

Driving Positive Change Combating Global Warming

Mendorong Perubahan Positif dalam
Melawan Pemanasan Global





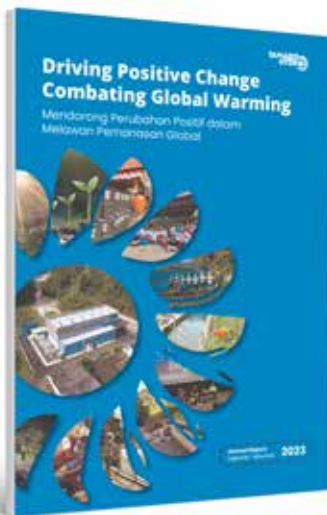
Driving Positive Change Combating Global Warming

Keberadaan PT Tamaris Hidro memiliki peran signifikan dalam berkontribusi untuk menghasilkan energi bersih dan mendukung mitigasi dampak perubahan iklim. Hingga saat ini, Perseroan telah mengoperasikan 14 Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA)/Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro (PLTM) yang beroperasi dan 2 proyek dalam tahap pengembangan, yaitu PLTA Besai II dan PLTM Aek Rambe, yang tersebar di wilayah Indonesia dan akan terus menambah jumlah PLTA/M untuk mendukung percepatan transisi energi dan pencapaian *net zero emission* di Indonesia. Di samping itu, Perseroan terus melaksanakan kegiatan penanaman pohon dan pengelolaan sampah untuk menjaga sumber air di daerah aliran sungai (DAS) sekitar wilayah operasi. Kegiatan tersebut merupakan bagian dari upaya Perseroan untuk melestarikan lingkungan dan mencapai ketahanan iklim bersama-sama dengan seluruh pemangku kepentingan dengan tujuan mewujudkan kehidupan yang lebih baik di bumi yang lebih sehat.

The presence of PT Tamaris Hidro plays a significant role in contributing to clean energy generation and supporting the mitigation of climate change impacts. To date, the Company operates 14 Hydropower Plants (HPPs)/Mini Hydro Power Plants (MHPPs) and 2 projects in the development stage, namely PLTA Besai II and PLTM Aek Rambe, across Indonesia and remains committed to expanding the number of HPPs/MHPPs to accelerate the energy transition and achieve net zero emissions in Indonesia. In addition, the Company actively engages in tree planting and waste management activities to preserve water sources within watersheds surrounding its operational regions. These activities form an integral part of the Company's commitment to environmental conservation and climate resilience with all stakeholders to realize a better and healthier earth.

Kesinambungan Tema

Theme Continuity



2023

Driving Positive Change
Combating Global Warming



2022

Driving Up
Decarbonization Revolution

DISCLAIMER

Laporan Tahunan 2023 diterbitkan oleh PT Tamaris Hidro atau selanjutnya disebut dengan "Tamaris Hidro" atau "Perseroan". Laporan ini disajikan dalam dua bahasa, yaitu bahasa Indonesia dan bahasa Inggris. Tabel dan grafik pada laporan mendeskripsikan data numerik dengan standar penulisan mengikuti kaidah bahasa Inggris. Pemaparan numerik dalam teks menggunakan standar kaidah bahasa Inggris dan Indonesia, yang disesuaikan dengan konteksnya.

Laporan Tahunan ini memuat data dan informasi yang bersifat historis yang mendeskripsikan tujuan Perseroan, rencana, strategi, kebijakan, proyeksi, dan pernyataan posisi keuangan dan hasil operasi. Pernyataan-pernyataan tersebut bersumber dari data yang dipercaya dan bersifat *forward-looking statement*. PT Tamaris Hidro mempunyai prospek risiko, ketidakpastian dari berbagai faktor yang dapat mempengaruhi kinerja operasional dan kondisi usaha yang akan datang, bahkan mengakibatkan perkembangan aktual secara material berbeda dari yang dilaporkan.

The 2023 Annual Report is published by PT Tamaris Hidro, hereinafter referred to as "Tamaris Hidro" or the "Company." This report is presented in Indonesian and English. Tables and graphs in the report describe numerical data following English language writing standards. The presentation of numerical information in the text follows both English and Indonesian language standards, adjusted to the context.

This Annual Report contains historical data and information describing the Company's objectives, plans, strategies, policies, projections, statements of financial position, and results of operations. These statements are based on reliable data and are treated as forward-looking statements. PT Tamaris Hidro faces potential risks and uncertainties from various factors that may affect future operating performance and business conditions, potentially resulting in actual developments to differ materially from those reported.

Daftar Isi

Table of Contents

Ikhtisar Kinerja Utama

Key Performance Highlight

Ikhtisar Keuangan Financial Highlights	7
Informasi Saham Share Information	8
Informasi Obligasi Obligation Information	8
Aksi Korporasi Corporate Action	8
Peristiwa Penting Tahun 2023 2023 Event Highlights	9
Penghargaan & Sertifikasi Awards & Certifications	9

Laporan Manajemen

Management Report

Laporan Dewan Komisaris Report of the Board of Commissioners	14
Laporan Direksi Report of the Board of Directors	20
Surat Pernyataan Anggota Dewan Komisaris dan Anggota Direksi tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan 2023 PT Tamaris Hidro Responsibility Statement of the Board of Commissioners and the Board of Directors for the PT Tamaris Hidro 2023 Annual Report	26

Profil PT Tamaris Hidro

PT Tamaris Hidro Profile

Identitas Perseroan Corporate Identity	30
Riwayat Singkat Perusahaan Brief History of the Company	31

Visi, Misi, dan Nilai Perusahaan Vision, Mission, and Corporate Values	32
Jejak Langkah Milestones	34
Kegiatan Usaha, Produk, dan Jasa Business Activity, Product, and Services	36
Wilayah Operasional Operational Areas	37
Struktur Organisasi Perusahaan Organization Structure	38
Profil Dewan Komisaris Profile of the Board of Commissioners	40
Profil Direksi Profile of the Board of Directors	43
Sumber Daya Manusia Human Resources	49
Informasi Pemegang Saham Shareholders Information	53
Daftar Entitas Anak dan/atau Entitas Asosiasi List of Subsidiaries and/or Associated Entities	55
Kronologi Pencatatan Obligasi Bond Listing Chronology	57
Jasa Akuntan Publik dan Lembaga/Profesi Penunjang Pasar Modal Public Accountant Services and Capital Market Supporting Institutions/Professions	58

Analisis dan Pembahasan Manajemen

Management Analysis and Discussion

Tinjauan Umum General Overview	62
Tinjauan Industri Energi Baru dan Terbarukan (EBT) New and Renewable Energy (NRE) Overview	63
Tinjauan Operasional per Segmen Usaha Operational Overview by Business Segment	66
Tinjauan Keuangan Financial Overview	68
Kemampuan Membayar Utang dan Kolektibilitas Piutang Ability to Pay Debt and Collectability of Receivables	74
Struktur Modal dan Kebijakan atas Struktur Modal Capital Structure and Capital Structure Policy	77
Ikatan Material untuk Investasi Barang Modal Material Bonds for Capital Investment	78
Informasi dan Fakta Material Setelah Tanggal Laporan Akuntan Material Information and Facts After the Date of the Accountant's Report	78
Prospek Usaha Business Prospects	78
Perbandingan antara Target 2023 dengan Realisasi 2023 dan Proyeksi 2024 Comparison of between 2023 Targets, 2023 Achievements, and 2024 Projections	80

**6****Ikhtisar Kinerja Utama**
Key Performance Highlight**12****Laporan Management**
Management Report**28****Profil PT Tamaris Hidro**
PT Tamaris Hidro Profile**60****Analisis & Pembahasan Manajemen**
Management Analysis and Discussion**86****Tata Kelola Perusahaan**
Corporate Governance**134****Referensi SEOJK No. 16/POJK.04/2021 tentang Bentuk dan Isi Laporan Emiten atau Perusahaan Publik**
Reference to SEOJK No. 16/POJK.04/2021 regarding the Form and Content of Reports of Issuers or Public Companies**150****Laporan Keuangan Konsolidasi Tahun 2023**
Consolidated Financial Reports in 2023

Aspek Pemasaran Marketing Aspects	81	Rapat Umum Pemegang Saham General Meeting of Shareholders	89	Kepemilikan Saham oleh Dewan Komisaris dan/atau Direksi Share Ownership of the Board of Commissioners and/or Board of Directors	129
Kebijakan Pembagian Kupon Obligasi Coupon Policy	82	Dewan Komisaris Board of Commissioners	93	Program Kepemilikan Saham oleh Manajemen dan/atau Karyawan (ESOP/MSOP) Management and/or Employee Share Ownership Program (ESOP/MSOP)	130
Penggunaan Dana Hasil Penawaran Umum Utilization of Proceeds from Public Offering	82	Direksi Board of Directors	99	Sistem Pelaporan Pelanggaran Whistleblowing System	130
Informasi Material mengenai Investasi, Ekspansi, Divestasi, Akuisisi, dan Restrukturisasi Utang/Modal, Transaksi Afiliasi dan Transaksi Berbenturan Kepentingan Material Information on Investment, Expansion, Divestment, Acquisition and Debt/Capital Restructuring, Affiliated Transactions, and Conflict of Interest Transactions	83	Nominasi dan Remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi Nomination and Remuneration of Board of Commissioners and Board of Directors	104	Kebijakan Antikorupsi Anti-Corruption Policy	131
Perubahan Peraturan yang Berpengaruh Signifikan terhadap Perusahaan Regulatory Changes that Significantly Affect the Company	85	Komite Audit Audit Committee	106	Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan Perusahaan Corporate Social and Environmental Responsibility	133
Dampak Perubahan Kebijakan Akuntansi terhadap Laporan Keuangan Impact of Changes in Accounting Policies on Financial Statements	85	Komite Nominasi dan Remunerasi Nomination and Remuneration Committee	111		
Tata Kelola Perusahaan Corporate Governance		Sekretaris Perusahaan Corporate Secretary	116	Referensi SEOJK No. 16/ POJK.04/2021 tentang Bentuk dan Isi Laporan Emiten atau Perusahaan Publik Reference to SEOJK No. 16/ POJK.04/2021 regarding the Form and Content of Reports of Issuers or Public Companies	
Dasar Penerapan dan Penilaian Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG) Basis for Good Corporate Governance (GCG) Implementation and Assessment	88	Unit Audit Internal Internal Audit Unit	118	Laporan Keuangan Konsolidasi Tahun 2023 Consolidated Financial Reports in 2023	
		Sistem Pengendalian Internal Internal Control System	121		
		Sistem Manajemen Risiko Risk Management System	122		
		Perkara Hukum Berdampak Material Legal Case with Material Impact	125		
		Sanksi Administrasi/Sanksi Lain Administration Sanctions/ Other Sanctions	125		
		Kode Etik dan Budaya Perusahaan Code of Ethics and Corporate Culture	126		



Ikhtisar Kinerja Utama

Key Performance Highlights



8%

Penurunan Jumlah Produksi
Decrease in Total Production



6%

Penurunan Penjualan Listrik ke PLN
Decreased Electricity Sales to PLN



2%

Penurunan Total Aset
Decrease in Total Assets



0.97

Debt to Equity (DER)



1.23

Debt Service Coverage (DSCR)



1.67

Interest Coverage (ICR)

2023

460,430

2022

511,400

2021

437,858

Pengurangan Emisi GRK Langsung & Tidak Langsung (Ton CO₂eq)

Direct & Indirect GHG Emissions

Reduction (Ton CO₂eq)



12.22%

Penurunan EBITDA

Decrease in EBITDA



Ikhtisar Keuangan

Financial Highlights

Laporan Laba (Rugi) dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasi (Rp Juta)

Consolidated Statement of Profit (Loss) and Other Comprehensive Income (Rp Million)

Uraian Description	2023	2022	2021
Pendapatan Revenue	377,104	553,778	487,379
Laba Kotor Gross Profits	234,779	270,757	264,460
Rugi Tahun Berjalan Loss for the Year	(84,932)	(31,304)	(161)
Laba (Rugi) Tahun Berjalan yang Dapat Diatribusikan kepada Profit (Loss) for the Year Attributable to:			
Pemilik Entitas Induk Owners of Parent Entity	(84,745)	(30,958)	(5,496)
Keperentingan Non-pengendali Non-controlling Interest	(187)	(346)	5,335
Jumlah Total	(84,932)	(31,304)	(161)
Laba (Rugi) Komprehensif yang Dapat Diatribusikan kepada Comprehensive Profit (Loss) for the Year Attributable to:			
Pemilik Entitas Induk Owners of Parent Entity	(84,899)	(30,722)	(6,054)
Keperentingan Non-pengendali Non-controlling Interest	(163)	(246)	5,355
Jumlah Total	(85,062)	(30,968)	(699)

Laporan Posisi Keuangan (Rp Juta)

Statement of Financial Position (Rp Million)

Uraian Description	2023	2022	2021
Aset Assets			
Aset Lancar Current Assets	1,064,053	1,185,388	816,042
Aset Tidak Lancar Non-current Assets	3,786,124	3,785,769	3,494,106
Jumlah Aset Total Assets	4,850,177	4,971,157	4,310,148
Liabilitas dan Ekuitas Liabilities and Equity			
Liabilitas Jangka Pendek Current Liabilities	127,919	133,936	117,283
Liabilitas Jangka Panjang Non-current Liabilities	2,309,069	2,391,470	2,136,825
Jumlah Liabilitas Total Liabilities	2,436,988	2,525,406	2,254,108
Jumlah Ekuitas Total Equity	2,413,189	2,445,751	2,056,040

Rasio Keuangan (%)

Financial Ratios (%)

Uraian Description	2023	2022	2021
Rasio Rugi terhadap Jumlah Aset Loss to Assets Ratio	(1.75)	(0.63)	0.00
Rasio Rugi terhadap Jumlah Ekuitas Loss to Equity Ratio	(3.52)	(1.28)	(0.01)
Rasio Rugi terhadap Pendapatan Loss to Revenue Ratio	(22.52)	(5.65)	(0.03)
Rasio Lancar Current Ratio	831.82	885.04	695.79



Uraian Description	2023	2022	2021
Rasio Liabilitas terhadap Jumlah Aset Debt to Assets Ratio	50.25	50.80	52.30
Rasio Liabilitas terhadap Jumlah Ekuitas Debt to Equity Ratio	100.99	103.26	109.63
Rasio Modal terhadap Jumlah Aset Capital to Assets Ratio	49.75	49.20	47.70

Informasi Saham | Share Information

Hingga tahun 2023, PT Tamaris Hidro belum tercatat sebagai perusahaan terbuka.

As of 2023, PT Tamaris Hidro has not been listed as a public company.

Informasi Obligasi | Obligation Information

Informasi Obligasi yang Masih Beredar Outstanding Bond Information

Nama Efek Securities Name	Jumlah Penawaran Offer Amount	Harga Penawaran Offering Price	Tingkat Suku Bunga Interest Rate	Tenor Tenure	Jatuh Tempo Maturity	Peringkat Rating
Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 Seri A Tamaris Hidro I Bonds 2022 Series A	Rp200,000,000,000	100% dari harga pokok obligasi 100% of the bond principal price	5.50%	3 Tahun/ Years	08 Maret/ March 2025	AAA(sf) oleh/by Pefindo
Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 Seri B Tamaris Hidro I Bonds 2022 Series B	Rp250,000,000,000	100% dari harga pokok obligasi 100% of the bond principal price	7.00%	5 Tahun/ Years	08 Maret/ March 2027	AAA(sf) oleh/by Pefindo
Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 Seri C Tamaris Hidro I Bonds 2022 Series C	Rp300,000,000,000	100% dari harga pokok obligasi 100% of the bond principal price	8.10%	7 Tahun/ Years	08 Maret/ March 2029	AAA(sf) oleh/by Pefindo

Aksi Korporasi | Corporate Action

Hingga akhir tahun 2023, PT Tamaris Hidro belum menerbitkan saham sehingga laporan ini tidak mengungkapkan informasi mengenai aksi korporasi saham, seperti pemecahan saham (*stock split*), penggabungan saham (*reverse stock*), dividen saham, saham bonus, perubahan nilai nominal saham, penerbitan efek konversi, serta penambahan dan pengurangan modal. Selain itu, tidak terdapat juga informasi mengenai penghentian sementara perdagangan saham (*suspension*) dan/atau pemutusan/penghapusan saham maupun penghapusan pencatatan saham (*delisting*).

As of the end of 2023, PT Tamaris Hidro has not issued shares. Therefore, this report does not disclose information regarding corporate stock actions, such as stock splits, reverse stock splits, stock dividends, bonus shares, changes in nominal stock values, issuance of convertible securities, and capital additions and reductions. Furthermore, no information is provided on temporary stock trading suspensions or the termination/removal of shares, including stock delisting.



Peristiwa Penting Tahun 2023

2023 Event Highlights



8 Juni/June 2023

Commercial Operation Date (COD) atau Tanggal Operasi Komersial (TOK) PLTA Krueng Isep atas kapasitas tambahan 10 MW.
Commercial Operation Date (COD) of Krueng Isep for additional capacity of 10 MW.

12 Juli/July 2023

Commercial Operation Date (COD) atau Tanggal Operasi Komersial (TOK) PLTM Sukarame 7 MW.
Commercial Operation Date (COD) of the 7 MW Sukarame.

2 November 2023

PT Tamaris Hidro berpartisipasi sebagai peserta National Exhibitor World Hydropower Congress di Bali.
PT Tamaris Hidro participated as a National Exhibitor at the World Hydropower Congress in Bali.

Penghargaan & Sertifikasi

Awards & Certifications

Nama Penghargaan | Name of Award

The Best Green Program 2023

Penyelenggara | Awarded By

Indonesia Green Awards (IGA) 2023

diselenggarakan oleh The La Tofi School of Social Responsibility ("La Tofi")
hosted by The La Tofi School of Social Responsibility ("La Tofi")



Nama Penghargaan | Name of Award

In-house Counsel Award 2023

Penyelenggara | Awarded By

Hukum Online 2023



INDONESIAN IN-HOUSE COUNSEL SUMMIT & AWARDS 2023

A New Era of Business 2024





Sertifikasi

Hingga akhir tahun 2023, terdapat 11 PLTA/M yang telah mendapatkan sertifikasi ISO 9001:2015, 10 PLTA/M telah mendapatkan sertifikasi ISO 14001:2015, dan 2 PLTM telah lolos tahap-1 Sertifikasi ISO 9001:2015 dan ISO 14001:2015. Dua PLTM tersebut akan mendapatkan sertifikasi ISO 9001:2015 dan ISO 14001:2015 setelah dilakukannya audit tahap-2 yang akan dilakukan pada bulan Februari 2024. Lembaga sertifikasi yang melakukan audit dan menerbitkan sertifikat adalah PT SGS Indonesia.

Certifications

As of the end of 2023, there were 11 HPP/MHPP that had obtained ISO 9001:2015 certification, 10 HPP/MHPP had obtained ISO 14001:2015 certification, and 2 MHPP had successfully passed stage-1 Certification for ISO 9001:2015 and ISO 14001:2015. These two MHPP will obtain ISO 9001:2015 and ISO 14001:2015 certification after the stage-2 audit, which is scheduled for February 2024. The Certification Body conducting the audit and issuing the certificates is PT SGS Indonesia.

ISO 9001:2015

Sistem Manajemen Mutu | Quality Management System

Area Kerja Working Areas	Masa Berlaku Period	Badan Pemberi Sertifikasi Issuer
PT Tamaris Hidro - Head Office	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Banyu Daya Perkasa - PLTM Lebak Tundun PT Banyu Daya Perkasa - Lebak Tundun MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Bumiloka Cikaso Energi - PLTM Cikaso PT Bumiloka Cikaso Energi - Cikaso MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Hidro Rizki Ilahi - PLTM Lebak Barang PT Hidro Rizki Ilahi - Lebak Barang MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Bersaudara Simalungun Energi - PLTM Silau 2 PT Bersaudara Simalungun Energi - Silau 2 MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Suar Investindo Capital - PLTM Segara PT Suar Investindo Capital - Segara MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi - PLTM Cianten PT Jaya Dinamika Geohidroenergi - Cianten MHPP	1 Juli/July 2022 - 2025	SGS Indonesia
PT Supraco Mitra Energie - PLTM Gumanti III PT Supraco Mitra Energie - Gumanti III MHPP	6 Juni/June 2022 - 2025	
PT Maji Biru Pusaka - PLTM Tanjungtirta PT Maji Biru Pusaka - Tanjungtirta MHPP	29 Maret/March 2023 - 27 Februari/ February 2026	
PT Senagan Energi - PLTA Krueng Isep PT Senagan Energi - Krueng Isep HPP	23 April 2021 - 2024	
PT Sulawesi Mini Hydro Power - PLTA Tangka PT Sulawesi Mini Hydro Power - Tangka HPP	22 Mei/May 2021 - 2024	
PT Bahtera Bayu Persada - PLTM Cibatarua* PT Bahtera Bayu Persada - Cibatarua MHPP	Stage 1 Audit, 29 - 30 November 2023	
PT Partogi Hidro Energi - PLTM Aek Sibudong* PT Partogi Hidro Energi - Aek Sibudong MHPP	Stage 1 Audit, 26 - 28 November 2023	

Keterangan | Notes:

* Sertifikasi telah diperoleh pada bulan Februari 2024.

* Certification has been obtained in February 2024.

PLTM Sukarame: Audit ISO Stage 1 akan dilaksanakan pada bulan November 2024.

PLTM Sungai Buaya: Audit ISO Stage 1 akan dilaksanakan pada bulan November 2024.

Sukarame MHPP: ISO Stage 1 audit will be conducted in November 2024.

Sungai Buaya MHPP: ISO Stage 1 audit will be conducted in November 2024.



ISO 14001:2015 Sistem Manajemen Lingkungan | Environmental Management System

Area Kerja Working Areas	Masa Berlaku Period	Badan Pemberi Sertifikasi Issuer
PT Banyu Daya Perkasa - PLTM Lebak Tundun PT Banyu Daya Perkasa - Lebak Tundun MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Bumiloka Cikaso Energi - PLTM Cikaso PT Bumiloka Cikaso Energi - Cikaso MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Hidro Rizki Ilahi - PLTM Lebak Barang PT Hidro Rizki Ilahi - Lebak Barang MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Bersaudara Simalungun Energi - PLTM Silau 2 PT Bersaudara Simalungun Energi - Silau 2 MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Suar Investindo Capital - PLTM Segara PT Suar Investindo Capital - Segara MHPP	9 Mei/May 2023 - 9 Mei/May 2026	
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi - PLTM Cianten PT Jaya Dinamika Geohidroenergi - Cianten MHPP	1 Juli/July 2022 - 2025	SGS Indonesia
PT Supraco Mitra Energie - PLTM Gumanti III PT Supraco Mitra Energie - Gumanti III MHPP	6 Juni/June 2022 - 2025	
PT Maji Biru Pusaka - PLTM Tanjungtirta PT Maji Biru Pusaka -Tanjungtirta MHPP	29 Maret/March 2023 – 27 Februari/February 2026	
PT Senagan Energi - PLTA Krueng Isep PT Senagan Energi - Krueng Isep HPP	23 April 2021 - 2024	
PT Sulawesi Mini Hydro Power - PLTA Tangka PT Sulawesi Mini Hydro Power - Tangka HPP	22 Mei/May 2021 - 2024	
PT Partogi Hidro Energi - PLTM Aek Sibundong* PT Partogi Hidro Energi - Aek Sibundong MHPP	Stage 1 Audit, 26 - 28 November 2023	
PT Bahtera Bayu Persada - PLTM Cibatarua* PT Bahtera Bayu Persada - Cibatarua MHPP	Stage 1 Audit, 29 - 30 November 2023	

Keterangan | Notes:

* Sertifikasi telah diperoleh pada bulan Februari 2024.

