

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA/*AND ITS SUBSIDIARIES***

**LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/
*INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS***

**UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)/
*FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)***

(MATA UANG DOLAR AS/ *US DOLLAR CURRENCY*)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)**

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH
PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)**

Daftar Isi	Halaman/ <u>Pages</u>	Table of Contents
Surat Pernyataan Direksi		<i>Directors' Statement Letter</i>
Laporan Posisi Keuangan	1	<i>Statements of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain	4	<i>Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas	6	<i>Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas	7	<i>Statements of Cash Flows</i>
Catatan atas Laporan Keuangan	9	<i>Notes to Financial Statements</i>

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
("PERUSAHAAN")
DAN ENTITAS ANAKNYA
TANGGAL 30 JUNI 2023
SERTA UNTUK PERIODE YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

**BOARD OF DIRECTORS' STATEMENT
REGARDING
THE RESPONSIBILITY FOR
THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS OF
PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
("THE COMPANY")
AND ITS SUBSIDIARIES
AS AT JUNE 30, 2023
AND FOR PERIOD THEN ENDED**

Kami yang bertandatangan di bawah ini/ *We, the undersigned:*

- | | | |
|---|--|---|
| 1 | Nama/Name
Alamat Kantor/Office Address

Nomor Telepon/Telephone Number
Alamat Domisili/Domicile Address

Jabatan/Title | : Wilson Maknawi
: Kencana Tower, 11 th Floor, Business Park Kebon Jeruk
Jl. Meruya Ilir Raya No.88 Jakarta Barat 11620
: 021 58900791
: Bukit Golf Blok K No.3, Sektor VII BSD, RT/RW: 002/008,
Kelurahan Lengkong Gudang, Kecamatan Serpong,
Kota Tangerang Selatan
: Direktur Utama / <i>President Director</i> |
| 2 | Nama/Name
Alamat Kantor/Office Address

Nomor Telepon/Telephone Number
Alamat Domisili/Domicile Address

Jabatan/Title | : Giat Widjaja
: Kencana Tower, 11 th Floor, Business Park Kebon Jeruk
Jl. Meruya Ilir Raya No.88 Jakarta Barat 11620
: 021 58900791
: Jl. Cendana Golf Raya No. 11 BGM PIK, RT/RW: 006/005,
Kelurahan Kamal Muara, Kecamatan Penjaringan,
Jakarta Utara
: Direktur / <i>Director</i> |

Menyatakan bahwa:

- Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anaknya;
- Laporan keuangan konsolidasian PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anaknya disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
- Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anaknya telah dimuat secara lengkap dan benar;
 - Laporan keuangan konsolidasian PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anaknya tidak mengandung material informasi atau fakta yang tidak benar, dan tidak menghilangkan material informasi atau fakta; dan
- Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal dalam PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anaknya.

Declare that:

- We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries;*
- The consolidated financial statements of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;*
- All information in the consolidated financial statements of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries have been disclosed in a complete and truthful manner;*
 - The consolidated financial statements of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries do not contain material incorrect information or facts, nor do they omit material information or facts; and*
- We are responsible for the internal control system of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

Thus, this statement is made truthfully.

Jakarta, 28 Juli 2023 / *July 28th, 2023*
Atas nama dan mewakili Direksi / *For and on behalf of the Board of Directors*



Wilson Maknawi
Direktur Utama / *President Director*



Giat Widjaja
Direktur / *Director*

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Per 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022

(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS
OF FINANCIAL POSITION**

As of June 30, 2023 and December 31, 2022

(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni 2023/ June 30, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
	2d,2e,2o,3			
Kas dan setara kas	5,26,27	5.636.976	3.899.283	Cash and cash equivalents
Dana yang dibatasi penggunaannya	2d,2e,13,26,27	6.655.131	3.814.125	Restricted funds
Piutang usaha	2e,2o,3,7,26,27	3.542.623	4.937.195	Trade receivables
Pihak ketiga	2g,25	15.327.147	11.383.369	Third parties
Piutang lain-lain	2e,2o,3,8,26,27	76.379	94.250	Other receivables
Pihak berelasi	2g,25	15.327.147	11.383.369	Related parties
Pihak ketiga		76.379	94.250	Third parties
Aset keuangan dari				Unbilled financial
Konsesi jasa yang belum ditagihkan	2e,2m,3,6,26,27	5.711.039	8.066.798	Asset From Service
Pajak dibayar dimuka	2p,3,17	139.794	128.984	Concession project
Beban dibayar dimuka	2f	224.799	152.346	Prepaid taxes
				Prepaid expenses
TOTAL ASET LANCAR		37.313.888	32.476.350	TOTAL CURRENT ASSETS
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2e,2o,3,8,26,27			Other receivables
Pihak berelasi	2g,25	1.532.338	1.534.499	Related parties
Aset keuangan dari				Unbilled financial
konsesi jasa yang belum ditagihkan - tidak lancar	2e,2m,3,6,26,27	286.885.052	275.552.637	asset from service
				concession project - non-current
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar AS\$600.585 pada tanggal 30 Juni 2023 dan AS\$767.014 pada tanggal 31 Desember 2022	2i,2k,3,9	719.250	415.854	Fixed assets - net of accumulated depreciation of US\$600,585 as of June 30, 2023 and US\$767,014 as of December 31, 2022
Properti investasi - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar AS\$190.292 pada tanggal 30 Juni 2023 dan AS\$164.284 pada tanggal 31 Desember 2022	2j,2k,3,10	795.421	821.429	Investment properties - net of accumulated depreciation of US\$190.292 as of June 30, 2023 and US\$164,284 as of December 31, 2022
Investasi pada entitas asosiasi	2x,12	-	54.661	Investment in associate
Aset pajak tangguhan - neto	2p,3,17	10.333	14.909	Deferred tax asset
Uang muka	2o,11,29	1.055.448	764.519	Advances
Dana yang dibatasi penggunaannya	2d,2e,13,26,27	5.613.678	2.320.955	Restricted funds
Goodwill	2s,4	1.362.996	1.362.996	Goodwill
Aset tidak lancar lain-lain	2e,11,26,27	617.715	800.879	Other non-current assets
TOTAL ASET TIDAK LANCAR		298.592.231	283.643.338	TOTAL NON-CURRENT ASSETS
TOTAL ASET		335.906.119	316.119.688	TOTAL ASSETS

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Per 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS
OF FINANCIAL POSITION (Continued)**
As of June 30, 2023 and December 31, 2022
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni 2023/ June 30, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	2e,2o, 3,14			Trade payables
Pihak ketiga	26,27	5.327.340	4.138.692	Third parties
Utang lain-lain	2e,2o,3,26,27			Other payables
Pihak ketiga		12.582	25.386	Third party
Pihak berelasi	2g,25	691.476	1.618.496	Related parties
Liabilitas yang masih harus dibayar	2e,2o,3,15			Accrued liabilities
26,27		154.858	196.080	
Utang dividen	19	1.600.000	-	Dividend payable
Utang pajak	2p,3,17	296.043	372.777	Taxes payable
Utang bank				
jangka pendek	2e,3,16,26,27	6.575.270	3.737.842	Short-term bank loans
Bagian pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:	2e,3,16,26,27			Current maturities of long-term borrowings:
Utang bank		8.776.052	5.901.503	Bank loans
Utang lembaga keuangan		-	728.127	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	2o	725.361	688.263	Consumer financing payables
TOTAL LIABILITAS JANGKA PENDEK		24.158.982	17.407.166	TOTAL CURRENT LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Utang lain-lain	2e,2o,3,26,27			Other payables
Pihak berelasi	2g,25	8.485.652	8.367.876	Related parties
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:	2e,3,16,26,27			Long-term borrowings - net of current maturities:
Utang bank		68.569.243	53.479.568	Bank loans
Utang lembaga keuangan		10.512.836	23.633.396	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	2o	1.323.403	1.560.002	Consumer financing payables
Liabilitas pajak tangguhan -neto	2p,3,17	37.390.148	36.220.114	Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan kerja	2l,3,18	390.775	379.947	Employee benefits liability
TOTAL LIABILITAS JANGKA PANJANG		126.672.057	123.640.903	TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES
TOTAL LIABILITAS		150.831.039	141.048.069	TOTAL LIABILITIES

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Per 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS
OF FINANCIAL POSITION (Continued)**
As of June 30, 2023 and December 31, 2022
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni 2023/ June 30, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - Rp100 per saham				Share capital - Rp100 per share
Modal dasar - 11.473.080.000 saham				Authorized - 11,473,080,000 shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 3.666.312.500 saham	19	28.583.019	28.583.019	Issued and fully paid - 3,666,312,500 shares
Tambahan modal disetor - neto	2c,19	52.628.696	52.628.696	Additional paid-in capital - net
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	19	2.117.275	2.117.275	Difference in transaction with non-controlling party
Saldo laba				Retained earnings
Dicadangkan	19	70.731	70.731	Appropriated
Belum dicadangkan		72.639.500	64.655.743	Unappropriated
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		5.526.130	5.015.819	Exchange differences due to translation of financial statements
Total ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		161.565.351	153.071.283	Total equity attributable to the owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	2b,20	23.509.729	22.000.336	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		185.075.080	175.071.619	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		335.906.119	316.119.688	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN**
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**
For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 and 2022 (Unaudited)
((Expressed in US Dollar, unless otherwise stated))

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
PENDAPATAN	2n,22	24.555.831	20.363.778	REVENUE
BEBAN LANGSUNG	2n,23	7.713.004	4.225.378	DIRECT COSTS
LABA BRUTO		16.842.827	16.138.400	GROSS PROFIT
BEBAN USAHA	2l,2n,24	1.943.035	1.572.882	OPERATING EXPENSES
LABA USAHA		14.899.792	14.565.518	INCOME FROM OPERATIONS
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN	2n			OTHER INCOME (EXPENSES)
Laba (rugi) selisih kurs - neto	2o	546.770	(1.183.622)	Foreign exchange gain (loss) - net
Beban bunga		(2.742.287)	(2.540.524)	Interest expense
Pendapatan (kerugian) dari entitas asosiasi		(54.661)	(44.408)	Gain (loss) from associates
Beban amortisasi dari biaya transaksi pinjaman		(186.416)	(21.600)	Amortization expense of loan transaction costs
Penghasilan lain-lain - neto		68.302	428.713	Other income - net
BEBAN LAIN-LAIN - NETO		(2.368.292)	(3.361.441)	OTHER EXPENSE - NETO
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN		12.531.500	11.204.077	INCOME BEFORE INCOME TAX EXPENSE
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2p,3,17			INCOME TAX EXPENSE
Kini		448.256	306.687	Current
Tangguhan		1.170.034	1.417.691	Deferred
BEBAN PAJAK PENGHASILAN - NETO		1.618.290	1.724.378	INCOME TAX EXPENSE - NET
LABA BERSIH PERIODE BERJALAN		10.913.210	9.479.699	NET INCOME FOR THE PERIOD
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN:				OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)
Item yang tidak akan direklasifikasikan ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Pengukuran kembali liabilitas imbalan kerja	2l,18	-	-	Remeasurement of employee benefits liability
Beban pajak penghasilan terkait	2p,17	-	-	Related income tax expense
Sub-total		-	-	Sub-total

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

The accompanying notes form an integral part of these
financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(Lanjutan)**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(Continued)**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 and 2022 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 30, 2023</u>	<u>30 Juni/ June 30, 2022</u>	
Item yang akan direklasifikasi ke laba-rugi: keuntungan (kerugian) dari penjabaran laporan keuangan	20	690.251	(608.516)	item that will be reclassified to profit or loss: Gain (loss) on Translation of Financial statements
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN TAHUN BERJALAN, SETELAH PAJAK		690.251	(608.516)	OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR, NET OF TAX
TOTAL LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		11.603.461	8.871.183	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
Total laba bersih yang dapat diatribusikan kepada:				Total net profit attributable to :
Pemilik entitas induk	21	9.583.757	6.818.497	Owners of the parent entity
Kepentingan non pengendali	20	1.329.453	2.661.202	Non-controlling Interests
TOTAL		10.913.210	9.479.699	TOTAL
TOTAL LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DI ATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTE TO:
Pemilik entitas induk		10.094.068	6.621.625	Owners of the parent entity
Kepentingan non pengendali		1.509.393	2.249.558	Non-controlling Interests
TOTAL		11.603.461	8.871.183	TOTAL
LABA PER SAHAM DASAR YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2r,21	0,0026	0,0019	BASIC EARNING PER SHARE ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT ENTITY

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN**
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY**
For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 and 2022 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Equity Attributable to Owners of the Parent Entity</i>										
Catatan/ Notes	Modal Saham Ditempatkan dan DiSetor Penuh/Share Capital - Issued and Fully Paid	Tambahan Modal DiSetor - Neto/Additional Paid-in Capital - Net	Selisih Transaksi dengan Pihak Non-Pengendali/ Difference in Transaction with Non-controlling Party	Saldo Laba / Retained Earnings		Selisih Kurs Karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Exchange Differences due to Translation of Financial Statements	Total/ Total	Kepentingan Non-Pengendali/ Non-controlling Interests	Total Ekuitas/ Total Equity	
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum Dicadangkan/ Unappropriated					
Saldo per 1 Januari 2022	28.583.019	52.628.696	2.117.275	70.731	53.475.001	5.425.414	142.300.136	21.142.076	163.442.212	Balance per January 1, 2022
Total laba periode berjalan	-	-	-	-	6.818.497	-	6.818.497	2.661.202	9.479.699	Total income for the period
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-	-	-	-	-	(196.872)	(196.872)	(411.644)	(608.516)	Exchange differences due to translation of financial statement
Distribusi kas dividen	19	-	-	-	(1.350.000)	-	(1.350.000)	(500.000)	(1.850.000)	Distribution of cash dividend
Tambahan modal disetor dari kepentingan non-pengendali	4	-	-	-	-	-	-	80.373	80.373	Additional paid in capital from non-controlling interest
Saldo per 30 Juni 2022	28.583.019	52.628.696	2.117.275	70.731	58.943.498	5.228.542	147.571.761	22.972.007	170.543.768	Balance per June 30, 2022
Saldo per 1 Januari 2023	28.583.019	52.628.696	2.117.275	70.731	64.655.743	5.015.819	153.071.283	22.000.336	175.071.619	Balance per January 1, 2023
Total laba periode berjalan	19,20	-	-	-	9.583.757	-	9.583.757	1.329.453	10.913.210	Total income for the period
Distribusi kas dividen	19	-	-	-	(1.600.000)	-	(1.600.000)	-	(1.600.000)	Distribution of cash dividend
Kerugian komprehensif lainnya Kerugian penjabaran laporan keuangan		-	-	-	-	510.311	510.311	179.940	690.251	Other comprehensive loss Loss on translation financial statements
Saldo per 30 Juni 2023	28.583.019	52.628.696	2.117.275	70.731	72.639.500	5.526.130	161.565.351	23.509.729	185.075.080	Balance per June 30, 2023

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN**
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS**
For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 and 2022 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan		18.723.358	9.710.881	Cash receipts from customers
Penerimaan pendapatan bunga		80.643	39.052	Cash receipts from interest income
Pembayaran kas kepada kontraktor, pemasok dan lainnya		(9.876.985)	(6.349.485)	Cash payments to contractors, suppliers and others
Pembayaran kas untuk pajak		(129.949)	(111.670)	Cash payments of taxes
Pembayaran kas kepada karyawan		(1.268.862)	(925.452)	Cash payments to employees
Kas Neto Bersih Diperoleh dari (Digunakan untuk) Aktivitas Operasi		7.528.205	2.363.326	Net Cash Provided by (Used in) Operating Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Perolehan entitas anak		-	(1.641.295)	Acquisitions of subsidiaries
Perolehan aset tetap	9,33	(301.346)	(35.118)	Acquisition of fixed assets
Kas Neto Digunakan untuk Aktivitas Investasi		(301.346)	(1.676.413)	Net Cash used in Investing Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan dari utang bank jangka pendek	31	2.662.052	1.348.072	Proceeds from short-term bank loans
Peningkatan modal saham kepentingan non pengendali		-	80.373	Increase in share capital of non-controlling interest
Pembayaran pinjaman jangka pendek	31	-	(206.010)	Payment of short-term borrowings
Penerimaan dari utang bank jangka panjang	31	21.704.923	-	Proceeds from long-term bank loan
Pembayaran pinjaman jangka panjang	31	(3.358.073)	(2.774.000)	Payment of long-term borrowings
Pembayaran beban bunga		(2.742.287)	(2.540.524)	Payments of interest expense
Penerimaan (pembayaran) terkait pihak berelasi	31	(2.198.861)	6.003.988	Receipt (payment) relating to related parties
Penerimaan dari lembaga keuangan	31	3.438.208	827.271	Proceeds from financial institution
Pembayaran lembaga keuangan	31	(18.510.055)	-	Payment of financial institution
Pembayaran deviden entitas anak kepada kepentingan non-pengendali		-	(500.000)	Payment of dividends by subsidiary to non-controlling interest
Pengurangan (penambahan) dana yang dibatasi penggunaannya		(6.133.729)	(842.788)	Decrease (increase) in restricted funds
Pembayaran utang pembiayaan konsumen		(351.344)	(329.349)	Payments of consumer-financing payables
Kas Neto Diperoleh dari (Digunakan Untuk) Aktivitas Pendanaan		(5.489.166)	1.067.033	Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities

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

The accompanying notes form an integral part of these financial statements

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
(Lanjutan)**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
(Continued)**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 and 2022 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
KENAIKAN DARI KAS DAN SETARA KAS		1.737.693	1.753.946	NET INCREASE IN CASH CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN		3.899.283	1.323.199	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN		5.636.976	3.077.145	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR
Kas dan setara kas terdiri dari:				Cash and cash equivalents consist of:
Kas dan setara kas	5	5.636.976	3.077.145	Cash and cash equivalents
Neto		5.636.976	3.077.145	Net

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM

a. Pendirian dan Informasi Umum

PT Kencana Energi Lestari Tbk ("Perusahaan") didirikan di Republik Indonesia dengan nama awal "PT Citra Alam Pratama" pada tanggal 5 Mei 2008 berdasarkan akta Notaris Ir. Rusli, S.H. No. 1. Akta Pendirian ini disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-27201.AH.01.01. Tahun 2008 tanggal 23 Mei 2008 dan diumumkan dalam Berita Negara No. 2 Tambahan No. 473 tanggal 6 Januari 2009. Para Pemegang saham menyetujui perubahan nama Perusahaan menjadi "PT Kencana Energi Lestari" pada tanggal 10 September 2018 berdasarkan akta Notaris Yulia, S.H. No. 25. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan akta Yulia, S.H. No. 60, tanggal 13 Juli 2022, tentang Perubahan Anggaran Dasar Perusahaan, perubahan susunan direksi dan komisaris Perusahaan. Perubahan ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.09-0032697 tanggal 14 Juli 2022.

Berdasarkan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan adalah dalam bidang jasa, ketenagalistrikan, pembangunan, perdagangan, perindustrian, investasi dan pengangkutan.

Perusahaan didirikan dan berdomisili di Indonesia dengan kantor berkedudukan di Kencana Tower Lt. 11, Business Park Kebon Jeruk, Jalan Raya Meruya Ilir No. 88, Jakarta Barat.

Perusahaan memulai usaha pada tahun 2008. Pihak pengendali utama Perusahaan adalah Henry Maknawi dan keluarga.

b. Penawaran Umum Saham Perusahaan

Pada tanggal 22 Agustus 2019, Perusahaan memperoleh Surat No. S-125/D.04/2019 perihal Pemberitahuan Efektif Pernyataan Pendaftaran dalam rangka Penawaran Umum Perdana Saham PT Kencana Energi Lestari Tbk

1. GENERAL

a. Establishment and General Information

PT Kencana Energi Lestari Tbk (the "Company") was established in the Republic of Indonesia originally under the name of "PT Citra Alam Pratama" on May 5, 2008 based on Notarial Deed No. 1 of Ir. Rusli, S.H. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-27201.AH.01.01. Tahun 2008 dated May 23, 2008 and was published in State Gazette No. 2, Supplement No. 473 dated January 6, 2009. The shareholders approved the change in the name of the Company to "PT Kencana Energi Lestari" on September 10, 2018 based on Notarial Deed No. 25 of Yulia, S.H. The Company's Articles of Association have been amended several times, most recently by Notarial Deed No. 60 of Yulia, S.H., dated July 13, 2022, regarding changes in the Company's Articles of Association and changes in composition of directors and commissioners. This amendment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-AH.01.09-0032697 dated July 14, 2022.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of activities comprises of service, electricity, construction, trade, industrial, investment and transportation.

The Company is incorporated and domiciled in Indonesia with its registered office located at Kencana Tower Lt. 11, Business Park Kebon Jeruk, Jalan Raya Meruya Ilir No. 88, Jakarta Barat

The Company commenced its business activity in 2008. The Company's ultimate controlling party is Henry Maknawi and family.

b. Public Offering of the Company's Shares

On 22 August 2019, the Company received Letter No. S-125/D.04/2019 regarding Notification on the Effectivity of Registration of PT Kencana Energi Lestari Tbk's public offering of shares from the Board of Commissioner

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Perusahaan melakukan penawaran umum perdana atas 733.262.500 saham-saham barunya dengan nilai nominal Rp100 per saham melalui Bursa Efek Indonesia (BEI) dengan harga penawaran Rp396 per saham dinyatakan efektif pada tanggal 2 September 2019.

The Company conducted its initial public offering of 733,262,500 shares with par value of Rp100 per share through the Indonesian Stock Exchange with offering price of Rp396 per share effective on September 2, 2019.

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Karyawan

Manajemen kunci Perusahaan terdiri dari anggota Dewan Komisaris dan Direksi. Pada tanggal 30 Juni 2023, susunan anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	:	Albert Maknawi
Komisaris	:	Jeanny Maknawi Joe
Komisaris	:	Yamaguchi Masahiro
Komisaris Independen	:	Sim Idrus Munandar
Komisaris Independen	:	Freenyan Liwang

Direksi

Direktur Utama	:	Wilson Maknawi
Direktur	:	Rusmin Cahyadi
Direktur	:	Insinyur Karel Sampe Pajung
Direktur	:	Giat Widjaja
Direktur	:	Takasawa Kazunori

Pada tanggal 31 Desember 2022, susunan anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	:	Albert Maknawi
Komisaris	:	Jeanny Maknawi Joe
Komisaris	:	Yamaguchi Masahiro
Komisaris Independen	:	Sim Idrus Munandar
Komisaris Independen	:	Freenyan Liwang

Direksi

Direktur Utama	:	Henry Maknawi
Wakil Direktur Utama	:	Wilson Maknawi
Direktur	:	Rusmin Cahyadi
Direktur	:	Insinyur Karel Sampe Pajung
Direktur	:	Giat Widjaja
Direktur	:	Takasawa Kazunori

Pada tanggal 30 Juni 2023, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Komite Audit

Ketua	:	Sim Idrus Munandar
Anggota	:	H. Budi Ruseno
Anggota	:	Junardis Priwono

c. Boards of Commissioners and Directors and Employees

The Company's management comprises of Boards of Commissioners and Directors. As of June 30, 2023, the composition of the Company's Boards of Commissioners and Directors was as follows:

Board of Commissioners

President Commissioner
Commissioner
Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner

Board of Directors

President Director
Director
Director
Director
Director

As of December 31, 2022, the composition of the Company's Boards of Commissioners and Directors was as follows:

Board of Commissioners

President Commissioner
Commissioner
Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner

Board of Directors

President Director
Vice President Director
Director
Director
Director
Director

As of June 30, 2023, the composition of the Company's Audit Committee is as follows:

Audit Committee

Chairman
Member
Member

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

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

As of December 31, 2022, the composition of the Company's Audit Committee is as follows:

Komite Audit

Ketua	:	Sim Idrus Munandar
Anggota	:	H. Budi Ruseno
Anggota	:	Yenny

Audit Committee

Chairman
Member
Member

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, Perusahaan dan Entitas Anak ("Grup") memiliki masing-masing sebanyak 30 dan 62 orang karyawan tetap.

As of June 30, 2023 and 31 December 2022, the Company and Subsidiaries (the "Group") had 30 and 62 permanent employees.

Imbalan kompensasi jangka pendek yang dibayar pada manajemen kunci Perusahaan untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 masing-masing sebesar AS\$648.937 dan AS\$401.423.

The short-term compensation benefits paid to the Company's key management for the period ended June 30, 2023 and 2022, amounted to US\$648,937 and US\$401,423, respectively.

d. Struktur Grup

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, struktur Grup adalah sebagai berikut:

d. Group Structure

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the structure of the Group was as follows:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Ruang Lingkup Usaha/Scope of Activities	Kedudukan Tanggal Pendirian/ Domicile Date of Establishment	Tahun usaha Komersial Dimulai/ Commencement of Commercial Operations	Persentase Kepemilikan/ Percentage of ownership		Total Aset Sebelum Jurnal Eliminasi/ Total Assets Before Elimination Entries	
				30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Kepemilikan langsung/Direct ownership							
PT Energi Sakti Sentosa ("ESS")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 7 Januari/ January 7, 2008	2008	75,00%	75,00%	113.333.144	112.372.519
PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 26 Maret/ March 26, 2010	2011	98,40%	98,40%	138.545.410	137.245.884
PT Bangun Hidro Energi ("BHE")	Entitas Induk/ Holding Company	Indonesia 28 Desember/ December 28, 2018	2018	98,00%	98,00%	6.583.819	7.574.097
PT Sumber Tirta Energi ("STE")	Entitas Induk/ Holding Company	Indonesia 8 Maret/ March 8, 2019	2019	99,98%	99,98%	2.156.072	3.868.774
PT Kencana Energi Matahari ("KEM")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 30 Oktober/ October 30, 2019	2019	99,80%	99,80%	805.780	685.544
PT Kencana Energi Sejahtera ("KES")	Entitas Induk/ Holding Company	Indonesia 13 Oktober/ October 13, 2021	belum beroperasi secara komersial/ not yet commenced commercial operation	99,87%	99,87%	4.991	4.767
PT Modal Khas Indonesia ("MKI")	Entitas Induk/ Holding Company	Indonesia 20 Mei/ May 20, 2006	2006	99,99%	99,99%	3.435.258	3.094.073

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Ruang Lingkup Usaha/Scope of Activities	Kedudukan Tanggal Pendirian/ Domicile Date of Establishment	Tahun usaha Komersial Dimulai/ Commencement of Commercial Operations	Persentase Kepemilikan/ Percentage of ownership		Total Aset Sebelum Jurnal Eliminasi/ Total Assets Before Elimination Entries	
				30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
PT Modern Kencana Makmur ("MKM")	Entitas Induk/ Holding Company	Indonesia 14 Oktober/ October 14, 2016	2016	99,95%	99,95%	977.370	977.370
Kepemilikan secara tidak langsung/ Indirect ownership melalui/through BHE dan/and STE							
PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 29 April/ April 29, 2013	2013	74,42%	74,42%	43.379.955	38.702.863
melalui/through KEM dan/and KES							
PT Kencana Energi Solar ("KE-Solar")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 22 Oktober/ October 22, 2021	belum beroperasi secara komersial/ not yet commenced commercial operation	99,67%	99,67%	5.249	5.249
melalui/through MKI dan/and MKM							
PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")	Pemasokan Kelistrikan/ Supply of electricity	Indonesia 29 Juni/ June 29, 2015	belum beroperasi secara komersial/ not yet commenced commercial operation	90,00%	90,00%	31.390.449	21.942.145

e. Penyelesaian Laporan Keuangan Konsolidasian

Manajemen Grup bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian yang telah diselesaikan dan disetujui untuk diterbitkan pada tanggal 28 Agustus 2023.

e. Completion of the Consolidated Financial Statements

The management of the Group is responsible for the preparation and presentation of these consolidated financial statements that were completed and authorized for issue on August 28, 2023.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian PT Kencana Energi Lestari Tbk dan Entitas Anak disusun berdasarkan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia ("SAK"), yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang diterbitkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK-IAI") dan Peraturan No. VIII.G.7 tentang Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements of PT Kencana Energi Lestari Tbk and its Subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprises the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Statement of Financial Accounting Standard ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards ("DSAK-IAI") and Regulation No. VIII.G.7 regarding Presentation and Disclosure of Financial Statements of Listed or Public Companies issued by the Financial Services Authority ("OJK").

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Grup memilih menyajikan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dalam satu laporan dan menyajikan tambahan pengungkapan sumber estimasi ketidakpastian pada Catatan 3 serta pengelolaan modal pada Catatan 26.

The Group elected to present one single consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and disclosed source of estimation uncertainty in Note 3 and capital management in Note 26.

Laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, disusun berdasarkan dasar akrual dengan menggunakan konsep harga perolehan, kecuali beberapa akun tertentu disusun berdasarkan pengukuran lain sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut.

The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, have been prepared on the accrual basis using the historical cost basis of accounting, except for certain accounts which are measured on the bases described in the related accounting policies for those accounts.

Laporan arus kas konsolidasian disusun dengan menggunakan metode langsung dengan mengelompokkan arus kas dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

The consolidated statements of cash flows is prepared based on the direct method by classifying cash flows on the basis of operating, investing, and financing activities.

Mata uang penyajian yang digunakan untuk penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar AS, yang merupakan mata uang fungsional Grup, kecuali BHE dan Entitas Anak, STE, KEM dan Entitas Anak dan KES. Mata uang fungsional BHE dan Entitas Anak, STE, KEM dan Entitas Anak dan KES adalah Rupiah.

The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is US Dollar, which is the Group's functional currency, except for BHE and Subsidiary, STE, KEM and Subsidiary and KES. The functional currency of BHE and Subsidiary, STE, KEM and Subsidiary and KES is Indonesian Rupiah.

b. Prinsip-prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas-entitas (termasuk entitas yang terstruktur) yang dikendalikan secara langsung ataupun tidak langsung oleh Perusahaan.

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements incorporate the consolidated financial statements of the Company and entities (including structured entities) in which the Company has the ability to directly or indirectly exercise control.

Laporan keuangan Entitas Anak disusun dengan periode pelaporan yang sama dengan Perusahaan Induk. Kebijakan akuntansi yang digunakan dalam penyajian laporan keuangan konsolidasian telah diterapkan secara konsisten oleh Grup, kecuali dinyatakan lain.

The financial statements of the Subsidiaries are prepared for the same reporting period as the Parent Company. The accounting policies adopted in preparing the consolidated financial statements have been consistently applied by the Group, unless otherwise stated.

Entitas anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu tanggal Perusahaan memperoleh pengendalian, sampai dengan tanggal Perusahaan kehilangan pengendalian. Pengendalian dianggap ada ketika Perusahaan memiliki secara langsung atau tidak langsung melalui entitas anak, lebih dari setengah kekuasaan suara entitas.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtains control, and continue to be consolidated until the date when such control ceases. Control is presumed to exist if the Company owns, directly or indirectly through subsidiaries, more than half of the voting power of an entity.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Transaksi antar perusahaan, saldo dan keuntungan antar entitas Grup yang belum direalisasi dieliminasi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi. Kebijakan akuntansi Entitas Anak diubah jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dengan kebijakan akuntansi yang diadopsi Grup.

Secara spesifik, Grup mengendalikan investee jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- Kekuasaan atas investee (misal, hak yang ada memberikan kemampuan kini untuk mengarahkan aktivitas relevan investee);
- Eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan investee; dan
- Kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas investee untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil investor.

Ketika Grup memiliki kurang dari hak suara mayoritas, Grup dapat mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam menilai apakah memiliki kekuasaan atas investee tersebut:

- Pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara yang lain;
- Hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain; dan
- Hak suara dan hak suara potensial Grup.

Grup menilai kembali apakah investor mengendalikan investee jika fakta dan keadaan mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian. Konsolidasi atas entitas anak dimulai ketika Grup memiliki pengendalian atas anak perusahaan dan berhenti ketika Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak. Aset, liabilitas, penghasilan dan beban atas entitas anak yang diakuisisi atau dilepas selama periode termasuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dari tanggal Grup memperoleh pengendalian sampai dengan tanggal Grup menghentikan pengendalian atas entitas anak.

Laba atau rugi dan setiap komponen atas penghasilan komprehensif lain diatribusikan pada pemegang saham entitas induk Grup dan pada kepentingan non pengendali ("KNP"), bahkan jika hal ini mengakibatkan KNP mempunyai saldo defisit.

Inter-company transactions, balances and unrealized gains on transactions between Group companies are eliminated. Unrealized losses are also eliminated. Accounting policies of Subsidiaries have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

Specifically, the Group controls an investee if and only if the Group has:

- Power over the investee (i.e., existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the investee);*
- Exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and*
- The ability to use its power over the investee to affect its returns.*

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

- The contractual arrangement with the other vote holders of the investee;*
- Rights arising from other contractual arrangements; and*
- The Group's voting rights and potential voting rights.*

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the period are included in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income from the date the Group gains control until the date the Group ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of other comprehensive income are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the non-controlling interest ("NCI"), even if this results in the NCI having a deficit balance.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Bila diperlukan, penyesuaian dilakukan pada laporan keuangan entitas anak agar kebijakan akuntansinya sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup. Semua aset dan liabilitas, ekuitas, penghasilan, beban dan arus kas berkaitan dengan transaksi antar anggota Grup akan dieliminasi secara penuh dalam proses konsolidasi.

Transaksi dengan KNP yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian merupakan transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dibayar dan bagian yang diakuisisi atas nilai tercatat aset neto entitas anak dicatat pada ekuitas. Keuntungan atau kerugian pelepasan KNP juga dicatat pada ekuitas.

Perubahan kepemilikan di entitas anak, tanpa kehilangan pengendalian, dihitung sebagai transaksi ekuitas. Jika Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak, maka Grup:

- a. menghentikan pengakuan aset (termasuk goodwill) dan liabilitas entitas anak;
- b. menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap KNP;
- c. menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, jika ada;
- d. mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima;
- e. mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya;
- f. mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian sebagai laba rugi; dan
- g. mereklasifikasi bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lain atau saldo laba, begitu pula menjadi persyaratan jika Grup akan melepas secara langsung aset atau liabilitas yang terkait.

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

When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies in line with the Group's accounting policies. All intra-group assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

Transactions with NCI that do not result in loss of control are accounted for as equity transactions. The difference between the fair value of any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to NCI are also recorded in equity.

A change in the ownership interest of a subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction. If the Group loses control over a subsidiary, it:

- a. derecognizes the assets (including goodwill) and liabilities of the subsidiary;*
- b. derecognizes the carrying amount of any NCI;*
- c. derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;*
- d. recognizes the fair value of the consideration received;*
- e. recognizes the fair value of any investment retained;*
- f. recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and*
- g. reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate, as would be required if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities.*

NCI represents the portion of the profit or loss and net assets of the subsidiary not attributable directly or indirectly to the Company, which are presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the owner of the parent entity.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Jumlah tercatat dari kepemilikan Grup dan kepentingan nonpengendali disesuaikan untuk mencerminkan perubahan kepentingan relatifnya dalam entitas anak. Selisih antara jumlah tercatat kepentingan nonpengendali yang disesuaikan dan nilai wajar imbalan yang dibayar atau diterima diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

The carrying amounts of the Group's interest and the non-controlling interests are adjusted to reflect the changes in their relative interests in the subsidiaries. Any difference between the amount by which the non-controlling interests are adjusted and the fair value of the consideration paid or received is recognized directly in equity and attributed to the owners of the Company.

c. Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Akuisisi entitas anak yang memenuhi kriteria sebagai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali dicatat berdasarkan PSAK No. 38 (Revisi 2012), "Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali". Berdasarkan standar ini, akuisisi entitas anak dicatat berdasarkan penyatuan kepemilikan (pooling of interest) dimana aset dan liabilitas entitas anak dicatat sesuai dengan nilai bukunya. Selisih antara harga penyerahan dan bagian Grup atas nilai buku entitas anak, jika ada, dan disajikan sebagai bagian dari ekuitas sebagai tambahan modal disetor.

c. Business Combination for Under Common Control Entities

Acquisition of a subsidiary that represent a restructuring transaction of entities under common control are accounted for in accordance with PSAK No. 38 (Revised 2012), "Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control". Based on this standard, acquisition of a subsidiary is accounted for based on the pooling of interest, wherein assets and liabilities of a subsidiary are recorded at their book values. The difference between the transfer price and the Group's interest in a subsidiary's book values, if any, is presented as part of equity as additional paid-in capital.

d. Kas dan Setara Kas

Kas dan setara kas terdiri dari kas dan setara kas yang meliputi deposito berjangka dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang dan tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya dan dapat segera dijadikan kas tanpa terjadi perubahan nilai yang signifikan.

d. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents consist of cash and cash equivalents which are time deposits with maturities within three months or less and are not pledged as collateral or restricted in use and readily convertible to cash without significant changes in value.

