinjaman bank jangka pendek	-	-	-	-	-	-	-	Short-term bank loan
Porsi jangka pendek atas:								Current maturities of:
Liabilitas sewa	14.700	(9.365)	-	-	-	9.456	14.792	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang	2.707.276	(180.320)	(4.171)	-	-	(2.076.503)	446.281	Long-term debt
Pinjaman jangka panjang lainnya	832.700	(832.700)	-	-	-	-	-	Other long-term debt
Porsi jangka panjang atas:								Non-current portion of:
Liabilitas sewa	35.721	-	2.682	-	-	(9.456)	28.946	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang	1.063.989	1.389.595	3.333	(5.125)	-	2.076.503	4.528.295	Long-term debt
Pinjaman jangka panjang lainnya	749.038	-	-	2.561	-	-	751.599	Other long-term debt
Total liabilitas dari aktivitas pendanaan	5.403.424	367.210	1.844	(2.564)	-	-	5.769.913	Total liabilities from financing activities
31 Desember 2021/December 31, 2021								
	1 Januari/ January 1	Arus Kas/ Cash Flows	Valuta Asing/ Foreign Exchange	Biaya yang Belum Diamortisasi/ Unamortized Cost	Aset yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets Held for Sale	Reklasifikasi/ Reclassification	31 Desember/ December 31	
Pinjaman bank jangka pendek	173.432	(175.953)	2.521	-	-	-	-	Short-term bank loan
Porsi jangka pendek atas:								Current maturities of:
Liabilitas sewa	9.267	-	-	-	-	5.433	14.700	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang	631.809	(855.219)	5.717	-	-	2.924.969	2.707.276	Long-term debt
Pinjaman jangka panjang lainnya	399.000	(399.000)	-	-	-	832.700	832.700	Other long-term debt
Porsi jangka panjang atas:								Non-current portion of:
Liabilitas sewa	30.007	(17.777)	(56)	28.980	-	(5.433)	35.721	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang	2.972.688	994.084	32.558	(10.372)	-	(2.924.969)	1.063.989	Long-term debt
Pinjaman jangka panjang lainnya	1.575.417	-	-	6.321	-	(832.700)	749.038	Other long-term debt
Total liabilitas dari aktivitas pendanaan	5.791.620	(453.865)	40.740	24.929	-	-	5.403.424	Total liabilities from financing activities

40. INSTRUMEN KEUANGAN

Nilai wajar

Grup menggunakan hierarki berikut untuk menentukan dan mengungkapkan nilai wajar dari instrumen keuangan dengan teknik penilaian:

Tingkat 1: harga yang telah ditentukan (yang belum disesuaikan) di pasar aktif untuk aset dan liabilitas yang identik

Tingkat 2: teknik lainnya dimana semua masukan yang memiliki efek yang signifikan terhadap nilai wajar tercatat dapat diobservasi, baik secara langsung maupun tidak langsung

40. FINANCIAL INSTRUMENTS

Fair values

The Group use the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments by valuation technique:

Level 1: quoted (unadjusted) prices in active markets for identical assets or liabilities

Level 2: other techniques for which all inputs which have a significant effect on the recorded fair value are observable, either directly or indirectly

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

40. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Nilai wajar (lanjutan)

Grup menggunakan hierarki berikut untuk menentukan dan mengungkapkan nilai wajar dari instrumen keuangan dengan teknik penilaian: (lanjutan)

Tingkat 3: teknik yang menggunakan masukan yang memiliki efek signifikan terhadap nilai wajar tercatat yang tidak berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, semua nilai wajar dari instrumen keuangan telah ditentukan menggunakan teknik penilaian tingkat tiga (3), kecuali untuk liabilitas derivatif dimana ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian tingkat dua (2). Tidak ada pemindahan antara pengukuran nilai wajar tingkat dua (2) dan tingkat tiga (3).

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, rincian dari aset dan liabilitas keuangan Grup adalah sebagai berikut:

Aset dan liabilitas keuangan lancar

Aset dan liabilitas keuangan lancar Grup terdiri dari kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain, rekening bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, piutang sewa pembiayaan yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun, aset keuangan konsesi yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun, pinjaman bank jangka pendek, utang usaha, utang lain-lain, beban akrual yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun, utang kepada pihak berelasi yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun, pinjaman bank jangka pendek, liabilitas sewa yang jatuh tempo dalam pinjaman jangka satu tahun, pinjaman jangka panjang lainnya yang jatuh tempo dalam satu tahun, liabilitas derivatif yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun dan pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun. Nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan lancar Grup mendekati nilai wajar karena sifat dasar jangka pendek dari akun aset dan liabilitas keuangan.

40. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

Fair values (continued)

The Group use the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments by valuation technique: (continued)

Level 3: techniques which use inputs which have a significant effect on the recorded fair value that are not based on observable market data

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, all the fair values of financial instruments were determined using level three (3) valuation technique, except for derivative liabilities whereby the fair values were determined using level two (2) valuation technique. There were no transfers between level two (2) and level three (3) fair value measurements.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, the details of the Group's financial assets and liabilities are as follows:

Current financial assets and liabilities

The Group's current financial assets and liabilities consist of cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, restricted cash in banks and time deposits, current maturities of finance lease receivables, current maturities of concession financial assets, short-term bank loans, trade payables, other payables, current maturities of accrued expenses, current maturities of due to related parties, current maturities of lease liabilities, current maturities of other long-term debt, current maturities of derivative liabilities, and current maturities of long-term debt. The carrying values of the Group's current financial assets and liabilities approximate their fair values due to the short-term maturity of these financial assets and liabilities.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

40. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Aset dan liabilitas keuangan tidak lancar

Perbandingan jumlah tercatat dan nilai wajar aset dan liabilitas keuangan tidak lancar pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2022/June 30, 2022	
	Nilai Tercatat/ Carrying Values	Nilai Wajar/ Fair Values
Aset keuangan		
Aset keuangan konsesi	4.410.485.022.454	4.410.485.022.454
Piutang lain-lain - pihak ketiga	136.830.354.603	136.830.354.603
Piutang sewa pembiayaan	1.856.699.365.715	2.580.812.118.344
Liabilitas keuangan		
Utang lain-lain	44.705.022.347	44.705.022.347
Beban akrual	76.072.703.488	76.072.703.488
Utang kepada pihak berelasi	2.949.085.820	2.949.085.820
Liabilitas sewa	28.945.722.201	28.945.722.201
Pinjaman jangka panjang	4.528.295.401.664	4.528.295.401.664
Pinjaman jangka panjang lainnya	751.598.588.334	751.598.588.334
	31 Desember 2021/December 31, 2021	
	Nilai Tercatat/ Carrying Values	Nilai Wajar/ Fair Values
Aset keuangan		
Aset keuangan konsesi	4.153.613.647.919	4.153.613.647.919
Piutang lain-lain - pihak ketiga	148.604.874.515	145.746.311.282
Piutang sewa pembiayaan	1.937.594.123.475	2.699.368.517.201
Liabilitas keuangan		
Utang lain-lain	41.871.504.678	41.871.504.678
Beban akrual	81.034.461.802	81.034.461.802
Utang kepada pihak berelasi	1.729.241.798	1.729.241.798
Liabilitas sewa	35.720.527.966	35.720.527.966
Pinjaman jangka panjang	1.063.989.450.854	1.063.989.450.854
Pinjaman jangka panjang lainnya	749.037.687.638	749.037.687.638
Liabilitas derivatif	79.390.902.125	79.390.902.125

Nilai tercatat atas pinjaman jangka panjang dan pinjaman jangka panjang lainnya mendekati nilai wajarnya karena suku bunga dari pinjaman tersebut umumnya bergerak sesuai dengan tingkat bunga pasar yang berlaku.

Nilai wajar didefinisikan sebagai 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, selain dalam penjualan terpaksa atau likuidasi. Nilai wajar dari piutang lain-lain, aset keuangan konsesi, utang lain-lain diestimasi menggunakan model diskonto arus kas.

40. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

Non-current financial assets and financial liabilities

A comparison of the carrying amounts and fair values of non-current financial assets and liabilities as of June 30, 2022 and December 31, 2021 is as follows:

	30 Juni 2022/June 30, 2022
	Nilai Tercatat/ Carrying Values
Financial assets	
Concession financial asset	4.410.485.022.454
Other receivables - third parties	136.830.354.603
Finance lease receivables	2.580.812.118.344
Financial liabilities	
Other payables	44.705.022.347
Accrued expenses	76.072.703.488
Due to related parties	2.949.085.820
Lease liabilities	28.945.722.201
Long-term debt	4.528.295.401.664
Other long-term debt	751.598.588.334
	31 Desember 2021/December 31, 2021
	Nilai Tercatat/ Carrying Values
Financial assets	
Concession financial asset	4.153.613.647.919
Other receivables - third parties	148.604.874.515
Finance lease receivables	2.699.368.517.201
Financial liabilities	
Other payables	41.871.504.678
Accrued expenses	81.034.461.802
Due to related parties	1.729.241.798
Lease liabilities	35.720.527.966
Long-term debt	1.063.989.450.854
Other long-term debt	749.037.687.638
Derivative liabilities	79.390.902.125

The carrying values of long-term debt and other long-term debt approximate their fair values because the interest rates of such loans generally move in line with the prevailing market interest rates.

Fair value is defined as the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an ordinary transaction between market participants at the measurement date, other than in a forced or liquidation sale. Fair values of other receivables, concession financial asset, other payables are estimated using a discounted cash flow model.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

41. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segmen operasi yang dikelompokkan menjadi lima (5) kelompok bisnis strategis:

a. Segmen Operasi

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. IPP Gas
- ii. IPP Panas Bumi
- iii. IPP Hidro dan energi terbarukan
- iv. Operasi dan pemeliharaan
- v. *Holding dan operasi terkait*

41. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into five (5) strategic business groups:

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Gas IPP
- ii. Geothermal IPP
- iii. Hydro IPP and other renewables
- iv. Operation and maintenance
- v. *Holding and related operation*

30 Juni 2022 / June 30, 2022 (Dalam jutaan rupiah/in million rupiah)

	IPP Gas / Gas IPP	IPP Panas Bumi/ Geothermal IPP	IPP Hidro dan energi terbarukan / Hydro IPP and other renewables	Operasi dan pemeliharaan / Operation and maintenance	Holding dan operasional terkait / Holding and related operations	Operasi yang dihentikan / Discontinued operation	Eliminasi / Elimination	Konsolidasi / Consolidation
Penjualan eksternal / External sales	634.239	-	16.939	196.807	494	-	-	848.479
Penjualan antar segmen / Intersegment sales	335	-	-	21.567	27.142	-	(49.044)	-
Total pendapatan / Total revenues	634.574	-	16.939	218.374	27.635	-	(49.044)	848.479
Laba bruto / Gross profit	362.908	-	14.045	153.143	21.964	-	(26.525)	525.535
Beban operasional / Operational expenses	(75.188)	(7.441)	(12.418)	(70.485)	(93.434)	-	30.911	(228.055)
Beban pendanaan / Finance costs	(101.296)	-	(11.494)	(140)	(92.299)	-	215	(205.013)
Laba (rugi) tahun berjalan / Profit (loss) for the year	164.914	(6.671)	(12.132)	64.909	32.306	-	(121.302)	122.204
ASET Aset segmen / ASSET Segment assets	8.323.794	1.067.878	849.671	416.160	9.636.356	-	(6.002.286)	14.291.572
LIABILITAS Liabilitas segmen / LIABILITIES Segment liabilities	5.120.945	336.843	1.035.278	134.513	4.412.969	-	(3.151.332)	7.889.215

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

41. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

41. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Operasi (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Desember 2021 / December 31, 2021 (Dalam jutaan rupiah/in million rupiah)

	IPP Gas / Gas IPP	IPP Panas Bumi/ Geothermal IPP	IPP Hidro dan energi terbarukan / Hydro IPP and other renewables	Operasi dan pemeliharaan / Operation and maintenance	Holding dan operasional terkait / Holding and related operations	Operasi yang dihentikan / Discontinued operation	Eliminasi / Elimination	Konsolidasi / Consolidation
Penjualan eksternal / External sales	1.397.204	-	37.052	374.940	384	-	-	1.809.580
Penjualan antar segmen / Intersegment sales	-	-	-	27.271	54.943	-	(82.214)	-
Total pendapatan / Total revenues	1.397.204	-	37.052	402.211	55.327	-	(82.214)	1.809.580
Laba bruto / Gross profit	657.051	-	31.916	234.722	39.833	-	(51.676)	911.846
Beban operasional / Operational expenses	(139.033)	(12.967)	(18.069)	(146.094)	(194.694)	-	71.998	(438.859)
Beban pendanaan / Finance costs	(186.182)	(1)	(26.262)	(414)	(254.736)	-	51.825	(415.770)
Laba (rugi) tahun berjalan / Profit (loss) for the year	237.559	(12.691)	(17.377)	72.148	1.006.214	-	(890.022)	395.831
ASET Aset segmen / ASSET Segment assets	7.394.357	963.225	805.261	443.829	12.004.400	-	(8.375.220)	13.235.852
LIABILITAS Liabilitas segmen / LIABILITIES Segment liabilities	4.611.693	254.108	987.065	227.091	4.259.007	-	(2.934.569)	7.404.395

42. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

42. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

30 Juni 2022/June 30, 2022

	Dalam mata uang aslinya (dalam satuan penuh)/ In original currency (full amount)			Setara Rupiah (dalam jutaan)/ Rupiah Equivalent (in million)	
	AS\$/ US\$	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	84.644.296	-	-	1.256.799	Cash and cash equivalents
Rekening dan deposito bank yang dibatasi penggunaannya	828.693	-	-	12.304	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha - pihak ketiga	30.303	-	-	450	Trade receivables - third parties
Piutang lain-lain - pihak ketiga	3.629.483	568.230	-	62.760	Other receivables - third parties
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha - pihak ketiga	(27.456.201)	-	(24.539)	(408.084)	Trade payables - third parties
Beban akrual	(13.589.364)	-	-	(201.775)	Accrued expenses
Pinjaman jangka pendek	-	-	-	-	Short-term bank loan
Pinjaman jangka panjang	(254.425.477)	-	-	(3.777.709)	Long-term debt
Liabilitas Neto	(206.338.267)	568.230	(24.539)	(3.055.255)	Net Liabilities

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

42. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING (lanjutan)

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

42. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (continued)

The Group have monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows: (continued)

	31 Desember 2021/December 31, 2021				
	Dalam mata uang aslinya (dalam satuan penuh)/ In original currency (full amount)			Setara Rupiah (dalam jutaan)/ Rupiah Equivalent (in million)	
	AS\$/ US\$	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	84.810.473	8.266	6.512	1.210.363	Cash and cash equivalents
Rekening dan deposito bank yang dibatasi penggunaannya	920.782	-	-	13.139	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha - pihak ketiga	4.726.922	-	-	67.448	Trade receivables - third parties
Piutang lain-lain - pihak ketiga	3.722.159	568.230	-	62.275	Other receivables - third parties
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha - pihak ketiga	(27.818.582)	-	-	(396.943)	Trade payables - third parties
Beban akrual	(18.307.694)	-	-	(261.232)	Accrued expenses
Pinjaman jangka panjang	(250.760.991)	-	-	(3.578.109)	Long-term debt
Liabilitas Neto	(202.706.931)	576.496	6.512	(2.883.059)	Net Liabilities

43. LABA PER SAHAM

Labar per saham dasar dihitung dengan membagi labar tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan rata-rata tertimbang jumlah saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

Pada tanggal 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021, jumlah saham berdasarkan rata-rata tertimbang saham yang beredar untuk tujuan perhitungan labar per saham dasar masing-masing sebanyak 1.100.000.000.

a. Labar per saham pada tahun berjalan

43. EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share amounts are computed by dividing profit for the year attributable to equity holders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

As of June 30, 2022 and December 31, 2021, total weighted average of number ordinary shares outstanding for earning per shares calculation amounting to 1,100,000,000.

a. Earnings per share during the year

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021	
Labar yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	3.526.507	479.828.291.466	Profit attributable to equity holder of the parent company
Total rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar	1.100.000.000	1.100.000.000	The weighted average number of outstanding shares
Labar per saham dasar	0,00	436,21	Basic earnings per share

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

43. LABA PER SAHAM (lanjutan)

b. Laba per saham dari operasi yang dilanjutkan

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Laba yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	3.526.507	342.805.726.000
Total rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar	1.100.000.000	1.100.000.000
Laba per saham dasar	0,00	311,64

43. EARNINGS PER SHARE (continued)

b. Earnings per share from continuing operations

Profit attributable to equity holder of the parent company

The weighted average number of outstanding shares

Basic earnings per share

c. Laba per saham dari operasi yang dihentikan

c. Earnings per share from discontinued operations

	30 Juni 2022/ June 30, 2022	30 Juni 2021/ June 30, 2021
Laba yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	-	137.022.565.466
Total rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar	-	1.100.000.000
Laba per saham dasar	-	124,57

Profit attributable to equity holder of the parent company

The weighted average number of outstanding shares

Basic earnings per share

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTINJENSI

Pada tanggal 27 Agustus 2020, ELB (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Tergugat) di Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI). Sidang pertama dilaksanakan pada tanggal 7 Desember 2020 dengan hasil yang harus diputuskan dalam waktu 180 hari sejak sidang pertama. Gugatan ini diajukan atas pembayaran kompensasi sebesar Rp160.243.870.018 untuk dugaan pelanggaran kontrak oleh Tergugat. Selain itu, Penggugat juga mengajukan klaim bunga sebesar Rp7.958.722.139 atas keterlambatan pembayaran oleh Tergugat.