* Certification has been obtained in February 2024.

PLTM Sukarame: Audit ISO Stage 1 akan dilaksanakan pada bulan November 2024.
PLTM Sungai Buaya: Audit ISO Stage 1 akan dilaksanakan pada bulan November 2024.

Sukarame MHPP: ISO Stage 1 audit will be conducted in November 2024.
Sungai Buaya MHPP: ISO Stage 1 audit will be conducted in November 2024.

Laporan Manajemen

Management Report



Perseroan akan konsisten dan berfokus menghasilkan energi bersih guna mendukung mitigasi dampak perubahan iklim sehingga mempercepat transisi energi dan mencapai *net zero emission* (NZE) di Indonesia.

The Company will consistently focus on generating clean energy to support climate change mitigation efforts, accelerating the energy transition, and achieving net zero emissions (NZE) in Indonesia.







Laporan Dewan Komisaris

Report of the Board of Commissioners



Phiong Phillipus Dharma

Komisaris Utama
President Commissioner

Pemangku Kepentingan yang Terhormat,

Dinamika tahun 2023 menjadi tantangan tersendiri bagi PT Tamaris Hidro di tengah upaya untuk terus menghasilkan EBT dan menyuarakan pentingnya EBT bagi masa depan. Dewan Komisaris memperhatikan tantangan yang besar, terlebih di tengah tekanan dinamika perubahan politik, ekonomi, hingga kekeringan yang terjadi di seputar Juli-September 2023. Namun, kami tetap bersyukur karena PT Tamaris Hidro mampu melewati dinamika ini dengan capaian kinerja yang baik. Perseroan mampu beradaptasi melalui kolaborasi dengan semua pemangku kepentingan.

Penilaian atas Kinerja Direksi

Indonesia telah menetapkan target untuk mencapai bauran energi terbarukan sebesar 23% pada tahun 2025 dengan kontribusi dari Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) maupun Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro (PLTM) sebesar 21 Gigawatt (GW). Penetapan target ini merupakan respons pemerintah untuk memenuhi kebutuhan energi bersih yang semakin tinggi. Untuk mencapai target tersebut, di sepanjang tahun

Dear Respected Stakeholders,

The dynamics of 2023 posed a significant challenge for PT Tamaris Hidro amid efforts to continue producing NRE and advocating for its importance for the future. The Board of Commissioners acknowledges the significant challenges, especially amidst the pressures of political and economic changes and the drought that occurred around July-September 2023. However, we are grateful that PT Tamaris Hidro managed to navigate these dynamics with commendable performance achievements. The Company was able to adapt through collaboration with all stakeholders.

Assessment of the Board of Directors' Performance

Indonesia has set a target to achieve a renewable energy mix of 23% by 2025, with 21 Gigawatt (GW) in contributions from both Hydropower Plants (HPPs) and Mini Hydropower Plants (MHPPs). This target is the government's response to the increasing demand for clean energy. To achieve this target, throughout 2023, Tamaris Hidro recorded electricity sales of 496.1 Gigawatt (GW) to PLN, equivalent to Rp507,025 billion, a 6% decrease



Dewan Komisaris memberikan apresiasi atas upaya Direksi yang terus konsisten mendukung pemanfaatan energi baru dan terbarukan (EBT) dalam mengembangkan pembangkit listrik tenaga minihidro (PLTM) di tengah berbagai tantangan, termasuk kekeringan di tahun 2023.

The Board of Commissioners appreciates the efforts of the Board of Directors for their consistent support in promoting the utilization of new and renewable energy (NRE) by developing mini hydropower plants (MHPPs) amidst various challenges, including the drought in 2023.

2023, Tamaris Hidro mampu mencatat 496,1 Gigawatt (GW) penjualan tenaga listrik kepada PLN atau setara Rp507.025 juta, menurun 6% dibandingkan tahun 2022. Kontribusi penyaluran energi bersih ini berasal dari 14 PLTM dan PLTA yang tersebar di sembilan provinsi.

Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral memperkirakan potensi tenaga air di Indonesia mencapai 76,09 GW. Potensi ini menjadi peluang bagi Tamaris Hidro untuk meningkatkan kapasitas PLTA dan PLTM dan memenuhi target penyediaan EBT. Oleh karena itu, Dewan Komisaris mendukung Perseroan yang terus memperkuat kerja sama antar sektor untuk mengoptimalkan potensi PLTA dan PLTM sebagai bagian dari bauran energi terbarukan di Indonesia. Pemanfaatan EBT juga ditargetkan mencapai 23% dari bauran energi primer nasional pada tahun 2025 dan Dewan Komisaris mencermati hal ini sebagai tantangan sekaligus peluang bagi Perseroan.

Dewan Komisaris menilai Direksi telah merespons tantangan dengan baik sepanjang tahun 2023. Kami memandang bahwa Direksi telah mampu menerjemahkan tantangan dan kendala yang dihadapi dengan mengimplementasi strategi, kebijakan, maupun kinerja dengan baik, serta mampu mengambil peluang meningkatkan kapasitas dan pencapaian penyaluran energi listrik nasional yang bersumber dari EBT. Dewan Komisaris terlibat langsung dalam pengawasan pelaksanaan target, dimulai dari perumusan hingga implementasi strategi dan kebijakan Perseroan.

compared to 2022. This contribution to clean energy distribution comes from 14 HPPs and MHPPs spread across nine provinces.

The Ministry of Energy and Mineral Resources estimates that the hydropower potential in Indonesia reaches 76.09 GW. This potential presents an opportunity for Tamaris Hidro to increase the capacity of both HPPs and MHPPs to meet the target of providing renewable energy. Therefore, the Board of Commissioners supports the Company in strengthening cooperation across sectors to optimize the potential of HPPs and MHPPs as part of Indonesia's renewable energy mix. The utilization of renewable energy is also targeted to reach 23% of the national primary energy mix by 2025, and the Board of Commissioners views this as both a challenge and an opportunity for the Company.

The Board of Commissioners acknowledges that the Board of Directors has responded well to the challenges throughout 2023. We believe that the Board of Directors have been able to translate the challenges and constraints faced by implementing strategies, policies, and performance effectively and have been able to seize opportunities to enhance the capacity and achievement of national electricity distribution from renewable energy sources. The Board of Commissioners is directly involved in overseeing the implementation of targets, from formulation to implementing the Company's strategies and policies.



Pada tahun 2023, Perseroan telah mengoperasikan secara komersial PLTM Sukarame di Liwa Kabupaten Lampung dan kapasitas tambahan 10 MW PLTM Krueng Isep di Kabupaten Nagan Raya, Aceh. Melalui pengoperasian ini, Perseroan mampu menyediakan energi listrik dengan total kapasitas 126,8 MW dari 14 proyek. Menurut pandangan kami, langkah-langkah ini sudah sejalan dengan target peningkatan ketersediaan EBT melalui PLTM. Di sisi lain, pengembangan yang terencana dilakukan dengan cermat untuk mendukung tercapainya target nol emisi karbon di 2060.

PLTA dan PLTM merupakan sumber energi bersih dan berkelanjutan yang dapat mengurangi emisi gas rumah kaca (GRK) dan ketergantungan pada bahan bakar fosil. Kami, selaku Dewan Komisaris mendukung kebijakan Direksi melalui fungsi pengawasan, pemantauan, penilaian, dan pengarahan dalam merumuskan serta mengimplementasikan kebijakan strategis Perseroan sebagai salah satu penyedia energi bersih di Indonesia.

Kami menilai, secara keseluruhan Direksi telah merealisasikan target Rencana Kerja dan Anggaran Perusahaan (RKAP) 2023 dengan capaian yang baik. Seluruh Direksi mempunyai komitmen untuk mencapai target dengan mengutamakan prinsip kehati-hatian, transparansi, dan tata kelola perusahaan yang baik. Walaupun demikian, kami tetap memberikan nasihat dan rekomendasi yang bermanfaat bagi Direksi dalam pengambilan setiap keputusan. Kami berharap saran dan masukan ini dapat mengoptimalkan capaian kinerja pada tahun-tahun mendatang.

Pandangan atas Prospek Usaha

Transisi energi dan pengurangan emisi GRK merupakan salah satu agenda bersama di tahun 2023. Agenda ini menjadi peluang pertumbuhan ekonomi Indonesia yang mempunyai sumber EBT untuk dikembangkan. Ketersediaan EBT didukung oleh pemerintah sebagai salah satu langkah mengurangi ketergantungan pada energi fosil. Pada tahun

In 2023, the Company commercially operated the Sukarame MHPP in Liwa, Lampung Regency, and additional 10 MW of the Krueng Isep MHPP in Nagan Raya Regency, Aceh. Through these operations, the Company could provide electricity with a total capacity of 126.8 MW from 14 projects. In our view, these steps align with the target of increasing the availability of renewable energy through MHPPs. On the other hand, planned developments are carefully carried out to support the achievement of the zero carbon emissions target by 2060.

HPPs and MHPPs are clean and sustainable energy sources that can reduce greenhouse gas (GHG) emissions and dependency on fossil fuels. As the Board of Commissioners, we support the policies of the Board of Directors through our oversight, monitoring, evaluation, and guidance functions in formulating and implementing the Company's strategic policies as a provider of clean energy in Indonesia.

We evaluate that, overall, the Board of Directors has successfully realized the targets set in the Company's 2023 Work Plan and Budget (RKAP) with commendable achievements. All members of the Board of Directors have demonstrated commitment to achieving targets while prioritizing prudence, transparency, and good corporate governance principles. Nevertheless, we continue to provide valuable advice and recommendations to the Board of Directors in its decision-making. We hope these suggestions and inputs will optimize performance achievements in the coming years.

Outlook on Business Prospects

The transition to clean energy and reducing greenhouse gas emissions are common agendas in 2023. This agenda presents an opportunity to develop renewable energy sources for economic growth in Indonesia. The government supports the availability of NRE to reduce dependence on fossil fuels. In 2024, the Ministry of Energy and Mineral Resources also



2024, Kementerian ESDM juga mengungkapkan proyeksi pertumbuhan kebutuhan listrik dalam negeri mencapai 3,6% hingga 4,2%, lebih tinggi dibandingkan tahun 2023. Untuk mencapai target tersebut, pemerintah memperkuat komitmen dengan menerbitkan POJK No. 14 Tahun 2023 tentang Perdagangan Karbon melalui Bursa Karbon dan PP No. 33 Tahun 2023 tentang Konservasi Energi.

Dewan Komisaris memandang prospek usaha yang disusun oleh Direksi telah sejalan dengan visi, misi, dan tujuan Perseroan, serta relevan dengan kondisi terkini. Melalui peluang dan prospek usaha tersebut, Tamaris Hidro diharapkan akan terus meningkatkan kinerja, salah satunya pada ekspansi pembangkit listrik tenaga air untuk memenuhi kebutuhan EBT. Kami senantiasa memberikan saran dan rekomendasi kepada Direksi, agar prospek usaha dapat dioptimalkan dengan baik.

Pandangan atas Penerapan Tata Kelola yang Baik

Kami memastikan bahwa tata kelola yang baik (GCG) telah diimplementasikan di seluruh kegiatan operasional Perseroan. Tamaris Hidro menerapkan pedoman tata kelola dengan baik dan telah merencanakan secara bertahap melakukan penilaian GCG yang melibatkan pihak eksternal. Rencana ini guna memastikan objektivitas dan penilaian GCG yang independen. Dewan Komisaris terus mendorong agar kualitas penerapan GCG ditingkatkan sesuai dengan kebutuhan bisnis Perseroan.

Dalam melaksanakan fungsi pengawasan, Dewan Komisaris didukung Komite Audit, serta Komite Nominasi dan Remunerasi yang telah menjalankan tugas dan tanggung jawabnya dengan baik. Kami menilai bahwa Perseroan telah menerapkan manajemen risiko dan kecukupan sistem pengendalian internal yang merupakan salah satu kunci penerapan GCG. Kegiatan pengawasan ini kami lakukan melalui kunjungan lapangan dan pertemuan yang diselenggarakan bersama manajemen sehingga Dewan Komisaris dapat memberikan arahan terkait implementasi GCG.

projected domestic electricity demand growth to reach 3.6% to 4.2%, higher than in 2023. To achieve this target, the government is strengthening its commitment by issuing Regulation No. 14 of 2023 on Carbon Trading through the Carbon Exchange and Regulation No. 33 of 2023 on Energy Conservation.

The Board of Commissioners views that the business prospects outlined by the Board of Directors align with the Company's vision, mission, and objectives and are relevant to the current conditions. Through these business opportunities and prospects, Tamaris Hidro is expected to continue improving its performance, including expanding hydropower plants to meet NRE needs. We continuously advise and make recommendations to the Board of Directors to optimize business prospects effectively.

Views on the Implementation of Good Corporate Governance

We ensure that good corporate governance (GCG) is implemented across all Company operational activities. Tamaris Hidro adheres to governance guidelines effectively and has planned to conduct external assessments of GCG, gradually involving external parties. This plan aims to ensure objectivity and independent assessment of GCG. The Board of Commissioners continues to encourage the improvement of GCG implementation quality in line with the Company's business needs.

The Board of Commissioners is supported in carrying out its supervisory function by the Audit Committee and the Nomination and Remuneration Committee, which have effectively fulfilled their duties and responsibilities. We assess that the Company has implemented risk management and adequate internal control systems, which are key aspects of GCG implementation. These oversight activities are conducted through field visits and meetings jointly with management, enabling the Board of Commissioners to guide GCG implementation.



Apresiasi

Kami memberikan apresiasi setinggi-tingginya atas upaya dan kinerja Direksi maupun seluruh insan Perseroan sepanjang tahun 2023. Kami berharap pada tahun mendatang, Perseroan dapat terus bersinergi memperluas dampak positif kepada seluruh pemangku kepentingan dengan meningkatkan kontribusi penyaluran energi bersih yang mendukung terciptanya *green economy* dan bumi yang lestari. Mari bersama Tamaris Hidro melestarikan lingkungan dan mencapai ketahanan iklim demi kehidupan yang lebih baik dan bumi yang lestari.

Appreciation

We extend our highest appreciation to the Board of Directors and all employees of the Company for their efforts and performance throughout 2023. We hope that in the coming years, the Company can continue to synergize and expand its positive impact on all stakeholders by increasing its contribution to the distribution of clean energy and supporting the creation of a green economy. Let us, together with Tamaris Hidro, preserve the environment and achieve climate resilience for a better life and a sustainable earth.

Jakarta, April 2024

Phiong Phillipus Darma

Presiden Komisaris

President Commissioner





Laporan Direksi

Report of the Board of Directors



Mohammad Syahril
Presiden Direktur
President Director

Para Pemegang Saham dan Pemangku kepentingan yang Terhormat,

Di tengah tantangan dan dinamika bisnis yang terjadi, Perseroan mampu mengoptimalkan peluang bisnis dengan mengimplementasikan berbagai strategi usaha. Untuk itu kami bersyukur kepada Tuhan yang Maha Esa atas rahmat-Nya, juga berterima kasih kepada semua pemangku kepentingan sehingga tahun 2023 dapat kita lewati bersama.

Kinerja Perseroan

Perekonomian Indonesia menunjukkan gambaran yang positif dibandingkan dengan ekonomi global. IMF memproyeksikan pertumbuhan ekonomi Indonesia pada tingkat 5%, baik pada tahun 2023 maupun 2024. Pertumbuhan ekonomi ini cukup solid dan berdasarkan Badan Pusat Statistik (BPS), Produk Domestik Bruto (PDB) dapat tumbuh sebesar 5,05% y.o.y. Pertumbuhan ini sejalan dengan kenaikan konsumsi rumah tangga dan pemerintah, serta peningkatan investasi di tengah kinerja ekspor yang menurun karena melemahnya perekonomian dan harga komoditas dunia. Di sela-sela ketidakpastian kondisi ekonomi ini, Tamaris Hidro tetap optimis dapat mencapai kinerja keuangan maupun operasional sesuai target yang telah ditetapkan.

Untuk mencapai target kinerja, Perseroan menerapkan berbagai strategi usaha dan kebijakan strategis, di antaranya mengoperasikan secara

Dear Respected Shareholders and Stakeholders,

Amidst the challenges and dynamics of the business landscape, the Company has optimized business opportunities by implementing various business strategies. For this, we express our gratitude to God Almighty for His grace, and extend our thanks to all stakeholders for journeying with us through 2023.

Company Performance

The Indonesian economy shows a positive outlook compared to the global economy. The IMF projects Indonesia's economic growth rate to be 5% in 2023 and 2024. Statistics Indonesia (BPS) indicates that this growth is solid, with Gross Domestic Product (GDP) expected to grow by 5.05% y.o.y. It aligns with increased household and government consumption and rising investments amid declining export performance due to the weakened global economy and commodity prices. Despite the economic uncertainties, Tamaris Hidro remains optimistic about achieving its set financial and operational targets.

The Company implemented various business strategies and strategic policies to achieve performance targets, including the commercial



PT Tamaris Hidro telah mengoperasikan 14 Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) dan Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro (PLTM), yang jumlahnya akan terus bertambah guna mendukung percepatan transisi energi dan pencapaian net zero emission (NZE) di Indonesia.

Tamaris Hidro has operated 14 Hydropower Plants (HPPs) and Mini Hydropower Plants (MHPPs), with the number expected to continue increasing to support the acceleration of energy transition and the achievement of net zero emissions (NZE) in Indonesia.

komersial PLTM Sukarame di Liwa Kabupaten Lampung dan PLTM Krueng Isep di Kabupaten Nagan Raya, Aceh, meningkatkan strategi pemasaran yang diikuti dengan pengelolaan risiko secara bijak melalui penerapan tata kelola perusahaan yang baik (*good corporate governance/GCG*).

Perseroan berupaya untuk mengembangkan portofolio PLTM dengan melakukan diversifikasi usaha membangun PLTA yang mempunyai kapasitas lebih besar untuk mendukung ketahanan energi di Indonesia. Melalui pengembangan ini, hingga akhir tahun 2023, Perseroan melalui anak usahanya, telah menyediakan energi listrik yang berasal dari PLTA dan PLTM dengan total kapasitas 150,8 MW. Perseroan telah memiliki proyek sebanyak 16 proyek tersebar di sembilan provinsi yang terdiri atas 14 pembangkit dengan kapasitas sebesar 126,8 MW dan 2 pembangkit dalam tahap pengembangan dengan kapasitas sebesar 24 MW.

Melalui kapasitas tersebut, total penjualan tenaga listrik ke PLN sepanjang tahun 2023 mengalami penurunan 5,86% dibandingkan tahun sebelumnya atau mencapai 79% dari target yang telah ditentukan. Penurunan ini karena jumlah produksi mengalami penurunan 8% akibat fenomena El Nino yang membawa musim kering berkepanjangan selama tahun 2023. Penurunan ini memengaruhi penurunan EBITDA sebesar 12,22% atau menjadi Rp329.075 juta dengan capaian target sebesar 71%. Pendapatan Usaha pada tahun 2023 mengalami penurunan 31,90% dari tahun 2022 sehubungan dengan penyelesaian pembangunan PLTM Sukarame.

Pencapaian ini menunjukkan komitmen Perseroan untuk menerapkan kebijakan strategis dan langkah-langkah kegiatan usaha yang berkelanjutan, selain juga mengoptimalkan biaya operasional. Kami juga memastikan

operation of the Sukarame MHPP in Liwa, Lampung Regency, and Krueng Isep MHPP in Nagan Raya Regency, Aceh. Additionally, it improved marketing strategies alongside prudent risk management by applying good corporate governance (GCG).

The Company aims to expand its MHPP portfolio by diversifying its business through the construction of larger capacity HPP to support energy resilience in Indonesia. Through this development, by the end of 2023, the Company, through its subsidiaries, has provided electricity from HPPs and MHPPs with a total capacity of 150.8 MW. The Company has projects in 16 locations spread across nine provinces, comprising 14 power plants with a capacity of 126.8 MW and 2 power plants under development stage with a capacity of 24 MW.

With that capacity, total electricity sales to PLN in 2023 decrease to 5.86% from the previous year or 79% of the predetermined target. This decrease was due to a fall in production by 8% due to the El Nino phenomenon, which brings a prolonged dry season during 2023. This fluctuation affected a decrease in EBITDA by 12.22% or to Rp329,075 million against the targeted achievement of 71%. The Company's Revenue in 2023 also marking a 31.90% decline from 2022 due to the completion of the Sukarame MHPP construction.

This achievement demonstrates the Company's commitment to implementing strategic policies and sustainable business activities while optimizing operational costs. We also ensure that the Company's operational activities, including



bahwa kegiatan operasional Perseroan dapat dikelola secara bertanggung jawab, termasuk keselamatan dan kesehatan kerja (K3). Kami menerapkan sistem manajemen K3 dengan baik.

Kelestarian lingkungan menjadi dasar bagi usaha kami untuk terus berlanjut, karena kami memerlukan keberadaan air sebagai EBT. Maka, Perseroan memastikan adanya penanaman pohon yang terus-menerus dan mengelola sampah dengan baik agar tidak merusak lingkungan. Melalui upaya bersama pemangku kepentingan, Perseroan berhasil mengurangi emisi sebanyak 460.430 ton CO₂eq sepanjang tahun 2023.

Perseroan juga fokus mengembangkan dan mengelola potensi sumber daya manusia (SDM) untuk memastikan pengembangan keahlian seluruh karyawan sesuai dengan kebutuhan, guna mengikuti tren industri tenaga listrik dari sumber EBT saat ini. Pengembangan kompetensi dilakukan dengan menyelenggarakan pelatihan, seminar, dan sertifikasi, baik yang diselenggarakan oleh pihak internal maupun eksternal. Sepanjang tahun 2023, sebanyak 115 karyawan telah mengikuti pelatihan dan sertifikasi.

Seluruh strategi dan kebijakan dilaksanakan di bawah pengawasan Direksi. Kami terlibat langsung sejak proses perumusan, implementasi, hingga evaluasi. Direksi mengambil peran aktif sesuai dengan tugas dan fungsi masing-masing dan memastikan bahwa seluruh tingkat organisasi Perseroan memahami dan menerapkan strategi secara konsisten. Direksi juga memastikan bahwa seluruh tingkat serta fungsi di dalam organisasi Perseroan mempunyai kesempatan yang sama untuk menyampaikan ide dan melakukan inovasi untuk mendukung pencapaian tujuan Perseroan.

occupational health and safety (OHS), are managed responsibly. We implement an OHS management system effectively.