Kas dan setara kas yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar kewajiban yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun disajikan sebagai "Kas di Bank yang Dibatasi Penggunaannya" sebagai bagian dari aset lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian. Kas dan setara kas yang akan digunakan membayar kewajiban yang akan jatuh tempo lebih dari satu tahun dari akhir periode pelaporan disajikan sebagai "Kas di Bank yang Dibatasi Penggunaannya" sebagai bagian dari aset tidak lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Restricted cash and cash equivalents which will be used to pay currently maturing obligations are presented as "Restricted Cash in Bank" under the current assets section of the consolidated statements of financial position. Cash and cash equivalents which will be used to pay obligations maturing after one year from the end of the reporting period are presented as part of "Restricted Cash in Bank" under the non-current asset section of the consolidated statements of financial position.

e. Instrumen Keuangan

Grup mengklasifikasikan instrumen keuangan menjadi aset keuangan dan liabilitas keuangan. Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang menimbulkan aset keuangan pada satu entitas dan liabilitas keuangan atau instrumen ekuitas pada entitas lain.

e. Financial Instruments

The Group classifies financial instruments into financial assets and financial liabilities. 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.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Klasifikasi	Classification
i. Aset keuangan Aset keuangan diklasifikasikan pada saat pengakuan awal dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi, nilai wajar melalui Penghasilan Komprehensif Lain ("FVTOCI"), dan nilai wajar melalui laba rugi ("FVTPL"). Grup mengukur aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut dipenuhi: • Aset keuangan dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka mendapatkan arus kas kontraktual; dan • Persyaratan kontraktual dari aset keuangan yang pada tanggal tertentu meningkatkan arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga dari jumlah pokok terutang. Aset keuangan Grup terdiri dari kas dan setara kas, aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan, piutang usaha, piutang lain-lain, dana yang dibatasi penggunaannya dan uang jaminan tunai (disajikan sebagai aset tidak lancar lain-lain). Grup tidak memiliki aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dan nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain.	i. Financial assets Financial assets are classified, at initial recognition, and subsequently measured at amortized cost, fair value through OCI ("FVTOCI"), and fair value through profit or loss ("FVTPL"). The Group measures financial assets at amortized cost if both of the following conditions are met: • The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows; and • The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. The Group's financial assets consist of cash and cash equivalents, unbilled financial asset from service concession project, trade receivables, other receivables, restricted funds and cash collateral (presented as other non-current assets) classified as financial assets at amortized cost. The Group has no financial assets measured at fair value through profit or loss and fair value through other comprehensive income.
ii. Liabilitas keuangan Grup mengklasifikasikan liabilitas keuangannya sebagai (i) liabilitas keuangan diukur pada FVTPL atau (ii) liabilitas keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi. Liabilitas keuangan grup terdiri dari utang usaha, utang lain-lain, utang dividen, liabilitas yang masih harus dibayar, utang bank jangka pendek, dan pinjaman jangka panjang diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang dicatat berdasarkan biaya perolehan diamortisasi. Grup tidak memiliki liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.	ii. Financial liabilities The Group classifies its financial liabilities as: (i) financial liabilities at FVTPL or (ii) financial liabilities measured at amortized cost. The Group's financial liabilities consist of trade payables, other payables, dividends payable, accrued liabilities, short-term bank loans and long-term borrowings classified as financial liabilities measured at amortized cost. The Group has no financial liabilities measured at fair value through profit or loss.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pengakuan dan pengukuran

i. Aset keuangan

Klasifikasi aset keuangan pada pengakuan awal tergantung pada karakteristik arus kas kontraktual aset keuangan dan model bisnis Grup dalam mengelola aset keuangan tersebut. Kecuali untuk piutang usaha yang tidak memiliki komponen pendanaan yang signifikan dan atau saat Grup menerapkan panduan praktis, pada saat pengakuan awal Grup mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada FVTPL, biaya transaksi. Untuk piutang usaha yang tidak memiliki komponen pendanaan yang signifikan atau ketika Grup menerapkan panduan praktis, diukur sesuai harga transaksi seperti yang didefinisikan dalam PSAK 72.

Agar dapat diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau FVTOCI, aset keuangan harus memiliki arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga dari jumlah pokok terutang. Pengujian ini dikenal sebagai solely payment of principal and interest ("SPPI") testing dan dilakukan pada tingkat instrumen.

Model bisnis Grup dalam mengelola aset keuangan mengacu kepada bagaimana Grup mengelola aset keuangan untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis tersebut menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari memperoleh arus kas kontraktual, menjual aset keuangan atau keduanya.

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang memerlukan penyerahan aset dalam kurun waktu yang telah ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Untuk tujuan pengukuran setelah pengakuan awal, aset keuangan Grup diklasifikasikan dalam empat kategori. Semua aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang).

Recognition and Measurement

i. Financial assets

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 of 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 FVTPL, transactions costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or 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 FVTOCI, it needs to give rise to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the solely payments of principal and interest ("SPPI") testing and it is performed at instrument level.

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.

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

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories. All the Group's financial assets are classified as financial assets at amortized cost (debt instruments).

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi setelah pengakuan awal diukur menggunakan metode suku bunga efektif ("SBE") dan merupakan subjek penurunan nilai. Keuntungan dan kerugian diakui pada laba rugi saat aset dihentikan pengakuannya, dimodifikasi atau mengalami penurunan nilai. Perhitungan tersebut mempertimbangkan premium atau diskonto pada saat perolehan dan termasuk biaya transaksi dan biaya yang merupakan bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif.

ii. Liabilitas keuangan

Instrumen keuangan yang diterbitkan atau komponen dari instrumen keuangan tersebut, yang tidak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada FVTPL diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan lain-lain, jika substansi perjanjian kontraktual mengharuskan Grup untuk menyerahkan kas atau aset keuangan lain kepada pemegang instrumen keuangan, atau jika liabilitas tersebut diselesaikan tidak melalui penukaran kas atau aset keuangan lain atau saham sendiri yang jumlahnya tetap atau telah ditetapkan.

Seluruh liabilitas keuangan Grup diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi. Grup tidak memiliki liabilitas keuangan yang diklasifikasikan sebagai FVTPL. Setelah pengakuan awal, pinjaman diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi dan PKL konsolidasian hingga liabilitas dihentikan pengakuannya melalui proses amortisasi menggunakan metode SBE. Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan mempertimbangkan setiap diskon atau premi pada perolehan awal dan biaya yang merupakan bagian integral dari metode SBE. Amortisasi metode SBE diakui sebagai biaya pendanaan pada laporan laba rugi. Kategori ini umumnya berlaku untuk pinjaman berbunga dan pinjaman lainnya.

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 asset is derecognized, modified or impaired. The calculation takes into account any premium or discount on acquisition and includes transaction costs and fees that are an integral part of the effective interest rate.

ii. *Financial liabilities*

Issued financial instruments or their components, which are not classified as financial liabilities at FVTPL are classified as other financial liabilities, where the substance of the contractual arrangements results in the Group having an obligation either to deliver cash or another financial asset to the holder, or to satisfy the obligation other by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of own equity shares.

All the Group's financial liabilities are classified as financial liabilities at amortized cost. The Group has not designated any financial liabilities at FVTPL. After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at cost using the EIR method. Gains and losses are recognized in the consolidated statement of profit or loss and OCI when the liabilities are derecognized as well as through the amortization process using the EIR method. Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included as finance costs in the statement of profit or loss. This category generally applies to interest-bearing loans and other borrowings.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Saling Hapus dari Instrumen Keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling dihapuskan dan nilai bersihnya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui dari aset keuangan dan liabilitas keuangan tersebut dan terdapat intensi untuk menyelesaikan dengan menggunakan dasar neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara bersamaan.

Nilai Wajar dari Instrumen Keuangan

Nilai wajar instrumen keuangan yang diperdagangkan secara aktif di pasar aktif, jika ada, ditentukan dengan mengacu pada kuotasi harga penawaran atau permintaan (bid or ask prices) pada penutupan perdagangan pada akhir periode pelaporan.

Untuk instrumen keuangan yang tidak memiliki pasar aktif, nilai wajar ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian. Teknik penilaian mencakup penggunaan transaksi pasar terkini yang dilakukan secara wajar oleh pihak-pihak yang berkeinginan dan memahami (recent arm's length market transactions), mengacu kepada nilai wajar terkini instrumen lain yang secara substansial sama, analisa arus kas yang didiskonto, atau model penilaian lain.

Bila nilai wajar instrumen keuangan yang tidak diperdagangkan di pasar aktif tidak dapat ditentukan secara handal, aset keuangan tersebut diakui dan diukur pada nilai tercatatnya.

Biaya Perolehan Diamortisasi dari Instrumen Keuangan

Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi dengan penyisihan atas penurunan nilai dan pembayaran pokok atau nilai yang tidak dapat ditagih. Perhitungan tersebut mempertimbangkan premium atau diskonto pada saat perolehan dan termasuk biaya transaksi dan biaya yang merupakan bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif.

Penurunan Nilai Aset Keuangan

Grup mengakui cadangan untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") untuk seluruh instrumen utang yang tidak diklasifikasikan sebagai diukur pada FVTPL. ECL didasarkan pada perbedaan antara arus kas kontraktual yang tertuang dalam kontrak dan seluruh arus kas yang diharapkan akan diterima Grup, didiskontokan

Offsetting of Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the consolidated statements of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

Fair Value of Financial Instruments

The fair values of financial instruments that are actively traded in active markets, if any, are determined by reference to quoted market bid or ask prices at the close of business at the end of the reporting period.

For financial instruments where there is no active market, fair value is determined using valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis, or other valuation models.

When the fair value of the financial instruments not traded in an active market cannot be reliably determined, such financial assets are recognized and measured at their carrying amounts.

Amortized Cost of Financial Instruments

Amortized cost is computed using the effective interest rate method less any allowance for impairment and principal repayment or reduction. The calculation takes into account any premium or discount on acquisition and includes transaction costs and fees that are an integral part of the effective interest rate.

Impairment of Financial Assets

The Group recognizes an allowance for expected credit losses ("ECL") for all debt instruments not held at FVTPL. 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

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

menggunakan suku bunga efektif awal. Arus kas yang diharapkan akan diterima tersebut mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perluasan kredit lainnya yang merupakan bagian integral dari persyaratan kontrak.

ECL diakui dalam dua tahap. Untuk risiko kredit atas instrumen keuangan yang tidak mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, pengukuran penyisihan kerugian dilakukan sejumlah ECL 12 bulan. Untuk risiko kredit atas instrumen keuangan yang mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan sepanjang sisa umurnya, terlepas dari waktu terjadinya default (sepanjang umur ECL).

Untuk piutang usaha, Grup menerapkan panduan praktis dalam menghitung ECL. Oleh karena itu, Grup tidak mengidentifikasi perubahan dalam risiko kredit, melainkan mengukur penyisihan kerugian sejumlah ECL sepanjang umur. Grup telah membentuk matriks provisi yang didasarkan pada data historis kerugian kredit, disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan (forward-looking) khusus terkait pelanggan dan lingkungan ekonomi.

Grup mempertimbangkan aset keuangan memenuhi definisi default ketika telah menunggak lebih dari 1 tahun. Namun, dalam kasus-kasus tertentu, Grup juga dapat menganggap aset keuangan dalam keadaan default ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa Grup tidak mungkin menerima arus kas kontraktual secara penuh tanpa melakukan perluasan persyaratan kredit. Piutang usaha dihapusbukukan ketika kecil kemungkinan untuk memulihkan arus kas kontraktual, setelah semua upaya penagihan telah dilakukan dan telah sepenuhnya dilakukan penyisihan.

Penghentian Pengakuan

- i. Aset keuangan
Suatu aset keuangan, atau mana yang berlaku, bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan sejenis, dihentikan pengakuannya pada saat:
 - a. hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau

effective interest rate. 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.

ECL 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 receivables, 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 ECL at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, 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 1 year 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 Company. Trade receivables is written off when there is low possibility of recovering the contractual cash flow, after all collection efforts have been done and have been fully provided for allowance.

Derecognition

- i. Financial assets
A financial asset, or where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:
 - a. *the contractual rights to receive cash flows from the financial asset have expired; or*

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

- b. Grup mentransfer hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan atau menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tanpa penundaan yang signifikan kepada pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan dan (i) secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (ii) secara substansial tidak mentransfer dan tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mentransfer pengendalian atas aset keuangan tersebut.

Apabila Grup mentransfer hak untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan atau mengadakan kesepakatan penyerahan atau tidak mentransfer maupun tidak memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan tersebut dan juga tidak mentransfer pengendalian atas aset keuangan tersebut, maka suatu aset baru diakui oleh Grup sebesar keterlibatan berkelanjutan dengan aset tersebut.

Keterlibatan berkelanjutan berbentuk pemberian jaminan atas aset yang ditransfer, diukur sebesar jumlah terendah antara nilai aset yang ditransfer dan nilai maksimal dari pembayaran yang diterima yang mungkin harus dibayar kembali oleh Grup. Dalam hal ini, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset yang ditransfer dan liabilitas terkait diukur dengan dasar yang mencerminkan hak dan liabilitas yang masih dimiliki Grup.

Pada saat penghentian pengakuan atas aset keuangan secara keseluruhan, maka selisih antara nilai tercatat dan jumlah dari (i) pembayaran yang diterima, termasuk setiap aset baru yang diperoleh dikurangi setiap liabilitas baru yang harus ditanggung; dan (ii) setiap keuntungan atau kerugian kumulatif yang diakui pada pendapatan komprehensif lain harus diakui pada laporan laba rugi.

- ii. Liabilitas keuangan
Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya ketika liabilitas yang ditetapkan dalam kontrak dihentikan atau dibatalkan atau kadaluarsa.

Ketika liabilitas keuangan saat ini digantikan dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang berbeda secara substansial, atau modifikasi secara substansial atas ketentuan

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

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from the financial asset or has entered into a pass-through arrangement or has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the financial asset nor transferred control of the financial asset, the asset is recognized to the extent of the Group's continuing involvement in the asset.

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. 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.

On derecognition of a financial asset in its entirety, the difference between the carrying amount and the sum of (i) the consideration received, including any new asset obtained less any new liability assumed; and (ii) any cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income is recognized to profit or loss.

- ii. Financial liabilities
A financial liability is derecognized when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or 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

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

liabilitas keuangan yang saat ini ada, maka pertukaran atau modifikasi tersebut dicatat sebagai penghapusan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat liabilitas keuangan tersebut diakui sebagai laba rugi.

is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in profit or loss.

f. Beban dibayar dimuka

Beban dibayar dimuka diamortisasi selama manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

f. Prepaid expenses

Prepaid expenses are amortized and charged to operations over the periods benefited using the straight-line method.

g. Transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Suatu pihak dianggap berelasi dengan Grup jika:

- a. Orang atau anggota keluarga dekatnya yang mempunyai relasi dengan Grup jika orang tersebut:
 - i. memiliki pengendalian atau pengendalian bersama atas Grup;
 - ii. memiliki pengaruh signifikan atas Grup; atau
 - iii. personil manajemen kunci Grup atau entitas induk Grup.

g. Transactions with Related Parties

A party is considered to be related to the Group if:

- a. *A person or a close member of that person's family is related to the Group if that person:*
 - i. *has control or joint control over the Group;*
 - ii. *has significant influence over the Group; or,*
 - iii. *is a member of the key management personnel of the Group or of a parent of the Group.*

- b. Suatu entitas berelasi dengan Grup jika memenuhi salah satu hal berikut:

- i. Entitas dan Grup adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya saling berelasi dengan entitas lainnya).
- ii. Satu entitas adalah entitas asosiasi atau ventura bersama dari entitas lain (atau entitas asosiasi atau ventura bersama yang merupakan anggota suatu kelompok usaha, yang mana entitas lain tersebut adalah anggotanya).
- iii. Kedua entitas tersebut adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama.
- iv. Satu entitas adalah ventura bersama dari entitas ketiga dan entitas yang lain adalah entitas asosiasi dari entitas ketiga.
- v. Entitas tersebut adalah suatu program imbalan pasca kerja untuk imbalan kerja dari salah satu Grup atau entitas yang terkait dengan Grup.
- vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam huruf (a).
- vii. Orang yang diidentifikasi dalam huruf (a) (i) memiliki pengaruh signifikan atas entitas atau merupakan personil manajemen kunci Perusahaan (atau entitas induk dari Perusahaan).

- b. *An entity is related to the Group if any of the following conditions applies:*

- i. *The entity and the Group are members of the same group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the other).*
- ii. *One entity is an associate or joint venture of the other entity (or an associate or joint venture of a member of a group of which the other entity is a member).*
- iii. *Both entities are joint ventures of the same third party*
- iv. *One entity is a joint venture of a third entity and the other entity is an associate of the third entity.*
- v. *The entity is a post-employment defined benefit plan for the benefit of employees of either the Group or an entity related to the Group.*
- vi. *The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (a).*
- vii. *A person identified in (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the Company (or of a parent of the Company).*

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

viii. Entitas, atau anggota dari kelompok yang mana entitas merupakan bagian dari kelompok tersebut, menyediakan jasa personil manajemen kunci kepada entitas atau kepada entitas induk dari entitas.

viii. The entity, or any member of a group of which it is a part, provides key management personnel services to the Group or to the parent of the Group.

Seluruh transaksi dan saldo yang signifikan dengan pihak-pihak berelasi diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian

All significant transactions and balances with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

h. Sewa

h. Leases

Sebagai Lessee

As Lessee

Grup menilai apakah sebuah kontrak mengandung sewa, pada tanggal inisiasi kontrak. Grup mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa terkait sehubungan dengan seluruh kesepakatan sewa di mana Grup merupakan penyewa, kecuali untuk sewa jangka-pendek (yang didefinisikan sebagai sewa yang memiliki masa sewa 12 bulan atau kurang) dan sewa yang aset dasarnya bernilai-rendah. Untuk sewa-sewa tersebut, Grup mengakui pembayaran sewa sebagai beban operasi secara garis lurus selama masa sewa kecuali dasar sistematis lainnya lebih merepresentasikan pola konsumsi manfaat penyewa dari aset sewa.

The Group assesses whether a contract is or contains a lease, at the inception of the contract. The Group recognizes a right-of-use asset and a corresponding lease liability with respect to all lease arrangements in which it is the lessee, except for short-term leases (defined as leases with a lease term of 12 months or less) and leases of low value assets. For these leases, the Group recognizes the lease payments as an operating expense on a straight-line basis over the term of the lease unless another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased assets are consumed.

Liabilitas sewa awalnya diukur pada nilai kini pembayaran sewa masa depan yang belum dibayarkan pada tanggal permulaan, yang didiskontokan menggunakan suku bunga implisit dalam sewa. Jika suku bunga ini tidak dapat ditentukan, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental khusus untuk penyewa.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted by using the rate implicit in the lease. If this rate cannot be readily determined, the Group uses the incremental borrowing rate specific to the lessee.

Pembayaran sewa yang diperhitungkan dalam pengukuran liabilitas sewa terdiri atas:

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise:

- pembayaran sewa tetap (termasuk pembayaran tetap secara substansi), dikurangi insentif sewa;
- pembayaran sewa variabel yang bergantung pada indeks atau suku bunga yang pada awalnya diukur dengan menggunakan indeks atau suku bunga pada tanggal permulaan;
- jumlah yang diperkirakan akan dibayarkan oleh penyewa dalam jaminan nilai residual;
- harga eksekusi opsi beli jika penyewa cukup pasti untuk mengeksekusi opsi tersebut; dan

- fixed lease payments (including in-substance fixed payments), less any lease incentives;
- variable lease payments that depend on an index or rate, initially measured using the index or rate at the commencement date;
- the amount expected to be payable by the lessee under residual value guarantees;
- the exercise price of purchase options, if the lessee is reasonably certain to exercise the options; and

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

- pembayaran penalti karena penghentian sewa, jika masa sewa merefleksikan penyewa mengeksekusi opsi untuk menghentikan sewa.

Liabilitas sewa disajikan sebagai bagian dari pinjaman pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Liabilitas sewa selanjutnya diukur dengan meningkatkan jumlah tercatat untuk merefleksikan bunga atas liabilitas sewa (menggunakan metode suku bunga efektif) dan dengan mengurangi jumlah tercatat untuk merefleksikan sewa yang telah dibayar.

Setiap pembayaran sewa dialokasikan antara liabilitas dan biaya keuangan. Biaya keuangan dibebankan pada laba rugi selama periode sewa sehingga menghasilkan tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas untuk setiap periode.

Grup mengukur kembali liabilitas sewa (dan melakukan penyesuaian terkait terhadap asset hak-guna) jika:

- terdapat perubahan dalam masa sewa atau perubahan dalam penilaian atas eksekusi opsi pembelian, di mana liabilitas sewa diukur dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian;
- terdapat perubahan sewa masa depan sebagai akibat dari perubahan indeks atau perubahan perkiraan pembayaran berdasarkan nilai residual jaminan di mana liabilitas sewa diukur kembali dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto awal (kecuali jika pembayaran sewa berubah karena perubahan suku bunga mengambang, di mana tingkat diskonto revisian digunakan); atau
- kontrak sewa dimodifikasi dan modifikasi sewa tidak dicatat sebagai sewa terpisah, di mana liabilitas sewa diukur dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian.

Aset hak-guna terdiri dari pengukuran awal atas liabilitas sewa, pembayaran sewa yang dilakukan pada saat atau sebelum permulaan sewa dan biaya langsung awal. Aset hak-guna selanjutnya diukur sebesar biaya dikurangi akumulasi penyusutan dan kerugian penurunan nilai.

- *payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the exercise of an option to terminate the lease.*

The lease liability is presented as part of borrowings in the consolidated statement of financial position.

The lease liability is subsequently measured by increasing the carrying amount to reflect the interest on the lease liability (using the effective interest method) and by reducing the carrying amount to reflect the lease payments made.

Each lease payment is allocated between the liability and finance cost. The finance cost is charged to profit or loss over the lease period so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period.

The Group remeasures the lease liability (and makes a corresponding adjustment to the related right-of-use assets) whenever:

- *the lease term has changed or there is a change in the assessment of the exercise of a purchase option, in which case the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using a revised discount rate;*
- *the lease payments change due to changes in an index or rate or a change in expected payment under a guaranteed residual value, in which cases the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using the initial discount rate (unless the lease payments change is due to a change in a floating interest rate, in which case a revised discount rate is used); or*
- *a lease contract is modified and the lease modification is not accounted for as a separate lease, in which case the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using a revised discount rate.*

The right-of-use assets comprise the initial measurements of the corresponding lease liability, lease payments made at or before the commencement day and any initial direct costs. They are subsequently measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Jika Grup dibebankan kewajiban atas biaya membongkar dan memindahkan aset sewa, merestorasi tempat di mana aset berada atau merestorasi aset pendasar ke kondisi yang disyaratkan oleh syarat dan ketentuan sewa, provisi diakui dan diukur sesuai PSAK 57. Biaya tersebut diperhitungkan dalam aset hak-guna terkait, kecuali jika biaya tersebut terjadi untuk memproduksi persediaan.

Aset hak-guna selanjutnya diukur dengan harga perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Aset hak guna disusutkan secara garis lurus selama jangka waktu sewa yang lebih pendek dan estimasi masa manfaat aset, sebagai berikut:

Whenever the Group incurs an obligation for costs to dismantle and remove a leased asset, restore the site on which it is located or restore the underlying assets to the conditions required by the terms and conditions of the lease, a provision is recognized and measured under PSAK 57. The costs are included in the related right-of-use asset, unless those costs are incurred to produce inventories.

Right-of-use assets are subsequently measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives of the assets, as follows:

Tahun/Years

Ruang Kantor

1 - 3

Office Space

Aset hak-guna disusutkan selama periode yang lebih singkat antara masa sewa dan masa manfaat aset pendasar. Jika sewa mengalihkan kepemilikan aset pendasar atau jika biaya perolehan aset hak-guna merefleksikan Grup akan mengeksekusi opsi beli, aset hak-guna disusutkan selama masa manfaat aset pendasar. Penyusutan dimulai pada tanggal permulaan sewa.

Right-of-use assets are depreciated over the shorter period of lease term and useful life of the underlying assets. If a lease transfers ownership of the underlying assets or the cost of the right-of-use assets reflects that of the Group expects to exercise a purchase option, the related right-of-use asset is depreciated over the useful life of the underlying assets. The depreciation starts at the commencement date of the lease.

Aset hak-guna disajikan sebagai bagian dari "Aset Tetap" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

The right-of-use assets are presented as part of "Fixed Assets" in the consolidated statements of financial position.

Grup menerapkan PSAK 48 untuk menentukan apakah aset hak-guna mengalami penurunan nilai dan mencatat kerugian penurunan nilai yang teridentifikasi sebagaimana dijelaskan dalam kebijakan aset penurunan nilai.

The Group applies PSAK 48 to determine whether a right-of-use asset is impaired and accounts for any identified impairment loss as described in the impairment of assets policy.

Sebagai Lessor

As Lessor

Grup melakukan perjanjian sewa sebagai pesewa sehubungan dengan beberapa properti investasinya.

The Group enters into lease agreements as a lessor with respect to some of its investment properties.

Sewa di mana Grup sebagai pesewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi. Ketika persyaratan sewa secara substansial mengalihkan seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan ke penyewa, kontrak tersebut diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Seluruh sewa lainnya diklasifikasikan sebagai sewa operasi.

Leases for which the Group is a lessor are classified as finance or operating leases. Whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee, the contract is classified as a finance lease. All other leases are classified as operating leases.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Ketika Grup adalah pesewa-antara, Grup mencatat sewa utama dan subsewa sebagai dua kontrak yang terpisah. Subsewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi dengan mengacu pada aset hak-guna yang timbul dari sewa utama.

Penghasilan sewa dari sewa operasi diakui secara garis lurus selama masa sewa yang relevan. Biaya langsung awal yang terjadi dalam menegosiasikan dan mengatur sewa operasi ditambahkan ke jumlah tercatat aset sewa dan diakui secara garis lurus selama masa sewa.

Ketika suatu kontrak mencakup komponen sewa dan non-sewa, Grup menerapkan PSAK 72 untuk mengalokasikan imbalan berdasarkan kontrak bagi setiap komponen.

i. Aset Tetap

Grup memilih model biaya sebagai kebijakan akuntansi pengukuran aset tetap.

Aset tetap dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai. Biaya perolehan termasuk biaya penggantian bagian aset tetap saat biaya tersebut terjadi, jika memenuhi kriteria pengakuan. Selanjutnya, pada saat inspeksi yang signifikan dilakukan, biaya inspeksi itu diakui ke dalam jumlah tercatat aset tetap sebagai suatu penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya perbaikan dan pemeliharaan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui dalam laporan laba rugi pada saat terjadinya.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap, sebagai berikut:

	Tahun/Years	
Perbaikan prasarana	4-8	Leasehold improvements
Peralatan kantor	4	Office equipment
Kendaraan	4	Vehicles
Alat-alat berat	8	Heavy machinery

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau saat tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaannya. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset diakui dalam laporan laba rugi pada tahun aset tersebut dihentikan pengakuannya.

When the Group is an intermediate lessor, it accounts for the head lease and the sublease as two separate contracts. The sublease is classified as a finance or operating lease by reference to the right-of-use asset arising from the head lease.

Rental income from operating leases is recognized on a straight-line basis over the terms of the relevant lease. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased assets and recognized on a straight-line basis over the lease term.

When a contract includes lease and non-lease components, the Group applies PSAK 72 to allocate the consideration under the contract to each component.

i. Fixed Assets

The Group chooses the cost model as a measurement of its fixed assets accounting policy.

Fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation and any impairment loss. Such cost includes the cost of replacing part of the fixed assets when the 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 assets as a replacement if the recognition criteria are met. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

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

The carrying value of fixed assets is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use. Any gain or loss arising on derecognition of the assets is charged to profit or loss in the year the assets is derecognized.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Nilai residu, estimasi masa manfaat dan metode penyusutan diriviu dan disesuaikan, setiap akhir tahun, bila diperlukan.

The residual values, estimated useful lives, and depreciation method are reviewed and adjusted, at year end, if necessary.

j. Properti Investasi

Properti yang dimiliki untuk disewakan dalam jangka panjang atau untuk kenaikan harga atau keduanya, dan yang tidak ditempati oleh perusahaan-perusahaan di Grup diklasifikasikan sebagai properti investasi. Properti investasi juga mencakup properti yang sedang dikonstruksi atau dikembangkan untuk digunakan sebagai properti investasi di masa depan. Properti investasi awalnya diukur berdasarkan biayanya, termasuk biaya transaksi yang terkait dan biaya pinjaman yang berlaku.

Properti investasi dinyatakan sebesar biaya perolehan termasuk biaya transaksi dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai, jika ada, kecuali tanah yang tidak disusutkan. Jumlah tercatat termasuk bagian biaya penggantian dari properti investasi yang ada pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuan terpenuhi, dan tidak termasuk biaya harian penggunaan properti investasi.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama umur manfaat ekonomis 20 tahun.

Properti yang dimiliki untuk disewakan dalam jangka panjang atau untuk kenaikan harga atau keduanya, dan yang tidak ditempati oleh perusahaan-perusahaan di Grup diklasifikasikan sebagai properti investasi. Properti investasi juga mencakup properti yang sedang dikonstruksi atau dikembangkan untuk digunakan sebagai properti investasi di masa depan. Properti investasi awalnya diukur berdasarkan biayanya, termasuk biaya transaksi yang terkait dan biaya pinjaman yang berlaku.

Properti investasi dinyatakan sebesar biaya perolehan termasuk biaya transaksi dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai, jika ada, kecuali tanah yang tidak disusutkan. Jumlah tercatat termasuk bagian biaya penggantian dari properti investasi yang ada pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuan terpenuhi, dan tidak termasuk biaya harian penggunaan properti investasi.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama umur manfaat ekonomis 20 tahun.

j. Investment Properties

Property that is held for long-term rental yields or for capital appreciation or both, and that is not occupied by the companies in the Group, is classified as investment property. Investment property also includes property that is being constructed or developed for future use as investment property. Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and where applicable borrowing costs.

Investment properties are stated at cost including transaction cost less accumulated depreciation and impairment loss, if any, except for land which is not depreciated. Such cost includes the cost of replacing part of the investment properties, if the recognition criteria are met, and excludes the daily expenses on their usage.

Depreciation is computed using the straight-line method over the estimated useful life of 20 years.

Property that is held for long-term rental yields or for capital appreciation or both, and that is not occupied by the companies in the Group, is classified as investment property. Investment property also includes property that is being constructed or developed for future use as investment property. Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and where applicable borrowing costs.

Investment properties are stated at cost including transaction cost less accumulated depreciation and impairment loss, if any, except for land which is not depreciated. Such cost includes the cost of replacing part of the investment properties, if the recognition criteria are met, and excludes the daily expenses on their usage.

Depreciation is computed using the straight-line method over the estimated useful life of 20 years.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Properti investasi dihentikan pengakuannya pada saat pelepasan atau ketika properti investasi tersebut tidak digunakan lagi secara permanen dan tidak memiliki manfaat ekonomis di masa depan yang dapat diharapkan pada saat pelepasannya. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian atau pelepasan properti investasi diakui dalam laporan laba rugi dalam tahun terjadinya penghentian atau pelepasan tersebut.

An investment property should be derecognized upon disposal or when the investment property is permanently withdrawn from use and no future economic benefits are expected from its disposal. Gains or losses arising from the retirement or disposal of an investment property is credited or charged to operations in the year the asset is derecognized.

Transfer ke properti investasi dilakukan jika, dan hanya jika, terdapat perubahan penggunaan yang ditunjukkan dengan berakhirnya pemakaian oleh pemilik, dimulainya sewa operasi ke pihak lain atau selesainya pembangunan atau pengembangan. Transfer dari properti investasi dilakukan jika, dan hanya jika, terdapat perubahan penggunaan yang ditunjukkan dengan dimulainya penggunaan oleh pemilik atau dimulainya pengembangan untuk dijual.

Transfers to investment properties should be made when, and only when, there is a change in use, evidenced by the end of owner-occupation, commencement of an operating lease to another party or end of construction or development. Transfers from investment properties should be made when, and only when, there is a change in use, evidenced by the commencement of owner-occupation or commencement of development with a view to sell.

Untuk transfer dari properti investasi ke properti yang digunakan sendiri, Grup menggunakan metode biaya pada tanggal perubahan penggunaan. Jika properti yang digunakan sendiri oleh Grup menjadi properti investasi, Grup mencatat properti tersebut sesuai dengan kebijakan aset tetap sampai dengan saat tanggal terakhir perubahan penggunaannya.

For a transfer from investment properties to owner-occupied property, the Group uses the cost method at the date of change in use. If an owner-occupied property becomes an investment property, the Group shall record the investment property in accordance with the property, plant and equipment policies up to the date of change in use.

k. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan

Grup menerapkan PSAK No. 48 (Revisi 2014) "Penurunan Nilai Aset".

Pada setiap akhir periode pelaporan, 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 jumlah terpulihkan aset tersebut.

k. Impairment of Non-financial Assets

The Group adopted PSAK No. 48 (Revised 2014) "Impairment of Assets".

The Group assesses at each reporting period whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

Rugi penurunan nilai diakui sebagai rugi tahun berjalan, kecuali untuk aset non-keuangan yang dicatat dengan nilai penilaian kembali.

Impairment losses are recognized in the current year's profit or loss, unless non-financial assets are carried at revalued amounts.

Rugi penurunan nilai akan dipulihkan jika terdapat perubahan dalam taksiran yang digunakan untuk menentukan nilai aset non-keuangan yang dapat dipulihkan (recoverable amount). Rugi penurunan nilai hanya akan dipulihkan sampai sebatas nilai tercatat aset non-keuangan tidak boleh melebihi nilai terpulihkannya maupun nilai tercatat yang seharusnya diakui, setelah dikurangi depresiasi

An impairment loss is reversed if there has been a change in the estimate used to determine the recoverable amount of a non-financial asset. An impairment loss is only reversed to the extent that the non-financial asset's carrying amount does not exceed the recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation or amortization, if no impairment loss of non-

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

atau amortisasi, jika tidak ada pengakuan rugi penurunan nilai aset non-keuangan. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam laba rugi.

financial assets has been recognized. Reversal of an impairment loss is recognized in the profit or loss.

I. Imbalan kerja

Grup mengakui liabilitas imbalan kerja yang tidak didanai sesuai dengan Undang-undang No. 13/2003 tanggal 25 Maret 2003 ("Undang-undang Ketenagakerjaan") pada tahun 2020 dan Peraturan Pemerintah No. 35 Tahun 2021 (PP 35/2021) yang menerapkan pengaturan pasal 81 dan Pasal 185(b) Undang-undang No.11/2020 tentang Cipta Kerja pada tahun 2021.

Berdasarkan PSAK No. 24 (Revisi 2013), perhitungan estimasi beban dan liabilitas imbalan kerja berdasarkan Undang-undang ditentukan dengan metode penilaian aktuaria "Projected Unit Credit".

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

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

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain tidak direklasifikasi ke laba rugi periode berikutnya.

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian pengalaman dan perubahan asumsi aktuaria dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas pada penghasilan komprehensif lainnya pada tahun di mana terjadinya perubahan tersebut.

Keuntungan atau kerugian atas kurtailmen atau penyelesaian suatu program imbalan pasti diakui ketika kurtailmen atau penyelesaian terjadi.

I. Employee Benefits

The Group recognized unfunded employee benefits liabilities in accordance with Labor Law No. 13/2003 dated March 25, 2003 (the "Labor Law") in 2020 and Government Regulation Number 35 Year 2021 (PP 35/2021) that implement the provisions of Article 81 and Article 185 (b) of Law No. 11/2020 on Job Creation (Cipta Kerja) in 2021.

Under PSAK No. 24 (Revised 2013), the calculation of estimated employee benefits expense and liabilities under the Law is determined using the "Projected Unit Credit" valuation method.

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

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

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which is recognized as other comprehensive income, will not be reclassified subsequently to profit or loss in the next period.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to equity in other comprehensive income in the year in which they arise.

Gains or losses on the curtailment or settlement of a defined benefit plan are recognized when the curtailment or settlement occurs.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

**m. Aset Keuangan dari Konsesi Jasa yang
belum Ditagihkan**

Grup menerapkan ISAK No. 16 "Perjanjian Konsesi Jasa" dan ISAK No. 22 "Perjanjian Konsesi Jasa: Pengungkapan" atas Power Purchase Agreement ("PPA") dengan PT Perusahaan Listrik Negara Persero ("PLN").

Perjanjian konsesi jasa adalah perjanjian dimana pemerintah atau badan lain ("pemberi konsesi") memberikan kontrak untuk menyediakan jasa publik kepada entitas sektor swasta ("operator"). Perjanjian tersebut sering disebut perjanjian konsesi jasa 'bangun-operasi-serah', rehabilitasi-operasi-serah atau 'publik-ke-swasta'. Dalam perjanjian itu, operator membangun infrastruktur yang digunakan untuk menyediakan jasa publik serta mengoperasikan dan memelihara infrastruktur tersebut untuk jangka waktu tertentu. Operator dibayar atas jasa yang diberikan selama periode perjanjian. Perjanjian diatur oleh suatu kontrak yang menetapkan standar kinerja, mekanisme penyesuaian harga, dan pengaturan untuk menengahi perselisihan. Dalam beberapa hal, operator mungkin dapat mengembangkan infrastruktur yang telah tersedia.

Ciri umum perjanjian konsesi jasa adalah:

- Pemberi konsesi merupakan entitas sektor publik, termasuk badan Pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.
- Kontrak menetapkan 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.

Perjanjian PPA antara PLN dan Grup memenuhi definisi perjanjian konsesi jasa dimana PLN bertindak sebagai pemberi konsesi dan Grup sebagai operator.

**m. Unbilled Financial Asset from Service
Concession Project**

The Group applies ISAK No. 16 "Service Concession Arrangements" and ISAK No. 22 "Service Concession Arrangements: Disclosure" on its Power Purchase Agreements ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara Persero ("PLN").

Service concession arrangements are arrangements whereby a government or other body (the "grantor") grants contracts for the supply of public services to a private sector entity (the "operator"). Such an arrangement is often described as a 'build-operate-transfer', a 'rehabilitate-operate-transfer' or a 'public-to-private' service concession arrangement. In this type of arrangement an operator constructs the infrastructure that will be used to provide the public service and operates and maintains that infrastructure for a specified period of time. The operator is paid for the services over the period of the arrangement. A contract sets out performance standards, pricing mechanisms, and arrangements for arbitrating disputes. In some cases, the operator may upgrade the existing infrastructure.

Some common features of service concession arrangements include:

- The grantor is a public sector entity, including a governmental body, or private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.
- The operator is responsible for at least part of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.
- The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.
- The operator is obliged to hand over the infrastructure to the grantor in a specified condition at the end of the period of the arrangement for little or no incremental consideration irrespective of which party initially financed it.