Pada tanggal 13 Agustus 2021, BANI telah menyelesaikan pemeriksaan dan memutus perkara dengan menjatuhkan Putusan untuk menerima sebagian tuntutan Penggugat dengan menghukum Tergugat untuk membayar ganti rugi dan mengembalikan biaya administrasi, pemeriksaan dan arbitrer kepada Penggugat.

Pada tanggal 10 September 2021, BANI telah mendaftarkan salinan otentik putusan BANI tanggal 13 Agustus 2021 tersebut di Pengadilan Negeri Batam.

Pengadilan Negeri Batam telah menerbitkan keputusan untuk menolak putusan BANI pada tanggal 13 Januari 2022. Pada tanggal 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 30 Juni 2022 dan 31 Desember 2021. Meski demikian, Manajemen meyakini bahwa ELB memiliki posisi kuat untuk mengajukan tuntutan tersebut.

44. CONTINGENCIES

On August 27, 2020, ELB (Plaintiff) filed a lawsuit against PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Defendant) at the Indonesia National Board of Arbitration (BANI). The first hearing was held on December 7, 2020 with the result shall be decided within 180 days after the first hearing. The claim was filed for a compensation payment of Rp160,243,870,018 for an alleged breach of contract by Defendant. In addition, Plaintiff also claimed interest of IDR7,958,722,139 for the delay of payment by Defendant.

On August 13, 2021, BANI completed the examination and decided the case by imposing a Decision to accept part of the Plaintiff's demand by punishing the Defendant to pay compensation and indemnify the administrative, examination and arbitration fees to the Plaintiff.

On September 10, 2021, BANI has registered an authentic copy of BANI decision dated August 13, 2021 to the Batam District Court.

Batam District Court has issued decision to reject BANI result on January 13, 2022. On January 25, 2022, BANI and ELB released deed of appeal on the Batam District Court decision to 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 are no contingent assets that are being accounted for in the consolidated financial statements as of June 30, 2022 and December 31, 2021. However, Management believes that ELB has strong position for submitting these claims.

**PT MEDCO POWER INDONESIA
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2022 dan untuk Periode
Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Rupiah,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO POWER INDONESIA
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2022 and
For the Six-Month Period Then Ended
(Expressed in Rupiah,
Unless Otherwise Stated)**

45. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PELAPORAN

- i. Pada tanggal 1 Juli 2022, Perusahaan mendirikan Medco Power Global Pte. Ltd., berkedudukan di Singapura.
- ii. Pada 14 Juli 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa melakukan penarikan pinjaman masing-masing sebesar AS\$565.975 dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- iii. Pada tanggal 22 Juli 2022, Perusahaan melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$4.000.000 dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.
- iv. Pada tanggal 26 Juli 2022, Perusahaan mendapatkan pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan dalam rangka Penawaran Umum Berkelanjutan Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Medco Power Indonesia Tahap I senilai Rp500.000.000.000.

46. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Manajemen bertanggung jawab atas penyajian laporan keuangan konsolidasian yang telah diselesaikan dan diotorisasi untuk terbit oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 30 Juli 2022.

45. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. On July 1, 2022, the Company established Medco Power Global Pte. Ltd., registered in Singapore.
- ii. On July 14, 2022, PT Medcopower Solar Sumbawa has withdrawn amounting to US\$565,975 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- iii. On July 22, 2022, the Company has withdrawn amounting to US\$4,000,000 from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.
- iv. On July 26, 2022, the Company received an effective statement from the Financial Services Authority in the context of Shelf Public Offering Sharia Compliant Bonds I Medco Power Indonesia Phase I amounting to Rp500,000,000,000.

46. COMPLETION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The management is responsible for the preparation of consolidated financial statements which were completed and authorized for issuance by the Company's Board of Directors on July 30, 2022.