Environmental conservation is fundamental to our ongoing business as we rely on water availability as a renewable energy source. Therefore, the Company ensures continuous tree planting and effective waste management to prevent environmental damage. The Company successfully reduced emissions by 460,430 tons CO₂eq through collaborative efforts with stakeholders throughout 2023.

The Company also focuses on developing and managing human resources (HR) potential to ensure the skills development of all employees aligns with industry trends in renewable energy sources for electricity. The Company facilitates competency development through training, seminars, and certifications organized both internally and externally. Throughout 2023, 115 employees participated in training and certification programs.

All strategies and policies are implemented under the supervision of the Board of Directors. We are directly involved in the formulation process, implementation, and evaluation. The Board of Directors takes an active role according to their respective duties and functions, ensuring that the entire organization understands and consistently applies the strategies. The Board of Directors also ensures that all levels and functions within the company have equal opportunities to present ideas and innovate to support the Company's objectives.

Uraian Description	2023 Rp Juta Rp Million	2022 Rp Juta Rp Million	Kenaikan (Penurunan) Increase (Decrease) (%)
Pendapatan Usaha* Net Revenue*	377,104	553,778	(31.90)
Penjualan Listrik kepada PLN** Electricity Sales Value to PLN**	507,025	538,588	(5.86)
EBITDA	329,075	374,873	(12.22)

Keterangan | Notes:

* Berdasarkan Laporan Keuangan *Audited* 31 Desember 2023 dan 2022 (ISAK 16: Perjanjian Konsesi Jasa)

** Berdasarkan pendekatan PSAK 16 : Aset Tetap

* Based on Audited Financial Statements as of December 31, 2023 and 2022 (ISAK 16: Service Concession Agreements)

**Based on the PSAK 16 approach: Fixed Assets



Prospek Usaha

Bidang industri penyediaan listrik merupakan salah satu kebutuhan pokok masyarakat. Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) telah mengungkapkan proyeksi pertumbuhan kebutuhan listrik dalam negeri pada tahun 2024, yang diperkirakan akan mencapai 3,6% hingga 4,2% lebih tinggi dibandingkan dengan tahun 2023.

Untuk memenuhi kebutuhan tersebut, Pemerintah Indonesia terus mendorong pengembangan EBT melalui kebijakan-kebijakan seperti Rencana Umum Energi Nasional (RUEN) dan Rencana Umum Energi Baru dan Terbarukan (RUENBT). Dukungan terhadap pengembangan EBT semakin meningkat seiring dengan kesadaran masyarakat terhadap dampak perubahan iklim. Sebagaimana tercantum dalam dokumen Nationally Determined Contribution (NDC), Indonesia menetapkan target untuk mencapai kondisi netral karbon pada tahun 2060. Sementara itu, apabila mengacu Peraturan Pemerintah (PP) No. 79 tahun 2014, pemanfaatan EBT ditargetkan mencapai 23% dari bauran energi primer nasional pada tahun 2025 dan mencapai 31% pada tahun 2050.

Melalui dorongan regulasi untuk mencapai target yang telah ditetapkan, Perseroan turut andil mengembangkan EBT melalui teknologi *hydropower*, yaitu suatu teknologi yang memungkinkan pembangkitan energi listrik dari energi kinetik air. Menurut Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral di 2023, Indonesia memiliki potensi tenaga air sebesar 76,09 GW, namun saat ini kapasitas tenaga air yang telah terpasang baru mencapai 5,29 GW atau 6,9% dari total kapasitas potensial yang dimiliki. Oleh karena itu, pemerintah mempunyai ambisi mencapai bauran energi terbarukan dengan porsi kontribusi PLTA maupun PLTM sebesar 21 GW. Untuk mengoptimalkan prospek dan peluang tersebut, maka kerja sama yang solid dengan semua pemangku kepentingan, sangat diperlukan.

Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG)

Dalam menjalankan kegiatan operasional, Perseroan secara konsisten menerapkan tata kelola perusahaan yang baik (*good corporate governance*/GCG) untuk meningkatkan kepercayaan dan nilai tambah bagi para pemangku kepentingan. Penerapan GCG Perseroan mengacu pada praktik terbaik GCG dan peraturan yang berlaku di Indonesia. Adapun untuk menjaga kualitas efisiensi produksi, harga atau nilai aset pembangkit listrik, skema investasi, dan pengoperasian aset pembangkit tenaga listrik, Perseroan menerapkan ISO 9001:2015 dan ISO 14001:2015.

Business Outlook

The power supply sector is a fundamental necessity for society. The Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) has projected an increase in domestic electricity demand in 2024, estimated to reach between 3.6% to 4.2% higher than in 2023.

To meet these needs, the Indonesian Government continues to promote NRE development through policies such as the National Energy General Plan (RUEN) and the General Plan for New and Renewable Energy (RUENBT). Support for renewable energy development is increasing with public awareness of climate change impacts. As the Nationally Determined Contribution (NDC) document outlines, Indonesia has set a target to achieve carbon neutrality by 2060. Meanwhile, according to Government Regulation (PP) No. 79 of 2014, the utilization of renewable energy is targeted to reach 23% of the national primary energy mix by 2025 and 31% by 2050.

Through regulatory incentives to achieve the set targets, the Company actively contributes to developing NRE through hydropower technology, which enables power generation from the kinetic energy of water. According to the Ministry of Energy and Mineral Resources, in 2023, Indonesia had a hydropower potential of 76.09 GW. Yet, the installed hydropower capacity currently stands at only 5.29 GW or 6.9% of the total potential capacity. The government aims to achieve a renewable energy mix of 21 GW with contributions from HPPs and MHPPs. Solid collaboration with all stakeholders is crucial to optimizing these prospects and opportunities.

Implementation of Good Corporate Governance (GCG)

In its operational activities, the Company consistently adheres to good corporate governance (GCG) principles to enhance stakeholder trust and value. The Company's implementation of GCG follows the best GCG practices and regulations in Indonesia. To maintain the quality and efficiency of production, pricing, or asset value of power plants, investment schemes, and power plant assets, the Company adheres to ISO 9001:2015 and ISO 14001:2015 standards.



Seluruh karyawan berpedoman pada prinsip-prinsip GCG, nilai-nilai, dan kode etik Perseroan dalam menjalankan kegiatan operasional. Untuk mencegah pelanggaran etika maupun penyimpangan yang melibatkan karyawan, Perseroan menerapkan *whistleblowing system* (WBS) dan kebijakan antikorupsi. Tamaris Hidro juga menjalankan sistem pengendalian internal dan manajemen risiko sesuai dengan praktik bisnis yang wajar dan berjalan secara efektif serta memadai.

Apresiasi

Melalui perjalanan panjang yang telah kami lalui, semua pencapaian dan kesuksesan Perseroan merupakan hasil kerja sama dari seluruh pemangku kepentingan. Untuk masa depan yang lebih baik, Perseroan akan konsisten dan berfokus menghasilkan energi bersih guna mendukung mitigasi dampak perubahan iklim sehingga mempercepat transisi energi dan mencapai *net zero emission* (NZE) di Indonesia. Semangat ini menjadi dasar bagi kami dalam mengajak semua pemangku kepentingan untuk mewujudkan masa depan yang lebih baik, lebih sehat, dan lebih berkelanjutan.

All employees adhere to the Company's principles of GCG, values, and code of ethics when carrying out operational activities. The Company implements a whistleblowing system (WBS) and an anti-corruption policy to prevent ethical violations and deviations involving employees. Tamaris Hidro also operates internal control and risk management systems in line with best business practices, ensuring they run effectively and adequately.

Appreciation

Throughout our long journey, all the achievements and successes of the Company are the result of collaboration from all stakeholders. For a better future, the Company will consistently focus on generating clean energy to support climate change mitigation efforts, accelerating the energy transition, and achieving net zero emissions (NZE) in Indonesia. This spirit forms the foundation for inviting all stakeholders to realize a better, healthier, and more sustainable future.

Jakarta, April 2024

Mohammad Syahril

Presiden Direktur
President Director





Surat Pernyataan Anggota Dewan Komisaris tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan 2023 PT Tamaris Hidro

Responsibility Statement of the Board of Commissioners for the PT Tamaris Hidro 2023 Annual Report

Kami yang bertanda tangan di bawah ini menyatakan bahwa semua informasi dalam Laporan Tahunan PT Tamaris Hidro tahun 2023 telah dimuat secara lengkap dan bertanggung jawab penuh atas kebenaran isi Laporan Tahunan Perusahaan.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

Jakarta, April 2024

Dewan Komisaris | Board of Commissioners

Phiong Phillipus Darma

Presiden Komisaris
President Commissioner

Irwan Atmadja Dinata

Komisaris
Commissioner

Untung Udji Santoso

Komisaris Independen
Independent Commissioner



Surat Pernyataan Anggota Direksi tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan 2023 PT Tamaris Hidro

Responsibility Statement of the Board of Directors for the PT Tamaris Hidro 2023 Annual Report

We, the undersigned, hereby declare that all information in the Annual Report of PT Tamaris Hidro for the year 2023 has been fully disclosed and take full responsibility for the accuracy of the content of the Company's Annual Report.

This statement has been made truthfully.

Jakarta, April 2024

Direksi | Board of Directors

Mohammad Syahril

Presiden Direktur
President Director

Adi Dharmanto

Direktur Investasi
Investment Director

Tony Subagio

Direktur Pengendalian Keuangan
Finance Control Director

Rachmat Saptaman

Direktur Keuangan
Finance Director

Wikanto Adi Cahyono

Direktur Operasional
Operational Director





Profil PT Tamaris Hidro

PT Tamaris Hidro Profile



Perseroan terus mengembangkan usaha melalui pemanfaatan energi baru dan terbarukan, guna melestarikan lingkungan untuk sumber daya yang lebih berkelanjutan bagi generasi di masa yang akan datang.

The Company continues to develop its business through the utilization of new and renewable energy, aiming to preserve the environment for more sustainable resources for future generations.





Identitas Perseroan

Corporate Identity



Nama | Name

PT Tamaris Hidro

Tidak pernah mengalami perubahan nama
Has never undergone a change in name



Status Badan Hukum

Legal Entity Status

Perseroan Terbatas (PT)
Limited Liability Company



Tanggal Pendirian

Date of Establishment

5 Oktober | October 2011



Bidang Usaha

Line of Business

Pembangkit Listrik Tenaga Air/
Minihidro (PLTA/M)
Hydropower Plant (HPP) / Mini
Hydropower Plant (MHPP)



Modal Dasar

Authorized Capital

Rp220,000,000,000

Kepemilikan Saham

Share Ownership



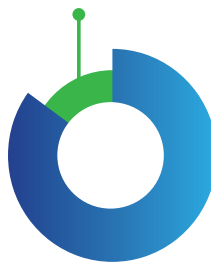
Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Issued and Fully Paid-up Capital

Rp220,000,000,000

15%

PT Tamaris Hijau Lestari



85%

PT Tatajabar Sejahtera



Kantor Pusat | Head Office

Setiabudi Atrium Building, 5th Floor,
Suite 509 Jl. HR Rasuna Said Kav. 62
Jakarta 12920, Indonesia

Kantor Operasional | Operational Office

T-Station Building Jl. Madrasah Komp. Taman
Gandaria Kav. 1 Jakarta 12420, Indonesia

(021) 521 0688

(021) 521 0738

www.tamarishydro.com

th@tamarishydro.com
contact@tamarishydro.com



Keanggotaan Asosiasi

Association Membership

Anggota aktif Asosiasi Pengembangan Pembangkit Listrik
Tenaga Air (APPLTA)

An active member of the Association of Hydropower Plant
Developers (APPLTA)



Riwayat Singkat Perusahaan

Brief History of the Company

PT Tamaris Hidro didirikan pada 5 Oktober 2011 yang dikukuhkan dalam Akta Pendirian No. 05. Akta Pendirian disetujui dan disahkan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan Nomor: AHU-50263.AH.01.02.Tahun 2011 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan Nomor: AHU-0083305.AH.01.09.Tahun 2011 tanggal 14 Oktober 2011.

PT Tamaris Hidro merupakan perusahaan induk dari perusahaan-perusahaan yang bergerak di bidang Pembangkit Listrik Tenaga Air/Minihidro (PLTA/M) yang fokus pada pengembangan penyediaan Energi Baru dan Terbarukan (EBT) dengan memanfaatkan aliran sumber daya air (*hydropower*). Pada awal operasi di sekitar tahun 2012, PLTM yang dioperasikan Perseroan mempunyai kapasitas di bawah 10 MW. Namun seiring dengan pengembangan operasi dan bisnis, PT Tamaris Hidro dapat memanfaatkan peluang bisnis dari kebutuhan pasokan EBT yang cukup besar dari program-program pemerintah hingga mampu meningkatkan kapasitas energi yang dihasilkan. Berdasarkan potensi dan peluang tersebut, Perseroan terus konsisten mengembangkan portofolio PLTM dengan melakukan diversifikasi usaha membangun PLTA yang memiliki kapasitas lebih besar untuk mendukung ketahanan energi dan target nol emisi karbon di Indonesia.

PT Tamaris Hidro was established on 5 October 2011, as confirmed in Deed of Establishment No. 05. The Deed of Establishment was approved and ratified by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No: AHU-50263.AH.01.02.Year 2011 and registered in the Company Registry with Number: AHU-0083305.AH.01.09. Year 2011 on 14 October 2011.

PT Tamaris Hidro is the holding company of entities engaged in Hydropower/Mini Hydro Plants (HPP/MHPP) that focuses on the development of New and Renewable Energy (NRE) by harnessing the flow of water resources (hydropower). During the initial years of operation, around 2012, the Company-operated MHPPs had a capacity below 10 MW. However, as a result of expanding operations and capitalizing on emerging business opportunities, PT Tamaris Hidro responded to the growing demand for NRE supply, propelled by government initiatives. This strategic move allowed the Company to increase its energy capacity. Recognizing the potential and opportunities in the market, the Company has consistently expanded its MHPP portfolio by diversifying its business to construct larger capacity HPPs to support Indonesia's energy resilience and net zero targets.





Visi, Misi, dan Nilai Perusahaan

Vision, Mission, and Corporate Values



Visi Vision

**Berpartisipasi
menjadikan bangsa
yang sehat dengan
memanfaatkan energi
baru dan terbarukan.**

Participating in creating healthy nation
by utilizing renewable energy.



Misi Mission

**Investasi di pembangkit
listrik tenaga air dan
menjadikan lingkungan
yang bersih dan asri.**

Investment in hydroelectric power plant and
creating a clean and green environment.

Nilai Perusahaan | Corporate Values



Transparansi | Transparency

Membangun keterbukaan antar individu di tempat kerja dengan memberikan keterbukaan informasi terkait perkembangan perusahaan terkini.

Building openness among individuals in the working place by giving the disclosure of information related to the latest company development.



Akuntabilitas | Accountability

Membuat dan menjaga komitmen dan dapat diandalkan untuk mencapai target.

Making and keeping the commitments and being reliable for achieving the targets.



Motivasi | Motivation

Memiliki semangat yang tinggi untuk berusaha yang terbaik, menunjukkan dedikasi, dan menunjukkan konsistensi dalam sikap, ucapan, dan tindakan.

Having the high spirit to strive for the best, showing dedication, and demonstrating consistency in attitude, speech, and action.



Pemikiran Antisipatif | Anticipatory Thinking

Memiliki kemampuan menganalisis masalah dari berbagai sudut pandang dengan mempertimbangkan faktor internal dan eksternal, baik untuk memberikan solusi maupun menetapkan upaya antisipatif.

Having the ability to analyze problems from different perspectives by considering internal and external factors, either to provide a solution or to set anticipative endeavors.



Tanggung Jawab | Responsibility

Memiliki kemauan untuk menyelesaikan tugas melalui keputusan dan tindakan. Membawa otoritas untuk sukses dan gagal.

Having the willingness to accomplish tasks through decisions and actions. Carrying the authority for success and failure.



Integritas | Integrity

Memiliki ketegasan dalam menjaga nilai-nilai dan perilaku perusahaan sesuai dengan norma, bahkan ketika menghadapi godaan, ancaman, atau risiko.

Having firmness in maintaining corporate values and behaviors in accordance to norms, even when facing temptations, threats, or risks.



Rasa Memiliki | Sense of Ownership

Memiliki tingkat kepedulian yang tinggi terhadap sesama karyawan dan rasa memiliki terhadap Perusahaan sehingga setiap tugas yang dijalankan dilandasi keikhlasan.

Having a high level of awareness towards fellow employees and a sense of ownership of the Company so that every task will be run based on sincerity.





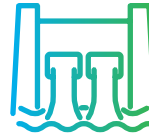
Jejak Langkah

Milestones



2011

Perseroan berdiri pada tanggal 5 Oktober 2011, dengan kegiatan usaha sebagai *Holding Company* yang menjalankan kegiatan usaha di bidang jasa kelistrikan.
The Company was founded on 5 October 2011, with its primary business activity as a Holding Company engaged in the electricity services sector.



2012

Perseroan mengakuisisi PLTM Segara (7 MW) di Nusa Tenggara Barat.
Signed the Commercial Operating Date (COD) for Segara MHPP (7 MW) - West Nusa Tenggara and commenced commercial operations.



2018

Memulai tahapan konstruksi atas PLTM Gumanti (7,5 MW) di Solok, Provinsi Sumatra Barat dan PLTM Sukarame (7 MW) di Liwa, Kabupaten Lampung Barat, Provinsi Lampung.
Started the construction phase of Gumanti MHPP (7.5 MW) in Solok, West Sumatra and Sukarame MHPP (7 MW) in Liwa, Lampung Barat Regency, Lampung Province.



2017

- Mengakuisisi PLTA Manipi/Tangka (10 MW) di Sulawesi Selatan.
- PLTA Krueng Isep (20 MW) di Aceh memulai tahapan konstruksi.
- Acquired Manipi/Tangka HPP (10 MW) in South Sulawesi.
- Began construction of Krueng Isep HPP (20 MW) in Aceh.



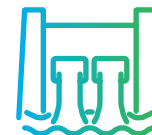
2019

- PLTM Tanjungtirta (8 MW) di Jawa Tengah, PLTM Gumanti (7,5 MW) di Jawa Tengah dan PLTA Krueng Isep (20 MW) di Aceh beroperasi secara komersial.
- Mengakuisisi PLTM Cianten (19 MW) dengan metode pembangkit Cascading (4 *Plant*) di Kabupaten Bogor Selatan, Jawa Barat.
- Tanjungtirta MHPP (8 MW) in Central Java, Gumanti MHPP (7.5 MW) in Central Java and Krueng Isep HPP (20 MW) in Aceh commenced commercial operations.
- Acquired Cianten (19 MW) using the Cascading power generation method (4 Plants) in South Bogor Regency, West Java.



2020

- PLTM Aek Sibundong (10 MW) di Kabupaten Tapanuli Utara, Sumatra Utara memulai tahap konstruksi.
- Tanggal 4 September 2020, masuknya PT Jaya Dinamika Geohidroenergi sebagai Debitur Baru dalam Perjanjian Kredit Sindikasi bersama dengan PT Tamaris Hidro dan anak perusahaan lainnya, di mana pembiayaan sindikasi dengan PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.
- Aek Sibundong MHPP (10 MW) in North Tapanuli Regency, North Sumatra began construction.
- On 4 September 2020, PT Jaya Dinamika Geohidroenergi joined as a new Debtor in the Syndicated Credit Agreement along with PT Tamaris Hidro and other subsidiaries, securing syndicated financing with PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.



2021

- Mengakuisisi PLTA Besai 2 (20 MW) yang berlokasi di Way Kanan, Provinsi Lampung.
- Tanggal 8 November 2021, penandatanganan Perjanjian Kredit Sindikasi baru untuk PT Tamaris Hidro dan anak perusahaannya dengan PT Bank Central Asia Tbk dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) untuk kebutuhan *refinancing*, pembiayaan pembangunan proyek, serta pembiayaan Debitur Baru.
- Acquired Besai 2 HPP (20 MW) located in Way Kanan, Lampung Province.
- On 8 November 2021, signed a new Syndicated Credit Agreement for PT Tamaris Hidro and its subsidiaries with PT Bank Central Asia Tbk and PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) for refinancing needs, project development financing, and New Debtor financing.



2013

- Pelaksanaan Penandatanganan *Commercial Operating Date* (COD) atas PLTM Segara (7 MW) – Nusa Tenggara Barat dan beroperasi secara komersial.
- Mengakuisisi PLTM Silau 2 (9 MW) di Sumatra Utara.
- Memulai konstruksi PLTM Lebak Barang (7 MW) – Jawa Tengah dan PLTM Lebak Tundun (8 MW) – Banten.
- The Company acquired Segara MHPP (7 MW) in West Nusa Tenggara.
- Acquired Silau 2 MHPP (9 MW) in North Sumatra.
- Started construction of Lebak Barang MHPP (7 MW) – Central Java and Lebak Tundun MHPP (8 MW) – Banten.



2014

Mengakuisisi PT Bersaudara Simalungun Energi (PLTM Silau II) (9 MW) - Sumatra Utara
Acquired PT Bersaudara Simalungun Energi (Silau II MHPP) (9 MW) - North Sumatra



2016

- Maret: Pelaksanaan Penandatanganan COD atas PLTM Lebak Barang (7 MW) di Jawa Tengah dan beroperasi secara komersial.
- September: Pelaksanaan Penandatanganan COD atas PLTM Lebak Tundun (8 MW) Banten dan beroperasi secara komersial.
- November: mengakuisisi PLTM Gumanti (6,5 MW) di Sumatra Barat.
- PLTM Tanjungtirta (8 MW) di Jawa Tengah memulai tahapan konstruksi.
- March: Signed the Commercial Operating Date (COD) for Lebak Barang MHPP (7 MW) – Central Java and commenced commercial operations.
- September: Signed the COD for Lebak Tundun MHPP (8 MW) – Banten and commenced commercial operations.
- November: acquired the Gumanti MHPP (6.5 MW) in West Sumatra.
- Began construction phase of Tanjungtirta MHPP (8 MW) in Central Java.



2015

Mengakuisisi PLTM Cikaso (5,3 MW) – Jawa Barat.
Acquired Cikaso MHPP (5.3 MW) – West Java.