The PPA arrangement between PLN and the Group meets the definition of a service concession arrangement where PLN acts as a grantor and the Group acts as the operator.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Dalam perjanjian konsesi jasa, Grup tidak mengakui aset tetap yang digunakan untuk memberikan jasa yang disepakati. Aset tetap tersebut dianggap sebagai milik PLN dan Grup mengakui aset keuangan selama Grup memiliki hak kontraktual tanpa syarat untuk menerima kas dari PLN, atas jasa konstruksi dan pemeliharaan aset konsesi (the capacity payment). Aset keuangan dicatat sebagai "Pinjaman dan Piutang" sesuai dengan PSAK no. 71.

Pada saat akhir masa konsesi, seluruh akun yang berhubungan dengan hak konsesi dihentikan pengakuannya.

Keuntungan atau kerugian yang timbul dari penghentian atau pelepasan aset konsesi diakui dalam laba rugi.

n. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan diukur berdasarkan imbalan yang Perusahaan perkirakan menjadi haknya dalam kontrak dengan pelanggan dan tidak termasuk jumlah yang ditagih atas nama pihak ketiga. Perusahaan mengakui pendapatan ketika mengalihkan pengendalian barang atau jasa kepada pelanggan

Pendapatan penjualan tenaga listrik diakui berdasarkan energi listrik (kWh) yang dipasok kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") dengan menggunakan formula tarif yang ditetapkan dalam Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PPA").

Formula tarif terdiri dari komponen A-E yang mencakup Pengembalian Biaya Modal (Komponen A), Biaya Tetap Operasi dan Pemeliharaan (Komponen B), Biaya Air dan Lainnya (Komponen C), Biaya Variabel Operasi dan Pemeliharaan (Komponen D) dan Biaya Transmisi (Komponen E).

Pendapatan jasa

Pendapatan diakui pada saat jasa diberikan.

Pendapatan bunga

Untuk semua instrumen keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, pendapatan atau beban bunga dicatat dengan menggunakan metode suku bunga efektif (SBE), yaitu suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi pembayaran atau penerimaan kas di masa datang selama perkiraan umur dari instrumen keuangan, atau

Under service concession arrangement, the Group does not recognize the property, plant and equipment that it uses to provide the agreed services. The property, plant and equipment are deemed belonging to PLN and the Group recognizes a financial asset as the Group has an unconditional right to receive cash from PLN, for the construction and maintenance of concession assets (the capacity payment). The financial asset is accounted for as "Loans and Receivables" in accordance with PSAK No. 71.

At the end of service concession arrangement, all accounts relating to the service concession arrangement are derecognized.

Gain or loss resulting from derecognition or disposal of concession asset is recognized in profit or loss.

n. Revenue and Expense Recognition

Revenue is measured based on the consideration to which the Group expects to be entitled in a contract with a customer and excludes amounts collected on behalf of third parties. The Group recognizes revenue when it transfers control of a product or service to a customer.

Sale of electricity is recognized based on the supply of electricity energy (kWh) to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") using the tariff formula stipulated in the Power Purchase Agreements ("PPA").

The tariff formula comprises components A-E which includes Capital Cost Recovery (Component A), Fixed Operation and Maintenance Cost (Component B), Water and Other Charges (Component C), Variable Operation and Maintenance Cost (Component D) and Transmission Cost (Component E).

Rendering of services

Revenue is recognized when service is rendered

Interest income

For all financial instruments measured at amortized cost, interest income or expense is recorded using the effective interest rate (EIR), which is the rate that exactly discounts the estimated future cash payments or receipts through the expected life of the financial instrument or a shorter period, where appropriate, to the net carrying amount of the

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat, sebesar nilai tercatat bersih dari aset keuangan atau liabilitas keuangan.

financial asset or liability.

Pendapatan dividen

Pendapatan dividen dari investasi diakui ketika hak pemegang saham untuk menerima pembayaran ditetapkan.

Dividend income

Dividend income from investments is recognized when the shareholders' rights to receive payment has been established.

Pendapatan sewa

Pendapatan sewa yang timbul dari sewa operasi dicatat dengan metode garis lurus selama masa sewa dan diakui dalam pendapatan sesuai dengan sifat operasinya.

Rental income

Rental income arising from operating leases is accounted on a straight-line basis over their lease terms and it is included in revenue due to its operating nature.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya (dasar akrual).

Expenses

Expenses are recognized when incurred (accrual basis).

o. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing dan Saldo Translasi

Untuk setiap entitas, Grup menentukan mata uang fungsional dan pos-pos yang termasuk dalam laporan keuangan setiap entitas diukur menggunakan mata uang fungsional tersebut.

o. Foreign Currency Transactions and Balances Translation

For each entity, the Group determines the functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

Akun-akun BHE dan Entitas Anak, STE, KEM dan KES (yang pembukuannya menggunakan mata uang Rupiah yang juga merupakan mata uang fungsional entitas ini) kemudian dijabarkan ke dalam Dolar AS yang merupakan mata uang penyajian, dengan menggunakan prosedur sebagai berikut:

Accounts of BHE and Subsidiary, STE, KEM and KES (whose books of accounts are maintained in Rupiah which is also the functional currency of these entities) were then translated into US Dollar, being the presentation currency, using the following procedures:

- a) aset dan liabilitas untuk setiap laporan posisi keuangan yang disajikan (termasuk komparatif) dijabarkan menggunakan kurs penutup pada tanggal laporan posisi keuangan tersebut;
- b) penghasilan dan beban untuk setiap laporan laba rugi dan komprehensif lain (termasuk komparatif) yang dijabarkan diterjemahkan menggunakan rata-rata kurs tengah Bank Indonesia dimana kurs tersebut, untuk tujuan praktis, mendekati nilai tukar pada tanggal transaksi; dan
- c) semua selisih kurs yang dihasilkan diakui dalam Penghasilan Komprehensif Lain pada akun "Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan".

- a) *assets and liabilities for each statement of financial position presented (i.e. including comparatives) are translated at the closing rate at the date of such statement of financial position*
- b) *income and expenses for each statement of profit or loss and other comprehensive income presented (i.e. including comparatives) are translated using the average Bank Indonesia middle rate, a rate that, for practical purposes, approximated the exchange rate at the date of the transactions; and*
- c) *all resulting exchange differences are recognized in Other Comprehensive Income under "Exchange Differences due to Translation of Financial Statements" account.*

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan ke dalam Dolar AS dengan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada akhir periode pelaporan, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dijabarkan ke dalam Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah yang ditetapkan oleh Bank Indonesia pada tanggal tersebut. Laba atau rugi dari selisih kurs mata uang asing dan penjabaran aset dan liabilitas moneter dalam mata uang Dolar AS diakui dalam laba rugi periode berjalan.

Transactions denominated in foreign currencies are translated into US Dollar at the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. At the end of the reporting period, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into US Dollar using the middle rates of exchange quoted by Bank Indonesia at such dates. Exchange gains and losses arising on foreign currency transactions and on the translation of foreign currency monetary assets and liabilities into US Dollar are recognized in the current period profit or loss.

Kurs yang digunakan untuk menjabarkan ke mata uang Dolar AS, 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, adalah sebagai berikut:

The exchange rates used for translation into US Dollar, the Group's presentation currency, as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

<u>Kurs</u>	<u>30 Juni/ June 30, 2023</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2022</u>	<u>Currency</u>
Rupiah Indonesia (Rp)/1AS\$	15.026,00	15.731,00	Indonesian Rupiah (Rp)/US\$1
Euro/1AS\$	1,09	1,06	Euro/US\$1
Yuan/1 AS\$	0,14	0,14	Yuan/US\$1

p. Pajak Penghasilan

Beban pajak terdiri dari pajak kini dan tangguhan. Beban pajak diakui dalam laporan laba rugi kecuali untuk transaksi yang berhubungan dengan transaksi diakui langsung ke ekuitas, dalam hal ini diakui sebagai penghasilan komprehensif lainnya.

p. Income Taxes

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognized in profit or loss except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in other comprehensive income.

Pajak kini

Beban pajak kini dihitung dengan menggunakan tarif pajak yang berlaku pada tanggal pelaporan keuangan, dan ditetapkan berdasarkan taksiran laba kena pajak tahun berjalan. Manajemen secara periodik mengevaluasi posisi yang dilaporkan di Surat Pemberitahuan Tahunan (SPT) sehubungan dengan situasi di mana aturan pajak yang berlaku membutuhkan interpretasi. Jika perlu, manajemen menentukan provisi berdasarkan jumlah yang diharapkan akan dibayar kepada otoritas pajak.

Current tax

Current tax expense is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted at end of the reporting period, and is provided based on the estimated taxable income for the year. Management periodically evaluates positions taken in tax returns with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation. It establishes provision where appropriate on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.

Bunga dan denda untuk kekurangan atau kelebihan pembayaran pajak penghasilan, jika ada, dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Penghasilan" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Interest and penalties for the underpayment or overpayment of income tax, if any, are to be presented as part of "Income Tax Expense" in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Jumlah tambahan pokok dan denda pajak yang ditetapkan dengan Surat Ketetapan Pajak ("SKP") diakui sebagai pendapatan atau beban dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun berjalan, kecuali jika diajukan upaya penyelesaian selanjutnya. Jumlah tambahan pokok pajak dan denda yang ditetapkan dengan SKP ditangguhkan pembebanannya sepanjang memenuhi kriteria pengakuan aset.

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diukur dengan metode liabilitas atas beda waktu pada tanggal pelaporan antara dasar pengenaan pajak untuk aset dan liabilitas dengan nilai tercatatnya untuk tujuan pelaporan keuangan. Liabilitas pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer kena pajak dengan beberapa pengecualian. Aset pajak tangguhan diakui untuk perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan rugi fiskal apabila terdapat kemungkinan besar bahwa jumlah laba kena pajak pada masa mendatang akan memadai untuk mengkompensasi perbedaan temporer dan rugi fiskal.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan besar kemungkinan perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan dikaji ulang pada akhir periode pelaporan, dan mengurangi jumlah tercatat jika kemungkinan besar laba kena pajak tidak lagi tersedia dalam jumlah yang memadai untuk mengkompensasi sebagian atau seluruh aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui dinilai kembali pada setiap akhir periode pelaporan dan diakui sepanjang kemungkinan besar laba kena pajak mendatang akan memungkinkan aset pajak tangguhan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan dihitung berdasarkan tarif yang akan dikenakan pada periode saat aset direalisasikan atau liabilitas tersebut diselesaikan, berdasarkan undang-undang pajak yang berlaku atau berlaku secara substantif pada akhir periode laporan keuangan. Pengaruh pajak terkait dengan penyesihan dan/atau pemulihan semua perbedaan temporer selama tahun berjalan, termasuk pengaruh perubahan tarif pajak, dikreditkan atau dibebankan pada periode operasi berjalan,

The amounts of additional tax principal and penalty imposed through a Tax Assessment Letter ("SKP") are recognized as income or expense in the current year in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, unless further settlement is submitted. The amounts of tax principal and penalty imposed through an SKP are deferred as long as they meet the asset recognition criteria.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences at the reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes. Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences with certain exceptions. Deferred tax assets are recognized for deductible temporary differences and tax losses carry-forward to the extent that it is probable that taxable income will be available in future years against which the deductible temporary differences and tax losses carry-forward can be utilized.

Deferred tax assets and liabilities are recognized in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, except where the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

The carrying amount of a deferred tax asset is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available to allow all or part of the benefit of that deferred tax asset to be utilized. Unrecognized deferred tax assets are reassessed at each reporting date and are recognized to the extent that it has become probable that future taxable income will allow the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realized or the liability is settled, based on tax laws that have been enacted or substantively enacted at the end of reporting period. The related tax effects of the provisions for and/or reversals of all temporary differences during the year, including the effect of change in tax rates, are credited or charged to current period operations, except to the extent that they relate to items previously charged or

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

untuk transaksi-transaksi yang sebelumnya telah langsung dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas.

credited to equity.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan disajikan secara saling hapus saat hak yang dapat dipaksakan secara hukum ada untuk saling hapus aset pajak kini dan liabilitas pajak kini, atau aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan berkaitan dengan entitas kena pajak yang sama, atau Grup bermaksud untuk menyelesaikan aset dan liabilitas pajak kini dengan dasar neto.

Deferred tax assets and liabilities are offset when a legally enforceable right exists to offset current tax assets against current tax liabilities, or the deferred tax assets and the deferred tax liabilities relate to the same taxable entity, or the Group intends to settle its current assets and liabilities on a net basis.

q. Provisi

Grup menerapkan PSAK No. 57 (Revisi 2009) "Provisi, Liabilitas Kontijensi Dan Aset Kontijensi".

q. Provision

The Group applied PSAK No. 57 (Revised 2009) "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets".

Provisi diakui jika Grup memiliki liabilitas kini (baik bersifat hukum maupun bersifat konstruktif), sebagai akibat peristiwa masa lalu, besar kemungkinan penyelesaian liabilitas tersebut mengakibatkan arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi dan estimasi yang andal mengenai jumlah liabilitas tersebut dapat dibuat.

Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, 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.

Ketika Grup mengharapkan sebagian atau seluruh provisi diganti, maka penggantian tersebut diakui sebagai aset yang terpisah tetapi hanya pada saat timbul keyakinan penggantian pasti diterima. Beban yang terkait dengan provisi disajikan secara neto setelah dikurangi jumlah yang diakui sebagai penggantinya.

Where the Group expects some or all of a provision to be reimbursed, the reimbursement is recognized as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the profit or loss net of any reimbursement.

Provisi ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan disesuaikan untuk mencerminkan estimasi terbaik yang paling kini. Jika kemungkinan besar tidak terjadi arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi untuk menyelesaikan liabilitas tersebut, maka provisi dibatalkan.

Provisions are reviewed at each reporting date and adjusted to reflect the current best estimate. If it is no longer probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, the provision is reversed.

Aset dan kewajiban kontinjensi tidak diakui dalam laporan keuangan konsolidasian. Liabilitas kontinjensi diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian, kecuali kemungkinan arus keluar sumber daya yang mewujudkan manfaat ekonomi bersifat kecil. Aset kontinjensi diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian di mana kemungkinan besar terjadi arus masuk manfaat ekonomi.

Contingent assets and liabilities are not recognized in the consolidated financial statements. Contingent liabilities are disclosed in the consolidated financial statements, unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote. Contingent assets are disclosed in the consolidated financial statements where inflow of economic benefits is probable.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

r. Laba per Saham

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

Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 dan oleh karenanya, laba per saham dilusian tidak dihitung dan disajikan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

s. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat menggunakan metode akuisisi. Biaya suatu akuisisi diakui sebagai penjumlahan atas imbalan yang dialihkan, yang diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi, dan jumlah atas kepentingan non-pengendali dientitas yang diakuisisi. Biaya akuisisi yang terjadi dibiayai dan dicatat sebagai beban pada periode berjalan.

Selisih lebih antara penjumlahan imbalan yang dialihkan dan jumlah yang diakui untuk kepentingan non-pengendali dengan aset teridentifikasi dan liabilitas yang diambil-alih (aset neto) dicatat sebagai goodwill. Dalam kondisi sebaliknya, Perusahaan mengakui selisih kurang tersebut sebagai keuntungan dalam laba rugi pada tanggal akuisisi.

Setelah pengakuan awal, goodwill diukur sebesar biaya perolehan dikurangi dengan akumulasi penurunan nilai. Untuk tujuan penurunan nilai, goodwill yang diperoleh dari kombinasi bisnis, sejak tanggal akuisisi dialokasikan ke setiap unit penghasil kas yang diharapkan mendapatkan manfaat dari kombinasi bisnis tersebut terlepas apakah aset dan liabilitas lainnya dari entitas yang diakuisisi ditetapkan ke unit tersebut.

Goodwill merupakan selisih lebih antara harga perolehan investasi entitas anak, entitas asosiasi atau bisnis dan nilai wajar bagian Grup atas aset neto entitas anak /entitas asosiasi atau bisnis yang dapat diidentifikasi pada tanggal akuisisi.

Goodwill dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau ketika tidak ada lagi manfaat masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya.

r. Earnings per Share

Basic earnings per share are calculated by dividing net profit for the period/year attributable to ordinary equity holders of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

The Company has no outstanding dilutive potential ordinary shares as of June 30, 2023 and December 31, 2022, and accordingly, no diluted earnings per share is calculated and presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

s. Business Combination

Business combinations are accounted for using acquisition method. The cost of an acquisition is measured as aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value, and the amount of any non-controlling interest in the acquiree. The acquisition costs incurred are expensed in the current period.

The excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for non-controlling interest over the net indentified assets and liabilities assumed is recorded as goodwill. In contrary, the Company recognizes the lower amount as gain in profit or loss on the date of acquisition.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in the business combination is, from the acquisition date, allocated to each of the Group's cash-generating units that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquiree are assigned to those units.

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition of a subsidiary, associate or business over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets of the acquired subsidiary, associate or business at the acquisition date.

Goodwill is derecognized upon disposal or when no future benefits are expected from its use or disposal.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

t. Transaksi dengan Kepentingan Non-pengendali

Transaksi dengan kepentingan non-pengendali yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian merupakan transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dibayar dan bagian yang diakuisisi atas nilai tercatat aset neto entitas anak dicatat pada ekuitas. Keuntungan atau kerugian pelepasan kepentingan non-pengendali juga dicatat pada ekuitas.

u. Informasi Segmen

Segmen adalah komponen yang dapat dibedakan dari Grup yang terlibat baik dalam menyediakan produk-produk tertentu (segmen usaha), atau dalam menyediakan produk dalam lingkungan ekonomi tertentu (segmen geografis), yang memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dari segmen lainnya.

Jumlah setiap unsur segmen dilaporkan merupakan ukuran yang dilaporkan kepada pengambil keputusan operasional untuk tujuan pengambilan keputusan untuk mengalokasikan sumber daya kepada segmen dan menilai kinerjanya.

Pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas segmen termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung kepada suatu segmen serta hal-hal yang dapat dialokasikan dengan dasar yang memadai untuk segmen tersebut. Segmen ditentukan sebelum saldo dan transaksi antar perusahaan dieliminasi sebagai bagian dari proses konsolidasi.

v. Biaya Emisi Saham

Biaya-biaya yang terjadi sehubungan dengan penerbitan saham Perusahaan kepada masyarakat disajikan sebagai pengurang dari "Tambahan Modal Disetor" pada bagian ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

w. Dividen

Pembagian dividen kepada para pemegang saham Perusahaan diakui sebagai liabilitas dalam laporan keuangan konsolidasian pada periode ketika dividen tersebut disetujui oleh para pemegang saham Perusahaan.

t. Transactions with Non-Controlling Interests

Transactions with non-controlling interests that do not result in loss of control are accounted for as equity transactions. The difference between the fair value of any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to non-controlling interests are also recorded in equity.

u. Segment Information

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

The amount of each segment item reported shall be the measure reported to the chief operating decision maker for the purposes of making decisions about allocating resources to the segment and assessing its performance.

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 intra-group balances and intragroup transactions are eliminated.

v. Share Issuance Cost

Costs incurred related to issuance of the Company's shares to public are deducted from "Additional Paid-in Capital" as a component of equity in the consolidated statements of financial position.

w. Dividends

Dividend distribution to the Company's shareholders is recognized as a liability in the consolidated financial statements in the period in which the dividends are approved by the Company's shareholders.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

x. Investasi pada entitas asosiasi

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

Penghasilan dan aset dan liabilitas dari entitas asosiasi dicatat dalam laporan keuangan konsolidasian dengan menggunakan metode ekuitas, kecuali ketika investasi diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, sesuai dengan PSAK 58 Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan. Dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar biaya perolehan dan selanjutnya disesuaikan untuk perubahan dalam bagian kepemilikan Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dari entitas asosiasi yang terjadi setelah perolehan. Ketika bagian Grup atas kerugian entitas asosiasi melebihi kepentingan Grup pada entitas asosiasi (yang mencakup semua kepentingan jangka panjang, yang secara substansi, membentuk bagian dari investasi bersih Grup dalam entitas asosiasi), Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas kerugian selanjutnya. Kerugian selanjutnya diakui hanya apabila Grup mempunyai kewajiban bersifat hukum atau konstruktif atau melakukan pembayaran atas nama entitas asosiasi.

Investasi pada entitas asosiasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sejak tanggal saat investee menjadi entitas asosiasi. Setiap kelebihan biaya perolehan investasi atas bagian Grup atas nilai wajar bersih dari aset yang teridentifikasi dan liabilitas dari entitas asosiasi yang diakui pada tanggal akuisisi diakui sebagai goodwill. Goodwill termasuk dalam jumlah tercatat investasi dan diuji penurunan nilainya sebagai bagian dari investasi. Setiap kelebihan kepemilikan Grup dari nilai wajar bersih aset yang teridentifikasi dan liabilitas atas biaya perolehan investasi, sesudah pengujian kembali, segera diakui di dalam laba rugi pada periode diperolehnya investasinya.

Persyaratan dalam PSAK 48 "Penurunan Nilai Aset" diterapkan untuk menentukan apakah perlu untuk mengakui setiap penurunan nilai sehubungan dengan investasi pada entitas asosiasi. Bila diperlukan, jumlah tercatat investasi (termasuk goodwill) diuji penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48 Penurunan Nilai

x. Investment in Associate

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 is not control or joint control over those policies.

The results of operations and assets and liabilities of associates are incorporated in these consolidated financial statements using the equity method of accounting, except when the investment is classified as held for sale, in which case, it is accounted for in accordance with PSAK 58 Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations. Under the equity method, an investment in an associate is initially recognized in the consolidated statement of financial position at cost and adjusted thereafter to recognize the Group's share of the profit or loss and other comprehensive income of the associate. When the Group's share of losses of an associate exceeds the Group's interest in that associate (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the associate) the Group discontinues recognizing its share of further losses. Additional losses are recognized only to the extent that the Group has incurred legal or constructive obligations or made payments on behalf of the associate.

An investment in an associate is accounted for using the equity method from the date on which the investee becomes an associate. Any excess of the cost of acquisition over the Group's share of the net fair value of identifiable assets and liabilities of an associate or a joint venture recognized at the date of acquisition is recognized as goodwill, which is included within the carrying amount of the investment. Any excess of the Group's share of the net fair value of the identifiable assets and liabilities over the cost of acquisition, after reassessment, is recognized immediately in profit or loss in the period in which the investment is acquired.

The requirements of PSAK 48 "Impairment of Assets" are applied to determine whether it is necessary to recognize any impairment loss with respect to the Group's investment in an associate. When necessary, the entire carrying amount of the investment (including goodwill) is tested for impairment in accordance with PSAK

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Aset, sebagai suatu aset tunggal dengan membandingkan antara jumlah terpulihkan (mana yang lebih tinggi antara nilai pakai dan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan) dengan jumlah tercatatnya. Rugi penurunan nilai diakui langsung pada nilai tercatat investasi. Setiap pembalikan dari penurunan nilai diakui sesuai dengan PSAK 48 sepanjang jumlah terpulihkan dari investasi tersebut kemudian meningkat.

Grup menghentikan penggunaan metode ekuitas sejak tanggal saat investasinya berhenti menjadi investasi pada entitas asosiasi atau ketika investasi diklasifikasi sebagai dimiliki untuk dijual. Ketika Grup mempertahankan kepemilikan dalam entitas yang sebelumnya merupakan entitas asosiasi dan sisa investasi tersebut merupakan aset keuangan, Grup mengukur setiap sisa investasi pada nilai wajar pada tanggal tersebut dan nilai wajar tersebut dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal sesuai dengan PSAK 71. Selisih antara jumlah tercatat pada asosiasi pada tanggal metode ekuitas dihentikan, dan nilai wajar dari setiap bunga yang ditahan dan dihasilkan dari pelepasan sebagian kepentingan dalam asosiasi termasuk dalam penentuan keuntungan atau kerugian pada pelepasan asosiasi. Selanjutnya, Grup mencatat seluruh jumlah yang sebelumnya telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi tersebut dengan menggunakan dasar perlakuan yang sama dengan yang disyaratkan jika entitas asosiasi telah melepaskan secara langsung aset dan liabilitas yang terkait. Seluruh jumlah yang diakui dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi direklasifikasi ke laba rugi (sebagai penyesuaian reklasifikasi) pada saat penghentian metode ekuitas.

Grup melanjutkan penerapan metode ekuitas jika investasi pada entitas asosiasi menjadi investasi pada ventura bersama atau investasi pada ventura bersama menjadi investasi pada entitas asosiasi. Tidak terdapat pengukuran kembali ke nilai wajar pada saat perubahan kepentingan.

Jika Grup mengurangi bagian kepemilikan pada entitas asosiasi tetapi Grup tetap menerapkan metode ekuitas, Grup mereklasifikasi ke laba rugi proporsi keuntungan atau kerugian yang telah diakui sebelumnya dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan pengurangan bagian kepemilikan (jika keuntungan atau kerugian tersebut akan

48 *Impairment of Assets, as a single asset by comparing its recoverable amount (higher of value in use and fair value less costs to sell) with its carrying amount. Any impairment loss recognized forms part of the carrying amount of the investment. Any reversal of that impairment loss is recognized in accordance with PSAK 48 to the extent that the recoverable amount of the investment subsequently increases.*

The Group discontinues the use of the equity method from the date when the investment ceases to be an associate, or when the investment is classified as held for sale. When the Group retains an interest in the former associate and the retained interest is a financial asset, the Group measures any retained investment at fair value at that date and the fair value is regarded as its fair value on initial recognition in accordance with PSAK 71. The difference between the carrying amount of the associate at the date the equity method was discontinued, and the fair value of any retained interest and any proceeds from disposing of a part of interest in the associate is included in the determination of the gain or loss on disposal of the associate. In addition, the Group accounts for all amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that associate on the same basis as would be required if that associate had directly disposed of the related assets or liabilities. Therefore, if a gain or loss previously recognized in other comprehensive income by that associate would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities, the Group reclassifies the gain or loss from equity to profit or loss (as a reclassification adjustment) when the equity method is discontinued.

when an investment in an associate becomes an investment in a joint venture or an investment in a joint venture becomes an investment in an associate. There is no remeasurement to fair value upon such changes in ownership interests.

When the Group reduces its ownership interest in an associate but the Group continues to use the equity method, the Group reclassifies to profit or loss the proportion of the gain or loss that had previously been recognized in other comprehensive income relating to that reduction in ownership interest (if that gain or loss would be reclassified to profit or loss on the disposal of

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

direklasifikasi ke laba rugi atas pelepasan aset atau liabilitas yang terkait).	<i>the related assets or liabilities).</i>
Ketika Grup melakukan transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama, keuntungan dan kerugian yang timbul dari transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama diakui dalam laporan keuangan konsolidasian Grup hanya sebesar kepemilikan dalam entitas asosiasi atau ventura bersama yang tidak terkait dengan Grup.	<i>When a Group entity transacts with an associate or a joint venture, profits and losses resulting from the transactions with the associate or joint venture are recognized in the Group's consolidated financial statements only to the extent of its interest in the associate or joint venture that are not related to the Group.</i>
y. Peristiwa Setelah Tanggal Pelaporan Peristiwa setelah akhir tahun yang memerlukan penyesuaian dan menyediakan informasi tambahan tentang posisi Grup pada tanggal pelaporan (adjusting event) tercermin dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa setelah akhir tahun yang tidak memerlukan penyesuaian diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian apabila material.	y. Events After Reporting Date <i>Post year-end events that need adjustments and provide additional information about the Group's position at the reporting date (adjusting event) are reflected in the consolidated financial statements.</i> <i>Any post year-end event that is not an adjusting event is disclosed in the notes to the consolidated financial statements when material.</i>
z. Standar, Amendemen/Penyesuaian dan Interpretasi Standar yang Berlaku Efektif pada Tahun Berjalan Penerapan dari standar, interpretasi baru/revisi standar berikut yang berlaku efektif mulai 1 Januari 2021, tidak menimbulkan perubahan substansial terhadap kebijakan akuntansi Grup dan pengaruh yang material atas jumlah yang dilaporkan atas tahun berjalan atau tahun sebelumnya. • Reformasi Acuan Suku Bunga - Tahap 2 (Amendemen-amendemen atas PSAK 71 Instrumen Keuangan, PSAK 55 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, PSAK 60 Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 62 Kontrak Asuransi, dan PSAK 73 Sewa) • Amendemen PSAK 73 - Konsesi sewa terkait Covid-19 • Amendemen PSAK 22 tentang Definisi Bisnis	z. Standards, Amendments/Improvements and Interpretation to Standards Effective in the Current Year <i>The adoption of these new and amended standards and interpretations that are effective beginning January 1, 2021, 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 years.</i> • <i>Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2 (Amendments to PSAK 71 Financial Instruments, PSAK 55 Financial Instruments: Recognition and Measurement, PSAK 60 Financial Instruments: Disclosures, PSAK 62 Insurance Contracts, and PSAK 73 Leases</i> • <i>Amendment PSAK 73 - Covid-19 related lease concession</i> • <i>Amendment PSAK 22 Definition of Business</i>
aa. Standar, Amendemen/Penyesuaian dan Interpretasi Standar Telah Diterbitkan Tapi Belum Diterapkan Pada tanggal persetujuan laporan keuangan konsolidasian, standar, interpretasi dan amendemen-amendemen atas PSAK yang relevan bagi Grup, yang telah diterbitkan namun belum berlaku efektif, dengan penerapan:	aa. Standards, Amendments/Improvements and Interpretations to Standards Issued not yet Adopted <i>At the date of authorization of these consolidated financial statements, the following standard, interpretation and amendments to PSAK relevant to the Group were issued but not effective, with early application permitted:</i>

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Penerapan dari standar, interpretasi baru/revisi standar berikut yang berlaku efektif mulai 1 Januari 2022, tidak menimbulkan perubahan substansial terhadap kebijakan akuntansi Grup dan pengaruh yang material atas jumlah yang dilaporkan atas tahun berjalan atau tahun sebelumnya.:

- PSAK 73 (Amendemen) Sewa: Konsesi Sewa terkait COVID-19 setelah 30 Juni 2021
- PSAK 22 (Amendemen) Kombinasi Bisnis: Referensi ke Kerangka Konseptual
- PSAK 57 (Amendemen) Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi tentang Kontrak Memberatkan - Biaya Memenuhi Kontrak

Efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023:

- Amendemen PSAK No. 1, "Penyajian Laporan Keuangan: Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek atau Jangka Panjang".
- PSAK 16 (Amendemen) Aset Tetap: Hasil Sebelum Penggunaan yang Diintensikan
- PSAK 25 (Amendemen) Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan: Definisi Estimasi Akuntansi
- PSAK 1 (Amendemen) Penyajian Laporan Keuangan: Pengungkapan Kebijakan Akuntansi
- PSAK 46 (Amendemen), "Pajak Penghasilan": Pajak Tangguhan terkait Aset dan Liabilitas yang Timbul dari Transaksi Tunggal

Efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024:

- Amendemen PSAK No. 1, "Penyajian Laporan Keuangan": Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan
- Amendemen PSAK No. 73, "Sewa": Liabilitas Sewa dalam Jual dan Sewa Balik

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, dampak dari penerapan standar, amendemen dan interpretasi tersebut terhadap laporan keuangan konsolidasian tidak dapat diketahui atau diestimasi oleh manajemen.

The adoption of these new and amended standards and interpretations that are effective beginning January 1, 2022, 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 years.

- *PSAK 73 (Amendment) Leases: Covid-19-Related Rent Concessions beyond June 30, 2021*
- *PSAK 22 (Amendment) Business Combinations: References to the Conceptual Framework*
- *PSAK 57 (Amendment) Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts - Cost of Fulfilling the Contracts*

Effective for periods beginning on or after January 1, 2023:

- *Amendment to PSAK No. 1, "Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current"*
- *PSAK 16 (Amendment) Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use*
- *PSAK 25 (Amendment) Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates*
- *Amendments to PSAK 1 (Amendment) Presentation of Financial Statements: Disclosure of Accounting Policies*
- *PSAK 46 (Amendment), "Income Taxes": Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction*

Effective for periods beginning on or after January 1, 2024:

- *Amendment to PSAK No. 1, "Presentation of Financial Statements": Non-current Liabilities with Covenants*
- *Amendments to PSAK No. 73, "Lease": Lease Liability in a Sale and Leaseback*

As of the issuance date of the consolidated financial statements, the effects of adopting these standards, amendments and interpretations on the consolidated financial statements are not known nor reasonably estimable by management.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

bb. Klasifikasi lancar dan tidak lancar

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

- akan direalisasi, dijual atau dikonsumsi dalam siklus operasi normal;
- untuk diperdagangkan; dan
- akan direalisasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan, atau kas atau setara kas kecuali yang dibatasi penggunaannya atau akan digunakan untuk melunasi suatu liabilitas dalam paling lambat 12 bulan setelah tanggal pelaporan.
- Seluruh aset lain diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Suatu liabilitas disajikan lancar apabila:

- akan dilunasi dalam siklus operasi normal;
- untuk diperdagangkan; dan
- akan dilunasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan; atau
- tidak ada hak tanpa syarat untuk menangguhkan pelunasannya dalam paling tidak 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diklasifikasikan sebagai aset dan liabilitas tidak lancar.

bb. Current and non-current classification

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

- expected to be realised or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle;
- held primarily for the purpose of trading; and
- expected to be realised within 12 months after the reporting period, or cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least 12 months after the reporting period.
- All other assets are classified as non-current.

A liability is current when it is:

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

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

3. SUMBER ESTIMASI KETIDAKPASTIAN

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah yang dilaporkan dari pendapatan, beban, aset dan liabilitas, dan pengungkapan atas liabilitas kontijensi, pada akhir periode pelaporan. Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat pada aset dan liabilitas dalam periode pelaporan berikutnya.

Pertimbangan

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup, manajemen telah membuat keputusan berikut, yang memiliki pengaruh paling signifikan terhadap jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

3. SOURCE OF ESTIMATION UNCERTAINTY

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenue, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting dates. Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset and liability affected in future periods.

Judgments

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

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Perjanjian Konsesi Jasa

ISAK No. 16 menjelaskan pendekatan untuk membukukan perjanjian konsesi jasa akibat dari penyediaan jasa kepada publik. ISAK 16 mengatur bahwa operator (pihak penerima konsesi jasa) tidak membukukan infrastruktur sebagai aset tetap, namun diakui sebagai aset keuangan dan/atau aset tak berwujud.

PLN memberikan hak, kewajiban dan keistimewaan kepada ESS, BTL dan NDHM, entitas anak, termasuk kewenangan dalam pendanaan, desain, konstruksi, operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik air (Catatan 29). Pada akhir masa konsesi jasa, ESS dan BTL harus menyerahkan pembangkit listrik kepada PLN dengan biaya yang tidak signifikan, dalam keadaan operasional dan kondisi yang baik, termasuk setiap dan semua tanah yang diperlukan, fasilitas pembangkit listrik dan peralatan yang secara langsung berkaitan dan berhubungan dengan pengoperasian pembangkit listrik.

ESS, BTL, dan NDHM berpendapat bahwa PPA dengan PLN memenuhi kriteria sebagai model aset keuangan, dimana aset konsesi diakui sebagai aset keuangan sesuai dengan PSAK No. 71. Manajemen berkeyakinan bahwa PPA dengan PLN akan berlaku efektif sampai dengan akhir masa kontrak.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Grup menetapkan klasifikasi atas aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan mempertimbangkan bila definisi yang ditetapkan PSAK 71 dipenuhi. Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti diungkapkan pada Catatan 2.

Penilaian model bisnis

Klasifikasi dan pengukuran aset keuangan bergantung pada hasil 'semata dari pembayaran pokok dan bunga' ("SPPI") dan uji model bisnis. Grup menentukan model bisnis pada tingkat yang mencerminkan bagaimana kelompok aset keuangan dikelola bersama untuk mencapai tujuan bisnis tertentu. Penilaian ini mencakup penilaian yang mencerminkan semua bukti yang relevan termasuk bagaimana kinerja aset dievaluasi dan kinerjanya diukur, risiko yang memengaruhi kinerja aset dan bagaimana hal ini dikelola, dan bagaimana manajer aset diberi kompensasi. Grup memantau aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui penghasilan

Service Concession Arrangement

ISAK No. 16 outline an approach to account for service concession arrangement arising from entities providing public services. It provides that the operator (concession right beneficiary) should not account for the infrastructure as fixed assets, but should recognize a financial asset and/or an intangible asset.

PLN granted ESS, BTL and NDHM, subsidiaries, the rights, obligation and privileges including the authority to finance, design, construct, operate and maintain the hydroelectric power plants (Note 29). Upon expiry of the service concession period, ESS and BTL shall handover the hydroelectric power plants to PLN for an insignificant cost, fully operational and in good working condition, including any and all existing land, power plant facilities and equipment found therein directly related to, and in connection with the operation of the hydro power plants.

ESS, BTL, and NDHM have made judgement that the PPA with PLN qualifies under the financial asset model, wherein the concession asset is recognized as a financial asset in accordance with PSAK No. 71. Management believes that the PPA with PLN will be effective until the end of the contract term.

Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and financial liabilities by judging if they meet the definition set forth in PSAK 71. Accordingly, the financial assets and financial liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2.

Business model assessment

Classification and measurement of financial assets depends on the results of the SPPI and the business model. The Group determines the business model at a level that reflects how groups of financial assets are managed together to achieve a particular business objective. This assessment includes judgment reflecting all relevant evidence including how the performance of the assets is evaluated and their performance measured, the risks that affect the performance of the assets and how these are managed, and how the managers of the assets are compensated. The Group monitors financial assets measured at amortized cost or fair value through other comprehensive income that are

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

komprehensif lain yang dihentikan pengakuannya sebelum jatuh tempo untuk memahami alasan pelepasannya dan apakah alasan tersebut konsisten dengan tujuan bisnis di mana aset tersebut dimiliki.

Pemantauan adalah bagian dari penilaian berkelanjutan Grup atas apakah model bisnis di mana aset keuangan yang tersisa dimiliki tetap sesuai dan jika tidak sesuai, apakah telah terjadi perubahan dalam model bisnis dan dengan demikian terdapat perubahan prospektif terhadap klasifikasi aset keuangan tersebut. Tidak ada perubahan yang diperlukan selama periode yang disajikan.