2022

- Tanggal 14 Februari 2022, penandatanganan Perjanjian Pembiayaan Bantuan Likuiditas dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) untuk PT Tamaris Hidro.
- Tanggal 22 Februari 2022, penerbitan Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 secara efektif disahkan oleh Otoritas Jasa Keuangan (OJK).
- Mengakuisisi saham PT Bahtera Bayu Persada untuk PLTM Cibatarua (2x2,5 MW) pada tanggal 30 Maret 2022.
- Mengakuisisi saham PT Landasan Tata Laksana Energi untuk PLTM Sungai Buaya (3 MW) di tanggal 27 Mei 2022.
- Tanggal 18 Juli 2022, masuknya PT Landasan Tata Laksana Energi dan PT Bahtera Bayu Persada sebagai Debitur Baru dalam Perjanjian Kredit Sindikasi bersama dengan PT Tamaris Hidro dan anak perusahaan lainnya, di mana pembiayaan sindikasi dari dengan Bank Central Asia dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- Tanggal 22 Juli 2022 *Commercial Operation Date* (COD) PLTM Aek Sibudong.
- On 14 February 2022, signed a Liquidity Assistance Financing Agreement with PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) for PT Tamaris Hidro.
- On 22 February 2022, the issuance of Tamaris Hidro I Bonds 2022 was effectively approved by the Financial Services Authority (OJK).
- Acquired shares of PT Bahtera Bayu Persada for Cibatarua MHPP (2x2.5 MW) on 30 March 2022.
- Acquired shares of PT Landasan Tata Laksana Energi for Sungai Buaya MHPP (3 MW) on 27 May 2022.
- On 18 July 2022, PT Landasan Tata Laksana Energi and PT Bahtera Bayu Persada joined as New Debtors in a Syndicated Credit Agreement along with PT Tamaris Hidro and other subsidiaries, securing syndicated financing from Bank Central Asia and PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).
- On 22 July 2022, Commercial Operation Date (COD) was achieved for Aek Sibudong MHPP.



2023

- **PLTM Sukarame (7 MW) beroperasi secara komersial di Kabupaten Liwa, Provinsi Lampung.**
- **Penambahan kapasitas dan beroperasi secara komersial PLTM Krueng Isep (1x10 MW) di Desa Pante Ara, Kecamatan Beutong, Kabupaten Nagan Raya, Provinsi Aceh.**
- Sukarame MHPP (7 MW) achieved commercial operation in Liwa Regency, Lampung Province.
- Increased capacity and achieved commercial operation for Krueng Isep MHPP (1x10 MW) in Pante Ara Village, Beutong District, Nagan Raya Regency, Aceh Province.



Kegiatan Usaha, Produk, dan Jasa

Business Activities, Products, and Services

Berdasarkan Pasal 3 Anggaran Dasar, kegiatan usaha Perseroan adalah melakukan usaha di bidang perusahaan *holding*, pembangunan, persewaan alat konstruksi dan angkutan darat. Namun demikian, saat ini, Perseroan menjalankan kegiatan usaha utama sebagai perusahaan *holding*. Adapun peran Perseroan sebagai perusahaan induk berfokus pada dua kegiatan, yaitu:

a. Kegiatan Pengembangan

Perseroan melakukan studi multidisiplin yang diterapkan untuk memonitor rencana pengadaan baru oleh PLN serta menelusuri potensi proyek PLTA/M baru maupun yang telah ada di seluruh Indonesia.

b. Kegiatan Investasi

Salah satu strategi Perseroan yang diterapkan untuk mengembangkan bisnis melalui *inorganic growth*, yakni melakukan akuisisi terhadap PLTA/M yang telah beroperasi maupun dalam tahap konstruksi. Investasi yang dilakukan berupa penyertaan modal langsung atau pembiayaan pada setiap pengembangan proyek.

PT Tamaris Hidro juga bergerak mengembangkan alternatif energi terbarukan dengan memanfaatkan ketersediaan minihidro dan air untuk diubah menjadi energi listrik melalui PLTA maupun PLTM. Hingga tahun 2023, Perseroan melalui anak usahanya telah menyediakan energi listrik yang berasal dari PLTA dan PLTM dengan total kapasitas 150,8 MW. Perseroan telah memiliki proyek sebanyak 16 proyek yang terdiri atas 14 pembangkit dengan kapasitas sebesar 126,8 MW dan 2 pembangkit dalam tahap pengembangan dengan kapasitas sebesar 24 MW.

Based on Article 3 of the Articles of Association, the Company's business activities include engaging in the fields of holding companies, construction, and leasing of construction equipment, and land transportation. However, at present, the Company primarily operates as a holding company. The Company's role as a holding company focuses on two main activities:

a. Development Activities

The Company conducts multidisciplinary studies applied to monitor new procurement plans by PLN and explore the potential for new and existing HPP/MHPP projects throughout Indonesia.

b. Investment Activities

One of the Company's strategies to develop its business through inorganic growth is to acquire operational or under-construction HPP/MHPP projects. Investments are made in the form of direct equity participation or financing in each project development.

PT Tamaris Hidro is also engaged in developing renewable energy alternatives by harnessing the potential of mini hydro and water resources to generate electricity through hydropower plants (HPPs) and mini hydropower plants (MHPPs). As of 2023, the Company, through its subsidiaries, has provided electricity from HPPs and MHPPs with a total capacity of 150.8 MW. The Company has undertaken 16 projects, consisting of 14 power plants with a capacity of 126.8 MW and 2 power plants in development stage with a capacity of 24 MW.



Wilayah Operasional

Operational Areas



Hingga tahun 2023, PT Tamaris Hidro mempunyai 19 anak perusahaan dengan total proyek Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) dan Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro (PLTM) sebanyak 16 proyek dengan kapasitas 150,8 MW, yang tersebar di 9 provinsi.

As of 2023, PT Tamaris Hidro has 19 subsidiaries with a total of 16 HPP and MHPP projects with a capacity of 150.8 MW, spread across 9 provinces.



Under Development



Commercial Operation

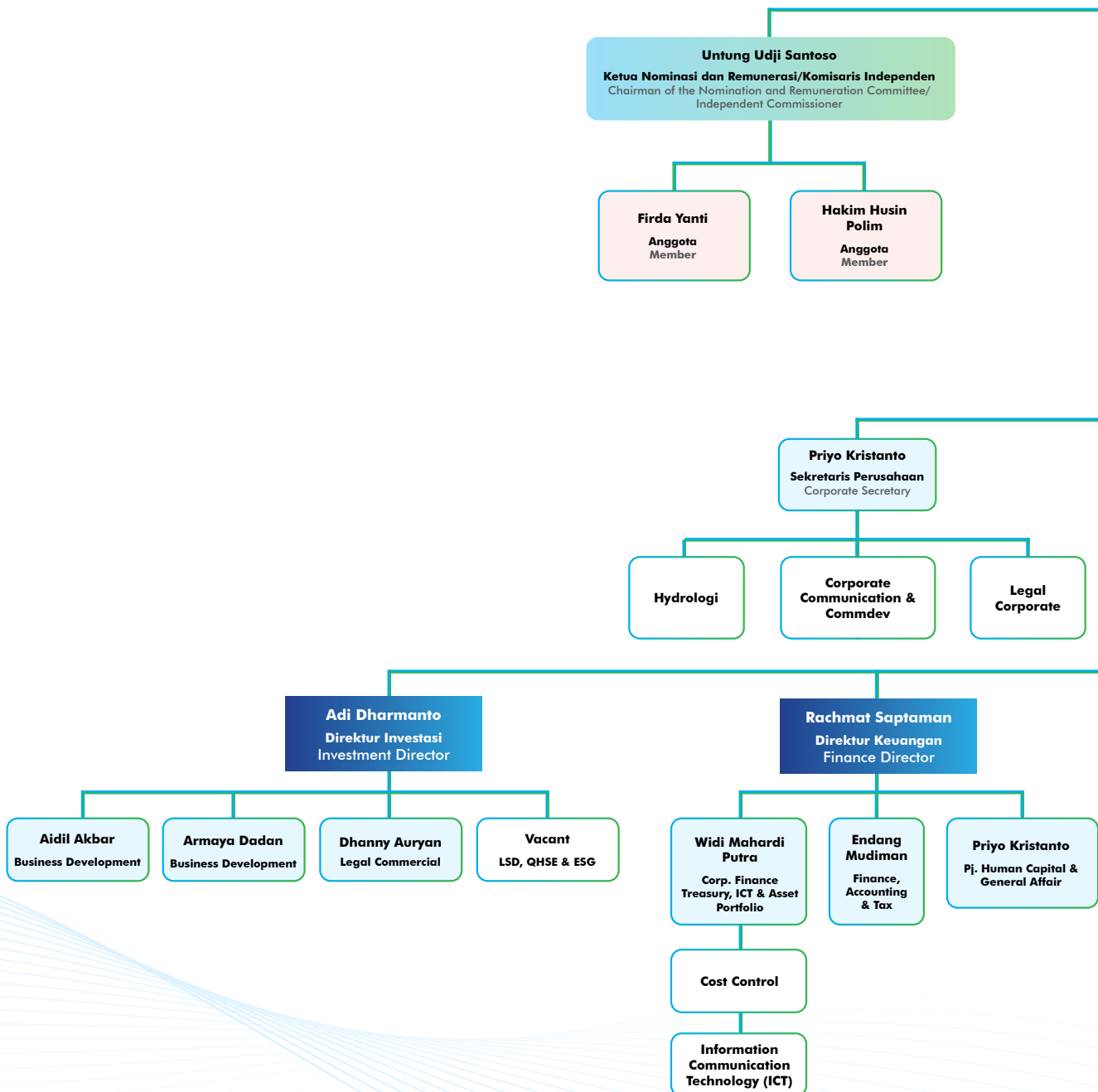


Under Construction



Struktur Organisasi Perusahaan

Organization Structure





Dewan Komisaris
Board of Commissioners

Phiong Philipus Darma
(Presiden Komisaris/President Commissioner)

Irwan Atmadja Dinata
(Komisaris/Commissioner)

Untung Udji Santoso
(Komisaris Independen/Independent Commissioner)

Untung Udji Santoso
Ketua Komite Audit/Komisaris Independen
Chairman of the Audit Committee/
Independent Commissioner

Robby Eduardo Quento
Anggota
Member

Adi Vithara Purba
Anggota
Member

Mohammad Syahril
Presiden Direktur
President Director

Advisor

Internal Audit & Compliance

Wikanto Adi Cahyono
Direktur Operasional
Operational Director

Tony Subagio
Direktur Pengendalian Keuangan
Finance Control Director

Seto Koesoemo
Project Management Office

Boy Kurniadi
Engineering Design & Topography

Alevieryzal Julias
Procurement & Logistic

Susanna Suharlie
Operation & Maintenance

Vacant
Construction

Admin Financial Control



Profil Dewan Komisaris

Profile of the Board of Commissioners



Phiong Phillipus Darma

Presiden Komisaris | President Commissioner

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 66 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile:

Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI Jakarta

South Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

Sarjana Ekonomi Akuntansi – Universitas Tarumanegara (1984)

Bachelor of Economics in Accounting – Tarumanegara University (1984)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodeanya | Employment History

- 2012 – saat ini : Presiden Komisaris PT Tamaris Hidro
- 2014 : Komisaris PT Nikko Securities Indonesia
- 2008 : Komisaris PT Asuransi Central Asia
- 2012 – saat ini: Presiden Komisaris PT Tamaris Hidro
- 2014 : Komisaris PT Nikko Securities Indonesia
- 2008 : Komisaris PT Asuransi Central Asia

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

Tidak memiliki rangkap jabatan. | No concurrent positions.

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Irwan Atmadja Dinata

Komisaris | Commissioner

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 56 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI Jakarta
South Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

- S2 Master of Business Administration - Santa Clara University, California, USA (1992)
- S1 Bachelor of Arts in Business Administration - University of Washington Seattle, USA (1990)
- Master of Business Administration - Santa Clara University, California, USA (1992)
- Bachelor of Arts in Business Administration - University of Washington Seattle, USA (1990)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2012 – saat ini : Komisaris PT Tamaris Hidro
- 2015 – 2017: Komisaris Utama & Komisaris Independen PT Magna Finance Tbk
- 2012 – 2018 : Komisaris PT Bakti Bangun Patria
- 2012 - Present: Commissioner, PT Tamaris Hidro
- 2015 - 2017: President Commissioner & Independent Commissioner, PT Magna Finance Tbk
- 2012 - 2018: Commissioner, PT Bakti Bangun Patria

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

- Komisaris PT Tamaris Prima Energi (Afiliasi Perseroan) dan PT Maji Biru Pusaka (Anak Usaha Perseroan)
- Direktur Utama PT Tamaris Hijau Lestari (Perusahaan Pemegang Saham Perseroan), PT Moya Holding Indonesia, PT GMT Kapital Asia, PT Nura Kapital
- Managing Director Moya Holding Asia Ltd, Moya Indonesia Holding
- Commissioner, PT Tamaris Prima Energi (Affiliate of the Company) and PT Maji Biru Pusaka (Subsidiary of the Company)
- President Director, PT Tamaris Hijau Lestari (Company's Shareholder), PT Moya Holding Indonesia, PT GMT Kapital Asia, PT Nura Kapital
- Managing Director, Moya Holding Asia Ltd, Moya Indonesia Holding

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Untung Udji Santoso

Komisaris Independen | Independent Commissioner

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 72 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI Jakarta
South Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

S2 Magister Hukum - Universitas Padjadjaran (2003)
Master's Degree in Law - Padjajaran University (2003)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.
Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2021 – saat ini : Komisaris Independen PT Tamaris Hidro
- 2015 – saat ini : Komisaris PT Moya Indonesia
- 2008 : Jaksa Agung Muda - Kejaksaan Agung RI
- 2021 – Present : Independent Commissioner, PT Tamaris Hidro
- 2015 – Present : Commissioner, PT Moya Indones
- 2008 : Deputy Attorney General - Attorney General's Office of the Republic of Indonesia

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

Ketua Komite Audit dan Komite Nominasi & Remunerasi PT Tamaris Hidro
Chair of the Audit Committee and Nomination & Remuneration Committee of PT Tamaris Hidro

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Profil Direksi

Profile of the Board of Directors

Mohammad Syahril

Presiden Direktur | President Director

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen
Usia | Age: 57 Tahun | Years Old
Domisili | Domicile: Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI
Jakarta | South Jakarta City, DKI Jakarta Province



Riwayat Pendidikan | Education History

- S1 Corporate Finance - Florida Atlantic University, USA (1988)
- S2 Corporate Finance Investment - Golden Gate University, USA (1989)
- Bachelor's Degree in Corporate Finance - Florida Atlantic University, USA (1988)
- Master's Degree in Corporate Finance Investment - Golden Gate University, USA (1989)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2019 - saat ini : Komisaris Independen PT Verena Multi Finance Tbk
- 2019 - present : Independent Commissioner PT Verena Multi Finance Tbk
- 2016 - saat ini : CEO Moya Holdings Asia Limited
- 2016 - present : CEO of Moya Holdings Asia Limited
- 2011 - saat ini : Presiden Direktur PT Tamaris Hidro
- 2011 - present : President Director of PT Tamaris Hidro

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

Komisaris Utama PT Maji Biru Pusaka (Anak Usaha Perseroan)
President Commissioner of PT Maji Biru Pusaka (Subsidiary of the Company)

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Adi Dharmanto

Direktur Investasi | Investment Director

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 61 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Bekasi, Provinsi Jawa Barat
Bekasi City, West Java Province

Riwayat Pendidikan | Education History

S1 Teknik Sipil & Perencanaan - Institut Teknologi Sepuluh November Surabaya (1987)

Bachelor of Civil Engineering & Planning - Institute of Technology Sepuluh November Surabaya (1987)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2011 - saat ini : Direktur Investasi PT Tamaris Hidro
- 2012 - 2018 : Direktur Utama PT Bakti Bangun Patria
- 2012 - 2016 : Direktur Utama PT Hidro Rizki Ilahi
- 2011 - present : Investment Director of PT Tamaris Hidro
- 2012 - 2018 : President Director of PT Bakti Bangun Patria
- 2012 - 2016 : President Director of PT Hidro Rizki Ilahi

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

- Komisaris Utama PT Suar Investindo Capital (Anak Usaha Perseroan), PT Hidro Rizki Ilahi (Anak Usaha Perseroan), PT Sumber Baru Hydropower (Anak Usaha Perseroan), dan PT Bakti Bangun Patria (Anak Usaha Perseroan)
- Komisaris PT Bersaudara Simalungun Energi (Anak Usaha Perseroan), PT Bumiloka Cikaso Energi (Anak Usaha Perseroan), PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (Anak Usaha Perseroan)
- Direktur Utama PT Maji Biru Pusaka (Anak Usaha Perseroan), PT Supraco Mitra Energie (Anak Usaha Perseroan), PT Senagan Energi (Anak Usaha Perseroan)
- President Commissioner of PT Suar Investindo Capital (Subsidiary of the Company), PT Hidro Rizki Ilahi (Subsidiary of the Company), PT Sumber Baru Hydropower (Subsidiary of the Company), and PT Bakti Bangun Patria (Subsidiary of the Company)
- Commissioner of PT Bersaudara Simalungun Energi (Subsidiary of the Company), PT Bumiloka Cikaso Energi (Subsidiary of the Company), and PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (Subsidiary of the Company)
- President Director of PT Maji Biru Pusaka (Subsidiary of the Company) and PT Supraco Mitra Energie (Subsidiary of the Company), and PT Senagan Energi (Subsidiary of the Company)

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Tony Subagio

Direktur Pengendalian Keuangan | Financial Control Director

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 63 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Jakarta Utara, Provinsi DKI Jakarta
North Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

- S1 Ekonomi - Universitas Katolik Parahyangan, Bandung (1986)
- S2 Business Administration - Monash Mt. Eliza Business School - Monash University, Melbourne, Australia (1988)
- Profesi Management Accounting - The Institute of Certified Management Accounts, Caulfield, Australia (2001)
- Bachelor of Economics – Parahyangan Catholic University, Bandung (1986)
- Master of Business Administration – Monash Mt. Eliza Business School – Monash University, Melbourne, Australia (1988)
- Professional Management Accounting – The Institute of Certified Managements Accountants, Caulfield, Australia (2001)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2017 – saat ini : Komisaris PT Indotaisei Indah Development
- 2017 – present : Commissioner of PT Indotaisei Indah Development
- 2014 – saat ini : Direktur - PT Tamaris Hidro
- 2014 – present : Director of PT Tamaris Hidro
- 2007 – saat ini : Direktur - PT Bukit Indah Development
- 2007 – present : Director of PT Bukit Indah Development

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

Tidak memiliki rangkap jabatan. | No concurrent positions.

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Rachmat Saptaman

Direktur Keuangan | Finance Director

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 58 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI Jakarta
South Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

S1 Fakultas Teknologi Industri - Institut Teknologi Bandung (1989)

Bachelor's Degree from the Faculty of Industrial Technology – Bandung Institute of Technology (1989)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta.

Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodenya | Employment History

- 2011 – saat ini : Direktur Keuangan PT Tamaris Hidro
- 2015 : Direktur Utama PT Bumiloka Cikaso Energi
- 2014 – 2015 : Direktur Utama PT Bersaudara Simalungun Energi
- 2011 – present : Director of Finance at PT Tamaris Hidro
- 2015 : President Director of PT Bumiloka Cikaso Energi
- 2014 – 2015 : President Director of PT Bersaudara Simalungun Energi

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

- Komisaris Utama PT Bersaudara Simalungun Energi (Anak Usaha Perseroan), PT Banyu Daya Perkasa (Anak Usaha Perseroan), PT Senagan Energi (Anak Usaha Perseroan)
- Komisaris PT Supraco Mitra Energie (Anak Usaha Perseroan)
- President Commissioner of PT Bersaudara Simalungun Energi (Subsidiary of the Company), PT Banyu Daya Perkasa (Subsidiary of the Company), PT Senagan Energi (Subsidiary of the Company)
- Commissioner of PT Supraco Mitra Energie (Subsidiary of the Company)

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.

Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



R. Wikanto Adi Cahyono

Direktur Operasional | Operational Director

Warga Negara Indonesia | Indonesian Citizen

Usia | Age: 58 Tahun | Years Old

Domisili | Domicile: Kota Jakarta Selatan, Provinsi DKI Jakarta
South Jakarta City, DKI Jakarta Province

Riwayat Pendidikan | Education History

S1 Fakultas Teknik Sipil Universitas Trisakti (1992)
Bachelor Degree in Civil Engineering, Trisakti Univeristy (1992)

Dasar Hukum Penunjukan | Legal Basis of Appointment

Akta Notaris Nomor 26 Tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notaris di Jakarta Selatan, sebagai pengganti Fathiah Helmi, SH., Notaris di Jakarta.
Notarial Deed Number 26, dated 29 November 2021, executed before Mohammad Renaldi Warganegara, S.H., MBA., MKn., Notary in South Jakarta, as a substitute for Fathiah Helmi, SH., Notary in Jakarta.

Pengalaman Kerja dan Periodeanya | Employment History

- 2014 – saat ini : Direktur Operasional PT Tamaris Hidro
- 2013 – 2018 : Direktur PT Bakti Bangun Patria
- 2015 : Direktur PT Bumiloka Cikaso Energi
- 2014 – present : Director of Operations at PT Tamaris Hidro
- 2013 – 2018 : Director of PT Bakti Bangun Patria
- 2015 : Director of PT Bumiloka Cikaso Energi

Rangkap Jabatan | Concurrent Positions

- Komisaris Utama PT Bumiloka Cikaso Energi (Anak Usaha Perseroan)
- Komisaris PT Suar Investindo Capital (Anak Usaha Perseroan) dan PT Hidro Rizki Ilahi (Anak Usaha Perseroan)
- Direktur Utama PT Banyu Daya Perkasa (Anak Usaha Perseroan)
- Direktur PT Maji Biru Pusaka (Anak Usaha Perseroan), Direktur PT Supraco Mitra Energie (Anak Usaha Perseroan), Direktur PT Senagan Energi (Anak Usaha Perseroan)
- President Commissioner of PT Bumiloka Cikaso Energi (Subsidiary of the Company)
- Commissioner of PT Suar Investindo Capital (Subsidiary of the Company) and Commissioner of PT Hidro Rizki Divine (Subsidiary of the Company)
- President Director of PT Banyu Daya Perkasa (Subsidiary of the Company)
- Director of PT Maji Biru Pusaka (Subsidiary of the Company), PT Supraco Mitra Energie (Subsidiary of the Company), and PT Senagan Energi (Subsidiary of the Company)

Hubungan Afiliasi | Affiliations

Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau Pemegang Saham Utama/Pengendali.
Has no affiliation with members of the Board of Commissioners, members of the Board of Directors, and/or Majority/Controlling Shareholders.



Perubahan Komposisi Direksi dan Dewan Komisaris

Sepanjang tahun 2023 hingga batas waktu penyampaian Laporan Tahunan di tahun 2024, Perseroan tidak melakukan perubahan komposisi Direksi dan Dewan Komisaris.

Pernyataan Independensi Komisaris Independen

Komisaris Independen PT Tamaris Hidro yang menjabat saat ini telah diangkat pada tahun 2021 dan keputusan pengangkatan tersebut akan berlaku hingga tahun 2026. Komisaris Independen Perseroan telah membuat Surat Pernyataan Independensi sesuai dengan aspek independensi yang mengacu pada ketentuan POJK No. 33/POJK.04/2014 pasal 25 ayat 1 tentang Direksi dan Dewan Komisaris Emiten atau Perusahaan Publik.

Changes in the Composition of the Board of Directors and Board of Commissioners

Throughout 2023 until the Annual Report submission deadline in 2024, the Company did not make any changes to the composition of the Board of Directors and Board of Commissioners.

Independence Statement of Independent Commissioner

The current Independent Commissioner of PT Tamaris Hidro was appointed in 2021, and the decision for the appointment will be effective until 2026. The Independent Commissioner of the Company has issued a Statement of Independence in accordance with the independence requirements stipulated in POJK No. 33/POJK.04/2014, article 25 paragraph 1, concerning the Board of Directors and Board of Commissioners of Issuers or Public Companies.





Sumber Daya Manusia

Human Resources

Sumber daya manusia (SDM) yang kompeten dan profesional merupakan aset utama dan sumber kekuatan dalam mewujudkan visi dan misi. Untuk itu, PT Tamaris Hidro akan terus meningkatkan kapasitas dan kapabilitas seluruh SDM guna mendukung pertumbuhan bisnis Perseroan. Selain itu, Perseroan juga memberikan motivasi serta mendukung seluruh karyawan untuk berperan aktif dalam mengembangkan kemampuan agar memiliki etos kerja yang unggul, berkompeten, berdedikasi, serta berintegrasi.

Pengembangan sumber daya manusia disesuaikan dengan rencana bisnis dan operasional Perseroan ke depannya. Pengembangan yang dilakukan yakni menyediakan program pelatihan dan peningkatan kompetensi yang relevan sesuai bidang usaha termasuk sertifikasi yang sesuai kebutuhan masing-masing karyawan.

Competent and professional human resources (HR) are the primary asset and a source of strength in realizing the Company's vision and mission. Therefore, PT Tamaris Hidro will continually enhance the capacity and capability of all HR to support the Company's business growth. Additionally, the Company provides motivation and supports all employees to actively contribute to the development of their skills, fostering an excellent work ethic, competence, dedication, and integration.

Human resources development is tailored to the Company's future business and operational plans. The development includes providing relevant training programs and competency enhancement aligned with the Company's business areas, including certifications that meet the specific needs of each employee.





Kesejahteraan Karyawan

PT Tamaris Hidro mendukung dan memastikan setiap karyawan Perseroan dapat bertumbuh dan berkembang sesuai kapasitas masing-masing. Perseroan aktif menciptakan lingkungan kerja yang aman dan nyaman, memberikan kesempatan yang setara dalam bekerja, dan memberi manfaat kerja tanpa membedakan jenis kelamin, suku, ras, agama, dan aspek lainnya. Seluruh karyawan Perseroan, baik tetap maupun kontrak, mendapatkan beberapa macam fasilitas dan program kesejahteraan yang telah disediakan oleh PT Tamaris Hidro, di antaranya sebagai berikut:

1. Program Jaminan Tenaga Kerja (BPJS Ketenagakerjaan);
2. Program Jaminan Tenaga Kerja (BPJS kesehatan);
3. *Medical Reimbursement*;
4. Asuransi Kesehatan (Allianz);
5. Asuransi Jiwa (Allianz);
6. *Medical Check Up (MCU)*;
7. Cuti Bersama tidak memotong cuti tahunan;
8. Mess Karyawan;
9. *Car Ownership Program (COP)* dan *Membership Gym* (untuk level tertentu);
10. Program Pensiun (hanya untuk karyawan tetap);
11. Tunjangan Hari Raya Keagamaan;
12. Sumbangan Sosial (suka dan duka);
13. Tunjangan Cuti yang diberikan setiap tahun;
14. Tunjangan Cuti Besar setiap 5 tahun sekali (hanya untuk karyawan tetap);
15. Club Olahraga Badminton dan Yoga (*Head Office*).

Pengembangan Kompetensi Karyawan

Perseroan aktif menyelenggarakan berbagai kegiatan pengembangan kompetensi karyawan yang dilakukan secara rutin setiap tahun sesuai kebijakan yang telah disusun oleh Perseroan, yaitu Standard Operating Procedure HR&GA No. SOP-008/HR&GA/TH/X/2015. Sepanjang tahun 2023, PT Tamaris Hidro telah menyelenggarakan kegiatan pengembangan kompetensi sebanyak 6 kali, yang diikuti oleh seluruh karyawan dengan total anggaran sebesar Rp371,96 juta. Melalui kegiatan pelatihan dan sertifikasi, Perseroan berharap seluruh insan PT Tamaris Hidro dapat menjadi pemimpin yang lebih efektif dan mampu mengatasi berbagai tantangan sehingga tujuan organisasi dapat tercapai.

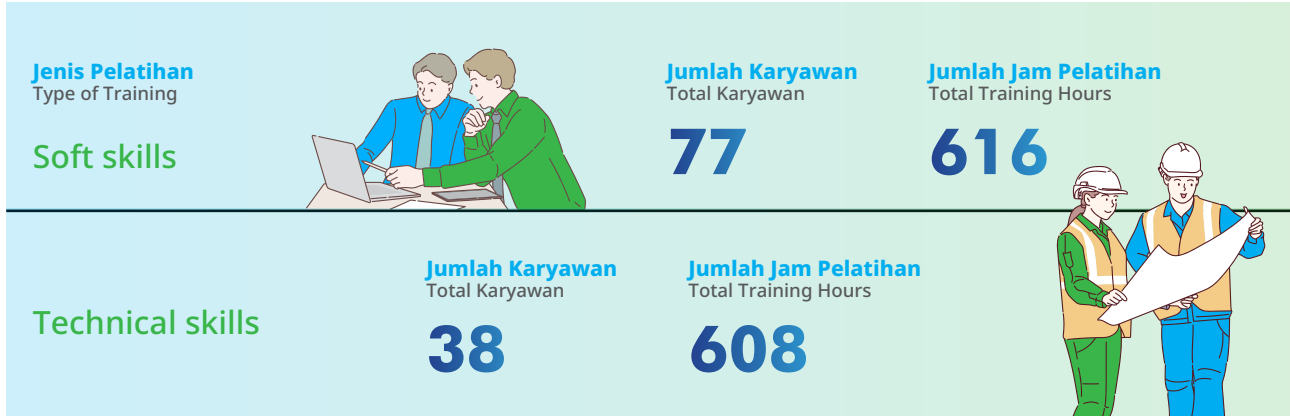
Employee Wellbeing

PT Tamaris Hidro is committed to supporting and ensuring the growth and development of every employee within the Company according to their capacities. The Company actively creates a safe and comfortable working environment, provides equal opportunities in employment, and ensures employment benefits without discrimination based on gender, ethnicity, race, religion, and other aspects. All employees, whether permanent or on contract, receive various facilities and welfare programs provided by PT Tamaris Hidro, including the following:

1. Employment Guarantee Program (BPJS Ketenagakerjaan);
2. Health Guarantee Program (BPJS Kesehatan);
3. Medical Reimbursement;
4. Health Insurance (Allianz);
5. Life Insurance (Allianz);
6. Medical Check-Up (MCU);
7. Collective Leaves without deducting annual leave;
8. Employee Mess;
9. Company Owned Property and Gym Membership (for specific levels);
10. Retirement Program (for permanent employees only);
11. Religious Holiday Allowances;
12. Social Contributions;
13. Annual Leave Allowance;
14. Extended Leave Allowance every 5 years (for permanent employees only);
15. Badminton and Yoga Sports Clubs (Head Office).

Employee Competency Development

The Company actively organizes various employee competency development activities conducted regularly every year in accordance with the established Company policy, namely Standard Operating Procedure HR&GA No. SOP-008/HR&GA/TH/X/2015. Throughout 2023, PT Tamaris Hidro conducted competency development activities 6 times, attended by all employees with a total budget of Rp371.96 million. Through training and certification initiatives, the Company aims to empower all PT Tamaris Hidro personnel to become more effective leaders capable of overcoming diverse challenges, ultimately contributing to the achievement of organizational goals.



Sertifikasi Certification	Jumlah Karyawan Total Employees
Mengoperasikan dan Mengelola Pemeliharaan Pembangkit Listrik Operating and Managing Power Plant Maintenance	37

Komposisi Karyawan Berdasarkan Jenis Kelamin Employee Composition Based on Gender

Jenis Kelamin Gender	2023		2022		2021	
	Jumlah Total	%	Jumlah Total	%	Jumlah Total	%
Perempuan Female	84	17	70	15	52	14
Laki-laki Male	410	83	402	85	323	86
Jumlah Total	494	100	472	100	375	100

Komposisi Karyawan Berdasarkan Jabatan dan Gender Employee Composition Based on Position and Gender

Jabatan Position	2023		2022		2021	
	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female
Direktur Director	4	0	5	0	5	0
Comm & Adv	17	2	13	1	13	0
Executive Director	12	1	12	2	12	2
General Manager	6	7	5	5	5	5
Jr - Sr Manager	33	15	38	16	37	16



Jabatan Position	2023		2022		2021	
	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female
Officer - Senior Officer	52	20	69	18	45	11
Staff - Senior Staff	115	36	100	27	78	17
Non-Staff	171	3	160	1	128	1
Jumlah Total	410	84	402	70	323	52

Komposisi Karyawan Berdasarkan Usia dan Gender
Employees Composition Based on Age and Gender

Usia Age	2023		2022		2021	
	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female
18-24 Tahun Years old	48	11	39	12	18	4
25-34 Tahun Years old	174	49	178	38	135	29
35-44 Tahun Years old	121	13	115	11	103	11
45-54 Tahun Years old	42	9	44	8	41	8
>55 Tahun Years old	25	2	26	1	26	0
Jumlah Total	410	84	402	70	323	52

Komposisi Karyawan Berdasarkan Tingkat Pendidikan dan Gender
Employee Composition Based on Education Level and Gender

Tingkat Pendidikan Education Level	2023		2022		2021	
	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female	Laki-laki Male	Perempuan Female
SD Primary School	27	0	28	0	22	0
SMP/SLTP Junior High School	33	1	24	0	20	0
SMA/SLTA Senior High School	199	9	201	11	163	9
Diploma Diploma	15	11	13	9	11	9
Sarjana Bachelor	120	56	110	44	82	29
Pascasarjana Master's	16	7	26	6	25	5
Jumlah Total	410	84	402	70	323	52

Komposisi Karyawan Berdasarkan Status Ketenagakerjaan
Employee Composition Based on Employment Status

Status Ketenagakerjaan Employment Status	2023		2022		2021	
	Jumlah Total	%	Jumlah Total	%	Jumlah Total	%
Karyawan Tetap Full-time	244	49	237	51	201	54
Karyawan Kontrak Contract	250	51	235	49	174	46
Jumlah Total	494	100	472	100	375	100



Informasi Pemegang Saham

Shareholders Information

Per 31 Desember 2023 berdasarkan Akta Notaris No. 7 tanggal 29 November 2018, modal dasar Perseroan adalah sebesar Rp220.000.000.000 yang terdiri atas 220.000 saham, dengan nilai nominal masing-masing sebesar Rp1.000.000. Dari modal dasar tersebut, modal ditempatkan dan disetor oleh PT Tatajabar Sejahtera dengan nilai nominal Rp187.000.000.000 yang jumlahnya terbagi atas 187.000 lembar saham. Sementara itu, PT Tamaris Hijau Lestari menempatkan dan menyetor modal dengan nilai nominal Rp33.000.000.000 yang jumlahnya terbagi atas 33.000 lembar saham.

Pemegang saham pengendali PT Tamaris Hidro yaitu PT Tatajabar Sejahtera dengan jumlah saham sebesar 85%, dengan jumlah saham lainnya sebesar 15% dimiliki oleh PT Tamaris Hijau Lestari.

As of 31 December 2023, based on Notarial Deed No. 7 dated 29 November 2018, the Company's authorized capital is Rp220,000,000,000 consisting of 220,000 shares with a nominal value of Rp1,000,000 each. Of the authorized capital, PT Tatajabar Sejahtera has issued and paid in capital amounting to Rp187,000,000,000, consisting of 187,000 shares. Meanwhile, PT Tamaris Hijau Lestari has issued and paid in capital amounting to Rp33,000,000,000, consisting of 33,000 shares.

The controlling shareholder of PT Tamaris Hidro is PT Tatajabar Sejahtera, holding 85% of the shares, while the remaining 15% of shares are owned by PT Tamaris Hijau Lestari.

Susunan Pemegang Saham Perseroan Berdasarkan Struktur Permodalan Company Shareholder Composition Based on Capital Structure

Keterangan Description	Nilai Nominal Rp1.000.000 per Saham Nominal Value of Rp1,000,000 per share		
	Jumlah Saham (Lembar) Total Shares	Nilai Nominal (Rp) Nominal (in Rupiah)	(%)
Modal Dasar Authorized Capital	220,000	220,000,000,000	
Modal Ditempatkan dan Disetor Issued and Paid-up Capital			
PT Tatajabar Sejahtera	187,000	187,000,000,000	85.00
PT Tamaris Hijau Lestari	33,000	33,000,000,000	15.00
Jumlah Modal Ditempatkan dan Modal Disetor Total Issued and Paid-up Capital	220,000	220,000,000,000	100.00





Struktur Kepemilikan Kelompok Usaha Perseroan

PT Tamaris Hidro merupakan Perseroan Terbatas non terbuka, sehingga tidak memiliki pengungkapan informasi terkait nama pemegang saham beserta persentase kepemilikannya. Sepanjang tahun 2023, Perseroan tidak mengalami perubahan struktur ataupun komposisi pemegang saham.

Persentase Kepemilikan Saham oleh Anggota Dewan Komisaris dan Direksi

Hingga akhir tahun 2023, anggota Dewan Komisaris maupun Direksi tidak memiliki saham pada Perseroan, baik secara langsung maupun tidak langsung. Seluruh saham Perseroan dimiliki oleh PT Tatajabar Sejahtera dan PT Tamaris Hijau Lestari. Oleh sebab itu, informasi terkait persentase kepemilikan saham anggota Dewan Komisaris dan Direksi tidak diungkapkan dalam laporan ini.

Persentase Kepemilikan Saham Berdasarkan Klasifikasi

Dalam laporan ini tidak mengungkap informasi terkait jumlah pemegang saham dan persentase kepemilikan saham berdasarkan klasifikasi, yaitu kepemilikan institusi lokal, kepemilikan institusi asing, kepemilikan individu lokal, dan kepemilikan individu asing. Hal ini dikarenakan, hingga akhir tahun 2023 Perseroan belum dicatatkan dalam Bursa Efek Indonesia dan bursa efek lainnya.

Group Ownership Structure of the Company

PT Tamaris Hidro is a non-public Limited Liability Company. As such, it does not disclose information regarding the names of shareholders along with their ownership percentages. Throughout 2023, the Company did not undergo any changes in the structure or composition of its shareholders.

Share Ownership Percentage by Members of the Board of Commissioners and Directors

As of the end of 2023, members of the Board of Commissioners and Directors do not hold any shares in the Company, either directly or indirectly. PT Tatajabar Sejahtera and PT Tamaris Hijau Lestari own all shares of the Company. Therefore, information regarding the percentage of share ownership by members of the Board of Commissioners and Directors is not disclosed in this report.

Share Ownership Percentage Based on Classification

This report does not disclose information regarding the number of shareholders and the percentage of share ownership based on classifications, namely local institutional ownership, foreign institutional ownership, local individual ownership, and foreign individual ownership. This is because, as of the end of 2023, the Company has not been listed on the Indonesia Stock Exchange or other stock exchanges.





Daftar Entitas Anak dan/ atau Entitas Asosiasi

List of Subsidiaries and/or Associated Entities

PT Tamaris Hidro merupakan perusahaan *holding* dari beberapa entitas anak yang bergerak di bidang Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) dan Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro (PLTM). Terdapat 19 entitas anak yang terdiri dari 16 entitas anak dengan kepemilikan langsung dan 3 entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung. Daftar entitas anak Per 31 Desember 2023 adalah sebagai berikut:

PT Tamaris Hidro is a holding company with several subsidiaries engaged in the field of Hydropower Plants (HPPs) and Mini Hydropower Plants (MHPPs). There are 19 subsidiaries, consisting of 16 subsidiaries with direct ownership and 3 subsidiaries with indirect ownership. The list of subsidiary entities as of 31 December 2023 is as follows:

Daftar Entitas Anak dan/atau Entitas Asosiasi Subsidiaries and/or Associated Entities List

Nama Entitas Anak Name of Subsidiary	Alamat Address	Jenis Usaha Business Type	Status Operasional Operational Status	Jumlah Aset Total Assets	% Kepemilikan Saham % Shareholding
Entitas Anak Langsung Direct Subsidiaries					
PT Suar Investindo Capital	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	165,075	99.99
PT Bersaudara Simalungun Energi	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	42,711	99.99
PT Bumiloka Cikaso Energi	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	74,125	99.99
PT Hidro Rizki Ilahi	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	126,939	99.99
PT Banyu Daya Pusaka	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	157,504	99.60
PT Sulawesi Mini Hydro Power	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	229,367	95.00
PT Maji Biru Pusaka	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	374,886	99.60
PT Senagan Energi**	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	1,135,790	80.00
PT Supraco Mitra Energie	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	291,057	99.99
PT Narumonda Energy	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Tahap Pengembangan*) Development Phase	6,226	85.00



Nama Entitas Anak Name of Subsidiary	Alamat Address	Jenis Usaha Business Type	Status Operasional Operational Status	Jumlah Aset Total Assets	% Kepemilikan Saham % Shareholding
PT Lampung Hydroenergy	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	249,997	97.00
PT Partogi Hidro Energi**	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	377,566	80.00
PT Patria Bakti Abadi	Jakarta	Konsultasi Manajemen Lainnya Other Management Consulting	Aktivitas Perusahaan <i>Holding</i> Holding Company Activities	1,164,258	70.00
PT Sumber Baru Hydropower	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Tahap Pengembangan*) Development Phase	18,723	85.00
PT Grahaenergi Mitra Bersama	Jakarta	<i>Holding</i> dan Jasa Informasi Lainnya Holding and Other Information Services	Aktivitas Perusahaan <i>Holding</i> Holding Company Activities	21,286	99.60
PT Persada Energihijau Lestari	Jakarta	<i>Holding</i> dan jasa informasi lainnya Holding and Other Information Services	Aktivitas Perusahaan <i>Holding</i> Holding Company Activities	22,083	99.60
Entitas Anak Tidak Langsung Indirect Subsidiaries					
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi***	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	481,307	48.99 melalui PBA through PBA
PT Bahtera Bayu Persada	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	165,609	99.99 melalui PBA through PBA
PT Landasan Tata Laksana Energi	Jakarta	PLTA/M HPP/MHPP	Beroperasi Operating	162,682	90.00 melalui PBA through PBA

Catatan | Notes:

* Status Beroperasi ditentukan setelah melewati tahapan COD | Operating status is determined after passing the COD stage

** Kepemilikan 20% melalui PBA | 20% Ownership through PBA

*** Kepemilikan 25% melalui GMB dan kepemilikan 26% melalui PEL 25% | 25% ownership through GMB and 26% ownership through 25% PEL



Kronologi Pencatatan Obligasi

Bond Listing Chronology

Perseroan melakukan penawaran umum atas Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 dengan rincian sebagai berikut:

The Company conducted a public offering of Tamaris Hidro I Year 2022 Bonds with the following details:

Seri Series	Jumlah Penawaran Offer Amount	Tingkat Suku Bunga Interest Rate	Jatuh Tempo Maturity
A	Rp200,000,000,000	5.50%	08 Maret/March 2025
B	Rp250,000,000,000	7.00%	08 Maret/March 2027
C	Rp300,000,000,000	8.10%	08 Maret/March 2029

Sepanjang Tahun 2023, PT Tamaris Hidro tidak melakukan penawaran umum baru.

During the year, PT Tamaris Hidro did not make any new public offerings.





Jasa Akuntan Publik dan Lembaga/Profesi Penunjang Pasar Modal

Public Accounting Services and Capital Market Supporting Institutions/Professions

Akuntan Publik akan melakukan audit yang meliputi pemeriksaan atas dasar pengujian dengan bukti yang mendukung jumlah-jumlah dan pengungkapan dalam laporan keuangan, serta menilai atas prinsip akuntansi yang digunakan dan estimasi signifikan yang dibuat oleh manajemen. Perseroan menunjuk Kantor Akuntan Publik Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan untuk menjalankan proses audit terhadap Laporan Keuangan tahun buku 2023.

The Public Accountant will conduct an audit that includes an examination on a test basis of the evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements, as well as an assessment of the accounting principles used and significant estimates made by management. The Company has appointed the Public Accounting Firm Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan to carry out the audit process for the 2023 Financial Statements.

Akuntan Publik Public Accountant

Periode Tahun Year	Kantor Akuntan Publik Public Accountant	Nama Akuntan Accountant Name	Alamat Akuntan Publik Public Accountant Address	Jasa Audit dan/atau Nonaudit Audit and/or Non-audit Services	Biaya Jasa (Rp Juta) Service Fee (Rp Million)
2023	KAP Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan	Chairul Wismoyo	Plaza Asia Level 10 Jl. Jend. Sudirman Kav. 59, Jakarta, Indonesia, 12190 Telp.: (+62 21) 51401340 Faks./Fax: (+62 21) 51401350	Audit Laporan Keuangan Konsolidasian Tahun Buku 2023 Audit of Consolidated Financial Statements for Financial Year 2023	224
2022	KAP Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan	Chairul Wismoyo	Plaza Asia Level 10 Jl. Jend. Sudirman Kav. 59, Jakarta, Indonesia, 12190 Telp.: (+62 21) 51401340 Faks./Fax: (+62 21) 51401350	Audit Laporan Keuangan Konsolidasian Tahun Buku 2022 Audit of Consolidated Financial Statements for Financial Year 2022	187



Wali Amanat Trustee

Name Name	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk Trust, Custodian & Tapera Department Trustee Team
Alamat Address	Gedung BRI I Jl. Jend. Sudirman Kav. 44-46, Jakarta, 10210, Indonesia Telp: (021) 5758144 / 5752362 Faks: (021) 2510316 / 5752444
STTD	08/STTD-WA/PM/1996 tanggal 11 Juni 1996 atas nama PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk 08/STTD-WA/PM/1996 dated 11 June 1996 on behalf of PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk

Konsultan Hukum Legal Consultant

Name Name	Marsinih Martoatmodjo Iskandar Law Office
Alamat Address	Office 8, 15 th floor Suite H, SCBD Jalan Senopati Raya No. 8B, Jakarta, 12190, Indonesia Telp: (+62 21) 2933 2858 Faks: (+62 21) 2933 2857
STTD	STTD.KH-14/PM.22/2018 tanggal 12 Maret 2018 atas nama Helen Joni Marsinih STTD.KH-14/PM.22/2018 dated 12 March 2018 on behalf of Helen Joni Marsinih

Notaris Notary

Name Name	Fathiah Helmi, S.H.
Alamat Address	Jl. H.R Rasuna Said Kav 1 – 2 Bl X- 1 Graha Irama Lt.6 - C Jakarta 12950 - Indonesia Telp: (+62 21) 5297304 - 6 Faks: (+62 21) 5261136
STTD	02/STTD-N/PM/1996

Perusahaan Pemeringkat Efek Securities Rating Company

Name Name	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO)
Alamat Address	Panin Tower Senayan City 17th Floor Jl. Asia Afrika Lot 19 Jakarta 10270, Indonesia Telp: (62 21) 7278 2380 Faks: (62 21) 7278 2370
Situs web website	www.pefindo.com



Analisis dan Pembahasan Manajemen

Management Analysis and Discussion



Dengan mempertimbangkan peluang dan tantangan dalam pengembangan PLTM, PT Tamaris Hidro akan terus memperkuat strategi dan kebijakan strategis guna mencapai target produksi energi.