Penentuan Mata Uang Fungsional

Mata uang fungsional Grup adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana entitas beroperasi. Mata uang tersebut adalah mata uang yang mempengaruhi pendapatan dan beban dari jasa yang diberikan. Berdasarkan penilaian manajemen Grup, mata uang fungsional Grup, kecuali BHE dan Entitas Anak, STE, KEM dan KES adalah Dolar AS mulai 1 Januari 2018. Sedangkan, sebelum tanggal tersebut mata uang fungsional Grup adalah Rupiah.

Kelangsungan Usaha

Manajemen Grup telah melakukan penilaian terhadap kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usaha dan menilai keyakinan bahwa Grup memiliki sumber daya untuk melanjutkan bisnis di masa mendatang. Selain itu, manajemen menilai tidak adanya ketidakpastian material yang dapat menimbulkan keraguan signifikan terhadap kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Oleh karena itu, laporan keuangan konsolidasian dilanjutkan untuk disusun atas basis kelangsungan usaha. Rincian terkait masalah ini diungkapkan dalam Catatan 32.

Estimasi dan Asumsi

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

derecognized prior to their maturity to understand the reason for their disposal and whether the reasons are consistent with the objective of the business for which the asset was held.

Monitoring is part of the Group's continuous assessment of whether the business model for which the remaining financial assets are held continues to be appropriate and if it is not appropriate whether there has been a change in business model and so a prospective change to the classification of those assets. No such changes were required during the periods presented.

Determination of Functional Currency

The functional currency of the Group is the currency of the primary economic environment in which each entity operates. It is the currency that mainly influences the revenue and cost of rendering services. Based on the Group's management assessment, the Group's, except for BHE and Subsidiary, STE, KEM and KES, functional currency is US Dollar beginning January 1, 2018. Whereas, prior to that date the Group's functional currency is Rupiah.

Going Concern

The Group's management has made an assessment of the Group's ability to continue as a going concern and is satisfied that the Group has the resources to continue in business for the foreseeable future. Furthermore, the management is not aware of any material uncertainties that may cast significant doubt upon the Group's ability to continue as a going concern. Therefore, the consolidated financial statements continue to be prepared on the going concern basis. Details related to this matter are disclosed in Note 32.

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 described below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments however, may change due to market changes or circumstances arising beyond

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

Penurunan Nilai Goodwill

Akuisisi bisnis tertentu oleh Grup menimbulkan goodwill. Sesuai PSAK No. 22 (Revisi 2010), "Kombinasi Bisnis", goodwill tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahunnya.

Pengujian penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai. Dalam hal ini, goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahunnya dan jika terdapat indikasi penurunan nilai. Manajemen harus menggunakan pertimbangan dalam mengestimasi nilai terpulihkan dan menentukan adanya indikasi penurunan nilai goodwill.

Penilaian Instrumen Keuangan

Grup mencatat aset dan liabilitas keuangan tertentu pada nilai wajar, yang mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi. Sementara komponen signifikan atas pengukuran nilai wajar ditentukan menggunakan bukti obyektif yang dapat diverifikasi, jumlah perubahan nilai wajar dapat berbeda bila Grup menggunakan metodologi penilaian yang berbeda. Perubahan nilai wajar aset dan liabilitas keuangan tersebut dapat mempengaruhi secara langsung laba atau rugi Grup. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 2e dan 27.

Penyusutan Aset Tetap dan Properti Investasi

Biaya perolehan aset tetap dan properti investasi disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap dan properti investasi antara 4 sampai dengan 20 tahun. Ini merupakan masa manfaat ekonomis yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya.

Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin direvisi. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 2i, 2j, 9 dan 10.

the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

Penurunan Nilai Goodwill

Certain business acquisition of the Group have resulted in goodwill. Under PSAK No. 22 (Revised 2010), "Business Combinations", such goodwill is not amortized and subject to an annual impairment testing.

Impairment test is performed when certain impairment indicators are present. In the case of goodwill, such assets are subject to annual impairment test and whenever there is an indication that such assets may be impaired. Management has to use its judgement in estimating the recoverable value and determining if there is any indication of impairment of goodwill.

Valuation of Financial Instruments

The Group carries certain financial assets and liabilities at fair values, which requires the use of accounting estimates. While significant components of fair value measurement were determined using verifiable objective evidences, the amount of changes in fair values would differ if the Group utilized different valuation methodology. Any changes in fair values of these financial assets and liabilities would affect directly the Group's profit or loss. Further details are disclosed in Notes 2e and 27.

Depreciation of Fixed Assets and Investment Properties

The costs of fixed assets and investment properties are depreciated using the straight-line method over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these fixed assets and investment properties to be within 4 to 20 years. These are common life expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses.

Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. Further details are disclosed in Notes 2i, 2j, 9 and 10.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Imbalan Pasca Kerja

Penentuan utang dan biaya liabilitas imbalan kerja Grup bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen dalam menghitung jumlah-jumlah tersebut.

Asumsi tersebut termasuk antara lain, tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Hasil aktual yang berbeda dari asumsi yang ditetapkan Grup diakui segera pada laporan posisi keuangan konsolidasian dengan debit atau kredit ke saldo laba melalui penghasilan komprehensif lainnya dalam periode terjadinya. Sementara Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, perbedaan signifikan pada hasil aktual atau perubahan signifikan dalam asumsi yang ditetapkan Grup dapat mempengaruhi secara material liabilitas diestimasi atas imbalan kerja dan beban imbalan kerja neto. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 21 dan 18.

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diharuskan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak serta strategi perencanaan pajak masa depan. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 2p dan 17.

Employee Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for employee benefits liability is dependent on its selection of certain assumptions used by the independent actuaries in calculating such amounts.

Those assumptions include among others, discount rates, future annual salary increase, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. Actual results that differ from the Group's assumptions are recognized immediately in the consolidated statements of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through other comprehensive income in the period which they occur. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in the Group's actual experiences or significant changes in the Group's assumptions may materially affect its estimated liability for employee benefits and net employee benefits expense. Further details are disclosed in Notes 21 and 18.

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the losses can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits together with future tax planning strategies. Further details are disclosed in Notes 2p and 17.

4. PENDIRIAN DAN AKUISISI ENTITAS ANAK

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS") didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 7 Januari 2008 berdasarkan akta Notaris Mardiana Karlini Hutagalung, S.H. No. 2. Akta Pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. AHU-07515.AH.01.01 Tahun 2008 tanggal 15 Februari 2008 dan diumumkan dalam 'Berita Negara No. 38, Tambahan No. 5916, tanggal 9 Mei 2008. Berdasarkan Pasal 3 Anggaran Dasar ESS, ruang lingkup kegiatan ESS adalah dalam bidang ketenagalistrikan. Saat ini ESS bergerak dalam bidang pemasokan dan pengelolaan sumber daya alam untuk kelistrikan.

4. ESTABLISHMENT AND ACQUISITION OF SUBSIDIARIES

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS") was established in the Republic of Indonesia on January 7, 2008 based on Notarial Deed No. 2 of Mardiana Karlini Hutagalung, S.H. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-07515.AH.01.01 Tahun 2008 dated February 15, 2008 and was published in 'State Gazette No. 38, Supplement No. 5916, dated May 9, 2008. In accordance with Article 3 of ESS' Articles of Association, ESS' scope of activities comprises of electricity. ESS is currently engaged in management of natural resources and supply of electricity.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Susunan pemegang saham ESS pada tanggal
30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah
sebagai berikut:

*'ESS's shareholding structure as of June 30,
2023 and December 31, 2022 is as follows:*

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	4.642.371	75%	580.296.375.000	43.500.000
PT Chugoku Electric Power Singapore Pte Ltd	1.547.457	25%	193.432.125.000	14.500.000
Total	6.189.828	100%	773.728.500.000	58.000.000

Dividen

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Pemegang Saham pada tanggal 28 Juli 2021, manajemen menyetujui untuk membagikan dividen sebesar AS\$1.000.000 sesuai dengan saham yang dimiliki oleh pemegang saham saat ini yang telah dibayarkan pada tanggal 30 Juli 2021.

Dividends

Based on Shareholder Circular Decision on July 28, 2021, the management distribute dividends amounting to US\$1,000,000 proportionate to shares held by the current shareholders which was paid on July 30, 2021.

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Direksi ESS pada tahun 2021, Direksi menyetujui untuk membagikan dividen sebesar AS\$1.500.000 yang dibayarkan pada tanggal 31 Desember 2021.

Based on the 2021 Circular Resolution of the Board of Directors (BOD) of ESS, the BOD approved to distribute dividends amounting to US\$1,500,000 which was paid on December 31, 2021.

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Pemegang Saham pada tanggal 10 Juni 2022, manajemen menyetujui untuk membagikan dividen sebesar AS\$2.000.000 sesuai dengan saham yang dimiliki oleh pemegang saham saat ini yang telah dibayarkan pada tanggal 29 Juni 2022.

Based on Shareholder Circular Decision on June 10, 2022, the management distributed dividends amounting to US\$2,000,000 proportionate to shares held by the current shareholders which was paid on June 29, 2022.

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Direksi ESS pada tanggal 23 Desember 2022, Direksi menyetujui untuk membagikan dividen sebesar AS\$2.500.000 yang dibayarkan pada tanggal 28 Desember 2022

Based on the 2022 Circular Resolution on December 23, 2022, the Board of Directors (BOD) of ESS, the BOD approved to distribute dividends amounting to US\$2,500,000 which was paid on December 28, 2022.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL") didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 26 Maret 2010 berdasarkan akta Notaris Ir. Rusli, S.H., No. 15. Akta Pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. AHU-17262.AH.01.01.Tahun 2010 tanggal 6 April 2010 dan diumumkan dalam Berita Negara No. 24, Tambahan No. 8229 tanggal 25 Maret 2011.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL") was established in the Republic of Indonesia on March 26, 2010 based on Notarial Deed No.15 of Ir. Rusli, S.H., The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-17262. AH.01.01.Tahun 2010 dated April 6, 2010 and was published in State Gazette No. 24, Supplement No. 8229 dated March 25, 2011.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Berdasarkan Pasal 3 Anggaran Dasar BTL, ruang lingkup kegiatan BTL adalah dalam bidang ketenagalistrikan. Saat ini BTL bergerak dalam bidang pemasokan dan pengelolaan sumber daya alam untuk kelistrikan.

In accordance with Article 3 of BTL's Articles of Association, BTL's scope of activity is in the field of electricity. BTL is currently engaged in management of natural resources and supply of electricity.

Susunan pemegang saham BTL pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

BTL's shareholding structure as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	182.119	98,40%	182.119.000.000	13.478.832
PT Sola Kita Energi	2.961	1,60%	2.961.000.000	218.282
Total	185.080	100,00%	185.080.000.000	13.697.114

PT Bangun Hidro Energi ("BHE")

PT Bangun Hidro Energi (BHE) didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 28 Desember 2018 berdasarkan Akta Notaris Rianto S.H., No. 3. Akta Pendirian ini disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0001139.AH. 01.01.Tahun 2019 tanggal 9 Januari 2019.

PT Bangun Hidro Energi ("BHE")

PT Bangun Hidro Energi (BHE) was established in the Republic of Indonesia on December 28, 2018 based on Notarial Deed No. 3 of Rianto, S.H. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0001139.AH. 01.01.Tahun 2019 dated January 9, 2019.

Susunan pemegang saham BHE pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

BHE's shareholding structure as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	49	98%	49.000.000	3.370
PT Paramita Indah Lestari	1	2%	1.000.000	69
Total	50	100%	50.000.000	3.439

PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")

Pada tanggal 22 Maret 2019, BHE mengakuisisi 50,94% kepemilikan saham dan hak suara di PT Nagata Dinamika Hidro Madong (NDHM) sebuah entitas yang bergerak dalam bisnis pembangkit listrik, yang saat ini mengembangkan Proyek PLTM Madong. Jumlah yang dibayarkan untuk pembelian tersebut adalah Rp5.700.000.000 untuk kepemilikan saham sebanyak 8.142.691 lembar saham. Pengalihan saham ini telah diaktakan dengan Akta Notaris Audra Melanie Nicole Manembu S.H., M.H., M.Kn No. 1 tanggal 22 Maret 2019.

PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")

On March 22, 2019, BHE acquired 50.94% shares and voting rights of PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM"), an entity which engages in the power generation business, which currently develops PLTM Madong Project. The total purchase price consideration paid for this acquisition was Rp5,700,000,000 equivalent to 8,142,691 shares. The share transfer has been notarized by Notarial Deed of Audra Melanie Nicole Manembu S.H., M.H., M.Kn No. 1 dated March 22, 2019.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Sebagai hasil dari akuisisi, Grup memperkirakan akan membangun dan mengembangkan Proyek PLTMH Madong (proyek pembangkit listrik minihydro 2x5 MW di Desa Madong, Toraja Utara, Sulawesi Selatan).

As a result of the acquisition, the Group is expected to build and develop PLTMH Madong Project (2x5 MW minihydro power plant project at Madong Village, North Toraja, South Sulawesi).

Goodwill sebesar AS\$410.183 yang timbul dari akuisisi tersebut diatribusikan kepada Proyek Madong yang diakuisisi dari menggabungkan operasi Grup dan NDHM.

The goodwill of US\$410,183 arising from the acquisition is attributable to the acquired Madong Project from combining the operations of the Group and NDHM.

Berdasarkan Akta Notaris Indra Gunawan, S.H., M.Kn. No. 2 tanggal 8 Juni 2021, pemegang saham NDHM menyetujui untuk meningkatkan modal yang ditempatkan dan disetor dari Rp68.809.803.000 (68.809.803 lembar saham) menjadi sebesar Rp112.809.803.000 (112.809.803 lembar saham) dan telah dibayar secara tunai di tahun 2021.

Based on Notarial Deed No. 2 of Indra Gunawan, S.H., M.Kn. dated June 8, 2021, NDHM shareholders agreed to increase the issued and paid up capital from Rp68,809,803,000 (68,809,803 shares) to Rp112,809,803,000 (112,809,803 shares) and has been fully paid through cash in 2021.

Berdasarkan Akta Notaris Indra Gunawan, S.H., M.Kn. No. 10 tanggal 20 Oktober 2022, pemegang saham NDHM menyetujui untuk meningkatkan modal yang ditempatkan dan disetor dari Rp112.809.803.000 (112.809.803 lembar saham) menjadi sebesar Rp131.111.903.000 (131.111.903 lembar saham).

Based on Notarial Deed No. 10 of Indra Gunawan, S.H., M.Kn. dated October 20, 2022, NDHM shareholders agreed to increase the issued and paid up capital from Rp112,809,803,000 (112,809,803 shares) to Rp131,111,903,000 (131,111,903 shares).

Susunan pemegang saham NDHM pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

NDHM's shareholding structure as of June 30, 2023 and December 31, 2022, is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Bangun Hidro Energi	66.788.404	50,94%	66.788.404.000	4.661.868
PT Sumber Tirta Energi	32.122.416	24,50%	32.122.416.000	2.249.815
PT Citra Indo Energi	32.122.415	24,50%	32.122.415.000	2.249.815
PT Karya Hidro Energi	78.668	0,06%	78.668.000	5.765
Total	131.111.903	100,00%	131.111.903.000	9.167.263

PT Sumber Tirta Energi ("STE")

PT Sumber Tirta Energi didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 8 Maret 2019 berdasarkan Akta Notaris Rianto, S.H., No. 2. Akta Pendirian ini disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0013070.AH.01.01.Tahun 2019 tanggal 11 Maret 2019.

PT Sumber Tirta Energi ("STE")

PT Sumber Tirta Energi was established in the Republic of Indonesia on March 8, 2019 based on Notarial Deed No. 2 of Rianto, S.H. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0013070.AH.01.01.Tahun 2019 dated March 11, 2019.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Susunan pemegang saham STE pada tanggal
30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah
sebagai berikut:

STE's shareholding structure as of June 30,
2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	4.258	99,98%	4.258.000.000	301.025
PT Paramata Indah Lestari	1	0,02%	1.000.000	71
Total	4.259	100,00%	4.259.000.000	301.096

**PT Kencana Energi Matahari ("KEM") dan
Entitas Anak - PT Kencana Energi Solar
("KE-Solar")**

PT Kencana Energi Matahari didirikan di
Republik Indonesia pada tanggal 30 Oktober
2019 berdasarkan Akta Notaris Indra Gunawan,
S.H., M.Kn. No. 17. Akta Pendirian ini disahkan
oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia
Republik Indonesia dalam Surat Keputusan
No. AHU-0057473.AH.01.01.Tahun 2019
tanggal 1 November 2019.

**PT Kencana Energi Matahari ("KEM") and its
Subsidiary - PT Kencana Energi Solar ("KE-
Solar")**

PT Kencana Energi Matahari was established in
the Republic of Indonesia on October 30, 2019
based on Notarial Deed No. 17 of Indra
Gunawan, S.H., M.Kn. The Deed of
Establishment has been approved by the
Ministry of Law and Human Rights of the
Republic of Indonesia in its Decision Letter
No. AHU-0057473.AH.01.01.Tahun 2019 dated
November 1, 2019.

Susunan pemegang saham KEM pada tanggal
30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah
sebagai berikut:

KEM's shareholding structure as of June 30,
2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	499	99,80%	499.000.000	35.531
PT Paramata Indah Lestari	1	0,20%	1.000.000	71
Total	500	100,00%	500.000.000	35.602

Pada tanggal 22 Oktober 2021, PT Kencana
Energi Solar ("KE-Solar") didirikan di Republik
Indonesia berdasarkan Akta Notaris Indra
Gunawan, S.H., M.Kn. No. 24. Akta Pendirian
tersebut telah mendapat pengesahan dari
Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia
Republik Indonesia dengan Surat Keputusan
No. AHU-0066536.AH.01.01.Tahun 2021
tanggal 22 Oktober 2021.

On October 22, 2021, PT Kencana Energi Solar
("KE-Solar") was established in the Republic of
Indonesia based on Notarial Deed No. 24 of
Indra Gunawan, S.H., M.Kn. The Deed of
Establishment has been approved by the
Ministry of Law and Human Rights of the
Republic of Indonesia in its Decision Letter
No. AHU-0066536.AH.01.01. Tahun 2021 dated
October 22, 2021.

Susunan pemegang saham KE-Solar pada
tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022
adalah sebagai berikut:

KE-Solar's shareholding structure as of June 30,
2023 and December 31, 2022 is as follows:

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Matahari	749	99,87%	74.900.000	5.249
PT Kencana Energi Sejahtera	1	0,13%	100.000	7
Total	750	100,00%	75.000.000	5.256

PT Kencana Energi Sejahtera ("KES")

PT Kencana Energi Sejahtera didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 13 Oktober 2021 berdasarkan Akta Notaris Indra Gunawan, S.H., M.Kn. No. 14. Akta Pendirian ini disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0064390.AH.01.01.Tahun 2021 tanggal 13 Oktober 2021.

Susunan pemegang saham KES pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

PT Kencana Energi Sejahtera ("KES")

PT Kencana Energi Sejahtera was established in the Republic of Indonesia on October 13, 2021 based on Notarial Deed No. 14 of Indra Gunawan, S.H., M.Kn. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0064390.AH.01.01.Tahun 2021 dated October 13, 2021.

KES' shareholding structure as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari	749	99,87%	74.900.000	5.268
Wilson Maknawi	1	0,13%	100.000	7
Total	750	100,00%	75.000.000	5.275

PT Modal Khas Indonesia ("MKI"), PT Modern Kencana Makmur ("MKM") dan PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

Akuisisi saham di MKM dan MKI

Pada bulan Januari 2022, Perusahaan melakukan pembelian saham pada PT Modern Kencana Makmur ("MKM") dan PT Modal Khas Indonesia ("MKI"). Akuisisi dilakukan dengan tujuan untuk memperoleh Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro ("PLTM Ordi Hulu") 2x5MW di bawah PT Sumatera Energi Lestari ("SEL"), suatu entitas dimana MKM dan MKI merupakan pemegang saham dengan kepemilikan saham gabungan sebesar 90%. SEL merupakan pemegang izin lokasi dari bangunan, pengembangan dan pengelolaan dari PLTM Ordi Hulu di Sumatera Utara dengan kapasitas terpasang sebesar 2x5MW. Nilai akuisi yang disepakati adalah sebesar AS\$1.650.000.

PT Modal Khas Indonesia ("MKI"), PT Modern Kencana Makmur ("MKM") and PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

Acquisition of shares in MKM and MKI

In January 2022, the Company purchased shares in PT Modern Kencana Makmur ("MKM") and PT Modal Khas Indonesia ("MKI"). The acquisition was carried out with the aim of obtaining the 2x5MW Ordi Hulu Minihydro Electric Power Plant ("PLTM Ordi Hulu") which is under PT Sumatera Energi Lestari, an entity in which MKM and MKI are shareholders with 90% combined share ownership. PT Sumatera Energi Lestari ("SEL") is the holder of location permit for building, development and management of PLTM Ordi Hulu in North Sumatera with installed capacity of 2x5MW. The acquisition value agreed amounted to US\$1,650,000.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Sebagai hasil dari akuisi, Perusahaan berharap tindakan akuisisi ini akan membuat kontribusi positif untuk mendukung aktivitas bisnis Perusahaan dimasa depan.

As a result of the acquisition, the Company hopes that the acquisition action will make a positive contribution to support the Company's future business activities.

Goodwill sebesar US\$952.813 yang timbul dari akuisisi tersebut diatribusikan kepada proyek PLTM Ordi Hulu yang diakuisisi dari menggabungkan operasi Grup, MKM, MKI dan SEL (secara bersama-sama disebut sebagai "Grup Ordi Hulu").

The goodwill of US\$952,813 arising from the acquisition is attributable to the acquired PLTM Ordi Hulu project from combining the operations of the Group and MKM, MKI and SEL (collectively referred as "Ordi Hulu Group").

Susunan pemegang saham MKM pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

MKM's shareholding structure as at June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	2.099	99,95%	2.099.000.000	160.880
PT Kencana Energi Sejahtera	1	0,05%	1.000.000	77
Total	2.100	100,00%	2.100.000.000	160.957

Susunan pemegang saham MKI pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

MKI's shareholding structure as at June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Kencana Energi Lestari Tbk	754.999	99,9999%	7.549.990.000	578.676
PT Kencana Energi Sejahtera	1	0,0001%	10.000	1
Total	755.000	100,0000%	7.550.000.000	578.677

Susunan pemegang saham SEL pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

SEL's shareholding structure as at June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Modal Khas Indonesia	18.375	49,00%	18.375.000.000	1.302.730
PT Modern Kencana Makmur	15.375	41,00%	15.375.000.000	1.090.039
Tiopan Hasudungan Marpaung	3.500	9,33%	3.500.000.000	248.139
Parulian Marpaung	125	0,33%	125.000.000	8.862
Sulton Andri	125	0,33%	125.000.000	8.862
Total	37.500	100,00%	37.500.000.000	2.658.632

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

5. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Kas		
Rupiah	29.708	25.273
Dolar AS	89	89
Total Kas	29.797	25.362
Kas di bank		
<u>Rupiah</u>		
Pihak Ketiga		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3.439.658	1.102.160
PT Bank Central Asia Tbk	520.449	2.480.171
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	195.919	132.988
PT Bank HSBC Indonesia	9.914	9.470
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.511	3.354
PT Bank UOB Indonesia	3.135	2.995
PT Bank Sinarmas Tbk	1.274	1.217
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	182	174
Sub-total	4.174.042	3.732.529
<u>Dolar AS</u>		
Pihak Ketiga		
PT Bank Central Asia Tbk	14.991	56.930
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.707	14.002
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	4.670	4.680
PT Bank UOB Indonesia	1.779	1.779
Sub-total	35.147	77.391
<u>Euro</u>		
Pihak Ketiga		
PT Bank Central Asia Tbk	413	433
Total Kas di Bank	4.209.602	3.810.353
Setara kas -		
Deposito berjangka		
<u>Rupiah</u>		
Pihak Ketiga		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.331.026	-
PT Bank Shinhan Indonesia	66.551	63.568
Total Kas di Bank	1.397.577	63.568
Total Kas dan Setara Kas	5.636.976	3.899.283
Tingkat suku bunga deposito berjangka	2,5% - 5,25%	5,25%

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tidak terdapat kas di bank yang dibatasi penggunaannya oleh Grup kecuali kas di bank yang disajikan pada Catatan 13.

5. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Cash on hand		
Rupiah	29.708	25.273
US Dollar	89	89
Total Cash on Hand	29.797	25.362
Cash in banks		
<u>Rupiah</u>		
Third Parties		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3.439.658	1.102.160
PT Bank Central Asia Tbk	520.449	2.480.171
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	195.919	132.988
PT Bank HSBC Indonesia	9.914	9.470
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.511	3.354
PT Bank UOB Indonesia	3.135	2.995
PT Bank Sinarmas Tbk	1.274	1.217
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	182	174
Sub-total	4.174.042	3.732.529
<u>US Dollar</u>		
Third Parties		
PT Bank Central Asia Tbk	14.991	56.930
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.707	14.002
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	4.670	4.680
PT Bank UOB Indonesia	1.779	1.779
Sub-total	35.147	77.391
<u>Euro</u>		
Third Party		
PT Bank Central Asia Tbk	413	433
Total Cash in Banks	4.209.602	3.810.353
Cash equivalents -		
Time deposits		
<u>Rupiah</u>		
Third Party		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.331.026	-
PT Bank Shinhan Indonesia	66.551	63.568
Total Cash in Banks	1.397.577	63.568
Total Cash and Cash Equivalents	5.636.976	3.899.283
Interest rate on time deposits	2,5% - 5,25%	5,25%

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group has no cash in banks restricted for use except for cash in bank disclosed in Note 13.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

**6. ASET KEUANGAN DARI KONSESI JASA
YANG BELUM DITAGIHKAN**

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Penerimaan kapasitas minimum masa depan:	
Kurang dari 1 tahun	20.851.971
Lebih dari 1 tahun tapi tidak lebih dari 5 tahun	99.964.898
Lebih dari 5 tahun	467.340.736
Total penerimaan kapasitas minimum masa depan	588.157.605
Dikurangi pendapatan keuangan yang belum diterima	276.095.893
Dikurangi jumlah yang belum ditagihkan	19.465.621
Nilai sekarang penerimaan kapasitas masa depan	292.596.091
Dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun	5.711.039
Bagian yang akan jatuh tempo lebih dari satu tahun	286.885.052

Rincian aset keuangan dari konsesi jasa yang
belum ditagihkan berdasarkan mata uang
adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023
Lancar	
Dolar AS	4.512.333
Rupiah	1.198.706
Sub-total	5.711.039
Tidak lancar	
Dolar AS	251.270.011
Rupiah	35.615.041
Sub-total	286.885.052
Total	292.596.091

Hak atas tanah diperoleh berdasarkan Sertifikat
Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dapat
diperbaharui dengan masa yang akan berakhir
antara tahun 2031 sampai 2035. Grup memiliki
keyakinan dapat memperpanjang HGB tersebut
pada akhir masa berlaku HGB.

Pada tanggal 31 Desember 2022, NDHM telah
memperoleh Hak Guna Bangunan ("HGB") atas
sebidang tanah yang diperoleh sebelumnya di
Sulawesi Selatan dengan total luas tanah
121.557m².

**6. UNBILLED FINANCIAL ASSET FROM
SERVICE CONCESSION PROJECT**

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022	
	18.714.300	Future minimum capacity receipts:
		Not later than 1 year
		Later than 1 year but not later than 5 years
	115.008.093	Later than 5 years
	462.308.407	Later than 5 years
Total future minimum capacity receipts	596.030.800	
Less unearned financial income	282.298.489	
Less amounts not yet due	30.112.876	
Present value of future capacity receipts	283.619.435	
Less current portion	8.066.798	
Non-current portion	275.552.637	

The details of unbilled financial asset from
concession project based on currencies are as
follows:

	31 Desember/ December 31, 2022	
	6.976.888	Current portion
	1.089.910	US Dollar
		Rupiah
Sub-total	8.066.798	
Non-current portion	240.947.118	
	34.605.519	US Dollar
		Rupiah
Sub-total	275.552.637	
Total	283.619.435	Total

Land rights are held under renewable Building
Right Titles ("HGB") which will expire between
2031 and 2035. The Group believes that they
can renew those HGBs upon expiry.

As at December 31, 2022, NDHM has obtained
Building Right Titles ("HGB") on previously
acquired parcels of land in South Sulawesi with
total land area of 121,557m².

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Konstruksi yang sedang berjalan pada tanggal 30 Juni 2023 terutama terdiri dari proyek pembangkit listrik tenaga minihidro 2x5 megawatt ("MW") oleh SEL di Sumatera Utara. Konstruksi tersebut diperkirakan akan selesai pada tahun 2024 dengan persentase penyelesaian sekitar 61,45% pada tanggal 30 Juni 2023.

NDHM memulai Tanggal Operasi Komersial (COD) pada tanggal 25 Maret 2022.

Pada tanggal 30 Juni 2023, aset pembangkit listrik terkait Power Purchase Agreement ("PPA") dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") (Catatan 29) diasuransikan terhadap semua kemungkinan risiko kerusakan kepada PT Asuransi Perisai Listrik Nasional, PT Asuransi Jasa Indonesia, PT BRI Asuransi Indonesia, PT Asuransi Jasaraharja Putera, PT Purna Artanugraha, PT Malaca Trust Wuwungan Insurance, PT Asuransi Maximus Graha Persada Tbk, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Bangun Askrida, PT Asuransi Wahana Tata, PT Asuransi Ramayana dan lain-lain, pihak ketiga, dengan nilai pertanggungan sebesar Rp1.165.256.528.380 dan AS\$38.216.620.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tanah, bangunan, mesin dan peralatan yang berkaitan dengan pembangkit listrik tenaga air yang dibangun oleh ESS dan BTL dan yang sedang dibangun oleh NDHM digunakan sebagai jaminan atas fasilitas kredit yang diperoleh Grup (Catatan 16).

Pada saat pengakuan awal, nilai wajar dari aset keuangan proyek konsesi jasa yang belum ditagihkan ditentukan berdasarkan nilai kini arus kas masuk neto dari pendapatan yang diharapkan dari Komponen A dan E berdasarkan energi eksklusif yang diharapkan akan dapat disediakan oleh Entitas Anak. Tingkat diskonto yang digunakan untuk menentukan nilai kini dari arus kas masuk neto didasarkan pada suku bunga pasar obligasi yang diterbitkan oleh PLN dengan ketentuan yang hampir sama.

Berdasarkan hasil evaluasi manajemen Grup, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Construction in progress as at June 30, 2023 mainly comprised of the 2x5 megawatt ("MW") minihydro electric power plant project by SEL in North Sumatera. The construction is estimated to be completed in 2024 with percentage of completion of 61.45% as at June 30, 2023.

NDHM started its Commercial Operation Date (COD) on March 25, 2022.

As of June 30, 2023, hydro power plant assets related to the Power Purchase Agreement ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") (Note 29) were insured against all possible risks of damage to PT Asuransi Perisai Listrik Nasional, PT Asuransi Jasa Indonesia, PT BRI Asuransi Indonesia, PT Asuransi Jasaraharja Putera, PT Purna Artanugraha, PT Malaca Trust Wuwungan Insurance, PT Asuransi Maximus Graha Persada Tbk, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Bangun Askrida, PT Asuransi Wahana Tata, PT Asuransi Ramayana and others, third parties with insurance coverage amounting to Rp1,165,256,528,380 and US\$38,216,620.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, land, buildings, machineries and equipment pertaining to hydroelectric power plants constructed by ESS and BTL and being constructed by NDHM are pledged as collateral on credit facilities obtained by the Group (Note 16).

At initial recognition, the fair value of the unbilled financial asset from service concession project is determined based on the present value of net cash inflows from expected revenue on Components A and E based on expected exclusive energy the Subsidiaries will be able to provide. The discount rate used to determine the present value of the net cash inflows was based on a market interest rate of bonds issued by PLN with approximately similar terms.

Based on the evaluation of the Group's management, there are no events or changes in circumstances which may indicate impairment in the value of unbilled financial asset from service concession project as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Pihak ketiga	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	3.542.623
Total piutang usaha - neto	3.542.623

Analisa umur piutang usaha adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023
Belum jatuh tempo	3.542.623
Total	3.542.623

Rincian piutang usaha berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023
Pihak ketiga	
Dolar AS	2.976.460
Rupiah	566.163
Total	3.542.623

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, piutang usaha digunakan sebagai jaminan atas fasilitas kredit yang diperoleh Grup (Catatan 16).

Manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang usaha pada 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 dapat ditagih sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai piutang usaha.

7. TRADE RECEIVABLES

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022	
		Third party
	4.937.195	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Total piutang usaha - neto	4.937.195	Trade receivables - net

The aging analysis of trade receivables are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2022	
	4.937.195	Not yet due
Total	4.937.195	Total

The details of trade receivables based on currencies are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2022	
		Third parties
	3.538.919	US Dollar
	1.398.276	Rupiah
Total	4.937.195	Total

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, trade receivables are pledged as collateral on credit facilities obtained by the Group (Note 16).

Management is of the opinion that trade receivables as at June 30, 2023 and December 31, 2022 are fully collectible therefore, no allowance for impairment of trade receivables is required.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

8. PIUTANG LAIN-LAIN

8. OTHER RECEIVABLES

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak berelasi (Catatan 25)			Related parties (Note 25)
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Rupiah	15.327.147	11.383.369	Rupiah
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-Current</u>
Rupiah	32.338	34.499	Rupiah
Dolar AS	1.500.000	1.500.000	US Dollar
Sub-total	1.532.338	1.534.499	Sub-total
Sub-total	16.859.485	12.917.868	Sub-total
Pihak ketiga			Third parties
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Rupiah			Rupiah
PT Tugu Insurance Brokers	22.054	21.320	PT Tugu Insurance Brokers
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$30.000)	54.325	72.930	Others (each below US\$30,000)
Sub-total	76.379	94.250	Sub-total
Total	16.935.864	13.012.118	Total

Manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang lain-lain pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 dapat ditagih sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai piutang lain-lain.

Management is of the opinion that all other receivables as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is fully collectible therefore, no allowance for impairment of other receivables is required.

9. ASET TETAP

9. FIXED ASSETS

30 Juni 2023/June 30, 2023					
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo akhir/ Ending balance	
Pemilikan langsung					Direct ownership
Biaya perolehan					Cost
Perbaikan prasarana	121.549	-	(2)	121.547	Leasehold improvement
Peralatan kantor	126.542	-	(1.508)	125.034	Office equipment
Kendaraan	432.782	44.131	(38.788)	438.125	Vehicles
Kendaraan Proyek	280.371	141.804	-	422.175	Project vehicles
Aset dalam Penyelesaian	-	212.954	-	212.954	Construction In Progress
Aset hak guna					Right of use asset
Ruang kantor	221.624	-	(221.624)	-	Office space
Total	1.182.868	398.889	(261.922)	1.319.835	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

30 Juni 2023/June 30, 2023					
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo akhir/ Ending balance	
Pemilikan langsung					Direct ownership
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation
Perbaikan prasarana	107.094	7.205	-	114.299	Leasehold improvement
Peralatan kantor	92.008	10.677	-	102.685	Office equipment
Kendaraan	316.584	21.198	(38.788)	298.994	Vehicles
Kendaraan Proyek	53.204	31.403	-	84.607	Project vehicles
Aset hak guna					Right of use asset
Ruang kantor	198.124	23.500	(221.624)	-	Office space
Total	767.014	93.983	(260.412)	600.585	Total
Nilai buku neto	415.854			719.250	Net book value

31 Desember 2022/ 31 December 2022					
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo akhir/ Ending balance	
Pemilikan langsung					Direct ownership
Biaya perolehan					Cost
Perbaikan prasarana	112.364	9.185	-	121.549	Leasehold improvement
Peralatan kantor	112.050	14.532	(40)	126.542	Office equipment
Kendaraan	330.306	104.438	(1.962)	432.782	Vehicles
Kendaraan Proyek	192.888	87.483	-	280.371	Project vehicles
Aset hak guna					Right of use asset
Ruang kantor	154.144	67.480	-	221.624	Office space
Total	901.752	283.118	(2.002)	1.182.868	Total
Pemilikan langsung					Direct ownership
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation
Perbaikan prasarana	79.633	27.461	-	107.094	Leasehold improvement
Peralatan kantor	75.527	16.481	-	92.008	Office equipment
Kendaraan	295.761	22.785	(1.962)	316.584	Vehicles
Kendaraan Proyek	24.347	28.857	-	53.204	Project vehicles
Aset hak guna					Right of use asset
Ruang kantor	130.131	67.993	-	198.124	Office space
Total	605.399	163.577	(1.962)	767.014	Total
Nilai buku neto	296.353			415.854	Net book value

Depresiasi dibebankan sebagai berikut:

Depreciation is charged as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
Beban langsung (Catatan 23)	31.403	12.586	Direct costs (Note 23)
Beban usaha (Catatan 24)	62.580	51.277	Operating expenses (Note 24)
Total	93.983	63.863	Total

Seluruh aset tetap yang ada pada tanggal pelaporan digunakan untuk menunjang aktivitas operasi Grup. Aset-aset tersebut belum disusutkan penuh.

All of the fixed assets as of the reporting date are fully used to support the Group's operation activities. Those assets are not yet fully depreciated.

Tidak terdapat aset yang sudah didepresiasi penuh namun masih digunakan dalam operasi Grup.

There's no fully depreciated assets that are still used by the Group in its operation.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, kendaraan Grup telah diasuransikan terhadap semua risiko kerusakan dengan PT Asuransi Raksa Pratikara, PT KSK Insurance, PT Sampo Insurance Indonesia, PT Asuransi Astra Garda Oto dan PT Asuransi Umum BCA, pihak ketiga, dengan jumlah pertanggungan masing-masing sebesar Rp6.865.650.000 dan Rp6.041.250.000. Manajemen Grup berpendapat bahwa aset tetap pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 telah diasuransikan secara memadai.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group's vehicles were insured against all risks of damage with PT Asuransi Raksa Pratikara, PT KSK Insurance, PT Sampo Insurance Indonesia, PT Asuransi Astra Garda Oto and PT Asuransi Umum BCA, third parties, with total coverage of approximately Rp6,865,650,000 and Rp6,041,250,000, respectively. The Group's management believes that the fixed assets as of June 30, 2023 and December 31, 2022 were adequately insured.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, kendaraan tertentu digunakan sebagai jaminan atas fasilitas kredit yang diperoleh Grup (Catatan 16).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, certain vehicles are pledged as collateral on credit facilities obtained by the Group (Note 16).