Taking into account the opportunities and challenges in the development of PLTM, PT Tamaris Hidro will continue to strengthen strategic strategies and policies to achieve energy production targets.







Tinjauan Umum

General Overview

Dalam proyeksinya, International Monetary Fund (IMF) mencatat bahwa pertumbuhan ekonomi global pada tahun 2023 diprediksi mengalami perlambatan, yakni sekitar 3%, dan diperkirakan turun menjadi 2,9% pada tahun berikutnya. Perlambatan ini disebabkan oleh tingginya tingkat volatilitas dalam sektor ekonomi dan geopolitik global. Berbagai perkembangan global semakin menaikkan ketidakpastian perekonomian, sehingga memerlukan penguatan respons kebijakan dalam mitigasi risiko dampak dari perekonomian global tersebut, termasuk Indonesia.

Di sisi lain, proyeksi IMF terhadap ekonomi Indonesia menunjukkan gambaran yang lebih positif dibandingkan dengan ekonomi global. IMF memproyeksikan pertumbuhan ekonomi Indonesia pada tingkat 5%, baik pada tahun 2023 maupun 2024. Pertumbuhan ini sejalan dengan kenaikan pertumbuhan konsumsi rumah tangga dan pemerintah, serta peningkatan investasi di tengah kinerja ekspor yang menurun karena melemahnya perekonomian dan harga komoditas dunia. Hal ini mencerminkan ketahanan dan penguatan terus-menerus yang ditunjukkan oleh perekonomian Indonesia, sejalan dengan prediksi IMF.

Di tengah gejolak perekonomian global, PT Tamaris Hidro tetap optimis untuk mencapai kinerja keuangan maupun operasional sesuai target yang ditetapkan. Bidang industri penyediaan listrik merupakan salah satu kebutuhan pokok masyarakat, sehingga Perseroan masih melihat peluang yang positif terhadap penyediaan energi listrik yang bersumber dari energi terbarukan.

In its projections, the International Monetary Fund (IMF) noted a slowdown in global economic growth in 2023, estimated at around 3%, and further anticipated a decrease to 2.9% the following year. This deceleration is attributed to the high level of volatility in the global economic and geopolitical sectors. Various global developments are escalating economic uncertainty, necessitating strengthened policy responses to mitigate the impact risks from the global economy, including Indonesia.

On the other hand, the IMF's projections for the Indonesian economy paint a more positive picture than those of the global economy. The IMF forecasts a steady economic growth rate of 5% for Indonesia in both 2023 and 2024. This growth is in line with the rise in household and government consumption, as well as increased investment amid declining export performance due to the weakened global economy and commodity prices. This reflects the resilience and continuous strengthening demonstrated by the Indonesian economy, which is consistent with the IMF's predictions.

Amidst the global economic turbulence, PT Tamaris Hidro remains optimistic about achieving its financial and operational targets. The electricity supply industry is a fundamental need for society, and therefore the Company still sees positive opportunities for providing electricity sourced from renewable energy.





Tinjauan Industri Energi Baru dan Terbarukan (EBT)

New and Renewable Energy (NRE) Overview

Pemerintah Indonesia terus mendorong pengembangan energi baru dan terbarukan melalui kebijakan-kebijakan seperti Rencana Umum Energi Nasional (RUEN) dan Rencana Umum Energi Baru dan Terbarukan (RUENBT). RUENBT bertujuan untuk meningkatkan kontribusi energi terbarukan dalam bauran energi nasional. Hingga saat ini, terlihat adanya peningkatan investasi dalam pembangunan pembangkit listrik terbarukan, termasuk pembangkit listrik tenaga surya, air, angin, panas bumi dan biomassa di Indonesia. Proyek-proyek tersebut diharapkan dapat meningkatkan kapasitas produksi energi terbarukan di Indonesia sehingga dapat berkontribusi dalam pencapaian target emisi nol bersih.

The Indonesian Government continues to promote the development of new and renewable energy through policies such as the General Plan for National Energy (RUEN) and the General Plan for New and Renewable Energy (RUENBT). RUENBT aims to increase the contribution of renewable energy to the national energy mix. To date, there is a noticeable increase in investment in the construction of renewable energy power plants, including solar, hydro, wind, geothermal, and biomass power plants in Indonesia. These projects are expected to increase the capacity of renewable energy production in Indonesia, thus contributing to the achievement of net zero emission targets.





Dukungan terhadap pengembangan EBT semakin meningkat seiring dengan kesadaran masyarakat global terhadap dampak perubahan iklim. Salah satu kesepakatan yang dihasilkan dalam Konferensi Iklim Dunia (COP26) di Glasgow, Skotlandia pada November 2021, adalah mengurangi emisi karbon secara signifikan pada tahun 2030 dan mencapai kondisi netral karbon pada tahun 2050. Indonesia pun menetapkan target untuk mencapai kondisi netral karbon pada tahun 2060.

Sementara itu, jika mengacu pada Kebijakan Energi Nasional (KEN) ditetapkan dalam Peraturan Pemerintah (PP) Nomor 79 tahun 2014, pemanfaatan EBT ditargetkan mencapai 23% dari bauran energi primer nasional pada tahun 2025 dan mencapai 31% pada tahun 2050. Untuk sektor ketenagalistrikan, terdapat Peraturan Presiden Nomor 4 Tahun 2016 yang mengatur tentang percepatan pembangunan infrastruktur ketenagalistrikan. Dalam kerangka mematuhi Perpres ini, pemerintah pusat dan/atau pemerintah daerah memiliki kewenangan untuk memberikan insentif fiskal, mempermudah proses perizinan, baik yang bersifat perizinan formal maupun nonformal, menetapkan harga pembelian tenaga listrik dari berbagai jenis sumber EBT, membentuk badan usaha khusus yang bertugas menyediakan tenaga listrik untuk dijual kepada PT PLN (Persero), dan/atau menyediakan subsidi.

Pengembangan EBT tidak hanya terpaku pada satu jenis saja, melainkan mencakup berbagai varian yang terus terbuka untuk eksplorasi. Salah satunya adalah teknologi *hydropower* yaitu suatu teknologi yang memungkinkan pembangkitan energi listrik dari energi kinetik air. Menurut data yang dikeluarkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral di 2023, Indonesia memiliki potensi tenaga air sebesar 76,09 Gigawatt. Namun, meskipun memiliki potensi yang besar, kapasitas tenaga air yang telah terpasang sebagai pembangkit listrik saat ini hanya mencapai 5,29 Gigawatt, yang setara dengan 6,9% dari total kapasitas potensial yang dimiliki.

Pemerintah Indonesia telah menetapkan target ambisius untuk mencapai bauran energi terbarukan sebesar 23% pada tahun 2025, dengan porsi kontribusi dari Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) maupun Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro (PLTM) sebanyak 21 Gigawatt. Namun dalam pengembangannya, masih banyak tantangan yang dihadapi.

Support for NRE development is increasing in line with global awareness of the impact of climate change. One of the agreements reached at the United Nations Climate Change Conference (COP26) in Glasgow, Scotland, in November 2021, is to significantly reduce carbon emissions by 2030 and achieve carbon neutrality by 2050. Indonesia has also set a target to achieve carbon neutrality by 2060.

Meanwhile, referring to the National Energy Policy (KEN) established in Government Regulation No. 79 of 2014, NRE utilization is targeted to reach 23% of the national primary energy mix by 2025 and to achieve 31% by 2050. For the power sector, there is Presidential Regulation No. 4 of 2016 which regulates the acceleration of electricity infrastructure development. Under this regulation, the central and/or local governments have the authority to provide fiscal incentives, streamline formal and informal licensing processes, set electricity purchase prices from various types of NRE sources, establish special business entities tasked with providing electricity for sale to PT PLN (Persero), and/or provide subsidies.

The development of renewable energy is not limited to just one type; it encompasses various variants that are continuously open to exploration. One of these is hydropower technology, which enables the generation of electricity from the kinetic energy of water. According to data released by the Ministry of Energy and Mineral Resources in 2023, Indonesia has a hydropower potential of 76.09 Gigawatt. However, despite having significant potential, the installed hydropower capacity as electricity generators currently only reaches 5.29 Gigawatt, which is equivalent to 6.9% of the total potential capacity.

The Indonesian government has set an ambitious target to achieve a renewable energy mix of 23% by 2025, with a contribution from both Hydropower Plants (HPPs) and Mini Hydropower Plants (MHPPs) totaling 21 Gigawatt. However, there are numerous challenges in its development. The construction of HPPs and MHPPs can have environmental



Pembangunan PLTA dan PLTM dapat memiliki dampak lingkungan, seperti perubahan aliran sungai dan dampak terhadap ekosistem daratan maupun resapan air di sekitar Daerah Aliran Sungai (DAS). Oleh karena itu, perlu perhatian khusus terhadap mitigasi dampak lingkungan. Proyek PLTA dan PLTM membutuhkan luas lahan yang signifikan, yang dapat menimbulkan masalah pembebasan lahan dan potensi konflik dengan masyarakat setempat, memerlukan investasi yang besar dan infrastruktur yang memadai. Selain itu, perlu kerangka regulasi yang jelas dan mendukung untuk memfasilitasi pembangunan PLTA dan PLTM, serta proses perizinan yang efisien.

Transisi energi menuju energi bersih memiliki banyak tantangan. Proses transisi energi bersih harus dilakukan dengan pertimbangan yang matang dan cermat sehingga PLTA dan PLTM tetap bisa berjalan dalam jangka panjang, baik pada cuaca kering maupun basah yang ekstrem. Meski demikian, banyak pula peluang yang dapat dimanfaatkan dalam pengembangan PLTA dan PLTM. Energi listrik dari PLTA dan PLTM merupakan sumber energi bersih dan berkelanjutan, memberikan peluang untuk mengurangi emisi gas rumah kaca dan ketergantungan pada bahan bakar fosil. Dengan meningkatkan kapasitas PLTA dan PLTM, Indonesia dapat memanfaatkan lebih banyak sumber daya air yang ada untuk menghasilkan energi listrik. Di samping itu, pengembangan PLTA dan PLTM juga dapat menciptakan lapangan kerja baru dan memberikan dampak positif pada ekonomi lokal.

Dengan mempertimbangkan peluang dan tantangan tersebut, kerja sama antara pemerintah, sektor swasta, dan masyarakat menjadi krusial dalam mengoptimalkan potensi PLTA dan PLTM sebagai bagian dari bauran energi terbarukan Indonesia. Pemerintah terus berupaya untuk mendukung pertumbuhan PLTA dan PLTM di Indonesia dengan melakukan penyederhanaan regulasi guna merangsang investasi.

Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) telah mengungkapkan proyeksi pertumbuhan kebutuhan listrik dalam negeri pada tahun 2024, yang diperkirakan akan mencapai 3,6% hingga 4,2% lebih tinggi dibandingkan dengan tahun 2023 ini. Menurut Direktur Jenderal Ketenagalistrikan Kementerian ESDM, kebutuhan listrik di Indonesia diprediksi akan meningkat sebanyak 4,2% pada tahun 2024, dibandingkan dengan capaian tahun 2023 yang

impacts, such as altering river flows and affecting terrestrial ecosystems and water infiltration around watersheds. Therefore, special attention is needed for environmental impact mitigation. HPP and MHPP projects require significant land area, which can pose challenges in land acquisition and potential conflicts with local communities, necessitating substantial investment and adequate infrastructure. Additionally, a clear and supportive regulatory framework is essential to facilitate the development of HPPs and MHPPs, along with an efficient licensing process.

The transition to clean energy faces many challenges. The process of transitioning to clean energy must be carried out with thorough and careful consideration so that HPPs and MHPPs can continue to operate in the long term, both under extreme dry and wet weather conditions. Nevertheless, there are also many opportunities that can be leveraged in the development of HPPs and MHPPs. Electricity from HPPs and MHPPs is a source of clean and sustainable energy, offering the opportunity to reduce greenhouse gas emissions and dependence on fossil fuels. By increasing the capacity of HPPs and MHPPs, Indonesia can utilize more existing water resources to generate electricity. In addition, the development of HPPs and MHPPs can also create new jobs and have a positive impact on the local economy.

Considering these opportunities and challenges, collaboration between the government, private sector, and communities is crucial in optimizing the potential of HPPs and MHPPs as part of Indonesia's renewable energy mix. The government continues to strive to support the growth of HPPs and MHPPs in Indonesia by simplifying regulations to stimulate investment.

The Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) has revealed projections for the growth of domestic electricity demand in 2024, estimated to be between 3.6% to 4.2% higher than in 2023. According to the Ministry's Director General of Electricity, electricity demand in Indonesia is predicted to increase by 4.2% in 2024, compared to the 2023 figure of 283.12 Terawatt hours (TWh). Moreover, these projections will determine the extent of additional electricity demand in



mencapai 283,12 Terawatt hour (TWh). Selain itu, proyeksi tersebut akan menjadi penentu dalam menentukan besaran tambahan kebutuhan listrik di Indonesia, yang memerlukan penambahan pembangkit dan pengembangan infrastruktur penyediaan tenaga listrik lainnya.

Dengan mempertimbangkan peluang dan tantangan dalam pengembangan PLTM, PT Tamaris Hidro akan terus memperkuat strategi dan kebijakan strategis guna mencapai target produksi energi. Selain itu, Perseroan akan senantiasa menjaga keseimbangan pengelolaan aspek ekonomi dan LST guna memberikan nilai tambah bagi seluruh pemangku kepentingan serta lingkungan hidup yang bersih dan sehat.

Indonesia, necessitating the addition of power plants and the development of other electricity supply infrastructure.

Taking into account the opportunities and challenges in the development of PLTM, PT Tamaris Hidro will continue to strengthen strategic strategies and policies to achieve energy production targets. Additionally, the Company will consistently maintain a balance in managing economic and ESG aspects to provide added value for all stakeholders and promote a clean and healthy environment.

Tinjauan Operasional per Segmen Usaha

Operational Overview by Business Segment

Hingga akhir tahun 2023, Perseroan melalui anak perusahaan, mempunyai 16 PLTA/M yang beroperasi di 9 provinsi guna menjalankan usaha pemanfaatan energi baru dan terbarukan melalui Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) dan Minihidro (PLTM). Usaha ini diimplementasikan melalui anak Perusahaan untuk mencapai visi dan misi perseroan yakni memanfaatkan EBT dan menjadikan lingkungan yang bersih.

As of the end of 2023, the Company, through its subsidiaries, operates 16 HPPs and MHPPs which operates in 9 provinces as part of its renewable energy utilization efforts. These endeavors are implemented through subsidiaries to fulfill the Company's vision and mission of harnessing NRE and fostering a clean environment.





Nama Proyek Name of the Project	Kapasitas (MW) Capacity	Produksi (GWh) Production	Penjualan ke PLN (Rp Juta) Sales to PLN (Rp Million)
PLTM Segara Segara MHPP	7	27.25	28,958
PLTM Silau II Silau II MHPP	9	61.21	54,808
PLTM Cikaso Cikaso MHPP	5.3	13.11	11,150
PLTM Lebak Barang Lebak Barang MHPP	7	18.77	20,174
PLTM Lebak Tundun Lebak Tundun MHPP	8	25.26	27,155
PLTA Tangka Manipi Tangka Manipi HPP	10	45.03	44,298
PLTM Tanjungtirta Tanjungtirta MHPP	8	20.65	17,922
PLTA Krueng Isep Krueng Isep HPP	20	79.25	93,569
PLTM Gumanti III Gumanti III MHPP	7.5	38.36	30,199
PLTM Cianten Cianten MHPP	19	48.41	49,518
PLTM Cibatarua Cibatarua MHPP	6	31.76	26,992
PLTM Sungai Buaya Sungai Buaya MHPP	3	18.77	21,956
PLTM Aek Sibundong Aek Sibundong MHPP	10	58.04	69,798
PLTM Sukarame Sukarame MHPP	7	10.22	10,528
Total	126.8	496.09	507,025

Hingga akhir tahun 2023, total penjualan listrik ke PLN sebesar Rp507.025 juta. Penjualan Perseroan mengalami penurunan sebesar 6% dibandingkan tahun 2022. Penurunan ini terjadi karena berlangsung musim kering yang cukup panjang sebagai dampak dari El Nino pada tahun 2023.

Until the end of 2023, total electricity sales to PLN amounted to Rp507,025 million. The Company's sales decreased by 6% compared to 2022. The decline occurred due to an extended dry season, especially in regions below the equator line, as a result of the El Nino climate phenomenon in 2023.



Tinjauan Keuangan

Financial Overview

Tinjauan keuangan pada bagian ini mengacu pada Laporan Keuangan Konsolidasian yang sudah diaudit untuk tahun buku 2023. Laporan keuangan tersebut telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan dengan pendapat laporan keuangan tersaji secara wajar, dalam semua hal yang material.

The financial review in this section refers to the audited Consolidated Financial Statements for the financial year 2023. These financial statements have been audited by Public Accounting Firm Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan with the opinion that the financial statements present fairly, in all material respects.

Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian Consolidated Statement of Financial Position

Jumlah Aset Total Assets

Uraian Description	2023	2022	Kenaikan (Penurunan) Increase (Decrease)	
	Rp Juta (Rp Million)	Rp Juta (Rp Million)	Rp Juta (Rp Million)	%
Aset Assets				
Aset Lancar Current Assets	1,064,053	1,185,388	(121,335)	(10)
Aset Tidak Lancar Non-current Assets	3,786,124	3,785,769	355	0
Jumlah Aset Total Assets	4,850,177	4,971,157	(120,980)	(2)

Aset

Pada akhir tahun 2023, jumlah aset Perseroan mencapai Rp4.850.177 juta yang terdiri dari aset lancar sebesar 22% dan aset tidak lancar 78%. Jumlah aset tersebut mengalami penurunan Rp120.980 juta atau 2% dibandingkan tahun 2022 sebesar Rp4.971.157 juta.

Assets

At the end of 2023, the Company's total assets reached Rp4,850,177 million consisting of current assets of 22% and non-current assets of 78%. The total assets decreased by Rp120,980 million or 2% compared to 2022 amounting to Rp4,971,157 million.

Aset Lancar

Aset lancar adalah aset yang diharapkan dapat memberikan manfaat ekonominya dalam kurun waktu kurang dari satu tahun. Aset ini terdiri dari kas dan bank, aset keuangan tersedia dijual, piutang usaha, piutang lain-lain, aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih-bagian lancar pajak dibayar di muka serta uang muka, dan beban dibayar

Current Assets

Current assets are assets expected to provide economic benefits within one year. These assets consist of cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, inventories, advances and prepaid expenses, prepaid taxes, cash in banks, and restricted time deposits. The Company's current assets in 2023 amounted to Rp1,064,053 billion, a decrease of 10%



di muka. Aset lancar Perseroan pada tahun 2023 mencapai Rp1.064.053 juta atau menurun 10% dari jumlah aset lancar tahun 2022 sebesar Rp1.185.388 juta. Penurunan aset lancar terutama karena penurunan pada aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih - bagian lancar sehubungan dengan selesainya konstruksi PLTM Sukarame di tahun 2023.

Aset Tidak Lancar

Aset tidak lancar merupakan aset yang diharapkan dapat memberikan manfaat ekonominya dalam kurun waktu lebih dari satu tahun, yang terdiri dari aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih - bagian tidak lancar, uang muka pembelian aset tetap, aset tetap - bersih, taksiran tagihan pajak penghasilan dan uang jaminan. Total aset tidak lancar Perseroan tahun 2023 Rp3.786.124 juta atau meningkat tidak signifikan sebesar 0,01% dari jumlah aset tidak lancar tahun 2022 sebesar Rp3.785.768 juta.

from the 2022 total of Rp1,185,388 billion. The decline in current assets was primarily due to the reduction in financial assets from concession projects yet invoiced - the current portion is attributable to the completion of the Sukarame MHPP construction in 2023.

Non-current Assets

Non-current assets are assets expected to provide economic benefits for more than one year. These include financial assets from concession projects not yet invoiced - non-current portion, advances for the purchase of fixed assets, net fixed assets, estimated income tax receivables, and security deposits. The total non-current assets of the Company in 2023 amounted to Rp3,786,124 billion, an insignificant increase of 0.01% from the 2022 total of Rp3,785,768 billion.

Liabilitas dan Ekuitas

Liabilities and Equity

Uraian Description	2023	2022	Kenaikan (Penurunan) Increase/Decrease	
	Rp Juta (Rp Million)	Rp Juta (Rp Million)	Rp Juta (Rp Million)	%
Liabilitas Liabilities				
Liabilitas Jangka Pendek Short-term Liabilities	127,919	133,936	(6,017)	(4)
Liabilitas Jangka Panjang Long-term Liabilities	2,309,069	2,391,470	(82,401)	(3)
Jumlah Liabilitas Total Liability	2,436,988	2,525,406	(88,418)	(4)
Ekuitas Equity				
Jumlah Ekuitas Total Equity	2,413,189	2,445,751	(32,562)	(1)
Total Liabilitas dan Ekuitas Total Liabilities and Equity	4,850,177	4,971,157	(120,980)	(2)



Liabilitas

Total liabilitas Perseroan di akhir tahun 2023 mencapai Rp2.436.988 juta yang terdiri dari liabilitas jangka pendek Rp127.919 juta (5% dari total liabilitas) dan liabilitas jangka panjang Rp2.309.069 juta (95% dari total liabilitas). Jumlah liabilitas ini mengalami penurunan 4% atau Rp88.418 juta dibandingkan tahun 2022 sebesar Rp2.525.406 juta. Penurunan nilai liabilitas ini terutama dikarenakan adanya penurunan utang usaha pihak ketiga, pembayaran pokok pinjaman utang bank dan penurunan liabilitas pajak tangguhan.

Liabilitas Jangka Pendek

Liabilitas jangka pendek adalah kewajiban yang dapat diharapkan untuk dilunasi dalam jangka pendek atau kurang dari satu tahun, yang terdiri dari utang usaha, pinjaman bank jangka pendek, liabilitas yang masih harus dibayar, utang pajak, uang muka pelanggan, dan bagian pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun yaitu pinjaman bank dan liabilitas sewa pembiayaan. Total liabilitas jangka pendek Perseroan di akhir tahun 2023 mencapai Rp127.919 juta atau mengalami penurunan 4% jika dibandingkan tahun 2022 sebesar Rp133.936 juta. Penurunan liabilitas jangka pendek terutama karena pembayaran utang usaha kepada pihak ketiga.

Liabilitas Jangka Panjang

Liabilitas jangka panjang adalah kewajiban yang penyelesaiannya melebihi satu tahun, yang terdiri dari utang pihak berelasi, liabilitas imbalan kerja, liabilitas pajak tangguhan-neto, pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun untuk pinjaman bank dan liabilitas sewa pembiayaan. Sepanjang tahun 2023, total liabilitas jangka panjang Perseroan mencapai Rp2.309.069 juta atau mengalami penurunan 3% jika dibandingkan tahun 2022 sebesar Rp2.391.470 juta. Penurunan jumlah liabilitas jangka panjang dikarenakan pembayaran pokok pinjaman utang bank dan penurunan liabilitas pajak tangguhan.

Ekuitas

Total ekuitas Perseroan tahun 2023 sebesar Rp2.413.189 juta atau mengalami penurunan 1% jika dibandingkan tahun 2022 sebesar Rp2.445.751 juta. Penurunan jumlah ekuitas terutama disebabkan oleh penurunan laba tahun berjalan yang berpengaruh pada penurunan saldo laba tahun 2023.

Liabilities

The Company's total liabilities at the end of 2023 reached Rp2,436,988 million, consisting of Rp127,919 million (5% of total liabilities) in short-term liabilities and Rp2,309,069 million (95% of total liabilities) in long-term liabilities. The total liabilities has decreased by 4% or Rp88.418 million compared to 2022 amounting to Rp2,525,406 million. This decrease in liabilities was mainly due to a decrease in third-party trade payables, repayment of principal bank loans, and a decrease in deferred tax liabilities.

Short-term Liabilities

Current liabilities are obligations that can be expected to be repaid in the short term or less than one year, consisting of trade payables, short-term bank loans, accrued liabilities, taxes payable, customer advances, and the portion of long-term loans that mature within one year, namely bank loans and finance lease liabilities. The Company's total current liabilities at the end of 2023 reached Rp127,919 million or an decrease of 4% when compared to 2022 of Rp133,936 million. The decrease in short-term liabilities was mainly due to payments of trade payables to third parties.

Long-term Liabilities

Long-term liabilities are obligations whose settlement exceeds one year, consisting of related party payables, employee benefit liabilities, deferred tax liabilities-net, long-term borrowings net of the portion due within one year for bank loans and finance lease liabilities. In 2023, the Company's total long-term liabilities reached Rp2,309,069 million or a decrease of 3% when compared to 2022 of Rp2,391,470 million. The decrease in the total long-term liabilities was due to the repayment of principal bank loan obligations and a decrease in deferred tax liabilities.

Equity

The Company's total equity in 2023 amounted to Rp2,413,189 million or an decrease of 1% when compared to 2022 of Rp2,445,751 million. The decrease in total equity was mainly due to a decrease in current-year earnings, which affected the decrease in the retained earnings balance for 2023.



Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

Uraian Description	2023	2022	Kenaikan (Penurunan) Increase (Decrease)	
	(Rp Juta, Kecuali disebut khusus) (Rp Million, unless specifically mentioned)		(Rp Juta) (Rp Million)	%
Pendapatan Usaha Net Revenues	377,104	553,778	(176,674)	(32)
Beban Pokok Pendapatan Cost of Revenues	(142,324)	(283,021)	(140,697)	(50)
Laba Kotor Gross Profit	234,779	270,757	(35,978)	(13)
Beban Umum dan Administrasi General and Administrative Expenses	(80,317)	(66,974)	13,343	20
Beban daya reaktif Reactive Energy Expenses	(25,796)	(35,497)	(9,701)	(27)
Pendapatan bunga Interest Income	11,740	4,506	7,234	161
Rugi selisih kurs – bersih Loss on Foreign exchange – net	(160)	655	(815)	(124)
Beban keuangan Financial expenses	(215,941)	(188,587)	27,354	15
Bagian atas rugi bersih Entitas Asosiasi Equity in net losses of Associated Entity	(2,903)	899	(3,802)	(423)
Lain-lain – Bersih Miscellaneous – Nett	14	(2,054)	2,068	101
Laba (Rugi) Sebelum Beban Pajak Income (Loss) Before Tax Expense	(78,584)	(16,295)	(62,289)	382
Beban Pajak – Bersih Tax Expense – Net	(6,348)	(15,009)	(8,661)	(58)
Rugi Tahun Berjalan Loss for the Year	(84,932)	(31,304)	(53,628)	171
Jumlah Rugi Komprehensif tahun berjalan Total Comprehensive Loss for the year	(85,062)	(30,968)	(54,094)	175
Rugi per Saham Dasar yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk Basic Loss per Share Attributable to Ownership of the Parent Entity	(0.385)	(0.141)	(0.244)	(173)

Catatan: Laporan Keuangan disusun berdasarkan ISAK 16
Notes: Financial Statements prepared in accordance with ISAK 16



Pendapatan Usaha

Perseroan membukukan penjualan pada tahun 2023 sebesar Rp377.104 juta, turun 32% dari Rp553.778 juta. Hal ini dipengaruhi oleh penurunan pendapatan proyek konsesi sebesar Rp150.972 juta sehubungan dengan penyelesaian pembangunan proyek PLTM Sukarame.

Beban Pokok Pendapatan

Jumlah beban pokok pendapatan Perseroan di akhir tahun 2023 mencapai sebesar Rp142.324 juta atau menurun 50% dibandingkan tahun 2022 sejumlah Rp283.021 juta. Faktor penurunan jumlah beban pokok periode ini karena penurunan beban proyek konsesi sebesar Rp150.972 juta sehubungan dengan penyelesaian pembangunan proyek PLTM Sukarame.

Rugi Tahun Berjalan

Sepanjang tahun 2023, jumlah rugi tahun berjalan mencapai Rp84.932 juta atau mengalami peningkatan 171% jika dibandingkan periode 2022 yaitu sebesar rugi Rp31.304 juta. Kenaikan rugi tahun berjalan tersebut terkait dengan penurunan pendapatan usaha dan penurunan beban pokok pendapatan yang mengakibatkan laba kotor turun Rp35.978 juta. Selain itu, beberapa beban mengalami peningkatan yaitu beban umum dan administrasi Rp13.344 juta terkait PLTM Cibatarua dan PLTM Sungai Buaya telah beroperasi optimal di tahun 2023, beban keuangan meningkat Rp27.354 juta sehubungan telah beroperasinya PLTM Sukarame di tahun 2023.

Pada tahun 2023, Perseroan juga telah memperoleh PJBL 10 MW Tambahan di PLTA Krueng Isep sehingga beban daya reaktif dapat dikelola dengan baik menjadi Rp25.796 juta, turun sebesar Rp9.701 juta dibandingkan tahun 2022 Rp35.497 juta. Di samping itu juga terdapat pendapatan bunga yang meningkat Rp7.235 juta sehubungan dengan penempatan deposito dan investasi reksadana Perseroan serta penurunan beban taksiran pajak penghasilan atas beban pajak tangguhan Rp8.660 juta.

Net Revenues

At the end of 2023, the Company generated operating revenues of Rp377,104 million, a decrease of 32% from Rp553,778 million. This decline was influenced by a decrease in concession project revenue of Rp150,972 million due to the completion of the the Sukarame MHPP project.

Cost of Revenues

The Company's total cost of revenue at the end of 2023 amounted to Rp142,324 million, a decrease of 50% compared to 2022 when it totaled Rp283,021 million. This decrease in cost of revenue was primarily due to a reduction in concession project expenses of Rp150,972 million related to the completion of the Sukarame MHPP project.

Loss for the Year

Throughout 2023, the total loss for the year amounted to Rp84,932 million, marking a 171% increase compared to the Rp31,304 million loss in 2022. This increase in net loss for the year was attributed to a decrease in operating revenue and a decrease in cost of revenue, resulting in a decrease in gross profit of Rp35,978 million. Furthermore, several expenses experienced an increase: general and administrative expenses increased by Rp13,344 million due to the optimal operation of the Cibatarua and Sungai Buaya MHPPs in 2023, while financial expenses increased by Rp27,354 million due to the operation of the Sukarame MHPP in 2023.

In 2023, the Company also obtained an additional 10 MW Power Purchase Agreement (PPA) at the Krueng Isep HPP, so that the reactive power load can be well managed to Rp25,796 million, a decrease of Rp9,701 million compared to 2022 Rp35,497 million. Additionally, interest income increased by Rp7,235 million due to the placement of the Company's deposits and mutual fund investments, and estimated income tax expenses related to deferred tax expenses decreased by Rp8,660 million.



Laporan Arus Kas Cash Flow Statement

Uraian Description	2023	2022	Pertumbuhan (Penurunan) Increase (Decrease)	
	(Rp Juta) (Rp Million)		(Rp Juta) (Rp Million)	%
Arus Kas dari Aktivitas Operasi Cash Flow from Operating Activities	321,664	321,628*	36	0
Arus Kas dari Aktivitas Investasi Cash Flow from Investing Activities	(72,276)	(432,779)	(360,503)	(83)
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan Cash Flow from Financing Activities	(323,392)	419,635	(742,027)	(177)
Kenaikan (Penurunan) Neto Kas dan Setara Kas Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents	(74,004)	308,484*	(382,488)	(124)
Kas dan Setara Kas Awal Tahun Cash and Cash Equivalent at Beginning of Year	408,809	100,325	308,484	307
Kas dan Setara Kas Akhir Tahun End of Year Cash and Cash Equivalent	334,805	408,809	(74,004)	(18)

Keterangan: *) Reklasifikasi
Note: *) Reclassification

Arus Kas dari Aktivitas Operasi

Arus kas yang diperoleh dari aktivitas operasi Perseroan di tahun 2023 sebesar Rp321.664 juta. Total arus kas dari aktivitas operasi tidak mengalami peningkatan signifikan jika dibandingkan tahun 2022 yang mencapai Rp321.628 juta. Hal ini menunjukkan bahwa Perseroan cukup stabil dalam mengelola kebutuhan operasional tahun 2023 dengan mempertimbangkan kondisi penjualan listrik yang lebih rendah dibandingkan tahun 2022.

Arus Kas dari Aktivitas Investasi

Jumlah arus kas yang digunakan untuk aktivitas investasi Perseroan sepanjang tahun 2023 mencapai Rp72.276 juta atau mengalami penurunan 83% jika dibandingkan tahun 2022 yaitu sebesar Rp432.779 juta. Penurunan arus kas untuk investasi karena pada tahun 2022, Perseroan melakukan akuisisi terhadap PLTM Cibatarua dan PLTM Sungai Buaya serta pembangunan PLTM Aek Sibundong dan PLTM Sukarame, sedangkan pada tahun 2023 Perseroan tidak melakukan akuisisi namun hanya menyelesaikan pembangunan PLTM Sukarame.

Cash Flow from Operating Activities

The Company generated Rp321,664 million in cash flow from operating activities in 2023. There was no significant increase in total cash flow from operating activities compared to 2022, which stood at Rp321,628 million. This indicates that the Company managed its operational needs quite steadily in 2023, considering the lower electricity sales compared to 2022.

Cash Flow from Investing Activities

The total cash flow used for investing activities of the Company in 2023 reached Rp72,276 million or a decrease of 83% when compared to 2022 of Rp432,779 million. The decrease in cash flow for investments is attributed to the Company's acquisition of the Cibatarua and Sungai Buaya MHPPs, as well as the construction of the Aek Sibundong MHPP and Sukarame MHPP in 2022. However, in 2023, the Company did not engage in any acquisitions but solely completed the construction of the Sukarame MHPP.



Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan

Arus kas yang digunakan dari aktivitas pendanaan Perseroan di tahun 2023 sebesar Rp323.392 juta, sedangkan pada tahun 2022 arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas pendanaan Perseroan sebesar Rp419.635 juta. Penggunaan arus kas bersih pada tahun 2023 terkait dengan peningkatan pembayaran bunga pinjaman bank karena PLTM Sukarame telah beroperasi serta adanya penempatan dana dalam pembatasan untuk cadangan pembayaran pokok obligasi.

Cash Flow from Financing Activities

The cash flow utilized from financing activities by the Company in 2023 amounted to Rp323,392 million. In contrast, in 2022, the net cash flow obtained from financing activities by the Company was Rp419,635 million. The utilization of net cash flow in 2023 is associated with increased interest payments on bank loans due to the operationalization of the Sukarame MHPP and the placement of funds for the restriction of bond principal repayment reserves.

Kemampuan Membayar Utang dan Kolektibilitas Piutang

Ability to Pay Debt and Collectability of Receivables

Kemampuan Membayar Utang

Kemampuan membayar utang Perseroan tercermin berdasarkan pengukuran tujuh indikator di antaranya rasio rugi terhadap jumlah aset, rasio rugi terhadap jumlah ekuitas, rasio rugi terhadap pendapatan, rasio lancar, rasio liabilitas terhadap jumlah aset, rasio liabilitas terhadap jumlah ekuitas, dan rasio liabilitas jangka panjang terhadap jumlah ekuitas.

Ability to Pay Debt

The Company's debt servicing ability is reflected by measuring seven indicators including loss to total assets ratio, loss to total equity ratio, loss to income ratio, current ratio, liabilities to total assets ratio, liabilities to total equity ratio, and long-term liabilities to total equity ratio.

Uraian Description	Satuan Unit	2023	2022
Rasio Rugi terhadap Jumlah Aset Loss to Total Assets Ratio		(1.75)	(0.63)
Rasio Rugi terhadap Ekuitas Loss to Equity Ratio		(3.52)	(1.28)
Rasio Rugi terhadap Pendapatan Loss to Income Ratio		(22.52)	(5.65)
Rasio Lancar Current Ratio	Persentase (%) Percentage (%)	831.82	885.04
Rasio Liabilitas terhadap Jumlah Aset Liabilities to Total Assets Ratio		50.25	50.80
Rasio Liabilitas terhadap Ekuitas Liabilities to Equity Ratio		100.99	103.26
Rasio Modal terhadap Total Aset Capital to Total Assets Ratio		49.75	49.20

Catatan: Laba adalah rugi neto pada tahun berjalan
Note: Profit is net loss for the year



Rasio Rugi terhadap Jumlah Aset

Perseroan mencatat rasio rugi terhadap jumlah aset di tahun 2023 mencapai -1,75%. Rasio ini mengalami penurunan dibandingkan tahun 2022 sebesar -0,63% yang disebabkan oleh peningkatan rugi Perseroan di tahun 2023 sehubungan dengan penurunan kinerja operasional Perseroan yang terdampak dari fenomena El Nino yang membawa musim kering berkepanjangan. Di samping itu, pada tahun 2023, Perseroan tidak melakukan penambahan aktivitas konstruksi proyek baru namun hanya menyelesaikan pembangunan PLTM Sukarame.

Rasio Rugi terhadap Ekuitas

Pada tahun 2023, Perseroan mencatat rasio rugi terhadap ekuitas sebesar -3,52% atau mengalami penurunan jika dibandingkan tahun 2022, yaitu -1,28%. Penurunan rasio ini mempunyai makna bahwa setoran modal pemegang saham belum mampu mengoptimalkan kinerja operasional Perseroan mengingat adanya anomali cuaca El Nino yang berdampak pada peningkatan rugi Perseroan dibandingkan tahun 2022.

Rasio Rugi terhadap Pendapatan

Rasio rugi terhadap pendapatan yang tercatat di tahun 2023 yaitu -22,52%, turun dari -5,65% di tahun 2022. Penurunan ini mengindikasikan bahwa dengan penurunan kinerja operasional Perseroan di tahun 2023 sebagai dampak fenomena El Nino serta adanya peningkatan beban keuangan karena PLTM Cibatarua, PLTM Sungai Buaya, dan PLTM Aek Sibundong telah beroperasi penuh satu tahun, mengakibatkan peningkatan rugi Perseroan pada tahun 2023. Di samping itu penurunan rasio rugi terhadap pendapatan disebabkan pula oleh penurunan pendapatan usaha karena tidak adanya penambahan aktivitas konstruksi baru di tahun 2023 selain penyelesaian pembangunan PLTM Sukarame.

Rasio Lancar

Per 31 Desember 2023, Perseroan membukukan rasio lancar mencapai 831,82%. Rasio ini mengalami penurunan dibandingkan tahun 2022, yaitu 885,04%. Penurunan rasio lancar tersebut tidak berdampak signifikan pada kemampuan Perseroan dalam memenuhi kewajiban jangka pendek Perseroan. Penurunan rasio lancar disebabkan adanya penurunan kas dan bank yang digunakan untuk membayar utang usaha pihak ketiga. Selain itu adanya penurunan aset keuangan dari proyek konsesi yang belum ditagih - bagian lancar karena penurunan kinerja operasional Perseroan dan tidak adanya tambahan aktivitas konstruksi baru di tahun 2023.

Loss to Total Assets Ratio

In 2023, the Company recorded a loss to total assets ratio of -1.75%. This ratio experienced a decrease compared to the 2022 value of -0.63%, attributed to the Company's increased losses in 2023 due to the decline in operational performance caused by prolonged dry seasons associated with the El Nino phenomenon. Additionally, in 2023, the Company did not engage in new construction activities but only completed the construction of the Sukarame MHPP.

Loss to Equity Ratio

In 2023, the Company recorded a loss to equity ratio of -3.52% or a decrease when compared to 2022, which was -1.28%. The decrease in this ratio means that the shareholders' equity injections have not been able to optimize the Company's operational performance, considering the anomaly of the El Nino weather phenomenon, which resulted in increased losses for the Company compared to 2022.

Loss to Income Ratio

The loss-to-income ratio recorded in 2023 was -22.52%, up from -5.65% in 2022. This decline indicates that the Company's operational performance decreased in 2023 due to the El Nino phenomenon and increased financial burdens from the Cibatarua, Sungai Buaya, and Aek Sibundong MHPPs operating at full capacity for one year, resulting in increased losses for the Company in 2023. Additionally, the decrease in the loss-to-income ratio was also caused by a decrease in revenue due to the absence of new construction activities in 2023, apart from the completion of the Sukarame MHPP construction.

Current Ratio

As of 31 December, 2023, the Company recorded a current ratio of 831.82%, a decrease from 885.04% in 2022. This decline in the current ratio did not significantly impact the Company's ability to meet short-term obligations. The decrease in the current ratio was due to a reduction in cash and bank balances used to pay third-party business debts. Additionally, there was a decrease in current financial assets from concession projects not yet invoiced, attributed to the Company's operational performance decline and the absence of new construction activities in 2023.



Rasio Liabilitas terhadap Jumlah Aset

Rasio liabilitas terhadap jumlah aset yang dibukukan Perseroan di tahun 2023 mengalami penurunan sebesar 0,56%, yaitu tercatat 50,25%, dibandingkan tahun 2022 mencapai 50,80%. Penurunan ini mengindikasikan bahwa dengan penurunan aset sebesar 2% dibandingkan tahun 2022, Perseroan mampu memenuhi kewajiban jangka pendek maupun jangka panjang Perseroan sehingga liabilitas tahun 2023 mengalami penurunan sebesar 4%.

Rasio Liabilitas terhadap Jumlah Ekuitas

Pada tahun 2023, Perseroan mencatat rasio liabilitas terhadap jumlah ekuitas mencapai 100,99% atau turun jika dibandingkan tahun 2022 sebesar 103,26%. Penurunan rasio ini mengindikasikan Perseroan dapat memenuhi liabilitas Perseroan di tahun 2023 dengan menurunkan liabilitas sebesar 4% dengan tetap menjaga kestabilan ekuitas Perseroan di mana penurunan ekuitas tahun 2023 sebesar 1%.

Rasio Modal terhadap Jumlah Aset

Perseroan di tahun 2023 memperoleh rasio modal terhadap jumlah aset sebesar 49,75%. Rasio ini mengalami penurunan 0,56% jika dibandingkan tahun 2022, yaitu 49,20%. Kenaikan rasio ini mengindikasikan bahwa Perseroan mampu menjaga stabilitas modal di tahun 2023 meskipun terdapat penurunan jumlah aset sebesar 2%.

Tingkat Kolektibilitas Piutang

Tingkat kolektibilitas piutang tercermin dari jumlah hari dalam setahun terhadap rasio perputaran piutang atau rasio ini menunjukkan lama waktu (hari) dalam melakukan penagihan piutang. Pada tahun 2023, Perseroan mencatat piutang usaha pihak ketiga mencapai Rp51.651 juta, menurun 13% dari jumlah Rp59.630 juta pada tahun 2022. Sementara itu, tingkat kolektibilitas piutang Perseroan periode ini tetap stabil jika dibandingkan tahun 2022 yaitu selama 30-45 hari.

Liabilities to Total Assets Ratio

In 2023, the Company's liabilities to assets ratio decreased by 0.55%, reaching 50.25%, compared to 50.80% in 2022. This decrease suggests that despite a 2% reduction in assets compared to 2022, the Company was able to meet both short-term and long-term obligations, resulting in a 4% decrease in liabilities for the year 2023.

Liabilities to Total Equity Ratio

In 2023, the Company recorded a debt to equity ratio of 100.99%, representing a decrease from 103.26% in 2022. This decline indicates that the Company managed to meet its liabilities in 2023 by reducing liabilities by 4% while maintaining the stability of its equity despite a 1% decrease in equity for the year 2023.

Capital to Total Assets Ratio

In 2023, the Company obtained a capital to total assets ratio of 49.75%, marking an increase of 0.56% compared to 2022, which stood at 49.20%. This increase suggests that the Company was able to maintain capital stability in 2023 despite a 2% decrease in total assets.

Receivables Collectability Level

The collectability level of receivables is reflected in the number of days in a year compared to the accounts receivable turnover ratio, indicating the duration (in days) for collecting receivables. In 2023, the Company recorded Rp51,651 million in third-party accounts receivables, a 13% decrease from Rp59,630 million in 2022. Meanwhile, the collectability level of the Company's receivables remained stable in this period compared to 2022, ranging from 30 to 45 days.



Struktur Modal dan Kebijakan atas Struktur Modal

Capital Structure and Capital Structure Policy

Perseroan dalam pengelolaan struktur modal menggunakan ukuran jumlah liabilitas, baik jangka pendek maupun jangka panjang, terhadap jumlah ekuitas. Hal tersebut dilakukan untuk mempertahankan rasio modal yang sehat dan optimal serta aktivitas kegiatan usaha Perseroan selalu berjalan dan berkesinambungan.

In managing the capital structure, the Company uses a measure of total liabilities, both short-term and long-term, against total equity. This is done to maintain a healthy and optimal capital ratio, ensuring the sustainability of the Company's business activities.