Berdasarkan hasil evaluasi manajemen Grup, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset tetap pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Based on the evaluation of the Group's management, there are no events or changes in circumstances which may indicate impairment in the value of fixed assets as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

Pengurangan aset tetap adalah sebagai berikut:

Deductions from fixed assets are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Nilai Buku	1.510	40	Carrying amount
Harga Jual	7.026	-	Selling Price
Keuntungan (Kerugian) atas pelepasan aset tetap	5.516	- 40	Gain (loss) on disposal of fixed assets

10. PROPERTI INVESTASI

10. INVESTMENT PROPERTIES

Properti investasi yang dimiliki oleh Grup terdiri dari:

Investment properties held by the Group consist of:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Bangunan yang disewakan	795.421	821.429	Leased out properties

Jumlah yang diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya atas properti investasi selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

Amounts recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income for investment properties for six month period ended June 30, 2023 and 2022 are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
Pendapatan sewa	12.744	12.946	Rental income

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Mutasi properti investasi adalah sebagai berikut:

The movements of the investment properties
are as follows:

30 Juni 2023/June 30, 2023				
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Disposals	Saldo Akhir/ Ending Balance
Pemilikan langsung				Direct ownership
Biaya perolehan				Cost
Ruang kantor	985.713	-	-	985.713
				Office space
Pemilikan langsung				Direct ownership
Akumulasi penyusutan				Accumulated depreciation
Ruang kantor	164.284	26.008	-	190.292
				Office space
Nilai buku neto	821.429			795.421
				Net book value
31 Desember/December 31, 2022				
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Disposals	Saldo Akhir/ Ending Balance
Pemilikan langsung				Direct ownership
Biaya perolehan				Cost
Ruang kantor	985.713	-	-	985.713
				Office space
Pemilikan langsung				Direct ownership
Akumulasi penyusutan				Accumulated depreciation
Ruang kantor	114.999	49.285	-	164.284
				Office space
Nilai buku neto	870.714			821.429
				Net book value

Beban penyusutan masing-masing sebesar AS\$26.008 dan AS\$23.831, untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 2022, dibebankan pada beban usaha (Catatan 24).

Depreciation expense amounting to US\$26,008 and US\$23,831 for the period ended June 30, 2023 and 2022, respectively, was charged to operating expenses (Note 24).

Berdasarkan hasil evaluasi manajemen Grup, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai properti investasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Based on the evaluation of the Group's management, there are no events or changes in circumstances which may indicate impairment in the value investment properties as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

**11. UANG MUKA DAN ASET TIDAK LANCAR
LAIN-LAIN**

Uang muka

Akun ini terdiri dari uang muka kepada/dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Kontraktor	1.022.119
Lain-lain	33.329
Total	1.055.448

Uang muka kepada kontraktor terutama terdiri dari uang muka untuk pekerjaan konstruksi dan pembelian mesin dan peralatan berkaitan dengan lokasi pembangkit listrik tenaga air.

Aset tidak lancar lain-lain

Akun ini terutama terdiri dari beban ditangguhkan, jaminan tunai dan uang jaminan sewa.

**11. ADVANCES AND OTHER NON-CURRENT
ASSETS**

Advances

This account consists of advances to/for:

	31 Desember/ December 31, 2022	
	747.067	Contractors
	17.452	Others
Total	764.519	Total

Advances to contractors mainly comprise of amounts advanced for construction works and purchase of machineries and equipment relating to the hydropower plant site.

Other non-current assets

This account mainly comprise of deferred expenses, cash collateral and rental security deposit.

12. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI

PT Biomassa Energi Jaya ("BEJ")

PT Biomassa Energi Jaya didirikan di Republik Indonesia pada tanggal 9 Maret 2021 berdasarkan Akta Notaris Indra Gunawan, S.H., M.Kn. No. 15. Akta Pendirian ini disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0017304.AH. 01.01.Tahun 2021 tanggal 10 Maret 2021.

Berdasarkan Akta Notaris Yulia S.H., No. 67 pada tanggal 31 Mei 2021, pemegang saham BEJ menyetujui untuk menjual 6.125 lembar saham kepada Perusahaan masing-masing sebanyak 6.124 lembar saham milik PT Paramata Indah Lestari dan 1 lembar saham milik PT Sumber Sukses Lestari dengan harga jual sebesar Rp612.500.000 (AS\$42.335). Saham tersebut setara dengan 49% kepemilikan saham BEJ.

Ruang lingkup kegiatan BEJ terdiri dari kegiatan entitas induk, pengadaan listrik dan gas, konstruksi, dan kegiatan profesional, ilmiah, dan teknis lainnya.

12. INVESTMENT IN ASSOCIATE

PT Biomassa Energi Jaya ("BEJ")

PT Biomassa Energi Jaya was established in the Republic of Indonesia on March 9, 2021 based on Notarial Deed No. 15 of Indra Gunawan, S.H., M.Kn. The Deed of Establishment has been approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0017304.AH.01.01.Tahun 2021 dated March 10, 2021.

Based on Notarial Deed No. 67 of Yulia, S.H., dated May 31, 2021, BEJ shareholders agreed to sell 6,125 of shares to the Company consisting of 6,124 shares owned by PT Paramata Indah Lestari (PIL) and 1 share owned by PT Sumber Sukses Lestari, respectively, at a price of Rp612,500,000 (US\$42,335). These shares are equivalent to 49% ownership in BEJ..

BEJ's scope of activities comprise of holding company activities, electric and gas procurement, construction, and other professional, scientific, and technical activities.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Susunan pemegang saham BEJ pada tanggal
30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah
sebagai berikut:

BEJ's shareholding structure as of June 30,
2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Paramita Indah Lestari	6.375	51%	637.500.000	44.063
PT Kencana Energi Lestari Tbk	6.125	49%	612.500.000	42.335
Total	12.500	100%	1.250.000.000	86.398

Berikut ini adalah ringkasan informasi keuangan
dalam mata uang rupiah BEJ pada tanggal
30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 yang
dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

The following table is the summarized financial
information in Rupiah currency for BEJ as of
June 30, 2023 and December 31, 2022, which
are accounted for using the equity method.

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Total aset	178.831.319.792	170.850.480.351	Total assets
Total liabilitas	191.238.028.948	169.375.724.963	Total liability
Total ekuitas	1.474.755.388	1.474.755.388	Total equity
Total laba (rugi) tahun berjalan	(13.718.715.228)	428.878.641	Total Income (loss) for the period

**13. KAS DI BANK YANG
PENGUNAANNYA**

13. RESTRICTED FUNDS

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak ketiga			Third parties
Deposito berjangka			Time Deposit
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.655.131	3.814.125	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Total	6.655.131	3.814.125	Total
Kas di bank			Cash in banks
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-current</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dolar AS	2.314.827	2.314.388	US Dollar
Rupiah	3.298.851	6.567	Rupiah
Total	5.613.678	2.320.955	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, deposito berjangka di Mandiri masing-masing sebesar AS\$6.655.131 dan AS\$3.814.125 digunakan sebagai jaminan atas utang bank jangka pendek yang diperoleh dari Mandiri (Catatan 16).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, time deposits in Mandiri which amounted to US\$6,655,131 and US\$3,814,125 are pledged as collateral to short-term bank loans obtained from Mandiri (Note 16), respectively.

Tingkat suku bunga deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya adalah sebagai berikut:

Interest rate on restricted time deposits is as follow:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Rupiah	2,25% - 2,85%	2,25% - 2,85%	Rupiah

Dana yang dibatasi penggunaannya tidak lancar terkait dengan kas di bank yang merupakan jaminan untuk pinjaman jangka panjang dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Catatan 16).

Non-current restricted funds pertains to cash in bank which was pledged as collateral for the long-term bank loan obtained from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Note 16).

14. UTANG USAHA

14. TRADE PAYABLES

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak ketiga			Third parties
PT Anhe Konstruksi Indonesia (Catatan 29)	4.630.297	3.319.718	PT Anhe Konstruksi Indonesia (Note 29)
Sinohydro Corporation Limited (Catatan 29)	624.271	624.271	Sinohydro Corporation Limited (Note 29)
CV Nogo Sostro Bajinten (Catatan 29)	57.698	164.080	CV Nogo Sostro Bajinten (Note 29)
Lain-lain	15.074	30.623	Others
Total	5.327.340	4.138.692	Total

Rincian utang usaha berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

The details of trade payables based on currencies are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak ketiga			Third parties
Dolar AS	5.254.568	3.943.989	US Dollar
Rupiah	67.981	189.905	Rupiah
Yuan	4.791	4.798	Yuan
Total	5.327.340	4.138.692	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

15. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Beban bunga dan provisi	86.657	90.968	Interest expenses and provision
Biaya perizinan	19.489	27.248	Permit fee
Biaya profesional	3.104	59.119	Professional fee
Kontraktor dan pemasok	-	13.601	Contractor and suppliers
Lain-lain	45.608	5.144	Others
Total	154.858	196.080	Total

Rincian liabilitas yang masih harus dibayar
berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

15. ACCRUED LIABILITIES

This account consists of:

The details of accrued liabilities based on
currencies are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak ketiga			Third parties
Rupiah	68.201	105.113	Rupiah
Dolar AS	57.066	66.033	US Dollar
Euro	29.591	24.934	Euro
Total	154.858	196.080	Total

16. PINJAMAN

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Utang bank jangka pendek			Short-term bank loans
Entitas Anak			Subsidiaries
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.575.270	3.737.842	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Total utang bank jangka pendek	6.575.270	3.737.842	Total short-term bank loans
Pinjaman jangka panjang			Long-term borrowings
Entitas Anak			Subsidiaries
Pihak ketiga			Third parties
Utang bank			Bank loans
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Nilai tercatat	77.484.768	59.430.000	Carrying amount
Dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi	(139.473)	(48.929)	Less unamortized loan transaction costs
Utang bank jangka panjang - neto	77.345.295	59.381.071	Long-term bank loans - net

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Pinjaman jangka panjang			Long-term borrowings
<u>Dikurangi bagian utang bank</u>			<u>Less current maturities of</u>
yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:			Carrying amount
Nilai tercatat	8.808.602	5.912.000	Less unamortized loan
Dikurangi biaya transaksi pinjaman			transaction costs
yang belum diamortisasi	(32.550)	(10.497)	
Bagian utang bank yang jatuh			Current maturities of
tempo dalam waktu setahun	8.776.052	5.901.503	long-term bank loans
<u>Bagian jangka panjang</u>			<u>Long-term portion</u>
Nilai tercatat	68.676.166	53.518.000	Carrying amount
Dikurangi biaya transaksi pinjaman			Less unamortized loan
yang belum diamortisasi	(106.923)	(38.432)	transaction costs
Bagian jangka panjang utang bank	68.569.243	53.479.568	Long-term portion of
Pinjaman jangka panjang			Long-term borrowings
Entitas Anak			Subsidiaries
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Utang lembaga keuangan			Financial institution loan
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)			PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)
Nilai tercatat	10.708.028	24.697.956	Carrying amount
Dikurangi biaya transaksi pinjaman			Less unamortized loan
yang belum diamortisasi	(195.192)	(336.433)	transaction costs
Utang lembaga keuangan			Long-term financial
jangka panjang - neto	10.512.836	24.361.523	institution loan - net
<u>Dikurangi bagian utang lembaga</u>			<u>Less current maturities of</u>
<u>keuangan yang jatuh</u>			long-term financial
<u>tempo dalam waktu satu tahun:</u>			institution loan:
Nilai tercatat	-	744.773	Carrying amount
Dikurangi biaya transaksi pinjaman			Less unamortized loan
yang belum diamortisasi	-	(16.646)	transaction costs
Bagian jangka pendek utang			Current portion of financial
lembaga keuangan	-	728.127	institution loan
<u>Bagian jangka panjang</u>			<u>Long-term portion</u>
Nilai tercatat			Carrying amount
Dikurangi biaya transaksi pinjaman	10.708.028	23.953.183	Less unamortized loan
yang belum diamortisasi	(195.192)	(319.787)	transaction costs
Bagian jangka panjang utang	10.512.836	23.633.396	Long-term portion of financial
lembaga keuangan			institution loan

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Utang pembiayaan konsumen			Consumer financing payables
Global Hydro Energy Gmbh	1.867.977	2.124.758	Global Hydro Energy Gmbh
PT ORIX Indonesia Finance	129.933	63.122	PT ORIX Indonesia Finance
PT Toyota Astra Financial Services	50.854	60.385	PT Toyota Astra Financial Services
Total utang pembiayaan konsumen	2.048.764	2.248.265	Total consumer financing payables
<u>Dikurangi bagian utang pembiayaan</u>			Less current maturities of
<u>konsumen yang jatuh tempo</u>			<u>long-term consumer</u>
<u>dalam waktu satu tahun:</u>			<u>financing payables:</u>
Global Hydro Energy Gmbh	622.660	607.074	Global Hydro Energy Gmbh
PT ORIX Indonesia Finance	73.840	57.954	PT ORIX Indonesia Finance
PT Toyota Astra Financial Services	28.861	23.235	PT Toyota Astra Financial Services
Bagian utang pembiayaan			
konsumen yang jatuh tempo			Current maturities of consumer
dalam waktu setahun	725.361	688.263	financing payables
<u>Bagian jangka panjang</u>			<u>Long-term portion</u>
Global Hydro Energy Gmbh	1.245.317	1.517.684	Global Hydro Energy Gmbh
PT ORIX Indonesia Finance	56.093	5.168	PT ORIX Indonesia Finance
PT Toyota Astra Financial Services	21.993	37.150	PT Toyota Astra Financial Services
Bagian jangka panjang			Long-term portion of
utang pembiayaan konsumen	1.323.403	1.560.002	consumer financing payables

Rincian utang bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

The details of short-term bank loans and long-term borrowings based on currencies are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Utang bank jangka pendek			Short-term bank loans
Rupiah	6.575.270	3.737.842	Rupiah
Total	6.575.270	3.737.842	Total
Pinjaman jangka panjang			Long-term borrowings
Rupiah	21.081.357	17.418.406	Rupiah
Dolar AS	66.957.561	66.447.695	US Dollar
Euro	1.867.977	2.124.758	Euro
Total	89.906.895	85.990.859	Total

Utang Bank Jangka Pendek

Short-term Bank Loans

**a. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
("Mandiri")**

**a. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
("Mandiri")**

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

BTL menandatangani perjanjian pinjaman dengan Mandiri dan memperoleh fasilitas kredit sebagai berikut:

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

BTL entered into loan agreement with Mandiri and obtained the following credit facilities:

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

- i. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 31 Juli 2019 dengan fasilitas kredit sebesar Rp8.800.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja BTL. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 30 Januari 2020 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka +1,50% per tahun.

Pada tanggal 27 Juni 2023, Mandiri setuju untuk memperpanjang tanggal jatuh tempo yang semula tanggal 30 Juli 2023 menjadi tanggal 30 Juli 2024.

Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp10.000.000.000 atas nama ESS (Catatan 13). Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$585.652 dan AS\$559.405.

- ii. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 27 September 2021 dengan fasilitas kredit sebesar Rp15.000.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja BTL. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 26 September 2023 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka yang dijaminkan +1,50% per tahun.

Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp15.000.000.000 atas nama ESS (Catatan 13). Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

Pada tanggal 26 September 2022, Mandiri setuju untuk memperpanjang tanggal jatuh tempo yang semula tanggal 27 September 2022 menjadi tanggal 26 September 2023.

- i. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on July 31, 2019 with credit facility amounting to Rp8,800,000,000. This facility is used to finance BTL's working capital. This facility will mature on January 30, 2020 and can be extended for a full payment method. This facility bears interest rate equivalent to time deposit interest rate +1.50% per annum.

On June 27, 2023, Mandiri agreed to extend the maturity date from July 30, 2023 to July 30, 2024.

The loan is secured with time deposit amounting to Rp10,000,000,000 under the name of ESS (Note 13). During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$585,652 and US\$559,405 respectively.

- ii. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on September 27, 2021 with credit facility amounting to Rp15,000,000,000. This facility is used to finance BTL's working capital. This facility will mature on September 26, 2023 and can be extended for a full payment method. This facility bears interest rate equivalent to collateralized time deposit interest rate +1.50% per annum.

The loan is secured with time deposit amounting to Rp15,000,000,000 under the name of ESS (Note 13). During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

On September 26, 2022, Mandiri agreed to extend the maturity date from September 27, 2022 to September 26, 2023.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$998.270 dan AS\$953.531.

- iii. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 9 Desember 2021 dengan fasilitas kredit sebesar Rp15.000.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja Perusahaan. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 8 Desember 2022 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka yang dijamin + 1,50% per tahun. Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp15.000.000.000 (Catatan 13) atas nama ESS. Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

Pada tanggal 7 Desember 2022, Mandiri setuju untuk memperpanjang tanggal jatuh tempo yang semula tanggal 9 Desember 2022 menjadi tanggal 8 Desember 2023.

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$998.270 dan AS\$953.531.

- iv. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 21 Juni 2022 dengan fasilitas kredit sebesar Rp20.000.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja Perusahaan. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 9 Juni 2023 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka yang dijamin + 0,50% per tahun. Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp20.000.000.000 (Catatan 13) atas nama ESS. Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$998,270 and US\$953,531, respectively.

- iii. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on December 9, 2021 with credit facility amounting to Rp15,000,000,000. This facility is used to finance the Company's working capital. This facility will mature on December 8, 2022 and can be extended for a full payment method.*

This facility bears interest rate equivalent to collateralized time deposit interest rate + 1.50% per annum. The loan is secured with time deposit amounting to Rp15,000,000,000 (Note 13) under the name of ESS. During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

On December 7, 2022, Mandiri agreed to extend the maturity date from December 9, 2022 to December 8, 2023.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$998,270 and US\$953,531, respectively.

- iv. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on June 21, 2022 with credit facility amounting to Rp20,000,000,000. This facility is used to finance the Company's working capital. This facility will mature on June 9, 2023 and can be extended for a full payment method.*

This facility bears interest rate equivalent to collateralized time deposit interest rate + 0.50% per annum. The loan is secured with time deposit amounting to Rp20,000,000,000 (Note 13) under the name of ESS. During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$1.331.026 dan AS\$1.271.375.

- v. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 16 Juni 2023 dengan fasilitas kredit sebesar Rp20.000.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja Perusahaan. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 15 Juni 2024 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka yang dijamin + 0,50% per tahun. Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp20.000.000.000 (Catatan 13) atas nama ESS. Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 sebesar AS\$1.331.026.

- vi. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" diperoleh pada tanggal 27 Juni 2023 dengan fasilitas kredit sebesar Rp20.000.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai modal kerja Perusahaan. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 26 Juni 2024 dan dapat diperpanjang untuk metode pembayaran penuh.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar tingkat suku bunga deposito berjangka yang dijamin + 0,50% per tahun. Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka sebesar Rp20.000.000.000 (Catatan 13) atas nama ESS. Selama masa pinjaman, ESS tidak dapat menjaminkan deposito berjangka tersebut kepada pihak mana pun.

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 sebesar AS\$1.331.026.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$1,331,026 and US\$1,271,375, respectively.

- v. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on June 16, 2023 with credit facility amounting to Rp20,000,000,000. This facility is used to finance the Company's working capital. This facility will mature on June 15, 2024 and can be extended for a full payment method.

This facility bears interest rate equivalent to collateralized time deposit interest rate + 0.50% per annum. The loan is secured with time deposit amounting to Rp20,000,000,000 (Note 13) under the name of ESS. During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 amounted to US\$1,331,026.

- vi. Non-Revolving (uncommitted) "Kredit Agunan Surat Berharga" obtained on June 27, 2023 with credit facility amounting to Rp20,000,000,000. This facility is used to finance the Company's working capital. This facility will mature on June 26, 2024 and can be extended for a full payment method.

This facility bears interest rate equivalent to collateralized time deposit interest rate + 0.50% per annum. The loan is secured with time deposit amounting to Rp20,000,000,000 (Note 13) under the name of ESS. During the period of the loan, ESS cannot give its time deposit as guarantee to any party.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 amounted to US\$1,331,026.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Selama masa perjanjian pinjaman, BTL tanpa pemberitahuan tertulis kepada Mandiri tidak diperkenankan melakukan kegiatan antara lain:

- menerima pinjaman dari pihak manapun;
- menjadi penjamin dari pihak ketiga
- mengadakan penyertaan baru dalam perusahaan lain dan atau turut membiayai perusahaan-perusahaan lain;
- membagikan bonus atau dividen
- menjaminkan perusahaannya kepada pihak lain;
- menjaminkan perusahaannya kepada pihak lain;
- peleburan, penggabungan, pengambil alihan, atau pembubaran;
- mengadakan ekspansi usaha dan atau investasi baru

Pinjaman Jangka Panjang

1. Utang Bank

**a. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
("Mandiri")**

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

Pada tanggal 18 Desember 2020, ESS mengadakan perjanjian pinjaman dengan Mandiri untuk memperoleh fasilitas kredit investasi non-revolving yang memiliki batas kredit sebesar AS\$30.000.000. Pinjaman ini digunakan untuk pembiayaan aset eksisting di Pembangkit Listrik Tenaga Air ("PLTA") Pakkat kapasitas 3x6 MW di Sumatera Utara. Fasilitas ini akan berakhir pada tanggal 31 Desember 2030, termasuk periode ketersediaan sampai dengan tanggal 31 Desember 2022.

Fasilitas ini dikenakan tingkat bunga 5,25% per tahun dan dapat berubah sewaktu-waktu sesuai dengan ketentuan yang berlaku oleh Mandiri. ESS dikenakan biaya provisi dan biaya structuring sebesar AS\$150.000 pada saat penandatanganan perjanjian.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, ESS telah membayar fasilitas pinjaman ini sebesar AS\$1.272.000.

During the period of the loan, BTL without written notification to Mandiri is not allowed to carry out the following activities, among others:

- *receive a loan from any party;*
- *be a guarantor of a third party;*
- *'makes new investments in other companies and or contribute to financing other companies;*
- *distribute bonuses or dividends;*
- *pay debts to shareholders;*
- *guarantee the company to other parties;*
- *consolidation, merger, acquisition, or dissolution;*
- *carry out business expansion and or new investments*

Long-term Borrowings

1. Bank Loans

**a. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
("Mandiri")**

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

On December 18, 2020, ESS entered into a loan agreement with Mandiri to obtain a non-revolving credit investment facility which has a credit limit amounting to US\$30,000,000. This loan is used to finance existing assets in the 3x6 MW Hydroelectric Power Plant ("PLTA") Pakkat located in North Sumatra. This facility will mature on December 31, 2030, including availability period until December 31, 2022.

This facility bears interest rate of 5.25% per annum and may change from time to time in accordance with applicable provisions by Mandiri. ESS incurs provision fee and structuring fee which amounted to US\$150,000 at the time of signing the agreement.

For the six-month period ended June 30, 2023, ESS has repaid US\$1.272,000 of this loan facility.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$24.084.000 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$16.721 dan AS\$25.356.000 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$21.555.

Fasilitas pinjaman dari Mandiri di atas dijamin dengan:

- Proyek yang dibiayai berupa tanah, bangunan, dan mesin-mesin PLTA Pakkat dengan bukti kepemilikan Sertifikat Hak Guna Bangunan ("SHGB") No. 3,4,5,6,7,8,9 atas nama ESS diikat dengan hak tanggungan minimal sebesar Rp314.000.000.000 (Catatan 6);
- Mesin-mesin PLTA Pakkat, diikat fidusia minimal sebesar Rp223.000.000.000;

Tanah dan bangunan di Jalan Majapahit No. 26Q dan 26R Jakarta atas nama Henry Maknawi, diikat hak tanggungan minimal sebesar Rp5.000.000.000;

- Tanah dan bangunan di Jalan Bypass Nusa Dua, Benoa atas nama Henry Maknawi akan diikat sebesar Rp145.000.000.000;
- Piutang dari PLN akan diikat dengan jaminan sebesar Rp20.000.000.000 (Catatan 7);
- Hak tagih klaim asuransi akan diikat dengan jumlah jaminan sebesar Rp420.000.000.000;
- Gadai saham Perusahaan atas nama PT Paramata Indah Lestari, Henry Maknawi, Jeanny Maknawi, Johan Maknawi, Eddy Maknawi, Ratna Maknawi; dan
- Pengalihan Hak Pengusahaan (step in right) yang mencakup kuasa yang tidak dapat ditarik kembali kepada Bank untuk dapat menunjuk pihak ketiga sebagai operator PLTA Pakkat.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$24,084,000 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$16,721 and US\$25,356,000 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$21,555, respectively.

The above loan facility from Mandiri is secured by the following:

- Land, buildings, and machineries in PLTA Pakkat with legal ownership of Certificate of Right to Build ("SHGB") No. 3,4,5,6,7,8,9 under the name of ESS, the minimum total amount of the above land collaterals was Rp314,000,000,000 (Note 6);
- PLTA Pakkat machines, bound by minimum fiduciary of Rp223,000,000,000;

Land and buildings on Jalan Majapahit No. 26Q and 26R Jakarta under the name of Henry Maknawi with collateral amount of Rp5,000,000,000;

- Land and building on Jalan Bypass Nusa Dua, Benoa, under the name of Henry Maknawi, with collateral amount of Rp145,000,000,000;
- Receivables from PLN with collateral amount of Rp20,000,000,000 (Note 7);
- Right to claim from insurance claims with collateral amount of Rp420,000,000,000;
- Pledge of shares of the Company under the name of PT Paramata Indah Lestari, Henry Maknawi, Jeanny Maknawi, Johan Maknawi, Eddy Maknawi, Ratna Maknawi; and
- Transfer of Concession Rights (step in right) which includes the power that cannot be withdrawn to the Bank to be able to appoint a third party as PLTA Pakkat operator.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Selama perjanjian kredit, ESS harus menjaga rasio keuangan, antara lain Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimal 1 (satu), Current Ratio ("CR") minimal 100% yang tercermin di laporan keuangan dan Debt Equity Ratio maksimal 300% sampai dengan fasilitas kredit lunas.

ESS harus memberi tahu Mandiri dalam atau selambat-lambatnya 14 hari jika ESS membagikan dividen kepada pemegang saham.

Pada tanggal 11 Juli dan 28 December 2022, ESS memberitahukan kepada Mandiri mengenai pembagian dividen kepada pemegang saham masing-masing sejumlah AS\$2.000.000, dan AS\$2.500.000 yang telah dibagikan pada tanggal 29 Juni dan 28 Desember 2022.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh kepatuhan telah dipenuhi pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

During the period of loan, ESS must maintain financial ratios, such as Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimum of 1 (one), Current Ratio ("CR") minimum of 100% reflected in the financial statements and Debt Equity Ratio of maximum 300% until credit facility is fully paid.

ESS must notify Mandiri within or at the latest 14 days if ESS distribute dividends to the shareholders.

On July 11 and December 28, 2022, ESS notified Mandiri regarding the dividend distribution to shareholders amounting to US\$2,000,000 and US\$2,500,000, respectively, which was distributed on June 29 and December 28, 2022, respectively.

Management believes that all compliance has been met as of the date of the consolidated statement of financial position

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

- i. Pada tanggal 19 Januari 2021, BTL mengadakan perjanjian pinjaman dengan Mandiri untuk memperoleh fasilitas kredit investasi non-revolving yang memiliki batas kredit sebesar AS\$40.000.000. Pinjaman ini digunakan untuk pembiayaan aset eksisting di Pembangkit Listrik Tenaga Air ("PLTA") Air Putih kapasitas 3x7 MW di Bengkulu. Fasilitas ini akan berakhir pada tanggal 31 Desember 2030, termasuk periode ketersediaan sampai dengan tanggal 31 Desember 2022. Fasilitas ini dikenakan tingkat bunga 5,25% per tahun dan dapat berubah sewaktu-waktu sesuai dengan ketentuan yang berlaku oleh Mandiri. BTL dikenakan biaya provisi dan biaya structuring sebesar AS\$200.000 dan juga dikenakan biaya administrasi sebesar Rp25.000.000 pada saat penandatanganan perjanjian.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, BTL telah membayar fasilitas pinjaman ini sebesar AS\$1.676.000.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

- i. On January 19, 2021, BTL entered into a loan agreement with Mandiri to obtain a non-revolving credit investment facility which has a credit limit amounting to US\$40,000,000. This loan is used to finance existing assets in the 3x7 MW Hydroelectric Power Plant ("PLTA") Air Putih located in Bengkulu. This facility will mature on December 31, 2030, including availability period until December 31, 2022. This facility bears interest rate of 5.25% per annum and may change from time to time in accordance with applicable provisions by Mandiri. BTL incurs provision fee and structuring fee which amounted to US\$200,000, and administration fee which amounted to Rp25,000,000 at the time of signing the agreement.

For the six-month period ended June 30, 2023, BTL has repaid US\$1,676,000 of this loan facility.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$32.398.000 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$20.554 dan AS\$34.074.000 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$27.374.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$32,398,000 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$20,554 and US\$34,074,000 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$27,374, respectively.

Fasilitas pinjaman dari Mandiri di atas dijamin dengan:

- Tanah, bangunan, mesin dari sarana pelengkap lainnya yang terletak di Bengkulu dengan bukti kepemilikan. Nilai aset dibawah akan diikat dengan hak tanggungan sebesar Rp620.000.000.000 (Catatan 6):
 - a. SHGB No. 00001/2013 dengan luas 59.509 m2 atas nama BTL.
 - b. SHGB No. 00002/2014 dengan luas 140.580 m2 atas nama BTL.
- Hak tagih klaim asuransi akan diikat dengan jumlah jaminan sebesar Rp560.000.000.000;
- Piutang dari PLN akan diikat dengan jaminan sebesar Rp24.000.000.000 (Catatan 7);
- Gadai saham Perusahaan atas nama PT Paramata Indah Lestari, Henry Maknawi, Jeanny Maknawi, Johan Maknawi, Eddy Maknawi dan Ratna Maknawi;
- Pengalihan Hak Pengusahaan (step in right) yang mencakup kuasa yang tidak dapat ditarik kembali kepada Bank untuk dapat menunjuk pihak ketiga sebagai operator PLTA Air Putih.

The above loan facility from Mandiri is secured by the following:

- *Land, building, machineries from other complementary facilities located in Bengkulu with proof of ownership. The minimum total amount of the below assets collateralized was Rp620,000,000,000 (Note 6):*
 - a. *SHGB No. 00001/2013 with area of 59,509 m2 under the name of BTL.*
 - b. *SHGB No. 00002/2014 with area of 140,580 m2 under the name of BTL.*
- *Right to claim from insurance claims with collateral amount of Rp560,000,000,000;*
- *Receivables from PLN with collateral amount of Rp24,000,000,000 (Note 7);*
- *Pledge BTL shares under name of PT Paramata Indah Lestari, Henry Maknawi, Jeanny Maknawi, Eddy Maknawi and Ratna Maknawi;*
- *Transfer of Concession Rights (step in right) which includes the power that cannot be withdrawn to the Bank to be able to appoint a third party as PLTA Pakkat operator.*

Selama perjanjian kredit, BTL harus menjaga rasio keuangan, antara lain Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimal 1 (satu), Current Ratio ("CR") minimal 100% yang tercermin di laporan keuangan sejak tahun 2021 dan Debt Equity Ratio maksimal 300% yang tercermin di laporan keuangan sejak tahun 2022 sampai dengan fasilitas kredit lunas.

During the period of the loan, BTL must maintain financial ratios, such as Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimum of 1 (one), Current Ratio ("CR") minimum of 100% reflected in the financial statements since the project operates and Debt Equity Ratio maximum of 300% reflected in the 2021 financial statements until the credit facilities are fully paid.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, BTL telah memenuhi semua persyaratan pinjaman jangka panjang sebagaimana diatur dalam perjanjian pinjaman atau telah memberi tahu pemberi pinjaman sebagaimana disyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, BTL has either complied with all of the covenants of the long-term borrowings as stipulated in the loan agreement or has notified the lender as required by the loan agreement.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")	PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")
Pada tanggal 28 April 2023, NDHM mengadakan perjanjian pinjaman dengan Mandiri untuk memperoleh fasilitas kredit investasi non-revolving yang memiliki batas kredit sebesar Rp350.000.000.000. Pinjaman ini digunakan untuk pembiayaan aset eksisting di PLTMH Madong kapasitas 2x5 MW di Sulawesi Selatan. Fasilitas ini akan berakhir pada tanggal 28 April 2033, termasuk periode ketersediaan sampai dengan tanggal 30 April 2023. Fasilitas ini dikenakan tingkat bunga 7,50% per tahun dan dapat berubah sewaktu-waktu sesuai dengan ketentuan yang berlaku oleh Mandiri. NDHM dikenakan biaya provisi dan biaya structuring sebesar 0,5% dari limit kredit dan juga dikenakan biaya administrasi sebesar Rp25.000.000 pada saat penandatanganan perjanjian. Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, NDHM telah membayar fasilitas pinjaman ini sebesar AS\$410.073. Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS\$21.002.768 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$102.198. Fasilitas pinjaman dari Mandiri di atas dijamin dengan: • Tanah, bangunan, mesin dari sarana pelengkap lainnya yang terletak di Bengkulu dengan bukti kepemilikan. Nilai aset dibawah akan diikat dengan hak tanggungan sebesar Rp350.000.000.000 (Catatan 6); • Hak tagih klaim asuransi akan diikat dengan jumlah jaminan sebesar Rp45.000.000.000; • Piutang dari PLN akan diikat dengan jaminan sebesar Rp20.000.000.000 (Catatan 7); • Gadaai saham Perusahaan atas nama PT Bangun Hidro Energi, PT Sumber Tirta Energi, PT Citra Indo Energi, dan PT Karya Hidro Energi. Selama perjanjian kredit, NDHM harus menjaga rasio keuangan, antara lain Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimal 1 (satu), yang tercermin di laporan keuangan sejak tahun 2023 dan Debt Equity Ratio maksimal 300% yang tercermin di laporan keuangan sejak tahun 2023 sampai dengan fasilitas kredit lunas.	On April 28, 2023, NDHM entered into a loan agreement with Mandiri to obtain a non-revolving credit investment facility which has a credit limit amounting to Rp350,000,000,000. This loan is used to finance existing assets in the 2x5 MW PLTMH Madong located in South Sulawesi. This facility will mature on April 28, 2033, including availability period until April 28, 2023. This facility bears interest rate of 7.50% per annum and may change from time to time in accordance with applicable provisions by Mandiri. NDHM incurs provision fee and structuring fee which amounted to 0,5% of the credit limit, and administration fee which amounted to Rp25,000,000 at the time of signing the agreement. For the six-month period ended June 30, 2023, NDHM has repaid US\$410,073 of this loan facility. The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 amounted to US\$21,002,768 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$102,198. The above loan facility from Mandiri is secured by the following: • Land, building, machineries from other complementary facilities located in Bengkulu with proof of ownership. The minimum total amount of the below assets collateralized was Rp350,000,000,000 (Note 6); • Right to claim from insurance claims with collateral amount of Rp45,000,000,000; • Receivables from PLN with collateral amount of Rp20,000,000,000 (Note 7); • Pledge NDHM shares under name of PT Bangun Hidro Energi, PT Sumber Tirta Energi, PT Citra Indo Energi, and PT Karya Hidro Energi. During the period of the loan, NDHM must maintain financial ratios, such as Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") minimum of 1 (one), reflected in the 2023 financial statements and Debt Equity Ratio maximum of 300% reflected in the 2023 financial statements until the credit facilities are fully paid.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, NDHM telah memenuhi semua persyaratan pinjaman jangka panjang sebagaimana diatur dalam perjanjian pinjaman atau telah memberi tahu pemberi pinjaman sebagaimana disyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

Selama periode perjanjian kredit, ESS, BTL dan NDHM tanpa pemberitahuan tertulis kepada Mandiri tidak boleh melakukan aktivitas tertentu antara lain membuat perjanjian utang, hak tanggungan, atau menjaminkan dalam apapun aset ESS, BTL dan NDHM termasuk hak atas tagihan dengan pihak lain, melakukan merger, akuisisi, menjual aset maksimal Rp2.000.000.000, mengadakan perubahan modal, pemegang saham dan kepemilikan saham, kecuali a) pengurus baru tidak termasuk dalam daftar hitam Bank Indonesia, b) perubahan kepemilikan dimana keluarga Maknawi tetap sebagai ultimate majority shareholder, c) Bank Mandiri diberitahu secara tertulis terkait dengan peningkatan modal dasar atau modal disetor, memperoleh fasilitas kredit dengan tujuan penggunaan yang sama dengan Mandiri, membuat suatu perikatan, perjanjian, atau dokumen lain yang bertentangan dengan Perjanjian Kredit, membagikan dividen, memindahtangankan barang jaminan, melunasi utang ESS, BTL dan NDHM kepada pemegang saham dan mengambil bagian modal/ekuitas untuk kepentingan di luar usaha dan kepentingan pribadi.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, NDHM has either complied with all of the covenants of the long-term borrowings as stipulated in the loan agreement or has notified the lender as required by the loan agreement.

During the period of the loan, ESS, BTL and NDHM without written notification to Mandiri is not allowed to carry out the activities, among others, such as enter into debt agreement, mortgage, or pledge any assets of ESS, BTL and NDHM, including the right to invoices with other parties, enter into merger, acquisition, sell assets exceeding Rp2,000,000,000, change share capital, shareholders and ownership of shares, unless, a) new management is not black listed by Bank Indonesia, b) the ownership change still results to Maknawi family being the ultimate majority shareholder, c) Bank Mandiri is notified in writing relating to the increase in authorized and paid-up capital, obtains credit facilities for the same purposes of use as Mandiri, enter in engagement, agreement, or other document that is contrary to the Credit Agreement, distribute dividends, transfer of collateral assets, settle ESS, BTL and NDHM's debt to its shareholders and taking part capital/equity for interests outside business and personal interests.

2. Utang Lembaga Keuangan

**a. PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)
("SMI")**

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

Pada tanggal 4 Desember 2019, NDHM menandatangani fasilitas Pembiayaan Investasi dengan SMI dengan jumlah pinjaman sebesar Rp305.000.000.000 dan terdiri dari fasilitas berikut:

- Fasilitas pembiayaan investasi sebesar Rp290.000.000.000; dan
- Fasilitas Pembiayaan Interest During Construction ("IDC") sebesar Rp15.000.000.000.

2. Financial Institution Loan

**a. PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)
("SMI")**

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

On December 4, 2019, NDHM entered into an Investment Financing facility agreement with SMI which has a credit amount of Rp305,000,000,000 and consists of the following:

- Investment Financing facility amounting to Rp290,000,000,000; and
- Interest During Construction ("IDC") Financing facility amounting to Rp15,000,000,000.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Fasilitas ini digunakan untuk membiayai pembangunan Proyek PLTMH Madong. Fasilitas ini akan jatuh tempo 11 (sebelas) tahun setelah penandatanganan perjanjian termasuk 3 (tiga) tahun grace period. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar JIBOR + 5,00% per tahun.

Pada tanggal 3 Mei 2023, NDHM telah melunasi fasilitas ini. Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar nihil dan sebesar AS\$17.428.063 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$133.164.

Seluruh fasilitas pinjaman dari SMI dijamin dengan:

- Tanah, bangunan, mesin dan peralatan pendukung Proyek PLTMH Madong yang terletak di Sulawesi Selatan dengan bukti kepemilikan:
 - a. SHGB No. 01 dengan luas 81.008 m2 atas nama NDHM (Catatan 6); dan
 - b. Dalam proses penerbitan SHGB dengan luas 38.697 m2 atas nama NDHM (Catatan 6).
- Seluruh faktur dan pendapatan yang diklaim oleh NDHM ke PLN yang terikat kewajiban fidusia dengan jumlah jaminan sebesar Rp381.250.000.000;
- Hak tagih klaim asuransi akan diikat fidusia senilai Rp381.250.000.000;
- Sejumlah dana pada rekening rekening pengumpulan, pembayaran utang, rekening cadangan pembayaran utang, dan rekening dana lebih;
- Seluruh saham NDHM yang dimiliki oleh pemegang saham, baik yang telah ada pada saat ini maupun yang akan dikeluarkan di kemudian hari;
- Akta Pernyataan dan Kesanggupan dalam bentuk notarial atau Letter of Undertaking dari Henry Maknawi; dan
- Personal guarantee dari Henry Maknawi.

NDHM harus menjaga rasio keuangan, antara lain Debt Service Coverage Ratio minimal 1 (satu), Current Ratio minimal 100% dan Debt Equity Ratio maksimal 300% yang tercermin di laporan keuangan audit setelah NDHM mendapatkan Commercial Operation Date ("COD") dari PLN.

These facilities are used to finance the construction of PLTMH Madong Project. These facilities will mature in 11 (eleven) years after the signing of the contract including 3 (three) years of grace period. This facility bears interest rate of JIBOR + 5,00% per annum.

On May 3, 2023, NDHM has fully paid this facility. The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to nil and amounted to US\$17,428,063 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$133,164, respectively.

All loan facilities from SMI are secured by the following:

- *Land, building, machineries and supporting equipments for PLTMH Madong Project which is located in South Sulawesi with proof of ownership:*
 - a. *'SHGB No. 01 with area of 81,008 m2 under the name of NDHM (Note 6); and*
 - b. *'In the process of issuance of SHGB with an area of 38,697 m2 on behalf of NDHM (Note 6).*
- *All invoices and revenue claimed by NDHM to PLN which are bound by fiduciary duties with a collateral amount of Rp381,250,000,000;*
- *Right to claim from insurance claims will be bound by fiduciary amounting to Rp381,250,000,000;*
- *Funds in collection accounts, debt service reserve accounts, debt reserve accounts and excess cash account;*
- *All shares of NDHM owned by shareholders, either existing or future;*
- *Deed of Statement and Capability in the form of a notarial or Letter of Undertaking by Henry Maknawi; and*
- *Personal guarantee from Henry Maknawi.*

NDHM must maintain financial ratios, such as Debt Service Coverage Ratio of minimum of 1 (one), Current Ratio of minimum of 100% and Debt Equity Ratio of maximum of 300% which are reflected in the audited financial statements after NDHM receives its Commercial Operation Date ("COD") from PLN.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Manajemen berpendapat bahwa seluruh kepatuhan telah dipenuhi pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Selama periode perjanjian kredit, NDHM tanpa pemberitahuan tertulis kepada SMI tidak boleh melakukan aktivitas tertentu antara lain, mengadakan/memperoleh pinjaman/ fasilitas kredit baru, melakukan perubahan struktur kepemilikan saham atau jual beli kepemilikan saham, melakukan divestasi, merger, konsolidasi dan/atau akuisisi saham perusahaan lain, menjual atau memindahtangankan seluruh atau sebagian kekayaan atas proyek yang dibiayai kepada pihak lain, menjual atau mengalihkan seluruh atau sebagian harta yang telah dijaminkan, menyerahkan sebagian atau seluruh hak atau kewajiban yang timbul berdasarkan perjanjian pembiayaan kepada pihak lain, mengadakan perubahan bentuk, status hukum dan lingkup usaha, melakukan investasi atau penyertaan baru dalam perusahaan lain, mengikat diri sebagai penjamin kepada pihak lain, mengajukan pembubaran perusahaan, menjaminkan utang yang menyebabkan beralihnya piutang yang telah dilakukan pengikatan secara fidusia, menggunakan fasilitas pembiayaan diluar tujuan penggunaan fasilitas pembiayaan, membagikan dividen, melakukan pembayaran atau pembayaran kembali kepada pemegang saham, mengalihkan atau menjual saham Perusahaan yang mengakibatkan Tuan Henry Maknawi tidak menjadi pemegang saham mayoritas atau kurang dari 41,4%, mengalihkan atau menjual saham NDHM yang mengakibatkan Perusahaan tidak menjadi pemegang saham mayoritas atau kepemilikan sahamnya kurang dari 74% baik kepemilikan secara langsung ataupun tidak langsung, melakukan penarikan dan/atau pemindahbukuan dana dari rekening collection account, debt service account, debt service reserve account, operational account dan excess cash account dan mengadakan/ membuat perjanjian jual beli tenaga listrik lain dengan PLN, selain perjanjian jual beli tenaga listrik untuk proyek yang dibiayai.

Pada tanggal 27 Oktober 2022 NDHM memberitahukan kepada SMI mengenai peningkatan modal disetor berdasarkan Akta Notaris Nomor 10 tanggal 20 Oktober 2022.

Management believes that all compliance has been met as of the date of the consolidated statement of financial position.

During the period of loan, NDHM without written notification to SMI are not allowed to carry out the activities, among others, such as enter/obtain into a new loan/credit facility, change the structure of share ownership or buy and sell shares, do divestment, merger, consolidate, and/or acquire shares of other companies, sell and transfer all or part of assets of project financed to other parties, sell or transfer all or part of pledged assets, submit part or all of the rights or obligations arising based on the financing agreement, change in form, legal status and scope of business, investing or new investments in other companies, bind themselves as guarantor to other parties, submit dissolution of the company, guarantee debt which causes the receivables to be transferred which have fiduciary binding, use the facility fees outside the purpose of using financing facilities, distribute dividend, make payments or repayments to shareholders, transfer or sell the Company's shares which results in Mr. Henry Maknawi not being a majority or less than 41.4% shareholder, transfer or sell NDHM shares which results in the Company not being a majority shareholder or the share ownership is less than 74% either direct or indirect ownership, withdraw and/or transfer funds from the account collection accounts, debt service accounts, debt account reserve services, operational accounts and excess cash accounts and enter into/make another power purchase agreement with PLN, in addition to the power purchase agreement for the funded project.

On October 27, 2022, NDHM notified SMI regarding the increase of issued and paid-up capital based on Notarial Deed No.10 dated October 20, 2022.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

Pada tanggal 8 Juli 2022, SEL menandatangani fasilitas Pembiayaan Investasi dengan SMI dengan jumlah pinjaman sebesar AS\$21.000.000 dan terdiri dari fasilitas berikut:

- Fasilitas pembiayaan investasi sebesar AS\$20.200.000; dan
- Fasilitas Pembiayaan Interest During Construction ("IDC") sebesar AS\$800.000.

Fasilitas ini digunakan untuk membiayai pembangunan Proyek PLTMH Ordi Hulu. Fasilitas ini akan jatuh tempo 13 (tiga belas) tahun setelah penandatanganan perjanjian termasuk 3 (tiga) tahun grace period. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR-1 Month + 4,25% per tahun.

Saldo pinjaman untuk fasilitas ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$10.708.028 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$195.192 dan sebesar AS\$7.269.893 sebelum dikurangi biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi sebesar AS\$203.269.

Seluruh fasilitas pinjaman dari SMI dijamin dengan:

- Tanah seluas ±52.910 m2 beserta bangunan, mesin-mesin dan peralatan pendukung PLTM Ordi Hulu yang berdiri di atasnya, yang akan diikat secara Hak Tanggungan;
- Seluruh tagihan dan pendapatan usaha yang dimiliki oleh SEL dari PT PLN (Persero) Tbk berdasarkan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBTL"), yang akan diikat secara fidusia;
- Tagihan atas pendapatan dari hasil klaim asuransi yang dimiliki oleh SEL, yang akan diikat secara fidusia;
- Sejumlah dana pada rekening rekening pengumpulan, pembayaran utang, rekening cadangan pembayaran utang, dan rekening dana lebih;
- Seluruh saham SEL yang dimiliki oleh pemegang saham, baik yang telah ada pada saat ini maupun yang akan dikeluarkan di kemudian hari;
- Akta Pernyataan dan Kesanggupan dalam bentuk notarial atau Letter of Undertaking dari Perusahaan; dan
- Personal guarantee dari Perusahaan.

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

On July 8, 2022, SEL entered into an Investment Financing facility agreement with SMI which has a credit amount of US\$21,000,000 and consists of the following:

- Investment Financing facility amounting to US\$20,200,000; and
- Interest During Construction ("IDC") Financing facility amounting to US\$800,000.

These facilities are used to finance the construction of PLTMH Ordi Hulu Project. These facilities will mature in 13 (thirteen) years after the signing of the contract including 3 (three) years of grace period. This facility bears interest rate of LIBOR-1 Month + 4,25% per annum.

The outstanding loan balance for this facility as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$10,708,028 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$195,192 and amounted to US\$7,269,893 before deducting unamortized loan transaction costs of US\$203,269, respectively.

All loan facilities from SMI are secured by the following:

- Land with an area of ±52,910 m2 along with buildings, machinery and supporting equipment for the PLTM Ordi Hulu that stands on it, which will be tied up under Mortgage Rights;
- All invoices and operating income owned by SEL from PT PLN (Persero) Tbk based on the Electricity Sales and Purchase Agreement ("PJBTL"), which will be bound by fiduciary;
- Claims on income from insurance claims owned by SEL, which will be bound on a fiduciary;
- Funds in collection accounts, debt service reserve accounts, debt reserve accounts and excess cash account;
- All shares of SEL owned by shareholders, either existing or future;
- Deed of Statement and Capability in the form of a notarial or Letter of Undertaking by The Company; and
- Personal guarantee from The Company.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

SEL harus menjaga rasio keuangan, antara lain *Modified Debt Service Coverage Ratio* minimal 1 (satu) dan *Debt Equity Ratio* maksimal 3 (tiga) yang tercermin di laporan keuangan audit setelah SEL mendapatkan Commercial Operation Date ("COD") dari PLN.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh kepatuhan telah dipenuhi pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Selama periode perjanjian kredit, SEL tanpa pemberitahuan tertulis kepada SMI tidak boleh melakukan aktivitas tertentu antara lain, mengadakan/memperoleh pinjaman/fasilitas kredit baru, melakukan perubahan struktur kepemilikan saham atau jual beli kepemilikan saham, melakukan divestasi, merger, konsolidasi dan/atau akuisisi saham perusahaan lain, menjual atau memindahtangankan seluruh atau sebagian kekayaan atas proyek yang dibiayai kepada pihak lain, menjual atau mengalihkan seluruh atau sebagian harta yang telah dijaminkan, menyerahkan sebagian atau seluruh hak atau kewajiban yang timbul berdasarkan perjanjian pembiayaan kepada pihak lain, mengadakan perubahan bentuk, status hukum dan lingkup usaha, melakukan investasi atau penyertaan baru dalam perusahaan lain, mengikat diri sebagai penjamin kepada pihak lain, mengajukan pembubaran perusahaan, menjaminkan utang yang menyebabkan beralihnya piutang yang telah dilakukan pengikatan secara fidusia, menggunakan fasilitas pembiayaan diluar tujuan penggunaan fasilitas pembiayaan, membagikan dividen, melakukan pembayaran atau pembayaran kembali kepada pemegang saham, mengalihkan atau menjual saham SEL yang mengakibatkan Perusahaan tidak menjadi pemegang saham mayoritas atau kurang dari 89% baik kepemilikan secara langsung ataupun tidak langsung, melakukan penarikan dan/atau pemindahbukuan dana dari rekening collection account, debt service account, debt service reserve account, operational account dan excess cash account dan mengadakan/ membuat perjanjian jual beli tenaga listrik lain dengan PLN, selain perjanjian jual beli tenaga listrik untuk proyek yang dibiayai.

SEL must maintain financial ratios, such as Modified Debt Service Coverage Ratio of minimum of 1 (one) and Debt Equity Ratio of maximum of 3 (three) which are reflected in the audited financial statements after SEL receives its Commercial Operation Date ("COD") from PLN.

Management believes that all compliance has been met as of the date of the consolidated statement of financial position.

During the period of loan, SEL without written notification to SMI are not allowed to carry out the activities, among others, such as enter/obtain into a new loan/credit facility, change the structure of share ownership or buy and sell shares, do divestment, merger, consolidate, and/or acquire shares of other companies, sell and transfer all or part of assets of project financed to other parties, sell or transfer all or part of pledged assets, submit part or all of the rights or obligations arising based on the financing agreement, change in form, legal status and scope of business, investing or new investments in other companies, bind themselves as guarantor to other parties, submit dissolution of the company, guarantee debt which causes the receivables to be transferred which have fiduciary binding, use the facility fees outside the purpose of using financing facilities, distribute dividend, make payments or repayments to shareholders, transfer or sell SEL shares which results in The Company's not being a majority or less than 89% shareholder either direct or indirect ownership, withdraw and/or transfer funds from the account collection accounts, debt service accounts, debt account reserve services, operational accounts and excess cash accounts and enter into/make another power purchase agreement with PLN, in addition to the power purchase agreement for the funded project.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

3. Utang Pembiayaan Konsumen

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

a. PT ORIX Indonesia Finance

Pada tanggal 26 Januari 2021, ESS mengadakan perjanjian pembiayaan konsumen dengan PT ORIX Indonesia Finance untuk pembelian 2 unit alat berat Hydraulic Excavator. Fasilitas ini memiliki jangka waktu 36 bulan. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 6,5% per tahun dan dijamin dengan kendaraan yang dibiayai (Catatan 9).

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, ESS telah membayar fasilitas pinjaman ini sebesar AS\$29.274.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo pinjaman fasilitas ini adalah masing-masing sebesar AS\$36.911 dan AS\$63.122.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

a. PT ORIX Indonesia Finance

Pada tanggal 7 Juni 2023, BTL mengadakan perjanjian pembiayaan konsumen dengan PT ORIX Indonesia Finance untuk pembelian 1 unit alat berat Hydraulic Excavator. Fasilitas ini memiliki jangka waktu 36 bulan. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 5,46% per tahun dan dijamin dengan kendaraan yang dibiayai (Catatan 9).

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, BTL telah membayar fasilitas pinjaman ini sebesar AS\$2.683.

Pada tanggal 30 Juni 2023, saldo pinjaman fasilitas ini adalah sebesar AS\$93.022.

PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")

a. PT Toyota Astra Financial Services ("TAF")

1. Pada tanggal 20 November 2021, NDHM mengadakan perjanjian pembiayaan konsumen dengan TAF untuk pembelian kendaraan. Fasilitas ini memiliki jangka waktu 36 bulan. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 7,5% per tahun dan dijamin dengan kendaraan yang dibiayai (Catatan 9).

3. Consumer Financing Payables

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

a. PT ORIX Indonesia Finance

On January 26, 2021, ESS entered into a consumer financing agreement with PT ORIX Indonesia Finance for purchase of 2 units of heavy equipment Hydraulic Excavator. This facility has a term of 36 months. This facility bears interest rate at 6.5% per annum and is collateralized by the vehicle financed (Note 9).

For the six-month period ended June 30, 2023, ESS has repaid US\$29,274 of this facility.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the loan balance of this facility amounted to US\$36,911 and US\$63,122, respectively.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

a. PT ORIX Indonesia Finance

On June 3, 2023, BTL entered into a consumer financing agreement with PT ORIX Indonesia Finance for purchase of 1 units of heavy equipment Hydraulic Excavator. This facility has a term of 36 months. This facility bears interest rate at 5.46% per annum and is collateralized by the vehicle financed (Note 9).

For the six-month period ended June 30, 2023, BTL has repaid US\$2,683 of this facility.

As of June 30, the loan balance of this facility amounted to US\$93,022.

PT Nagata Dinamika Hidro Madong ("NDHM")

a. PT Toyota Astra Financial Services ("TAF")

1. On November 20, 2021, NDHM entered into a consumer financing agreement with TAF for purchase of vehicle. This facility has a term of 36 months. This facility bears interest rate at 7.5% per annum and is collateralized by the vehicle financed (Note 9).

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo pinjaman fasilitas ini adalah masing-masing sebesar AS\$9.627 dan AS\$12.102.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, NDHM telah membayar utang pembiayaan ini sebesar AS\$3.441.

2. Pada tanggal 17 September 2022, NDHM mengadakan perjanjian pembiayaan konsumen dengan TAF untuk pembelian kendaraan. Fasilitas ini memiliki jangka waktu 36 bulan. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 2,77% per tahun dan dijamin dengan kendaraan yang dibiayai (Catatan 9).

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo pinjaman fasilitas ini adalah masing-masing sebesar AS\$20.410 dan AS\$24.138.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, NDHM telah membayar utang pembiayaan ini sebesar AS\$4.461.

b. Global Hydro Energy GmbH ("GHE")

Pada tanggal 4 September 2019, NDHM mengadakan perjanjian dengan GHE untuk Pembelian Peralatan dan Jasa untuk proyek PLTMH Ma'dong 2x5 MW dengan nilai kontrak sebesar EUR3.361.200. Pada tanggal 31 Desember 2019, NDHM telah membayar uang muka sebesar AS\$556.716 (EUR504.180).

Pada bulan Agustus 2021, GHE telah mengirim dan memasang Peralatan Elektromekanis tersebut. Nilai kontrak yang tersisa akan dibayarkan setiap 6 (enam) bulan selama 5 tahun dan akan jatuh tempo pada tanggal 28 Februari 2026. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 4,7% per tahun dan tidak memiliki jaminan.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, NDHM telah membayar utang pembiayaan ini sebesar AS\$307.024.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, sisa nilai kontrak dari perjanjian ini masing-masing sebesar AS\$1.867.977 dan AS\$2.124.758.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the outstanding loan balance of this facility amounted to US\$9,627 and US\$12,102, respectively.

For the six-month period ended June 30, 2023, NDHM has repaid US\$3,441 of this facility.

2. On September 17, 2022, NDHM entered into a consumer financing agreement with TAF for purchase of vehicle. This facility has a term of 36 months. This facility bears interest rate at 2,77% per annum and is collateralized by the vehicle financed (Note 9).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the outstanding loan balance of this facility amounted to US\$20,410 and US\$24,138, respectively.

For the six-month period ended June 30, 2023, NDHM has repaid US\$4,461 of this facility.

b. Global Hydro Energy GmbH ("GHE")

On September 4, 2019, NDHM entered into agreement with GHE for the Purchase of Equipment and Services for 2x5 MW PLTMH Ma'dong project with contract price amounting to EUR3,361,200. As of December 31, 2019, NDHM has already paid US\$556,716 (EUR504,180) to GHE.

In August 2021, GHE already delivered and installed the Electromechanic Equipment. The remaining contract price will be paid every 6 (six) months for 5 years and will be due on February 28, 2026. The agreement bears interest rate 4.7% per annum and has no collateral.

For the six-month period ended June 30, 2023, NDHM has repaid US\$307,024 of this facility.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the outstanding contract price of the agreement amounted to US\$1,867,977 and US\$2,124,758, respectively.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

PT Toyota Astra Financial Services ("TAF")

Pada tanggal 1 Agustus 2022, SEL mengadakan perjanjian pembiayaan konsumen dengan TAF untuk pembelian kendaraan. Fasilitas ini memiliki jangka waktu 36 bulan. Perjanjian ini dikenakan bunga sebesar 2,77% per tahun dan dijamin dengan kendaraan yang dibiayai (Catatan 9).

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo pinjaman fasilitas ini adalah masing-masing sebesar AS\$20.817 dan AS\$24.145.

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, SEL telah membayar utang pembiayaan ini sebesar AS\$4.461.

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

PT Toyota Astra Financial Services ("TAF")

On August 1, 2022, SEL entered into a consumer financing agreement with TAF for purchase of vehicle. This facility has a term of 36 months. This facility bears interest rate at 2.77% per annum and is collateralized by the vehicle financed (Note 9).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the outstanding loan balance of this facility amounted to US\$20,817 and US\$24,145, respectively.

For the six-month period ended June 30, 2023, SEL has repaid US\$4,461 of this facility.

17. PERPAJAKAN

a. Pajak Dibayar Dimuka

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Perusahaan	
Pajak pertambahan nilai	139.794
Total	139.794

17. TAXATION

a. Prepaid Tax

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022
	128.984
Total	128.984

The Company
Value added tax

Total

b. Utang Pajak

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Perusahaan	
Pajak penghasilan pasal 21	13.448
Pajak penghasilan pasal 23	244
Pajak pertambahan nilai	2.633
Sub-total	16.325
Entitas Anak	
Pajak penghasilan:	
Pasal 4(2) - Final	76.223
Pasal 21	3.602
Pasal 23	6.679
Pasal 25	39.062
Pasal 26	-
Pasal 29	154.152
Sub-total	279.718
Total	296.043

b. Taxes Payable

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022
	34.199
	291
	2.633
Sub-total	37.123
	439
	7.439
	70.713
	-
	220
	256.843
Sub-total	335.654
Total	372.777

The Company
Income tax article 21
Income tax article 23
Value added tax

Sub-total

Subsidiaries
Income taxes:
Article 4(2) - Final
Article 21
Article 23
Article 25
Article 26
Article 29

Sub-total

Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

c. Beban (Manfaat) Pajak

Beban (manfaat) pajak penghasilan
Perusahaan dan Entitas Anak terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023
Kini	
Entitas anak	448.256
Tangguhan	
Entitas anak	1.170.034
Total	1.170.034
Beban (Manfaat) Pajak Penghasilan - Neto	1.618.290

c. Tax Expense (Benefit)

Income tax expense (benefit) of the
Company and its Subsidiaries are as
follows:

	30 Juni/ June 30, 2022	
		Current
	306.687	Subsidiaries
		Deferred
	1.417.691	Subsidiaries
	1.417.691	Total
	1.724.378	Income Tax Expense (Benefit) - Net

Fasilitas Pajak

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

Menteri Keuangan No. 130/PMK.010/2020.
Pada tanggal 21 Januari 2022, NDHM
memperoleh fasilitas pengurangan Pajak
Penghasilan Badan untuk perusahaan yang
memiliki investasi melebihi Rp100.000.000.000
berdasarkan Peraturan

Rincian Fasilitas Pajak Penghasilan adalah
sebagai berikut:

- pengurangan Pajak Penghasilan Badan sebesar 50% untuk jangka 5 (lima) tahun pajak, yang dihitung sejak saat mulai berproduksi secara komersial;
- pengurangan Pajak Penghasilan Badan sebesar 25% dari Pajak Penghasilan terutang untuk jangka waktu 2 (dua) tahun pajak.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

Pada tanggal 23 November 2018, BTL
memperoleh fasilitas pengurangan Pajak
Penghasilan Badan untuk perusahaan yang
memiliki investasi melebihi Rp500.000.000.000
berdasarkan Peraturan Menteri Keuangan No.
35/PMK.010/2018.

Rincian Fasilitas Pajak Penghasilan adalah
sebagai berikut:

- pengurangan Pajak Penghasilan Badan sebesar 100% untuk jangka 5 (lima) tahun pajak, yang dihitung sejak saat mulai berproduksi secara komersial; dan
- pengurangan Pajak Penghasilan Badan sebesar 50% dari Pajak Penghasilan terutang untuk jangka waktu 2 (dua) tahun pajak.

Tax Facilities

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

On January 21, 2022, NDHM obtained
Corporate Income Tax reduction facility for a
company which has an investment over
Rp100,000,000,000 in accordance with Minister
of Finance Regulation No. 130/PMK.010/2020.

The detail of the Income Tax Facility is as
follows:

- Corporate Income Tax reduction granted is 50% for 5 (five) fiscal year, calculated since the commencement of commercial production;
- Corporate Income Tax reduction of 25% of the Corporate Income Tax payable for the next 2 (two) fiscal years.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

On 23 November 2018, BTL obtained Corporate
Income Tax reduction facility for a company
which has an investment over
Rp500,000,000,000 in accordance with Minister
of Finance Regulation No.35/ PMK.010/2018.

The detail of the Income Tax Facility is as
follows:

- Corporate Income Tax reduction granted is 100% for 5 (five) fiscal year, calculated since the commencement of commercial production; and
- Corporate Income Tax reduction of 50% of the Corporate Income Tax payable for the next 2 (two) fiscal year.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

d. Pajak Tangguhan

Pajak tangguhan dihitung berdasarkan pengaruh dari perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas menurut laporan posisi keuangan konsolidasian komersial dengan dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas. Rincian dari liabilitas (aset) pajak tangguhan adalah sebagai berikut:

d. Deferred Tax

Deferred tax is calculated based on temporary differences between the carrying value of total assets and liabilities recorded according to the commercial consolidated statements of financial positions and tax bases of assets and liabilities. Details of deferred tax liabilities (asset) are as follows:

30 Juni 2023 / June 30, 2023								
	Saldo Awal/ Beginning Balance 2022	Dibebankan (Dikreditkan) ke Laporan Laba Rugi/ Charged (Credited) to Profit or Loss	Dikreditkan ke Penghasilan (Rugi) Komprehensif Lain/ Credited to Other Comprehensive Income (Loss)	Selisih Kurs/ Foreign Exchange	Penyesuaian/ Adjustment	Saldo Akhir/ Ending Balance 2022		
Perusahaan							The Company	
<u>Aset Pajak Tangguhan</u>							<u>Deferred Tax Asset</u>	
Liabilitas imbalan kerja	(15.008)	-	-	-	4.576	(10.432)	Employee benefits liability	
Penyusutan	99	-	-	-	-	99	Depreciation	
Aset Pajak Tangguhan- Neto	(14.909)	-	-	-	4.576	(10.333)	Deferred Tax Asset - Net	
Entitas Anak							Subsidiaries	
<u>Liabilitas Pajak Tangguhan- Neto</u>							<u>Deferred Tax Liabilities- Net</u>	
Konsesi jasa	33.760.545	1.170.034	-	-	-	34.930.579	Service concession	
Aset tetap	2.528.150	-	-	-	-	2.528.150	Fixed Assets	
Liabilitas imbalan kerja	(68.581)	-	-	-	-	(68.581)	Employee benefits liability	
Liabilitas Pajak Tangguhan- Neto	36.220.114	1.170.034	-	-	-	37.390.148	Deferred Tax Liabilities - Net	
31 Desember 2022 / December 31, 2022								
	Saldo Awal/ Beginning Balance 2021	Dibebankan (Dikreditkan) ke Laporan Laba Rugi/ Charged (Credited) to Profit or Loss	Dikreditkan ke Penghasilan (Rugi) Komprehensif Lain/ Credited to Other Comprehensive Income (Loss)	Selisih Kurs/ Foreign Exchange	Penyesuaian/ Adjustment	Saldo Akhir/ Ending Balance 2021		
Perusahaan							The Company	
<u>Aset Pajak Tangguhan</u>							<u>Deferred Tax Asset</u>	
Liabilitas imbalan kerja	(122.388)	103.707	(1.996)	5.669	-	(15.008)	Employee benefits liability	
Penyusutan	24	75	-	-	-	99	Depreciation	
Aset hak guna	(108)	-	-	-	108	-	Right-of-use assets	
Aset Pajak Tangguhan- Neto	(122.472)	103.782	(1.996)	5.669	108	(14.909)	Deferred Tax Asset - Net	
Entitas Anak							Subsidiaries	
<u>Liabilitas Pajak Tangguhan- Neto</u>							<u>Deferred Tax Liabilities- Net</u>	
Konsesi jasa	31.532.170	2.536.788	-	(308.413)	-	33.760.545	Service concession	
Aset tetap	2.186.743	339.403	-	2.004	-	2.528.150	Fixed Assets	
Liabilitas imbalan kerja	(55.760)	(18.875)	(369)	6.423	-	(68.581)	Employee benefits liability	
Aset hak guna	(156)	-	-	-	156	-	Right-of-use assets	
Liabilitas Pajak Tangguhan- Neto	33.662.997	2.857.316	(369)	(299.986)	156	36.220.114	Deferred Tax Liabilities - Net	

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Aset dan liabilitas pajak tangguhan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 telah memperhitungkan tarif pajak yang berlaku untuk setiap periode yang terkait.

Manajemen Perusahaan berpendapat bahwa aset pajak tangguhan tersebut dapat digunakan seluruhnya terhadap penghasilan kena pajak di masa yang akan datang.

f. Perubahan tarif pajak

Pada bulan Oktober 2021, Pemerintah Indonesia mengesahkan Undang-Undang No. 7 Tahun 2021 ("UU No.7/2021") tentang harmonisasi peraturan perpajakan. Beberapa tujuan UU No.7/2021 adalah untuk meningkatkan pertumbuhan perekonomian yang berkelanjutan dan mendukung percepatan pemulihan ekonomi, mewujudkan sistem perpajakan yang lebih berkeadilan dan berkepastian hukum, melaksanakan reformasi administrasi, kebijakan perpajakan yang konsolidatif, dan perluasan basis pajak, serta meningkatkan kepatuhan sukarela Wajib Pajak.

Sejumlah perubahan peraturan perpajakan yang terjadi dengan penerapan UU No.7/2021 antara lain adalah sebagai berikut:

- Pemberlakuan tarif pajak penghasilan badan menjadi 22% mulai Tahun Pajak 2022, dan Perusahaan Terbuka dalam negeri yang memenuhi kriteria tertentu dapat memperoleh tarif pajak sebesar 3% lebih rendah dari tarif pajak yang disebutkan di atas;
- Kenaikan tarif PPN dari 10% menjadi 11% yang mulai berlaku 1 April 2022, kemudian menjadi 12% yang mulai berlaku paling lambat pada tanggal 1 Januari 2025;
- Penyederhanaan PPN dengan tarif final untuk barang atau jasa kena pajak tertentu yang juga berlaku mulai 1 April 2022;
- Program pengungkapan sukarela bagi Wajib Pajak badan selama periode 1 Januari - 30 Juni 2023, dengan basis aset atau harta yang diperoleh selama 1 Januari 1985 - 31 Desember 2015 yang belum diungkap pada saat mengikuti program amnesti pajak sebelumnya.

Deferred tax assets and liabilities as of June 30, 2023 and December 31, 2022 have been calculated taking into account tax rates applicable for each respective period.

Management of the Company is of the opinion that the above deferred tax asset may be utilized against taxable profit in the future.

f. Change in corporate tax rates

In October 2021, the Government of Indonesia approved the Law No. 7 Year 2021 ("Law No.7/2021") related to harmonisation of tax regulations. Some purposes of Law No.7/2021 are to increase sustainable economic growth and support the acceleration of economic recovery, realize a tax system that is more just with legal certainty, implement administrative reforms, consolidated taxation policies, and expansion of the tax base, as well as increasing Taxpayer voluntary compliance.

Some changes in tax regulations from the implementation of Law No.7/2021, among others, are as follows:

- The application of the corporate income tax rate to 22% starting from the 2022 Fiscal Year, and for domestic public listed companies that fulfill certain additional criteria will be eligible for a tax rate which is lower by 3% from the abovementioned tax rate;
- VAT rate increase from 10% to 11% which will take effect on April 1, 2022, then to 12% which will take effect no later than January 1, 2025;
- Simplification of VAT using final rate for certain taxable goods or services which also applies from April 1, 2022;
- Voluntary disclosure program for corporate taxpayers for the period January 1 - June 30, 2023, on the basis of assets acquired during January 1, 1985 - December 31, 2015 which were not disclosed when participating in the previous tax amnesty program.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Penerapan UU No.7/2021 berdampak pada pengukuran aset dan kewajiban pajak kini dan tangguhan pada tanggal 31 Desember 2022, yang diukur menggunakan tarif pajak 22%.

The implementation of Law No.7/2021 affect the measurement of deferred tax assets and liabilities as of December 31, 2022 which were measured using the applicable tax rate of 22%.

18. IMBALAN KERJA KARYAWAN

Grup memberikan imbalan untuk karyawannya yang telah mencapai usia pensiun yaitu 55 tahun sesuai dengan Undang-undang No.13/2003 tanggal 25 Maret 2003 ("UU Ketenagakerjaan") pada tahun 2020 dan Peraturan Pemerintah No. 35 Tahun 2021 (PP 35/2021) yang menerapkan pengaturan pasal 81 dan Pasal 185 (b) Undang-undang No.11/2020 tentang Cipta Kerja pada tahun 2021. Liabilitas imbalan kerja tersebut tidak didanai.

18. EMPLOYEE BENEFITS

The Group provides benefits for its employees who has reached the retirement age of 55 based on the provisions of Labor Law No. 13/2003 dated March 25, 2003 (the "Labor Law") in 2020 and Government Regulation Number 35 Year 2021 (PP 35/2021) that implement the provisions of Article 81 and Article 185 (b) of Law No. 11/2020 on Job Creation (Cipta Kerja) in 2021. The employee benefits liability is unfunded.

**19. MODAL SAHAM, TAMBAHAN MODAL
DISETOR DAN SELISIH TRANSAKSI
DENGAN PIHAK NON-PENGENDALI**

Modal Saham

Susunan pemegang saham Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

**19. SHARE CAPITAL AND ADDITIONAL PAID-IN
CAPITAL AND DIFFERENCE IN
TRANSACTION WITH NON-CONTROLLING
PARTY**

Share Capital

The Company's shareholding structure as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is as follows:

Pemegang Saham/ Shareholders	Jabatan/ Position	Jumlah Saham/ Total Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Nilai Nominal dalam Rupiah/ Nominal Value in Rupiah	Nilai Nominal dalam Dolar AS/ Nominal Value in US Dollar
PT Paramata Indah Lestari		1.110.920.000	30,30%	111.092.000.000	8.189.606
Tepco Renewable Power, Inc., Henry Maknawi	Direktur Utama/ President Director	916.578.200	25,00%	91.657.820.000	7.212.383
Jeanny Maknawi Joe	Komisaris/ Commissioner	403.294.413	11,00%	40.329.441.300	3.684.992
Rusmin Cahyadi	Direktur/Director	183.315.763	5,00%	18.331.576.300	1.520.332
Giat Widjaja	Direktur/Director	41.317.500	1,13%	4.131.750.000	304.589
Masyarakat/Public (masing-masing dibawah 5%/ each less than 5%)		31.654.000	0,86%	3.165.400.000	219.759
		979.232.624	26,71%	97.923.262.400	7.451.358
Total		3.666.312.500	100,00%	366.631.250.000	28.583.019

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Tambahan Modal Disetor - Neto
Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	32.740.964	32.740.964
Selisih lebih harga penawaran umum saham perdana dengan nilai nominal saham - setelah dikurangi biaya emisi saham	14.619.602	14.619.602
Efek dari perubahan kepemilikan (Catatan 4)	5.240.319	5.240.319
Selisih kurs dari penyeteroran modal (Catatan 4)	20.164	20.164
Pengampunan pajak	7.647	7.647
Total	52.628.696	52.628.696

Additional Paid-in Capital - Net
This account consists of:

Difference in value from restructuring of transactions of entities under common control
Excess of the initial public offering share price over par value - net of share issuance cost
Effect of change in ownership interest (Note 4)
Exchange rate difference from paid-in capital (Note 4)
Tax amnesty

Total

Selisih Transaksi dengan Pihak Non-pengendali

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Pelepasan sebagian kepentingan pada entitas anak tanpa kehilangan pengendalian	(4.079.838)	(4.079.838)
Akuisisi kepentingan non-pengendali	6.527.024	6.527.024
Kepentingan non-pengendali yang timbul dari akuisisi entitas anak	(329.911)	(329.911)
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	2.117.275	2.117.275

Difference in Transaction with Non-controlling Party
This account consists of:

Disposal of interests in a subsidiary without loss of control
Acquisition of non-controlling interests
Non-controlling interests arising from acquisition of subsidiary

Difference in transaction with non-controlling party

Saldo Laba

Berdasarkan Akta Notaris Yulia, SH, No. 67, tanggal 22 Oktober 2018, para pemegang saham Perusahaan menyetujui pemenuhan ketentuan Pasal 70 ayat 3 Undang-Undang No. 40 tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas, yaitu untuk menyisihkan laba bersih Perusahaan sampai cadangan mencapai paling sedikit 20% dari jumlah modal ditempatkan dan disetor Perusahaan, yang pelaksanaannya akan ditentukan lebih lanjut oleh Direksi atau Dewan Komisaris Perusahaan.

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Direksi Perusahaan pada tanggal 25 Juni 2019, Direksi memutuskan untuk mencadangkan laba ditahan sebesar Rp1.000.000.000 (AS\$70.731) sesuai dengan Pasal 70 ayat 3 Undang-Undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas.

Retained Earnings

Based on Notarial Deed No. 67 of Yulia, S.H., dated October 22, 2018, the shareholders of the Company approved the fulfillment of the provisions of Article 70 paragraph 3 of Law No. 40 of 2007 concerning Limited Liability Companies, namely to set aside the Company's net profit until the reserves reach at least 20% of the Company's issued and paid-up capital whose implementation will be further determined by the Company's Board of Directors or Board of Commissioners.

Based on the Company's Board of Directors Circular Decision on June 25, 2019, the Board of Directors decided to appropriate retained earnings of Rp1,000,000,000 (US\$70,731) in accordance with Article 70 paragraph 3 of Law No. 40 of 2007 concerning Limited Liability Companies.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Dividen

Berdasarkan Akta Notaris Yulia, S.H., No. 60 tanggal 16 Juni 2023, pemegang saham Perusahaan menyetujui pembagian dan pembayaran dividen dalam bentuk kas sebesar AS\$1.600.000 atau AS\$0,00044 per lembar saham kepada para pemegang saham Perusahaan yang namanya tercatat dalam Daftar Pemegang Saham. Dividen kas tersebut dibayarkan pada bulan Juli 2023.

Berdasarkan Akta Notaris Yulia, S.H., No. 137 tanggal 29 Juni 2022, pemegang saham Perusahaan menyetujui pembagian dan pembayaran dividen dalam bentuk kas sebesar AS\$1.350.000 atau AS\$0,00037 per lembar saham kepada para pemegang saham Perusahaan yang namanya tercatat dalam Daftar Pemegang Saham. Dividen kas tersebut dibayarkan pada bulan Juli 2022.

Dividends

Based on the Notarial deed Yulia, S.H., No. 60 dated June 16, 2023, the Company's shareholders approved the distribution and the payment of cash dividends amounting to US\$1,600,000 or US\$0.00044 per share to the Company's shareholders whose names were registered in the Company's Shareholders. The cash dividends paid in July 2023.

Based on the Notarial deed Yulia, S.H., No. 137 dated June 29, 2022, the Company's shareholders approved the distribution and the payment of cash dividends amounting to US\$1,350,000 or US\$0.00037 per share to the Company's shareholders whose names were registered in the Company's Shareholders. The cash dividends paid in July 2022.

20. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

Kepentingan non-pengendali atas aset neto Entitas Anak adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023
PT Energy Sakti Sentosa	17.270.641
PT Bangun Hidro Energi dan entitas anak	4.089.443
PT Bangun Tirta Lestari	1.085.481
PT Sumatra Energi Lestari	1.063.543
PT Sumber Tirta Energi	543
PT Kencana Energi Matahari	71
PT Kencana Energi Sejahtera	7
Total	23.509.729

Mutasi kepentingan non-pengendali atas aset neto Entitas Anak adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023
Saldo awal	22.000.336
Laba tahun berjalan	1.329.453
Penghasilan (rugi) komprehensif lain tahun berjalan	179.940
Pembagian dividen kas	-
Penambahan modal saham pada entitas anak	-
Total	23.509.729

20. NON-CONTROLLING INTERESTS

Non-controlling interests in Subsidiaries' net assets are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2022	
PT Energy Sakti Sentosa	16.668.646	PT Energy Sakti Sentosa
PT Bangun Hidro Energi and subsidiary	3.585.244	PT Bangun Hidro Energi and subsidiary
PT Bangun Tirta Lestari	1.018.791	PT Bangun Tirta Lestari
PT Sumatra Energi Lestari	727.076	PT Sumatra Energi Lestari
PT Sumber Tirta Energi	423	PT Sumber Tirta Energi
PT Kencana Energi Matahari	71	PT Kencana Energi Matahari
PT Kencana Energi Sejahtera	85	PT Kencana Energi Sejahtera
Total	22.000.336	Total

Movements of non-controlling interests in Subsidiaries' net assets are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2022	
Beginning balance	21.142.076	Beginning balance
Total income for the year	1.924.509	Total income for the year
Other comprehensive income (loss) for the year	(308.758)	Other comprehensive income (loss) for the year
Distribution of cash dividends	(1.125.000)	Distribution of cash dividends
Increase in share capital of subsidiary	367.509	Increase in share capital of subsidiary
Total	22.000.336	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

21. LABA PER SAHAM

- a. Perhitungan laba per saham dalam Dolar AS adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Laba bersih per saham dasar yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	0,0026	0,0019

- b. Jumlah Saham
Jumlah rata-rata tertimbang saham yang digunakan untuk perhitungan laba per saham dasar adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Rata-rata tertimbang saham	3.666.312.500	3.666.312.500

- c. Total laba tahun berjalan
Laba periode tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Total laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	9.583.757	6.818.497

Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 dan oleh karenanya, laba per saham dilusian tidak dihitung dan disajikan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

21. EARNINGS PER SHARE

- a. Earnings per share is calculated in US Dollar as follows:

Basic earnings per share attributable to equity holders of the parent entity

- b. Number of Shares Outstanding
The weighted average number of shares used in calculating basic earnings per share is as follows:

Weighted average number of shares

- c. Total income for the period
Total income for the period attributable to the owners of the parent entity is as follows:

Total income for the period attributable to the owners of the parent entity

The Company has no outstanding dilutive potential ordinary shares as of June 30, 2023 and 2022, and accordingly, no diluted earnings per share is calculated and presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

22. PENDAPATAN

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Pendapatan proyek konsesi	11.036.612	10.605.078
Pendapatan bunga konsesi	7.696.068	7.226.894
Penjualan listrik	5.823.151	2.531.806
Total	24.555.831	20.363.778

22. REVENUE

This account consists of:

Concession project revenue
Concession interest income
Sale of electricity

Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal
30 Juni 2023 dan 2022, pendapatan Grup
diterima dari satu pelanggan eksternal, PT
Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN").

For the years ended June 30, 2023 and 2022,
the Group's revenue are derived from a single
external customer, PT Perusahaan Listrik
Negara (Persero) ("PLN").

23. BEBAN LANGSUNG

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Beban pokok proyek konsesi	6.640.625	3.286.820
Suku cadang dan retribusi air	91.469	93.150
Tenaga kerja	217.500	211.764
<i>Overhead</i>		
Perbaikan dan pemeliharaan	297.039	244.212
Asuransi	113.427	113.842
Penyusutan	82.084	36.417
Sumbangan	70.019	84.530
Transportasi	58.682	50.063
Mess	19.890	39.480
Biaya listrik	11.649	11.792
Komunikasi	10.672	8.602
Lain-lain	99.948	44.706
Sub-total	1.072.379	938.558
Total	7.713.004	4.225.378

23. DIRECT COSTS

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Cost of concession project	6.640.625	3.286.820
Spareparts and water retribution	91.469	93.150
Labor	217.500	211.764
<i>Overhead</i>		
Repairs and maintenance	297.039	244.212
Insurance	113.427	113.842
Depreciation	82.084	36.417
Donation	70.019	84.530
Transportation	58.682	50.063
Mess	19.890	39.480
Electricity costs	11.649	11.792
Communication	10.672	8.602
Others	99.948	44.706
Sub-total	1.072.379	938.558
Total	7.713.004	4.225.378

24. BEBAN USAHA

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
Beban umum dan administrasi		
Gaji	1.051.362	734.719
Jasa profesional	205.288	217.022
Pajak lain-lain	108.602	120.023
Penyusutan (Catatan 9 dan 10)	71.564	51.277
Transportasi dan perjalanan dinas	63.606	57.044
Asuransi	55.829	73.440
Jamuan	44.734	129.246
Sewa	15.687	36.814
Perbaikan dan pemeliharaan	11.673	11.823
Sumbangan	17.837	8.846
Utilitas	5.640	22.060
Lain-lain	291.213	110.568
Total	1.943.035	1.572.882

24. OPERATING EXPENSES

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022
General and administrative expenses		
Salaries	1.051.362	734.719
Professional fees	205.288	217.022
Other taxes	108.602	120.023
Depreciation (Notes 9 and 10)	71.564	51.277
Transportation and travelling	63.606	57.044
Insurance	55.829	73.440
Entertainment	44.734	129.246
Rent	15.687	36.814
Repairs and maintenance	11.673	11.823
Donation	17.837	8.846
Utilities	5.640	22.060
Others	291.213	110.568
Total	1.943.035	1.572.882

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

25. TRANSAKSI PIHAK BERELASI

Grup dikendalikan oleh PT Paramata Indah Lestari (berdomisili di Indonesia) yang memiliki 30,3% saham Perusahaan. Pihak pengendali utama Grup adalah Henry Maknawi dan keluarga.

Dalam kegiatan usahanya, Grup mengadakan transaksi dengan pihak-pihak berelasi, terutama meliputi transaksi-transaksi pinjaman.

25. RELATED PARTY TRANSACTIONS

The Group is controlled by PT Paramata Indah Lestari (domiciled in Indonesia) which owns 30.3% of the Company's shares. The Group's ultimate controlling party is Henry Maknawi and family.

In the normal course of business, the Group engages in transactions with related parties, primarily consisting of loans.

	Jumlah/Amount		Persentase Terhadap Total Aset/ Percentage to Total Assets		
	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Piutang lain-lain (Catatan 8)					Other receivables (Note 8)
Lancar					Current
PT Paramata Indah Lestari	9.415.185	7.286.446	2,80%	2,30%	PT Paramata Indah Lestari
PT Sumber Rahmat Pertiwi	1.252.345	1.196.220	0,37%	0,38%	PT Sumber Rahmat Pertiwi
PT Bangun Energi Sentosa	1.081.459	1.032.992	0,32%	0,33%	PT Bangun Energi Sentosa
PT Tirta Energi Cemerlang	1.081.459	1.032.992	0,32%	0,33%	PT Tirta Energi Cemerlang
PT Biomassa Energi Jaya	2.307.464	653.964	0,69%	0,21%	PT Biomassa Energi Jaya
PT Citra Indo Energi	189.235	180.755	0,06%	0,06%	PT Citra Indo Energi
Sub-total	15.327.147	11.383.369	4,56%	3,61%	Sub-total
Tidak lancar					Non-Current
PT Biomassa Energi Jaya	1.500.000	1.500.000	0,45%	0,47%	PT Biomassa Energi Jaya
PT Paramata Indah Lestari	200	192	0,00%	0,00%	PT Paramata Indah Lestari
Lain-lain	32.138	34.307	0,01%	0,01%	Others
Sub-total	1.532.338	1.534.499	0,46%	0,48%	Sub-total
Total	16.859.485	12.917.868	5,02%	4,09%	Total

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, piutang lain-lain antara Perusahaan dan PT Paramata Indah Lestari masing-masing sebesar AS\$273.723 dan AS\$261.456 merupakan uang muka antar perusahaan. Piutang lain-lain ini dikenakan tingkat bunga sebesar 9,85% dan akan dilunasi pada tanggal 31 Desember 2022.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, piutang lain-lain antara entitas anak dan PT Paramata Indah Lestari masing-masing sebesar AS\$9.141.462 dan AS\$7.024.990 merupakan uang muka antar perusahaan. Piutang lain-lain tersebut tidak memiliki jaminan, tidak dikenakan tingkat bunga dan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2023. Sedangkan, piutang lain-lain yang merupakan piutang modal disetor sebesar AS\$192 tidak memiliki jaminan, tidak dikenakan tingkat bunga dan tidak memiliki jangka waktu pembayaran tetap.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, other receivables between the Company and PT Paramata Indah Lestari amounting to and US\$273,723 and US\$261,456, respectively, pertain to intercompany advances. These other receivables bear interest rate of 9.85% and is due on December 31, 2022.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, other receivables between Subsidiaries and PT Paramata Indah Lestari amounting to US\$9,141,462 and US\$7,024,990 pertain to intercompany advances. These other receivables are unsecured in nature and bear no interest rate and is due on December 31, 2023. Whereas, other receivables pertaining to share subscription receivables which amounted to US\$192 are unsecured in nature, bear no interest rate and have no fixed repayment date.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan dan PT Biomassa Energi Jaya ("BEJ") menandatangani Perjanjian Pengalihan atas Piutang Bersyarat berkaitan pengalihan piutang Perusahaan yang sebelumnya adalah piutang dari SWK menjadi piutang dari BEJ dengan nominal sebesar AS\$1.500.000, dan BEJ dengan ini mengambil alih dan menanggung seluruh kewajiban debitur awal.

Pada tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan dan BEJ mengadakan perjanjian piutang atas pinjaman kepada BEJ sebesar AS\$653.964. Piutang lain-lain ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo pada 31 Desember 2023.

Pada tanggal 20 Oktober 2022, NDHM dan para pemegang sahamnya, termasuk dari PT Citra Indo Energi ("CIE"), setuju untuk meningkatkan modal ditempatkan/disetor NDHM. Pada tanggal 31 Desember 2022, sisa piutang lain-lain dari penerbitan modal saham kepada CIE sebesar AS\$114.657. Piutang lain-lain ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo pada 31 Desember 2023.

Piutang lain-lain dari PT Sumber Rahmat Pertiwi, PT Tirta Energi Cemerlang, dan PT Bangun Energi Sentosa merupakan uang muka antar perusahaan. Piutang lain-lain ini tidak memiliki jaminan, tidak dikenakan tingkat bunga dan akan dilunasi pada tanggal 31 Desember 2023.

On December 31, 2022, the Company and PT Biomassa Energi Jaya ("BEJ") entered into a Conditional Transfer of Receivables Agreement relating to the transfer of the Company's receivables from SWK to receivables from BEJ with a nominal value of US\$1,500,000, and BEJ hereby takes over and assumes all obligation of the initial debtor.

On December 31, 2022, the Company and BEJ entered into receivable agreement for the loan to BEJ which amounted to US\$653,964. These other receivables bear no interest and is due on December 31, 2023.

On October 20, 2022, NDHM and its shareholders, including PT Citra Indo Energi ("CIE"), agreed to increase the issued/paid-up capital of NDHM. As of December 31, 2022, the remaining other receivables from issuance of share capital to CIE amounted to US\$114,657. These other receivables bear no interest and is due on December 31, 2023.

The other receivables from PT Sumber Rahmat Pertiwi, PT Tirta Energi Cemerlang, and The other receivables from PT Sumber Rahmat Pertiwi, PT Tirta Energi Cemerlang, and PT Bangun Energi Sentosa pertain to intercompany advances. These other receivables are unsecured in nature, bear no interest rate and is due on December 31, 2023.

	Jumlah/Amount		Persentase Terhadap Total Liabilitas/ Percentage to Total Liabilities		
	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022	
Utang lain-lain					Other payables
Lancar					Current
PT Paramata Indah					PT Paramata Indah
Lestari	683.766	1.611.132	0,45%	1,15%	Lestari
PT Graha Meruya	1.720	1.643	0,00%	0,00%	PT Graha Meruya
Lain-lain	5.990	5.721	0,00%	0,00%	Others
Sub-total	691.476	1.618.496	0,46%	1,15%	Sub-Total
Tidak Lancar					Non-Current
PT Paramata Indah					PT Paramata
Lestari	8.485.652	8.367.876	5,63%	5,95%	Indah Lestari
Sub-total	8.485.652	8.367.876	5,63%	5,95%	Sub-Total
Total	9.177.128	9.986.372	6,08%	7,10%	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan mengadakan perjanjian dengan PT Paramata Indah Lestari ("PIL") untuk uang muka antar perusahaan sebesar AS\$2.280.778. Utang lain-lain kepada PIL ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2024.

BTL mengadakan beberapa perjanjian pemindahan piutang dan utang kepada PT Paramata Indah Lestari untuk piutang pinjaman dari dan utang kepada pihak berelasi tertentu di tahun 2020. Utang lain-lain yang timbul dari perjanjian pengalihan, termasuk uang muka antar perusahaan kepada PT Paramata Indah Lestari, adalah sebesar AS\$12.251.446 pada tanggal 31 Desember 2020 yang dikenakan tingkat bunga sebesar 13,57% dan akan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2023.

Pada tanggal 31 Desember 2022, BTL dan PIL telah menandatangani perjanjian dengan PIL untuk mengubah persyaratannya dimana saldo sebesar US\$1.002.696 akan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2023 dan US\$6.087.098 akan jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2024.

Pada tanggal 31 Desember 2022, ESS mengadakan perjanjian dengan PIL untuk uang muka antar perusahaan sebesar US\$480.018 pada tanggal 31 Desember 2022. Utang lain-lain kepada PIL ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo yang disepakati kemudian oleh kedua belah pihak.

BHE dan Entitas Anak dan STE mengadakan beberapa perjanjian pemindahan piutang dan utang kepada PIL untuk piutang pinjaman dari dan utang kepada pihak berelasi tertentu di tahun 2020. Utang lain-lain yang timbul dari perjanjian pengalihan, termasuk uang muka antar perusahaan kepada PIL, adalah masing-masing sebesar AS\$41.688 dan A\$27.201 pada tanggal 31 Desember 2022 dan 2021. Utang lain-lain ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo yang disepakati kemudian oleh kedua belah pihak (2021: Jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2022).

On December 31, 2022, the Company entered into an agreement with PT Paramata Indah Lestari ("PIL") for intercompany advances which amounted to US\$2,280,778. This other payable to PIL bears no interest and will be due on December 31, 2024.

BTL entered into various receivable and payable assignment agreements with PT Paramata Indah Lestari for loans receivable from and payable to certain related parties in 2020. The resulting other payable from the assignment agreements, including the intercompany advances to PT Paramata Indah Lestari, amounted to US\$12,251,446 as of December 31, 2020 which bears interest of 13.57% and will be due on December 31, 2023.

On December 31, 2022, BTL and PIL has signed an agreement with PIL amending its terms where, balance amounting to US\$1,002,696 will be due on December 31, 2023 and US\$6,087,098 will be due on December 31, 2024.

On December 31, 2022, ESS entered into an agreement with PIL for intercompany advances which amounted to US\$480,018 as at December 31, 2022. This other payable to PIL bears no interest and will be due at a later date to be determined by both party.

BHE and Subsidiary and STE entered into various receivable and payable assignment agreements with PIL for loans receivable from and payable to certain related parties in 2020. The resulting other payable from the assignment agreements, including the intercompany advances to PIL, amounted to US\$41,688 and US\$27,201 as at December 31, 2022 and 2021, respectively. These other payables bears no interest and will be due at a later date to be agreed by the parties. (2021: Due on December 31, 2022).

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2022, utang lain-lain sebesar AS\$3.072 antara entitas anak (KEM dan KES) dan PT Paramata Indah Lestari berasal dari beban-beban yang dibayarkan oleh PT Paramata Indah Lestari atas nama entitas anak tersebut dan tidak memiliki jaminan, tidak berbunga dan tidak memiliki jangka waktu pembayaran tetap.

As of December 31, 2022, other payables amounting to US\$3,072 between subsidiaries (KEM and KES) and PT Paramata Indah Lestari arise from expenses paid by PT Paramata Indah Lestari on behalf of these Subsidiaries and are unsecured in nature, bear no interest and have no fixed repayment date.

Pada tanggal 31 Desember 2022, SEL mengadakan perjanjian dengan PIL untuk uang muka antar perusahaan sebesar AS\$83.658. Utang lain-lain kepada PIL ini tidak dikenakan bunga dan akan jatuh tempo yang disepakati kemudian oleh kedua belah pihak.

On December 31, 2022, SEL entered into an agreement with PIL for intercompany advances which amounted to US\$83,658. This other payable to PIL bears no interest and will be due at a later date to be determined by both party

	Jumlah/Amount		Persentase Terhadap Total Beban Penyusutan/ Percentage to Total Depreciation Expense		
	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
Beban penyusutan terkait dengan PSAK 73					Depreciation expense relating to PSAK 73
PT Graha Meruya	23.500	22.240	32,84%	17.90%	PT Graha Meruya
	Jumlah/Amount		Persentase Terhadap Total Beban Bunga/ Percentage to Total Interest Expense		
	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
Beban bunga	284.466	131.075	10,37%	5,16%	Interest expense

Manajemen berpendapat bahwa syarat dan ketentuan dengan pihak berelasi sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Management believes that the term and conditions with related parties are the same as those of the transactions between unrelated parties.

Grup memberikan kompensasi imbalan kerja jangka pendek kepada Dewan Komisaris dan Direksi sebagai berikut:

The Group provided short-term compensation benefits for the Boards of Commissioners and Directors with details as follows:

	2023	2022	
Direksi dan Komisaris	648.937	401.423	Directors and Commissioners

Sifat Hubungan dan Transaksi

Tabel berikut ini adalah ikhtisar pihak-pihak berelasi yang bertransaksi dengan Grup, termasuk sifat hubungan dan sifat transaksinya:

Nature of Relationships and Transactions

The following table is a summary of related parties who have transactions with the Group, and includes the nature of the relationship and type of transaction:

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Pihak terkait/ Related parties	Sifat hubungan/ Nature of relationship	Sifat transaksi/ Type of transaction
PT Paramata Indah Lestari	Entitas induk langsung/ <i>Immediate Parent</i>	Piutang lain- lain, utang lain-lain, beban bunga dan penghasilan bunga/ <i>Other receivables, other payables, interest expense and interest income</i>
PT Sawindo Kencana	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain/ <i>Other receivables</i>
PT Graha Meruya	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Utang lain-lain dan beban sewa/ <i>Other payables and Rent expense</i>
PT Citra Indo Energi	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain dan utang lain-lain/ <i>Other receivables and other payables</i>
PT Sumber Rahmat Pertiwi	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain/ <i>Other receivables</i>
PT Tirta Energi Cemerlang	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain/ <i>Other receivables</i>
PT Bangun Energi Sentosa	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain/ <i>Other receivables</i>
PT Biomassa Energi Jaya	Mempunyai manajemen kunci dan pemegang saham yang sama/ <i>having same key management and shareholders</i>	Piutang lain-lain dan utang lain-lain/ <i>Other receivables and other payables</i>
Komisaris dan Direksi dan Pemegang saham utama yang juga bagian dari Manajemen/ <i>Commissioner and Board of Directors and shareholders that are part of management</i>	Manajemen kunci Perusahaan/ <i>Key management of the Company</i>	Piutang lain-lain, kompensasi dan remunerasi/ <i>Other receivables, compensation and remuneration</i>

26. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN PENGELOLAAN MODAL

Manajemen Risiko Keuangan

Grup mendefinisikan risiko keuangan sebagai kemungkinan kerugian atau laba yang hilang, yang disebabkan oleh faktor internal dan eksternal yang berpotensi negatif terhadap pencapaian tujuan Grup.

Dalam menjalankan aktivitas operasi, investasi, dan pendanaan, Grup menghadapi risiko keuangan yaitu: risiko kredit, risiko likuiditas, dan risiko pasar (termasuk risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunga).

26. FINANCIAL RISKS MANAGEMENT AND CAPITAL MANAGEMENT

Financial Risks Management

The Group defines financial risk as the possibility of losses or profits foregone, which may be caused by internal or external factors which might have negative potential impact to the achievement of the Group's objectives.

In its operating, investing, and financing activities, the Group is exposed to the following financial risks: credit risk, liquidity risk, and market risk (foreign currency risk and interest rate risk).

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

a. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi liabilitasnya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan.

Grup mempunyai kebijakan dan prosedur kredit untuk memastikan evaluasi kredit yang berkesinambungan dan pemantauan saldo secara aktif. Grup mengelola risiko kredit yang terkait dengan simpanan di bank dengan memonitor reputasi, peringkat kredit dan membatasi risiko agregat dari masing-masing pihak dalam kontrak.

Risiko kredit terkonsentrasi pada satu pelanggan yang telah bertransaksi dengan Grup yang tidak memiliki sejarah gagal bayar.

Tabel berikut ini menunjukkan informasi mengenai eksposur risiko kredit berdasarkan evaluasi penurunan nilai pada aset keuangan Grup pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022:

a. Credit risk

Credit risk is the risk that one party of financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to other party.

The Group has in place credit policies and procedures to ensure the ongoing credit evaluation and active account monitoring. The Group manages credit risk exposed from its deposit with banks by monitoring reputation, credit ratings and limiting the aggregate risk to any individual counterparty.

The credit risk is concentrated in one customer that have been transacting with the Group for whom there is no recent history of default.

The following table provides information regarding the credit risk exposure based on impairment assessment on the Group's financial assets as of June 30, 2023 and December 31, 2022:

30 Juni/June 30, 2023			
	Belum jatuh tempo maupun mengalami penurunan nilai/ <i>Neither past due nor impaired</i>	Telah jatuh tempo/ <i>Past due</i>	Total/ <i>Total</i>
Kas di bank dan setara kas	4.276.153	-	4.276.153
Piutang usaha			
Pihak ketiga	3.542.623	-	3.542.623
Piutang lain-lain			
Pihak ketiga (lancar)	76.379	-	76.379
Pihak berelasi			
Lancar	15.327.147	-	15.327.147
Tidak lancar	1.532.338	-	1.532.338
Jaminan uang tunai			
(Aset lancar lain-lain)	167.768	-	167.768
Dana yang dibatasi			
penggunaannya			
Lancar	6.655.131	-	6.655.131
Tidak lancar	5.613.678	-	5.613.678
Aset keuangan dari konsesi			
jasa yang belum ditagihkan			
Lancar	5.711.039	-	5.711.039
Tidak lancar	286.885.052	-	286.885.052
Total	329.787.308	-	329.787.308

*Cash in banks
and cash equivalents
Trade receivables
Third parties
Other receivables
Third parties (current)
Related parties
Current
Non-current
Cash collateral
(Other current assets)
Restricted funds
Current
Non-current
Unbilled financial asset
from service
Current
Non-current*

Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

31 Desember/ December 31, 2022			
	Belum jatuh tempo maupun mengalami penurunan nilai/ Neither past due nor impaired	Telah jatuh tempo/ Past due	Total/ Total
Kas di bank dan setara kas	3.873.921	-	3.873.921
Piutang usaha			
Pihak ketiga	4.937.195	-	4.937.195
Piutang lain-lain			
Pihak ketiga (lancar)	94.250	-	94.250
Pihak berelasi			
Lancar	11.383.369	-	11.383.369
Tidak lancar	1.534.499	-	1.534.499
Jaminan uang tunai (Aset lancar lain-lain)	109.502	-	109.502
Dana yang dibatasi penggunaannya			
Lancar	3.814.125	-	3.814.125
Tidak lancar	2.320.955	-	2.320.955
Aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan			
Lancar	8.066.798	-	8.066.798
Tidak lancar	275.552.637	-	275.552.637
Total	311.687.251	-	311.687.251

Cash in banks
and cash equivalents
Trade receivables
Third parties
Other receivables
Third parties (current)
Related parties
Current
Non-current
Cash collateral
(Other current assets)
Restricted funds
Current
Non-current
Unbilled financial asset
from service
Current
Non-current

b. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas adalah risiko dimana Grup tidak dapat memenuhi kewajiban pembayaran pada saat jatuh tempo. Grup telah menelaah, memantau, serta menetapkan kebijakan syarat pembayaran yang sesuai dengan penerimaan pendapatan Grup. Secara umum, kebutuhan dana untuk pelunasan kewajiban yang jatuh tempo diperoleh dari pelunasan piutang usaha dari PLN serta melalui fleksibilitas pinjaman.

Tabel dibawah merupakan profil liabilitas keuangan Grup berdasarkan kontrak pembayaran

b. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group is unable to meet its obligations when they fall due. The Group has reviewed, monitored also set the policy of term of payments in accordance with the proceeds from revenue of the Group. In general, funding to pay due obligations are coming from the settlements of trade receivables from PLN and flexibility through borrowings.

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual payments

30 Juni/June 30, 2023			
	Nilai tercatat/ Carrying amount	Sampai dengan satu tahun/ Up to a year	Lebih dari satu tahun/ More than a year
Liabilitas Keuangan			
Utang usaha	5.327.340	5.327.340	-
Biaya yang masih harus dibayar	154.858	154.858	-
Utang lain-lain			
Pihak ketiga	12.582	12.582	-
Pihak berelasi			
Lancar	691.476	691.476	-
Tidak Lancar	8.485.652	-	8.485.652
Utang bank jangka pendek	6.575.270	6.575.270	-
Pinjaman jangka panjang	90.241.560	9.533.963	80.707.597
Total	111.488.738	22.295.489	89.193.249

Financial Liabilities
Trade payables
Accrued expenses
Other payables
Third party
Related parties
Current
Non-current
Short-term bank loans
Long-term borrowings

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

31 Desember/ December 31, 2022				
	Nilai tercatat/ Carrying amount	Sampai dengan satu tahun/ Up to a year	Lebih dari satu tahun/ More than a year	
Liabilitas Keuangan				Financial Liabilities
Utang usaha	4.138.692	4.138.692	-	Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	196.080	196.080	-	Accrued expenses
Utang lain-lain Pihak ketiga	25.386	25.386	-	Other payables Third party
Pihak berelasi				Related parties
Lancar	1.618.496	1.618.496	-	Current
Tidak Lancar	8.367.876	-	8.367.876	Non-current
Utang bank jangka pendek	3.737.842	3.737.842	-	Short-term bank loans
Pinjaman jangka panjang	86.376.221	7.345.036	79.031.185	Long-term borrowings
Total	104.460.593	17.061.532	87.399.061	Total

c. Risiko pasar

Risiko Mata Uang Asing

Risiko nilai tukar mata uang asing adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas masa mendatang dari suatu instrumen keuangan akan berfluktuasi akibat perubahan nilai tukar mata uang asing. Risiko Grup terkait nilai tukar mata uang asing terutama dihasilkan dari kas dan setara kas, aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan, piutang usaha, piutang lain-lain, utang usaha, liabilitas yang masih harus dibayar, utang lain-lain, utang bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang dalam mata uang asing.

Untuk memitigasi risiko terkait risiko perubahan mata uang asing, Grup melakukan monitoring arus kas non-Dolar AS.

Tidak ada aktivitas lindung nilai mata uang asing secara formal pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Pada tanggal 30 Juni 2023, aset dan liabilitas moneter Grup yang berdenominasi dalam mata uang selain Dolar AS sebagai berikut:

c. Market risk

Foreign Currency Risk

Foreign exchange rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Group's exposure to exchange rate fluctuations results primarily from cash and cash equivalents, unbilled financial asset from service concession project, trade receivables, other receivables, trade payables, accrued liabilities, other payables, short-term bank loans and long-term borrowings which are denominated in foreign currencies.

To mitigate the Group's exposure to foreign exchange currency risk, non-US Dollar cash flows are monitored.

There is no formal currency hedging activities in place as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

As of June 30, 2023, the Group's monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollar are as follows:

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Nilai dalam Mata uang asing/ Amounts in Foreign currency	US Dollar pada tanggal pelaporan/ US Dollar equivalent as at reporting date	
Aset			Assets
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
Rupiah	63.165.547.500	4.203.750	Rupiah
Euro	450	413	Euro
Aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan			Unbilled financial asset from service concession project
Rupiah	553.163.362.422	36.813.747	Rupiah
Piutang usaha			Trade receivables
Rupiah	8.507.165.238	566.163	Rupiah
Piutang lain-lain			Other receivables
Pihak berelasi			Related parties
Rupiah	230.791.621.610	15.359.485	Rupiah
Pihak ketiga			Third parties
Rupiah	1.147.670.854	76.379	Rupiah
Jaminan uang tunai	2.520.881.968	167.768	Cash collateral
Sub-total		57.187.705	Sub-total
Liabilitas			Liabilities
Utang usaha			Trade payables
Rupiah	1.021.482.506	67.981	Rupiah
Yuan	34.665	4.791	Yuan
Liabilitas yang masih harus dibayar			Accrued liabilities
Rupiah	1.024.788.226	68.201	Rupiah
Euro	32.245	29.591	Euro
Utang lain-lain			Other payables
Pihak ketiga			Third parties
Rupiah	288.183.654	19.179	Rupiah
Pihak berelasi			Related parties
Rupiah	137.895.525.328	9.177.128	Rupiah
Utang bank jangka pendek			Short-term bank loans
Rupiah	98.800.007.020	6.575.270	Rupiah
Pinjaman jangka panjang			Long-term borrowings
Rupiah	157.965.873.736	10.512.836	Rupiah
Euro	2.035.537	1.867.977	Euro
Sub-total		28.322.954	Sub-total
Aset moneter - neto		28.864.751	Net Monetary Assets

Analisa sensitivitas untuk risiko mata uang asing

Pada tanggal 30 Juni 2023, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing terapresiasi sebanyak 10% dengan semua variabel konstan, laba sebelum beban pajak penghasilan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah sebesar AS\$2.886.475, sedangkan jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing terdepresiasi sebanyak 10%, maka laba sebelum beban pajak penghasilan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih tinggi sebesar AS\$2.886.475, terutama sebagai akibat

Sensitivity analysis for foreign exchange risk

As of June 30, 2023, if the exchange rates of US Dollar against foreign currencies appreciated by 10% with all other variables held constant, the income before income tax expense for the year then ended would have been US\$2,886,475 lower, while if the exchange rates of US Dollar against foreign currencies depreciated by 10%, the income before income tax expense for the year then ended would have been US\$2,886,475 higher, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of net monetary assets

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

kerugian/keuntungan translasi aset
moneter neto dalam mata uang asing.

denominated in foreign currency.

Risiko suku bunga

Grup terekspos risiko tingkat suku bunga terutama menyangkut liabilitas berbunga Grup.

Interest rate risk

The Group's exposure to interest rate risk relates primarily to their interest-bearing liabilities.

Grup memiliki kebijakan untuk berusaha memperkecil risiko fluktuasi suku bunga dengan cara mendapatkan suku bunga pinjaman yang paling menguntungkan.

The Group has a policy to minimize interest rate fluctuation risk by obtaining the most favourable borrowing interest rate.

Tidak terdapat aktivitas lindung nilai tingkat bunga pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

There are no interest rate hedging activities in place as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

Tabel berikut menganalisis rincian liabilitas keuangan berbunga berdasarkan jangka waktu:

The following table analyzes the breakdown of interest-bearing financial liabilities by maturity:

30 Juni/June 30, 2023			
	Dalam satu tahun/ Within one year	Lebih dari satu tahun/ More than a year	Total/ Total
Utang bank jangka pendek	6.575.270	-	6.575.270
Pinjaman jangka panjang	9.533.963	80.707.597	90.241.560
Total	16.109.233	80.707.597	96.816.830
31 Desember/ December 31, 2022			
	Dalam satu tahun/ Within one year	Lebih dari satu tahun/ More than a year	Total/ Total
Utang bank jangka pendek	2.925.192	-	2.925.192
Pinjaman jangka panjang	6.274.816	80.163.465	86.438.281
Total	9.200.008	80.163.465	89.363.473

Short-term bank loan
Long-term borrowings

Total

Short-term bank loan
Long-term borrowings

Total

Analisa sensitivitas untuk risiko suku bunga

Pada tanggal 30 Juni 2023, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,50% dengan semua variabel konstan, laba sebelum beban pajak penghasilan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar AS\$121.021 terutama sebagai akibat kenaikan/penurunan biaya bunga atas pinjaman dengan tingkat bunga mengambang.

Sensitivity analysis for interest rate risk

As of June 30, 2023, if the interest rates of the loans have been 0.50% higher/lower with all other variables held constant, the income before income tax expense for the year then ended would have been US\$121,021 lower/higher, mainly as a result of higher/lower interest expense on loans with floating interest rates.

Manajemen Modal

Grup bertujuan untuk mencapai struktur modal yang optimal dalam mengejar tujuan bisnis mereka, dengan cara mempertahankan rasio modal yang sehat dan memaksimalkan nilai pemegang saham.

Capital Management

The Group aims to achieve an optimal capital structure in pursuit of its business objectives, which include maintaining healthy capital ratios and maximizing shareholders value.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Manajemen mengawasi modal
menggunakan alat ukur keuangan seperti
rasio utang pada ekuitas.

Management monitors capital using
several financial leverage measurements
such as debt to equity ratio.

27. INSTRUMEN KEUANGAN

Tabel di bawah ini adalah perbandingan nilai
tercatat dan nilai wajar dari instrumen keuangan
Grup yang dicatat di laporan keuangan
konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2023.

27. FINANCIAL INSTRUMENTS

The table below is a comparison by class of the
carrying amounts and fair value of the Group's
financial instruments that are carried in the
consolidated financial statements as of June 30,
2023.

	30 Juni/ June 30, 2023		
	Nilai tercatat/ Carrying amount	Nilai wajar/ Fair value	
Aset Keuangan			Financial Assets
Aset keuangan yang di catat berdasarkan biaya perolehan diamortisasi			Financial assets measured at amortized cost
Kas dan setara kas	5.636.976	5.636.976	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	3.542.623	3.542.623	Trade receivables
Piutang lain-lain			Other receivables
Pihak berelasi			Related parties
Lancar	15.327.147	15.327.147	Current
Tidak Lancar	1.532.338	1.532.338	Non-current
Pihak ketiga	76.379	76.379	Third parties
Jaminan uang tunai (Aset lancar lain-lain)	167.768	167.768	Cash collateral (Other current assets)
Aset keuangan dari konsesi yang belum ditagihkan			Unbilled financial asset from service concession project
Lancar	5.711.039	5.711.039	Current
Tidak Lancar	286.885.052	286.885.052	Non-current
Dana yang dibatasi			Restricted funds
Lancar	6.655.131	6.655.131	Current
Tidak Lancar	5.613.678	5.613.678	Non-current
Total	331.148.131	331.148.131	Total
Liabilitas Keuangan			Financial Liabilities
Liabilitas keuangan yang dicatat berdasarkan biaya perolehan diamortisasi			Financial liabilities measured at amortized cost
Liabilitas keuangan jangka pendek			Short-term financial liabilities
Utang usaha	5.327.340	5.327.340	Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	154.858	154.858	Accrued expenses
Utang lain-lain			Other payables
Pihak ketiga	12.582	12.582	Third parties
Utang bank jangka pendek	6.575.270	6.575.270	Short-term bank loans
Bagian pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:			Current maturities of long-term borrowings:
Utang bank	8.776.052	8.776.052	Bank loans
Utang lembaga keuangan	-	-	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	725.361	725.361	Consumer financing payables
Liabilitas keuangan jangka panjang			Long-term financial liabilities
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun:			Long-term borrowings - net of current maturities:
Utang bank	68.569.243	68.569.243	Bank loans
Utang lembaga keuangan	10.512.836	10.512.836	Financial institution loan
Utang konsumen	1.323.403	1.323.403	Consumer financing payables
Total	101.976.945	101.976.945	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Tabel di bawah ini adalah perbandingan nilai tercatat dan nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2022.

The table below is a comparison by class of the carrying amounts and fair value of the Group's financial instruments that are carried in the consolidated financial statements as of December 31, 2022.

	31 Desember/December 31, 2022		
	Nilai tercatat/ Carrying amount	Nilai wajar/ Fair value	
<u>Aset Keuangan</u>			<u>Financial Assets</u>
Aset keuangan yang di catat berdasarkan biaya perolehan diamortisasi			Financial assets measured at amortized cost
Kas dan setara kas	3.899.283	3.899.283	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	4.937.195	4.937.195	Trade receivables
Piutang lain-lain			Other receivables
Pihak berelasi			Related parties
Lancar	11.383.369	11.383.369	Current
Tidak Lancar	1.534.499	1.534.499	Non-current
Pihak ketiga	94.250	94.250	Third parties
Jaminan uang tunai			Cash collateral
(Aset lancar lain-lain)	109.502	109.502	(Other current assets)
Aset keuangan dari konsesi yang belum ditagihkan			Unbilled financial asset from service concession project
Lancar	8.066.798	8.066.798	Current
Tidak Lancar	275.552.637	275.552.637	Non-current
Dana yang dibatasi			Restricted funds
Lancar	3.814.125	3.814.125	Current
Tidak Lancar	2.320.955	2.320.955	Non-current
Total	311.712.613	311.712.613	Total
<u>Liabilitas Keuangan</u>			<u>Financial Liabilities</u>
Liabilitas keuangan yang dicatat berdasarkan biaya perolehan diamortisasi			Financial liabilities measured at amortized cost
<u>Liabilitas keuangan jangka pendek</u>			<u>Short-term financial liabilities</u>
Utang usaha	4.138.692	4.138.692	Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	196.080	196.080	Accrued expenses
Utang lain-lain			Other payables
Pihak berelasi			Related parties
Lancar	1.618.496	1.618.496	Current
Tidak lancar	8.367.876	8.367.876	Non-current
Pihak ketiga	25.386	25.386	Third parties
Utang bank jangka pendek	3.737.842	3.737.842	Short-term bank loans
Bagian pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:			Current maturities of long-term borrowings:
Utang bank	5.912.000	5.912.000	Bank loans
Utang lembaga keuangan	744.773	744.773	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	688.263	688.263	Consumer financing payables
<u>Liabilitas keuangan jangka panjang</u>			<u>Long-term financial liabilities</u>
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun:			Long-term borrowings - net of current maturities:
Utang bank	53.518.000	53.518.000	Bank loans
Utang lembaga keuangan	23.953.183	23.953.183	Financial institution loan
Utang konsumen	1.560.002	1.560.002	Consumer financing payables
Total	104.460.593	104.460.593	Total

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Nilai buku (berdasarkan nilai nosional) dari kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain, utang usaha, utang lain-lain, beban yang masih harus dibayar dan utang bank jangka pendek, dalam laporan keuangan konsolidasian mendekati nilai wajarnya karena bersifat jangka pendek. Pinjaman jangka panjang merupakan pinjaman yang memiliki suku bunga mengambang dan tetap yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga nilai tercatat liabilitas keuangan tersebut mendekati nilai wajarnya.

Aset keuangan dari konsesi jasa yang belum ditagihkan dan utang lain-lain diukur dengan biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Nilai wajar dari jaminan uang tunai dan dana yang dibatasi penggunaannya tidak lancar dicatat sebesar biaya historis karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara handal.

The carrying amounts (based on notional amounts) of cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, trade payables, other payables, accrued expenses and short-term bank loans in the consolidated financial statements reasonably approximate their fair values because they are short-term in nature. Long-term borrowings are liabilities with floating and fixed interest rates which are adjusted with the movements of market interest rates, thus the carrying values of the financial liabilities approximates their fair values.

Unbilled financial asset from service concession project and other payables are measured at amortized cost using the effective interest method.

Fair value of cash collateral and non-current restricted funds is carried at historical cost because their fair value cannot be measured reliably.

28. INFORMASI SEGMENT

Pengambil keputusan dalam operasional utama adalah Direksi. Direksi memeriksa kinerja Grup baik dari geografis yang terdiri dari 4 segmen yang dapat dilaporkan: pembangkit listrik tenaga air 3x6 MW di Pakkat (Sumatera Utara), pembangkit listrik tenaga air 3x7 MW di Air Putih (Bengkulu), pembangkit listrik tenaga air 2x5 MW di Madong (Sulawesi Selatan) dan pembangkit listrik tenaga air 2x5 MW di Ordi Hulu (Sumatera Utara).

28. SEGMENT INFORMATION

The chief operating decision-maker has been identified as the members of Board of Directors. The Board of Directors examine the Group's performance from a geographic perspective which consists of 3 reportable segments: the 3x6 MW hydroelectric powerplant in Pakkat (North Sumatera), the 3x7 MW hydroelectric powerplant in Air Putih (Bengkulu), the 2x5 MW hydroelectric powerplant in Madong (South Sulawesi) and the 2x5 MW hydroelectric powerplant in Ordi Hulu (North Sumatera).

30 Juni/June 30, 2023

	Pakkat	Air Putih	Madong	Ordi Hulu	Tidak teralokasi/ Unallocated	Eliminasi/ Elimination	Total/ Total	
PENDAPATAN	3.809.290	6.858.581	2.851.349	11.036.611	-	-	24.555.831	REVENUE
BEBAN LANGSUNG	(391.412)	(374.826)	(306.141)	(6.640.625)	-	-	(7.713.004)	DIRECT COSTS
LABA BRUTO	3.417.878	6.483.755	2.545.208	4.395.986	-	-	16.842.827	GROSS PROFIT
BEBAN USAHA	(326.775)	(111.717)	(161.921)	(197.199)	(1.145.423)	-	(1.943.035)	OPERATING EXPENSES
LABA (RUGI) USAHA	3.091.103	6.372.038	2.383.287	4.198.787	(1.145.423)	-	14.899.792	INCOME (LOSS) FROM OPERATIONS
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN								OTHER INCOME (EXPENSE)
Laba (rugi) selisih kurs - neto	252.098	(831.736)	92.449	141.295	892.664	-	546.770	Foreign exchange gain (loss) - net
Beban bunga	(655.909)	(1.218.235)	(867.468)	(675)	-	-	(2.742.287)	Interest expense
Beban amortisasi dari biaya transaksi pinjaman	(4.834)	(16.821)	(156.744)	(8.017)	-	-	(186.416)	Amortization expense of loan transaction costs
Penghasilan (beban) lain-lain- neto	49.550	4.513	14.688	390	(55.500)	-	13.641	Other income (expenses) - net
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN - NETO	(359.095)	(2.062.279)	(917.075)	132.993	837.164	-	(2.368.292)	OTHER INCOME (EXPENSE) - NET

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

30 Juni/June 30, 2023							
	Pakkat	Air Putih	Madong	Ordi Hulu	Tidak teralokasi/ Unallocated	Eliminasi/ Elimination	Total/ Total
LABA SEBELUM BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN	2.732.008	4.309.759	1.466.212	4.331.780	(308.259)	-	12.531.500
BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN							
Kini	308.366	-	139.890	-	-	-	448.256
Tangguhan	15.660	143.704	43.553	967.117	-	-	1.170.034
TOTAL BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN	324.026	143.704	183.443	967.117	-	-	1.618.290
TOTAL LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN	2.407.982	4.166.055	1.282.769	3.364.663	(308.259)	-	10.913.210
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN:							
Item yang tidak akan direklasifikasikan ke laba rugi:							
- Pengukuran kembali liabilitas imbalan kerja	-	-	-	-	-	-	-
- Beban pajak penghasilan terkait	-	-	-	-	-	-	-
- Keuntungan (kerugian) dari penjabaran laporan keuangan	-	-	690.251	-	-	-	690.251
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN PERIODE BERJALAN, SETELAH PAJAK	-	-	690.251	-	-	-	690.251
TOTAL LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	2.407.982	4.166.055	1.973.020	3.364.663	(308.259)	-	11.603.461
TOTAL LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:							
Pemilik entitas induk							9.583.757
Kepentingan non-pengendali							1.329.453
TOTAL							10.913.210
TOTAL LABA KOMPREHENSIF BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:							
Pemilik entitas induk							10.094.068
Kepentingan non-pengendali							1.509.393
TOTAL							11.603.461
LABA PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK							0,0026
INFORMASI LAINNYA KOMPREHENSIF							
Aset Segmen	113.333.144	138.545.410	43.379.955	31.390.449	105.912.785	(96.655.624)	335.906.119
Liabilitas Segmen	44.250.590	70.643.183	27.126.530	20.753.754	16.939.638	(28.882.656)	150.831.039
Penyusutan	25.285	8.575	4.759	5.460	27.485	-	71.564
Informasi Lain atas Pendapatan (Pelanggan yang melebihi 10% dari total pendapatan):							
Lokal	3.809.290	6.858.581	2.851.349	11.036.611	-	-	24.555.831

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

30 Juni/June 30, 2022							
	Pakkat	Air Putih	Madong	Ordi Hulu	Tidak teralokasi/ Unallocated	Eliminasi/ Elimination	Total/ Total
PENDAPATAN	3.458.317	4.557.044	6.937.666	5.410.751	-	-	20.363.778
BEBAN LANGSUNG	539.542	304.898	810.986	2.569.952	-	-	4.225.378
LABA BRUTO	2.918.775	4.252.146	6.126.680	2.840.799	-	-	16.138.400
BEBAN USAHA	149.927	122.935	216.160	73.391	1.010.469	-	1.572.882
LABA (RUGI) USAHA	2.768.848	4.129.211	5.910.520	2.767.408	(1.010.469)	-	14.565.518
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN							
Beban bunga	(622.612)	(1.008.237)	(909.675)	-	-	-	(2.540.524)
Laba (rugi) selisih kurs - neto	(506.229)	280.149	17.109	35.218	(1.009.667)	(202)	(1.183.622)
Biaya amortisasi	(5.163)	(7.397)	(9.040)	-	-	-	(21.600)
Penghasilan (beban) lain-lain- neto	33.562	447.422	150	4.041	(100.870)	-	384.305
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN - NETO	(1.100.442)	(288.063)	(901.456)	39.259	(1.110.537)	(202)	(3.361.441)
LABA SEBELUM BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN	1.668.406	3.841.148	5.009.064	2.806.667	(2.121.006)	(202)	11.204.077
BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN							
Kini	306.687	-	-	-	-	-	306.687
Tangguhan	(22.756)	241.028	574.443	624.976	-	-	1.417.691
TOTAL BEBAN (MANFAAT) PAJAK PENGHASILAN	283.931	241.028	574.443	624.976	-	-	1.724.378
TOTAL LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN	1.384.475	3.600.120	4.434.621	2.181.691	(2.121.006)	(202)	9.479.699
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN:							
Item yang tidak akan direklasifikasikan ke laba rugi:							
- Pengukuran kembali liabilitas imbalan kerja	-	-	-	-	-	-	-
- Beban pajak penghasilan terkait	-	-	-	-	-	-	-
- Keuntungan (kerugian) dari penjabaran laporan keuangan	-	-	(677.347)	-	267.777	(198.946)	(608.516)
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN PERIODE BERJALAN, SETELAH PAJAK	-	-	(677.347)	-	-	-	(608.516)
TOTAL LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	1.384.475	3.600.120	3.757.274	2.181.691	(2.121.006)	(202)	8.871.183
TOTAL LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:							
Pemilik entitas induk							6.818.497
Kepentingan non-pengendali							2.661.202
TOTAL							9.479.699

REVENUE

DIRECT COSTS

GROSS PROFIT

OPERATING EXPENSES

INCOME (LOSS)
FROM OPERATIONS

OTHER INCOME
(EXPENSE)

Interest expense

Foreign exchange gain

(loss) - net

Amortization expense

Other income

(expenses) - net

OTHER INCOME

(EXPENSE) - NET

INCOME
BEFORE INCOME TAX
EXPENSE (BENEFIT)

INCOME TAX
EXPENSE (BENEFIT)

Current

Deferred

TOTAL INCOME TAX
EXPENSE (BENEFIT)

TOTAL INCOME (LOSS)
FOR THE PERIOD

OTHER COMPREHENSIVE
INCOME (LOSS):

Item that will not

be reclassified

to profit or loss

Remeasurement of

employee benefits liability

Related income tax

expense

Gain (loss) on

translation of

financial statements

OTHER COMPREHENSIVE
INCOME (LOSS)

FOR THE PERIOD,
NET OF TAX

TOTAL COMPREHENSIVE
INCOME (LOSS)
FOR THE PERIOD

TOTAL INCOME FOR
THE PERIOD

ATTRIBUTABLE TO:

Owners of the parent

entity

Non-controlling

interests

TOTAL

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

30 Juni/June 30, 2022							
	Pakkat	Air Putih	Madong	Ordi Hulu	Tidak teralokasi/ Unallocated	Eliminasi/ Elimination	Total/ Total
TOTAL LABA KOMPREHENSIF TAHUN YANG BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:							TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk							6.621.625
Kepentingan non-pengendali							2.249.558
TOTAL							8.871.183
LABA PER SAHAM DASAR YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK							0,0019
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Aset Segmen	114.453.367	137.984.317	45.714.262	5.642.643	121.017.596	(115.367.233)	309.444.952
Liabilitas Segmen	46.741.293	78.537.654	29.481.005	2.662.429	12.738.052	(31.259.249)	138.901.184
Penyusutan	37.243	9.678	6.662	1.340	32.771	-	87.694
Informasi Lain atas Pendapatan (Pelanggan yang melebihi 10% dari total pendapatan):							Other Information on Revenue (Customers exceeding 10% of total revenue):
Lokal	3.458.317	4.557.044	6.937.666	5.410.751	-	-	20.363.778
							Local

29. PERJANJIAN PENTING

Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

- Pada tanggal 28 Desember 2009, ESS dan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") menandatangani Power Purchase Agreement ("PPA") terkait dengan proyek Pembangkit Listrik Tenaga Air ("PLTA") dengan kapasitas 2x5 MW, yang berlokasi di Desa Nanggumba, Kecamatan Pakkat, Kabupaten Humbang Hasundutan, Provinsi Sumatera Utara ("2x5 MW PLTA Pakkat"), dengan skema proyek Bangun, Milik, dan Kelola. Perjanjian ini berlaku sampai 20 tahun sejak Tanggal Operasi Komersial ("COD") dan dapat diperpanjang dengan persetujuan tertulis dari kedua belah pihak.

Selama COD sampai penghentian PPA, ESS akan menyediakan listrik dan PLN akan membeli listrik yang diproduksi oleh ESS. PPA juga mengatur mekanisme penjualan listrik dari ESS ke PLN selama periode PPA. ESS harus menyediakan listrik dengan jumlah minimal 56,94 GWh per tahun selama masa periode PPA.

29. SIGNIFICANT AGREEMENTS

Power Purchase Agreement

PT Energy Sakti Sentosa ("ESS")

- On December 28, 2009, ESS signed a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") to construct a 2x5 MW Hydroelectric Power Plant ("PLTA") located at Nanggumba Village, Pakkat District, Humbang Hasundutan Regency, North Sumatera Province ("2x5 MW PLTA Pakkat") on a Build, Own and Operate ("BOT") basis. The agreement is valid for 20 years from and after Commercial Operation Date ("COD") and can be extended by written agreement of both parties.

From and after the COD until the termination of the PPA, ESS shall make available to PLN and PLN will purchase electricity produced by ESS. The PPA also regulates the electricity sales mechanism from ESS to PLN during the period of the PPA. ESS must provide a minimum of 56.94 GWh electricity per year for as long as the agreement period.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan dan perubahan terakhir adalah "Perubahan dan Penyajian Kembali Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik" ("Perubahan PPA") pada tanggal 8 September 2017 seperti yang dibahas paragraf (b) di bawah ini.

COD 2x5 MW PLTA Pakkat dimulai pada tanggal 20 April 2016.

- b. Pada tanggal 8 September 2017, ESS menandatangani Perubahan PPA terkait dengan provisi penambahan kapasitas 8 MW ("Proyek Ekspansi") dari total kapasitas 3x6 MW dengan membangun unit tambahan untuk Pembangkit yang sudah ada (2x5 MW PLTA Pakkat). Unit tambahan ini akan dirancang, dibiayai, dibangun, dipasang, dimiliki dan dioperasikan oleh ESS, untuk digabungkan dengan instalasi yang sudah ada dan akan dioperasikan secara keseluruhan sebagai pembangkit listrik dengan total kapasitas 3x6 MW ("3x6 MW PLTA Pakkat").

Durasi perjanjian PPA adalah 30 tahun yang dimulai sejak COD, berdasarkan skema Bangun, Milik, Kelola dan Alih ("BOOT"). ESS harus menyediakan Energi Komitmen Eksklusif ("ECE") sebesar 94,8 GWh per tahun selama tanggal operasi. Jika ESS tidak dapat menyediakan tenaga listrik sesuai dengan persyaratan yang disepakati, ESS akan dikenakan penalti (dasar "Take or Pay"). ESS diharuskan untuk memberikan Jaminan Kerja sebesar AS\$1.198.925 atau sebelum perjanjian ini dilaksanakan dan disampaikan oleh pihak-pihak terkait. PLN dapat menggunakan hak, kepemilikan, dan kepentingan ESS saat Proyek Ekspansi (sebelum COD) atau pada saat proyek (setelah COD) atau semua saham ESS di setiap saat selama periode PPA. Setelah berakhirnya Perubahan PPA, sejumlah AS\$1.000 harus dibayar dalam Rupiah, ESS akan mengalihkan pembangkit listrik (3x6 MW PLTA Pakkat) ke PLN.

The PPA has been amended several times and most recently, by the "Amended and Restated Power Purchase Agreement" ("Amended PPA") dated September 8, 2017 as discussed in paragraph (b) below.

COD of the 2x5 MW PLTA Pakkat commences on April 20, 2016.

- b. *On September 8, 2017, ESS and PLN signed the Amended PPA relating to the provision of an additional capacity of 8 MW ("Expansion Project") of the total capacity of 3x6 MW by constructing an additional unit to the Existing Plant (2x5 MW PLTA Pakkat). The additional unit will be designed, financed, constructed, installed, owned and operated by ESS, to be combined with the Existing Plant and will be operated in whole as the power plant with a total capacity of 3x6 MW ("3x6 MW PLTA Pakkat").*

The duration of the Amended PPA is 30 years from COD on a Build, Own, Operate and Transfer ("BOOT") basis. ESS must provide Exclusive Committed Energy ("ECE") of 94.8 GWh per year during the operating date. If ESS cannot provide the electricity power in accordance with the agreed terms, ESS will be charged penalty ("Take or Pay" basis). ESS is required to deliver Performance Security in the aggregate amount US\$1,198,925 on or prior to the date this agreement is executed and delivered by parties hereto. PLN may exercise its option to purchase ESS' rights, title and interest in the Expansion Project (prior to COD) or in the project (after COD) or all of the shares in ESS at any time during the term of the PPA. Immediately upon the expiry of the term of this Amended PPA, with the price of US\$1,000 to be paid in Rupiah, ESS shall transfer the power plant (3x6 MW PLTA Pakkat) to PLN.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Komponen levelized base tariff adalah sebagai berikut :

- Komponen A (Capital Cost Recovery);
- Komponen B (Fixed Operation and Maintenance Rate);
- Komponen C (Water and other charges); dan
- Komponen D (Variable Operations and Maintenance).

COD 18 MW PLTA Pakkat dimulai tanggal 31 Januari 2018.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

- a. Pada tanggal 31 Januari 2012, BTL dan PLN menandatangani Power Purchase Agreement ("PPA") terkait dengan proyek PLTA 3x3,3 MW, berlokasi di Desa Ladang Palembang, Kabupaten Lebong, Provinsi Bengkulu ("3x3,3 MW PLTA Air Putih") dengan skema proyek Bangun, Milik dan Kelola. Perjanjian ini berlaku sampai 20 tahun selama COD dan dapat diperpanjang dengan persetujuan tertulis dari kedua belah pihak.

Selama COD sampai penghentian PPA, BTL akan menyediakan listrik ke PLN, dan PLN akan membeli listrik yang diproduksi oleh BTL. PPA juga mengatur mekanisme penjualan listrik dari BTL ke PLN selama periode PPA.

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, dan yang terakhir adalah Perubahan PPA tanggal 8 September 2017 seperti yang dibahas paragraf (b) di bawah ini.

- b. Pada tanggal 8 September 2017, BTL dan PLN menandatangani Perubahan PPA yang berkaitan dengan pengajuan kapasitas baru 3x7 MW Proyek Pembangkit Listrik Tenaga Air Hidroelektrik ("3x7 MW PLTA Air Putih"). Berdasarkan PPA awal, BTL berada dalam proses pembangunan 3x3,3 MW PLTA Air Putih. Perubahan PPA menetapkan hak dan kewajiban masing-masing pihak sehubungan dengan jual beli listrik yang dihasilkan oleh pembangkit (3x7 MW PLTA Air Putih) dan sehubungan dengan proyek, pada dasar Bangun, Milik, Kelola dan Alih ("BOOT").

Levelized base tariff has the following components:

- Component A (Capital Cost Recovery);
- Component B (Fixed Operation and Maintenance Rate);
- Component C (Water and other charges); and
- Component D (Variable Operations and Maintenance).

COD of 18 MW PLTA Pakkat commences on January 31, 2018.

PT Bangun Tirta Lestari ("BTL")

- a. On January 31, 2012, BTL signed a Power Purchase Agreement ("PPA") with PLN to construct a 3x3.3 MW PLTA located at Ladang Palembang Village, Lebong Regency, Bengkulu Province ("3x3.3 Mw PLTA Air Putih") on a Build, Own and Operate basis. The agreement is valid for 20 years from and after COD and can be extended by written agreement of both parties.

From and after the COD until the termination of the PPA, BTL shall make available to PLN and PLN will purchase electricity produced by BTL. The PPA also regulates the electricity sales mechanism from BTL to PLN during the period of the PPA. ESS must provide a minimum of 52.03 GWh electricity per year for as long as the agreement period.

The PPA has been amended several times and most recently, was replaced by the Amended PPA dated September 8, 2017 as discussed in paragraph (b) below.

- b. On September 8, 2017, BTL and PLN signed the Amended PPA relating to the proposed new capacity of 3x7 MW Air Putih Hydroelectric Power Plant Project ("3x7 MW PLTA Air Putih"). Pursuant to the initial PPA, BTL is in the process of constructing the 3x3.3 MW PLTA Air Putih. Amended PPA sets out rights and obligations of each of the Parties with regard to the sale and purchase of the electricity to be generated by the plant (3x7 MW PLTA Air Putih) and in respect of the project, on a Build, Own, Operate and Transfer ("BOOT") basis.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Durasi Perubahan PPA adalah 30 tahun. BTL harus menyediakan Energi Komitmen Eksklusif ("ECE") sebesar 115,13 GWh per tahun selama tanggal operasi. Jika BTL tidak dapat menyediakan daya listrik sesuai dengan ketentuan yang disepakati, BTL akan dikenakan denda (dasar "Take or Pay"). BTL diharuskan untuk memberikan Jaminan Kinerja dalam jumlah agregat AS\$4.092.850 pada atau sebelum tanggal perjanjian ini dilaksanakan dan disampaikan oleh para pihak. PLN dapat menggunakan haknya untuk membeli hak, kepemilikan, dan kepentingan BTL dalam mengambil atau semua saham dalam BTL setiap saat selama jangka waktu PPA. Segera setelah berakhirnya jangka waktu PPA yang Diubah ini, dengan harga AS\$1.000 harus dibayar dalam Rupiah, BTL akan mengalihkan pembangkit listrik (3x7 MW PLTA Air Putih) ke PLN.

The duration of the Amended PPA is 30 years. BTL must provide Exclusive Committed Energy ("ECE") of 115.13 GWh per year during the operating date. If BTL cannot provide the electricity power in accordance with the agreed terms, BTL will be charged penalty ("Take or Pay" basis). BTL is required to deliver Performance Security in the aggregate amount of US\$4,092,850 on or prior to the date this agreement is executed and delivered by parties hereto. PLN may exercise its option to purchase BTL's rights, title and interest in the project or all of the shares in BTL at any time during the term of the PPA. Immediately upon the expiry of the term of this Amended PPA, with the price of US\$1,000 to be paid in Rupiah, BTL shall transfer the power plant (3x7 MW PLTA Air Putih) to PLN.

Komponen levelized base tariff adalah sebagai berikut:

- Komponen A (Capital Cost Recovery);
- Komponen B (Fixed Operation and Maintenance Rate);
- Komponen C (Water and other charges); dan
- Komponen D (Variable Operations and Maintenance);
- Komponen E (Transmission Cost).

Levelized base tariff has the following components:

- Component A (Capital Cost Recovery);
- Component B (Fixed Operation and Maintenance Rate);
- Component C (Water and other charges); and
- Component D (Variable Operations and Maintenance);
- Component E (Transmission Cost).

COD 3x7 MW PLTA Air Putih dimulai tanggal 22 Januari 2020.

COD of 3x7 MW PLTA Air Putih commences on January 22, 2020.

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

**PT Nagata Dinamika Hidro Madong
("NDHM")**

- a. Pada tanggal 6 Juni 2016, NDHM dan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PPA") terkait dengan proyek Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro ("PLTMH") dengan kapasitas 2x5 MW, yang berlokasi di Desa Ma'dong, Kecamatan Dende' Piongan Napo, Kabupaten Toraja Utara, Provinsi Sulawesi Selatan ("2x5 MW PLTMH Madong"), dengan skema proyek Bangun, Milik, dan Kelola ("BOO"). Perjanjian ini berlaku sampai 20 tahun sejak Tanggal Operasi Komersial ("COD") dan dapat diperpanjang dengan persetujuan tertulis dari kedua belah pihak.

- a. On June 6, 2016, NDHM signed a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") to construct a 2x5 MW Mini Hydroelectric Power Plant ("PLTMH") located at Ma'dong Village, Sub-district of Dende' Piongan Napo, District North Toraja, Pakkat South Sulawesi Province ("2x5 MW PLTMH Madong") on a Build, Own and Operate basis ("BOO"). The agreement is valid for 20 years from and after Commercial Operation Date ("COD") and can be extended by written agreement of both parties.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Selama COD sampai penghentian PPA, NDHM akan menyediakan listrik dan PLN akan membeli listrik yang diproduksi oleh Perusahaan.

PPA juga mengatur mekanisme penjualan listrik dari Perusahaan ke PLN selama periode PPA. Perusahaan harus menyediakan minimum 47,29 GWH dari produksi listrik per tahun selama periode perjanjian.

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan dan perubahan terakhir adalah "Perubahan Kedua Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik" ("Perubahan PPA") pada tanggal 2 Januari 2019 seperti yang dibahas paragraf (b) di bawah ini.

- b. Pada tanggal 2 Januari 2019, NDHM dan PLN menandatangani Amandemen Kedua PPA terkait perpanjangan tanggal pembiayaan dan tanggal konstruksi. PLN setuju untuk memperpanjang tanggal pembiayaan NDHM yang sebelumnya pada tanggal 31 Desember 2018 dan berubah menjadi 31 Desember 2019. COD juga berubah yang semula dari 31 Maret 2021, berdasarkan Amandemen Pertama, hingga 31 Maret 2022.

COD 2x5 MW PLTMH Madong dimulai tanggal 25 Maret 2022.

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

- a. Pada tanggal 2 Agustus 2017, SEL dan PLN menandatangani Power Purchase Agreement ("PPA") terkait dengan proyek PLTMH 2x5 MW, berlokasi di Desa Hariara Pintu, Kabupaten Samosir, Provinsi Sumatera Utara ("2x5 MW PLTMH Ordi Hulu") dengan skema proyek Bangun, Milik, Kelola, dan Alih ("BOOT"). Perjanjian ini berlaku sampai 25 tahun selama COD, yang terdiri dari 20 tahun sebagai Tahap I dan 5 tahun berikut sebagai Tahap II dan dapat diperpanjang dengan persetujuan tertulis dari kedua belah pihak.

From and after the COD until the termination of the PPA, NDHM shall make available to PLN and PLN will purchase electricity produced by the Company.

The PPA also regulates the electricity sales mechanism from the Company to PLN during the period of the PPA. The Company must provide a minimum of 47.29 GWH of yearly electricity production per year for as long as the agreement period.

The PPA has been amended several times and most recently, by the "Second Amendment of Power Purchase Agreement" ("Amended PPA") dated January 2, 2019 as discussed in paragraph (b) below.

- b. On January 2, 2019, NDHM and PLN signed the Second Amendment of PPA relating to the extension of financing date and construction date. PLN agreed to extend the financial date of NDHM which previously was on December 31, 2018 and changed to December 31, 2019. The COD also changed from March 31, 2021, based on First Amendment, to March 31, 2022.

COD of 2x5 MW PLTMH Madong commences on March 25, 2022

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

- a. On August 2, 2017, SEL signed a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") to construct a 2x5 MW Mini Hydroelectric Power Plant ("PLTMH"), which has been amended with agreement dated on 23 February 2022 located at Desa Hararia ("Sumatera Utara") on a Build, Own and Operate basis ("BOO"). The agreement is valid for 25 years from and after Commercial Operation Date ("COD") and can be extended by written agreement of both parties.

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

Selama COD sampai penghentian PPA, SEL akan menyediakan listrik ke PLN, dan PLN akan membeli listrik yang diproduksi oleh SEL. PPA juga mengatur mekanisme penjualan listrik dari SEL ke PLN selama periode PPA. SEL harus menyediakan listrik dengan jumlah minimal 57.20 GWh per tahun selama masa periode PPA.

From and after the COD until the termination of the PPA, SEL shall make available to PLN and PLN will purchase electricity produced by SEL. The PPA also regulates the electricity sales mechanism from SEL to PLN during the period of the PPA. SEL must provide a minimum of 57.20 GWh electricity per year for as long as the agreement period.

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, dan yang terakhir adalah Perubahan PPA tanggal 23 Februari 2022 seperti yang dibahas paragraf (b) di bawah ini.

The PPA has been amended several times and most recently, was replaced by the Amended PPA dated February 23, 2022 as discussed in paragraph (b) below.

- b. Pada tanggal 23 Februari 2022, SEL dan PLN menandatangani Perubahan PPA yang berkaitan dengan tanggal efektif dan tanggal pembiayaan proposal serta perubahan jadwal proyek ("PLTMH Ordi Hulu 2x5 MW"). Berdasarkan PPA awal yang sepakati pada 2 Agustus 2017, tanggal efektif harus dipenuhi dalam waktu 23 bulan sejak tanggal perjanjian ditandatangani oleh penjual dan tanggal pembiayaan yang disepakati yaitu 30 Januari 2022. Perubahan PPA menetapkan pembiayaan harus dicapai selambat-lambatnya 32 bulan dan 22 hari sejak tanggal efektif perjanjian dan tanggal pembiayaan proposal berubah menjadi 31 Maret 2022.

- b. On February 23, 2017, SEL and PLN signed the Amended PPA relating to the PPA related to the effective date, and financing date of the proposal as well as changes to the project schedule ("2x5 MW PLTMH Ordi Hulu"). Based on the original PPA agreed on August 2, 2017, the effective date must be met within 23 months from the date the agreement was signed by the seller and the agreed financing date is January 30, 2022. Amended PPA sets out that the financing must be completed no later than 32 months and 22 days from the effective date of the agreement and the proposed financing date changed to March 31, 2022.*

Perjanjian Teknik, Pengadaan dan Konstruksi

Engineering, Procurement and Construction Agreements

PT Anhe Kontruksi Indonesia ("AKI")

PT Anhe Kontruksi Indonesia ("AKI")

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

PT Sumatera Energi Lestari ("SEL")

Pada tanggal 1 Maret 2022, SEL mengadakan perjanjian dengan PT Anhe Konstruksi Indonesia untuk civil work and metal structure untuk proyek PLTMH Ordi Hulu 2 x 5.5 MW yang berlokasi di Provinsi Sumatera Utara sebesar AS\$19.980.000. Pekerjaan ini akan jatuh tempo 24 bulan dimulai dari tanggal efektifnya.

On March 1, 2022, SEL entered into an agreement with PT Anhe Konstruksi Indonesia for civil work and metal structure of the 2x5.5 MW PLTMH Ordi Hulu project located at North Sumatera Province for US\$19,980,000. The term of the contract is 24 months from the effective date.

Saldo utang kontraktor pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 sebesar AS\$4.630.297 dan AS\$3.319.718 yang disajikan sebagai bagian dari akun "Utang Usaha" (Catatan 14).

The outstanding contractor payable balance as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$4,630,297 and US\$3,319,718 which was presented as part of "Trade Payables" account (Note 14).

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2023 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**PT KENCANA ENERGI LESTARI TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Six Months Period Ended
June 30, 2023 (Unaudited)
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

**30. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL
DARI AKTIVITAS PENDANAAN**

Tabel di bawah ini menjelaskan perubahan dalam liabilitas Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan, termasuk perubahan yang timbul dari arus kas dan perubahan nonkas. Liabilitas yang timbul dari aktivitas pendanaan adalah liabilitas yang arus kas, atau arus kas masa depannya, diklasifikasikan dalam laporan arus kas konsolidasian Grup sebagai arus kas dari aktivitas pendanaan.

**30. RECONCILIATION OF LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES**

The table below details changes in the Group's liabilities arising from financing activities, including both cash and non-cash changes. Liabilities arising from financing activities are those for which cash flows were, or future cash flows will be, classified in the consolidated Group's statement of cash flows as cash flows from financing activities.

	1 Januari/ January 1, 2023	Penerimaan/ Receipts	Pembayaran/ Payment	Selisih kurs/ Foreign exchange difference	Biaya amortisasi/ Amortization expense	Biaya bunga yang belum tertagih/ Interest expense on account	Pendapatan bunga yang belum tertagih/ Interest income on account	Pembelian aset melalui pembiayaan konsumen/ Purchase of assets through consumer financing	Reklasifikasi/ Reclassification	Lain-lain/ Others	30 Juni / June 30, 2023	
Utang bank jangka pendek	3.737.842	2.662.052	-	175.376	-	-	-	-	-	-	6.575.270	Short-term bank loans
Utang bank jangka panjang	59.381.071	21.704.923	(3.358.073)	(396.900)	14.274	-	-	-	-	-	77.345.295	Long-term bank loans
Utang lembaga keuangan	24.361.523	3.438.208	(18.510.055)	1.078.291	144.869	-	-	-	-	-	10.512.836	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	2.248.265	-	(351.344)	54.300	-	-	-	97.543	-	-	2.048.764	Consumer financing payables
Utang lain-lain pihak berelasi	9.986.372	1.795.546	(2.239.055)	(365.735)	-	-	-	-	-	-	9.177.128	Other payables related parties
Piutang lain-lain pihak berelasi	(12.917.868)	1.176.855	(2.932.207)	(2.186.265)	-	-	-	-	-	-	(16.859.485)	Other receivables related parties
Total	86.797.205	30.777.584	(27.390.734)	(1.640.933)	159.143	-	-	97.543	-	-	88.799.808	Total

	1 Januari/ January 1, 2022	Penerimaan/ Receipts	Pembayaran/ Payment	Selisih kurs/ Foreign exchange difference	Biaya amortisasi/ Amortization expense	Biaya bunga yang belum tertagih/ Interest expense on account	Pendapatan bunga yang belum tertagih/ Interest income on account	Pembelian aset melalui pembiayaan konsumen/ Purchase of assets through consumer financing	Reklasifikasi/ Reclassification	Lain-lain/ Others	31 Desember/ December 31, 2022	
Utang bank jangka pendek	2.925.192	1.348.072	(206.010)	(329.412)	-	-	-	-	-	-	3.737.842	Short-term bank loans
Utang bank jangka panjang	64.856.865	-	(5.564.000)	-	88.206	-	-	-	-	-	59.381.071	Long-term bank loans
Utang lembaga keuangan	18.215.395	8.277.464	(248.225)	(1.767.488)	25.907	68.948	-	-	-	(210.478)	24.361.523	Financial institution loan
Utang pembiayaan konsumen	3.063.727	-	(708.656)	(222.692)	-	38.910	-	76.976	-	-	2.248.265	Consumer financing payables
Utang lain-lain pihak berelasi	9.924.623	5.310.450	(3.984.241)	(1.077.885)	-	488.326	-	-	(485.504)	(189.397)	9.986.372	Other payables related parties
Piutang lain-lain pihak berelasi	(17.691.475)	10.537.579	(8.165.692)	1.208.010	-	-	325.107	-	485.504	383.099	(12.917.868)	Other receivables related parties
Total	81.294.327	25.473.565	(18.876.824)	(2.189.467)	114.113	596.184	325.107	76.976	-	(16.778)	86.797.205	Total

31. TRANSAKSI NON KAS

Untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 2022, Grup melakukan transaksi investasi yang tidak memerlukan penggunaan kas dan tidak termasuk dalam laporan arus kas konsolidasian dengan rincian sebagai berikut:

31. NON-CASH TRANSACTIONS

For the period ended June 30, 2023 and 2022, the Group had investing transaction which did not require the use of cash and were excluded from the consolidated statements of cash flows as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023	30 Juni/ June 30, 2022	
AKTIVITAS INVESTASI YANG TIDAK MEMPENGARUHI KAS			NON-CASH INVESTING ACTIVITIES
Penambahan aset tetap melalui pembiayaan konsumen	97.543	-	Addition of fixed assets through consumer financing