Dalam Rp Juta, kecuali dinyatakan lain
In Million Rupiah, unless otherwise stated

Uraian Description	2023	Komposisi (%) Composition	2022	Komposisi (%) Composition	Peningkatan/ (Penurunan) (%) Increase/(Decrease)
Jumlah Liabilitas Total Liabilities	2,436,988	50.25	2,525,406	50.80	(0.55)
Jumlah Ekuitas Total Equity	2,413,189	49.75	2,445,751	49.20	0.55

Pada tahun 2023, struktur modal Perseroan didominasi oleh utang, yaitu mencapai 50,25%, mengalami penurunan 0,55% dibandingkan tahun 2022. Sementara itu, komposisi ekuitas sebesar 49,75%, naik 0,55% dibandingkan periode sebelumnya.

In 2023, the Company's capital structure was predominantly composed of debt, accounting for 50.25%, marking a 0.55% decrease compared to 2022. Meanwhile, equity composition stood at 49.75%, reflecting a 0.55% increase from the previous period.

Kebijakan atas Struktur Modal

Perseroan mengimplementasikan kebijakan atas struktur modal dengan dasar penentuan, yakni efisiensi penggunaan modal serta perhitungan pengeluaran dan kebutuhan modal di masa yang akan datang. Penerapan kebijakan ini bertujuan untuk mencapai rasio modal yang sehat. Dalam pengelolaannya, Perseroan aktif mengelola dan meninjau permodalannya agar struktur modal dan pengembaliannya berjalan dengan optimal sehingga dapat memberikan manfaat yang maksimal bagi pemegang saham dan pemangku kepentingan lainnya.

Capital Structure Policy

The Company implements capital structure policy based on determining the efficiency of capital utilization and assessing future capital expenditures and needs. This policy implementation aims to achieve a healthy capital ratio. In its management, the Company actively manages and reviews its capital so the capital structure and returns run optimally, thereby maximizing benefits for shareholders and other stakeholders.



Ikatan Material untuk Investasi Barang Modal

Material Bonds for Capital Investment

Ikatan investasi belanja modal bertujuan untuk mengoptimalkan kinerja Perseroan, di mana sumber dana dalam rangka pembiayaan terakumulasi dalam laba ditahan. Selama tahun 2023, tidak ada terdapat ikatan yang material untuk investasi barang modal Perseroan (20% dari nilai ekuitas).

Realisasi Investasi Barang Modal

Sepanjang tahun 2023, Perseroan tidak melakukan penambahan konstruksi atas barang modal sehingga tidak terdapat realisasi terhadap investasi barang modal.

Capital expenditure investment bonds aim to optimize the Company's performance, where the source of funds for financing is accumulated in retained earnings. In 2023, there were no material bonds for the Company's capital expenditure investment (20% of equity value).

Capital Goods Investment Realization

Throughout 2023, the Company did not carry out additional construction of capital goods so that there was no realization of investment in capital goods.

Informasi dan Fakta Material Setelah Tanggal Laporan Akuntan

Material Information and Facts After the Date of the Accountant's Report

Perseroan telah menyetujui dan melaporkan Laporan Keuangan pada tanggal 28 Maret 2024 sehingga tidak terdapat informasi dan fakta material setelah tanggal laporan akuntan tersebut.

The Company has approved and reported the Financial Statements on March 28, 2024, thus there is no material information or facts available after the accountant's reporting date.

Prospek Usaha

Business Prospects

Isu transisi energi dan misi pengurangan emisi karbon menjadi salah satu agenda bersama di tahun 2023. Isu ini tidak hanya menjadi tantangan namun dapat menjadi

The transition to clean energy and the mission to reduce carbon emissions became a shared agenda in 2023. This issue is not only a challenge but also an opportunity for economic



peluang pertumbuhan ekonomi dengan memaksimalkan potensi yang ada di Indonesia. Indonesia mempunyai sumber energi baru terbarukan (EBT) lebih dari cukup sehingga mempunyai potensi besar untuk mengembangkan EBT.

Pemerintah Indonesia mempunyai perhatian khusus pada industri EBT untuk mengurangi ketergantungan pada energi fosil. Tahun 2025, EBT akan terus ditingkatkan sebesar 23% hingga 31% di tahun 2050. Upaya ini juga menjadi wujud komitmen Indonesia terhadap Perjanjian Paris. Dalam mendukung komitmen ini, Otoritas Jasa Keuangan (OJK) juga menerbitkan Peraturan OJK Nomor 14 Tahun 2023 tentang Perdagangan Karbon melalui Bursa Karbon (POJK Bursa Karbon).

Melalui Enhanced NDC, Indonesia berkomitmen menurunkan emisi karbon sektor energi sebesar 358 juta ton CO₂eq pada tahun 2030 dengan penerapan efisiensi energi, peningkatan pemanfaatan energi baru terbarukan, dan penerapan teknologi energi bersih untuk pembangkit listrik. Bahkan, Pemerintah Indonesia pada tanggal 16 Juni 2023 juga menerbitkan Peraturan Pemerintah Nomor 33 Tahun 2023 tentang Konservasi Energi yang mengatur penggunaan energi secara hemat, rasional, dan bijaksana guna memenuhi kebutuhan energi masa kini dan masa depan, serta mengatur berbagai program dan mekanisme untuk mendorong implementasi konservasi energi di berbagai sektor.

Salah satu pemanfaatan energi baru dan terbarukan, yaitu untuk penyediaan listrik. Listrik merupakan salah satu kebutuhan pokok masyarakat. Menurut PLN, permintaan konsumsi listrik meningkat mencapai 283,12 TWh atau tumbuh 4,74% dan terus mengalami perbaikan seiring pertumbuhan ekonomi. Berdasarkan data Kementerian Energi Sumber Daya dan Sumber Daya Mineral (ESDM), bauran EBT di Indonesia hingga akhir tahun 2022, yaitu di kisaran 14,11%, relatif masih jauh dari target 23% pada tahun 2025. Hingga semester I tahun 2023, tercatat kapasitas terpasang EBT secara menyeluruh mencapai 12.736,7 MW, di mana PLTA mencapai 6.738,3 MW lebih besar dibandingkan PLT lainnya.

growth by maximizing Indonesia's potential. Indonesia has abundant new and renewable (NRE) sources, presenting a significant opportunity for NRE development.

The Indonesian Government has shown a particular interest in the NRE industry to reduce dependence on fossil fuels. By 2025, NRE is expected to increase to 23% and further to 31% by 2050. These efforts also reflect Indonesia's commitment to the Paris Agreement. In support of this commitment, the Financial Services Authority (OJK) has issued Regulation No. 14 of 2023 concerning Carbon Trading through the Carbon Exchange (POJK Carbon Exchange).

Through the Enhanced NDC, Indonesia commits to reducing carbon emissions from the energy sector by 358 million tons of CO₂eq by 2030 through energy efficiency measures, increased utilization of renewable energy, and the adoption of clean energy technologies for power generation. Furthermore, on 16 June, 2023, the Indonesian government issued Government Regulation No. 33 of 2023 on Energy Conservation, which regulates the efficient, rational, and prudent use of energy to meet present and future energy needs. It also outlines various programs and mechanisms to promote energy conservation across different sectors.

One utilization of NRE is for power generation, which is a fundamental need for society. According to PLN, electricity consumption demand increased to 283.12 TWh, growing by 4.74% and continually improving alongside economic growth. Based on data from the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM), the renewable energy mix in Indonesia by the end of 2022 was approximately 14.11%, still relatively far from the target of 23% by 2025. As of the first semester of 2023, the overall installed capacity of renewable energy reached 12,736.7 MW, with HPPs contributing 6,738.3 MW, which is larger compared to other types of renewable energy sources.



Untuk mencapai target 23%, Pemerintah melalui ESDM dan PLN menyusun Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (RUPTL) serta program percepatan lainnya. Salah satunya, PLN merencanakan pengembangan pembangkit tenaga air skala besar, menengah, dan kecil sesuai dengan Peraturan Pemerintah No. 79/2014 tentang Kebijakan Energi Nasional serta Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 4/2020 tentang Perubahan Kedua atas Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 50/2017 tentang Pemanfaatan Sumber Energi Terbarukan untuk Penyediaan Tenaga Listrik.

Berdasarkan peluang dan prospek usaha, PT Tamaris Hidro akan terus meningkatkan kinerja salah satunya melakukan ekspansi pembangkit listrik tenaga air untuk memenuhi kebutuhan listrik, khususnya yang bersumber dari EBT guna mendukung rencana dan tujuan pemerintah terhadap pengembangan industri tenaga listrik dari sumber EBT. Ke depannya,, Perseroan dan Entitas Anak akan menambah kapasitas menjadi 200 MW pada tahun 2030.

To achieve the 23% target, the Government, through ESDM and PLN, has formulated the Electricity Supply Business Plan (RUPTL) and other acceleration programs. One of these involves PLN planning the development of large, medium, and small-scale HPPs in accordance with Government Regulation No. 79/2014 on National Energy Policy and Minister of Energy and Mineral Resources Regulation No. 4/2020, which amends Minister of Energy and Mineral Resources Regulation No. 50/2017 regarding the Utilization of Renewable Energy Sources for Electricity Supply.

Based on business opportunities and prospects, PT Tamaris Hidro will continue to improve its performance, including expanding HPPs to meet the electricity demand, particularly from NRE sources, in support of the government's plans and objectives for developing the electricity industry from NRE sources. In the future, the Company and its subsidiaries will increase capacity to 200 MW by 2030.

Perbandingan antara Target 2023 dengan Realisasi 2023 dan Proyeksi 2024

Comparison between 2023 Targets, 2023 Achievements, and 2024 Projections

Dalam Rp Juta, kecuali dinyatakan lain
In Million Rupiah, unless otherwise stated

Uraian Description	2023			Target 2024 2024 Target
	Target Target	Realisasi Realization	Pencapaian (%) Achievements (%)	
EBITDA	465,565	329,074	71	489,409
Pendapatan Revenues	445,960	377,103	85	424,561
Laba (Rugi) Tahun Berjalan Net Income (Loss) for the Year	72,036	(84,932)	(118)	69,682
Liabilitas Liabilities	2,445,238	2,436,988	99	2,356,047
Ekuitas Equities	2,725,838	2,413,189	89	2,772,360



Secara keseluruhan, pencapaian realisasi dengan target di tahun 2023 telah sesuai dengan yang direncanakan. Realisasi dengan target EBITDA mencapai 71%.

Perseroan memandang optimis di tahun 2024 dengan kondisi pertumbuhan perekonomian. Melalui strategi yang direncanakan dan asumsi-asumsi yang ada, Perseroan menargetkan pertumbuhan EBITDA sekitar 46% dibandingkan tahun 2023.

Overall, the realization of targets in 2023 has been in line with the plan. The realization of EBITDA against the target reached 71%.

The Company looks optimistically towards 2024 amid favorable economic growth conditions. Through planned strategies and existing assumptions, the Company targets EBITDA growth of around 46% compared to 2023.

Aspek Pemasaran

Marketing Aspects

Perseroan memasarkan listrik melalui 17 entitas anak yang bergerak pada bidang PLTA/M. Seluruh entitas anak ini mempunyai pelanggan Tunggal, yaitu PLN. Listrik dijual kepada PLN sebagai pembeli dan mendistribusikan listrik menggunakan infrastruktur yang dibangun oleh Entitas Anak sampai dengan titik transaksi yang disepakati. Selanjutnya, pihak PLN akan mendistribusikan, mengatur, dan menjual hasil produksi listrik tersebut kepada masyarakat luas. Selain itu, Perseroan hingga saat ini mempunyai 25% pangsa pasar dari total kapasitas pembangkit listrik tenaga minihidro milik swasta.

Perseroan dalam memasarkan listrik mengacu pada kebijakan atau peraturan yang berlaku. Ke depannya, tidak menutup kemungkinan Badan Usaha Milik Negara, Badan Usaha Milik Daerah, atau Badan Usaha Milik Swasta yang menjadi pelanggan Entitas Anak. Perseroan terus meningkatkan strategi pemasaran dengan memperhatikan persaingan usaha dan pergerakan kompetitor.

Dalam jangka waktu 5 tahun ke depan, Perseroan memiliki rencana untuk meningkatkan produksi listriknya melalui penambahan total kapasitas terpasangnya dan jumlah pembangkitnya. Total penambahan kapasitas terpasang yang direncanakan adalah sebesar 98 MW sampai tahun 2030 di mana penambahan pembangkit ini akan berkontribusi pada produksi listrik sebesar total 521,04 GWh. Penambahan ini akan dilakukan secara bertahap, tergantung pada jadwal implementasi project dan tanggal *Commercial Operation Date* (COD) setiap pembangkit yang akan dibangun.

The Company markets electricity through 17 subsidiaries operating in the HPP/MHPP sector. All of the subsidiaries have a single customer, namely PLN. Electricity is sold to PLN as the buyer, and distribution is carried out using the infrastructure built by the subsidiaries up to the agreed transaction point. Subsequently, PLN will distribute, manage, and sell the electricity produced to the general public. Additionally, the Company currently holds a 25% market share of the total capacity of privately-owned MHPPs.

The Company adheres to prevailing policies or regulations in marketing electricity. Moving forward, there is a possibility for State-Owned Enterprises, Regional-Owned Enterprises, or Private-Owned Enterprises to become customers of the subsidiaries. The Company continues to improve marketing strategies by taking into account business competition and competitor movements.

Over the next 5 years, the Company plans to improve its electricity production by increasing its total installed capacity and the number of power plants. The planned total additional installed capacity is 98 MW by 2030, contributing to a total electricity production of 521.04 GWh. These additions will be carried out gradually, depending on the project implementation schedule and the Commercial Operation Date (COD) of each power plant to be constructed.



Kebijakan Pembagian Kupon Obligasi

Coupon Policy

Perseroan telah mengeluarkan obligasi yang akan jatuh tempo pada tahun 2025, 2027, dan 2029. Untuk pembayaran kupon, Perseroan mempunyai kebijakan untuk membayar setiap tahunnya hingga jatuh tempo pada tanggal 8 Maret, 8 Juni, 8 September, dan 8 Desember. Informasi lebih detail terkait obligasi dapat dilihat pada bagian Informasi Obligasi dan Kronologi Pencatatan Saham dan Efek Lainnya dalam laporan ini.

The Company has issued bonds with maturities in 2025, 2027, and 2029. Regarding coupon payments, the Company has a policy to pay annually until maturity on 8 March, 8 June, 8 September, and 8 December. More detailed information regarding the bonds can be found in the Bond Information and Listing Chronology of Stock and Other Securities section of this report.

Penggunaan Dana Hasil Penawaran Umum

Utilization of Proceeds from Public Offering

Dana bersih hasil penawaran umum yang diperoleh dari penerbitan obligasi tahun 2022 setelah dikurangi dengan seluruh biaya emisi, yaitu sebesar Rp742.050.000.000, digunakan untuk pelunasan sebagian pokok pinjaman atas Perjanjian Kredit Sindikasi. Sementara, di tahun 2023, Perseroan belum melakukan penawaran umum obligasi baru.

The net proceeds from the issuance of bonds in 2022, amounting to Rp 742,050,000,000 after deducting all issuance costs, were used to partially repay the principal amount of the Syndicated Loan Agreement. Meanwhile, in 2023, the Company has not conducted any new bond public offerings.





Informasi Material mengenai Investasi, Ekspansi, Divestasi, Akuisisi, dan Restrukturisasi Utang/Modal, Transaksi Afiliasi dan Transaksi Berbenturan Kepentingan

Material Information on Investments, Expansions, Divestments, Acquisitions, and Debt/Capital Restructuring, Affiliated Transactions, and Conflict of Interest Transactions

Sepanjang tahun 2023, Perseroan tidak melakukan transaksi material, baik dalam bentuk investasi, akuisisi, divestasi, dan restrukturisasi utang/modal dengan nilai yang material. Namun, Perseroan pada tahun 2023 melakukan ekspansi yang ditandai dengan adanya penandatanganan Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli (PJBL) Tenaga Listrik PLTA Krueng Isep dari 10 MW menjadi 20 MW antara PT PLN (Persero) dengan PT Senagan Energi, sebagai Entitas Anak, pada tanggal 22 Februari 2023. Sebagai tindak lanjut ekspansi tersebut, PT Senagan Energi bersama PT PLN (Persero) Kantor Pusat telah menandatangani Berita Acara *Commercial Operation Date* (COD) atas ekspansi 10 MW PLTA pada tanggal 13 Juli 2023. Melalui penambahan kapasitas ini, diharapkan PLTM Krueng Isep yang berlokasi di Desa Pante Ara, Kecamatan Beutong, Kabupaten Nagan Raya, Provinsi Aceh ini akan lebih memperkuat keandalan pasokan listrik PLN ke masyarakat.

Throughout 2023, the Company did not engage in any material transactions, including investments, acquisitions, divestments, and debt/capital restructuring with material values. However, in 2023, the Company embarked on expansion marked by the signing of an Amendment and Restatement of the Power Purchase Agreement (PPA) for the Krueng Isep HPP from 10 MW to 20 MW between PT PLN (Persero) and PT Senagan Energi, as a Subsidiary, on 22 February 2023. As a follow-up to this expansion, PT Senagan Energi, together with PT PLN (Persero) Head Office signed the Commercial Operation Date (COD) Certificate for the 10 MW HPP expansion on 13 July 2023. With this capacity addition, it is expected that the Krueng Isep HPP located in Desa Pante Ara, Kecamatan Beutong, Kabupaten Nagan Raya, Provinsi Aceh, will further strengthen the reliability of PLN's electricity supply to the community.



Transaksi Benturan Kepentingan dan/atau Transaksi dengan Pihak Afiliasi

Hingga akhir tahun 2023, Perseroan tidak melakukan transaksi yang mengandung benturan kepentingan. Namun, Perseroan menjalankan kegiatan operasional dengan melakukan transaksi bersama pihak-pihak berelasi dengan menerapkan asas kewajaran dan mengedepankan kesepakatan dari kedua belah pihak. Transaksi ini telah sesuai dengan prosedur yang ada dan telah dipastikan sesuai dengan praktik bisnis dan memenuhi prinsip transaksi yang wajar (*arm's length principle*). Perseroan mengungkapkan kebijakan atas transaksi dengan pihak afiliasi dalam Catatan atas Laporan Keuangan No. 37.

Pernyataan Direksi mengenai Kewajaran Transaksi Afiliasi

Menurut hasil tinjauan yang telah dilakukan, Direksi menyatakan bahwa seluruh transaksi afiliasi telah melalui prosedur yang memadai untuk memastikan bahwa transaksi afiliasi dilaksanakan sesuai dengan praktik bisnis yang berlaku umum dan juga telah sesuai dengan ketentuan yang tercantum dalam POJK No. 42 Tahun 2020.

Pengawasan Transaksi Afiliasi oleh Dewan Komisaris dan Komite Audit

Dewan Komisaris dan Komite Audit telah melaksanakan prosedur yang memadai untuk memastikan bahwa seluruh transaksi afiliasi dilaksanakan secara wajar dan sesuai dengan praktik bisnis yang berlaku umum.

Conflict of Interest Transactions and/or Transactions with Affiliated Parties

Until the end of 2023, the Company did not engage in transactions involving conflicts of interest. However, the Company conducted operational activities by transacting with related parties, adhering to the principle of fairness and prioritizing agreements from both parties. These transactions were in line with existing procedures and ensured compliance with business practices and the arm's length principle. The Company discloses its policy on transactions with affiliated parties in Note 37 to the Financial Statements.

Statement of the Board of Directors on Fairness of Affiliated Transactions

Based on the review conducted, the Board of Directors affirms that all affiliate transactions have undergone adequate procedures to ensure compliance with generally accepted business practices and are in accordance with the provisions outlined in POJK No. 42 of 2020.

Supervision of Affiliated Transactions by the Board of Commissioners and Audit Committee

The Board of Commissioners and the Audit Committee have conducted adequate procedures to ensure that all affiliate transactions are conducted at arm's length and in accordance with generally accepted business practices.





Perubahan Peraturan yang Berpengaruh Signifikan terhadap Perusahaan

Regulatory Changes that Significantly Affect the Company

Sepanjang tahun 2023, tidak terdapat perubahan peraturan perundang-undangan yang berdampak signifikan terhadap operasional Perseroan.

Throughout 2023, there are no changes in regulations that have a significant impact on the Company's operations.

Dampak Perubahan Kebijakan Akuntansi terhadap Laporan Keuangan

Impact of Changes in Accounting Policies on Financial Statements

Pada tahun 2023, Ikatan Akuntan Indonesia (IAI) menerbitkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) yang berlaku efektif setelah tanggal 1 Januari 2023. Aturan tersebut bersifat relevan, namun tidak menyebabkan perubahan signifikan.

In 2023, the Indonesian Institute of Accountants (IAI) issued Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) and Interpretations of Financial Accounting Standards (ISAK) which became effective after 1 January 2023. These regulations are relevant but did not result in significant changes.





TAMARIS
HYDRO

Tata Kelola Perusahaan

Corporate Governance



Untuk mencapai Visi dan Misi, Perseroan menjalankan kegiatan usaha dan menerapkan Tata Kelola Perusahaan yang baik.

To achieve the Vision and Mission, the Company conducts business activities and implements good corporate governance.





Dasar Penerapan dan Penilaian Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG)

Basis for Good Corporate Governance (GCG) Implementation and Assessment

Tata Kelola Perusahaan yang baik (*Good Corporate Governance/GCG*) tercermin dari implementasi kinerja Perseroan yang sesuai dengan pedoman atau regulasi yang berlaku di Indonesia. Pedoman GCG yang diterapkan mengacu pada:

1. Undang-Undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas
Undang-Undang ini mengatur tentang tata cara pengelolaan perseroan terbatas dalam hal penerapan prinsip GCG, termasuk di dalamnya mengatur mengenai tanggung jawab Dewan Direksi, Dewan Komisaris, dan pemegang saham.
2. Peraturan Otoritas Jasa Keuangan (OJK) No. 21/POJK.04/2015 tentang Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik bagi Perusahaan Publik dan Surat Edaran OJK No. 32/SEOJK.04/2015 tentang Pedoman Tata Kelola Perusahaan Terbuka
Peraturan dan Surat Edaran OJK ini menjelaskan secara rinci mengenai prinsip GCG dan mendorong perusahaan publik untuk menerapkan prinsip GCG dalam pengelolaan perusahaan.
3. Peraturan Bursa Efek Indonesia (BEI) No. I-A tentang Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik bagi Perusahaan Tercatat
Peraturan BEI ini mendorong perusahaan yang tercatat di Bursa Efek Indonesia untuk menerapkan prinsip GCG dan menetapkan persyaratan yang harus dipenuhi oleh perusahaan terkait penerapan GCG.
4. Pedoman GCG Indonesia 2017
Pedoman ini diterbitkan oleh Komite Nasional Kebijakan Governance (KNKG) dan memberikan panduan bagi perusahaan untuk menerapkan prinsip-prinsip GCG dalam pengelolaan perusahaan.

Penerapan GCG bertujuan untuk mendukung Perseroan mencapai kinerja keuangan maupun operasional sesuai dengan *Key Performance Indicator* (KPI) atau Indikator Kinerja Utama yang ditetapkan, guna meningkatkan nilai tambah bagi seluruh pemangku kepentingan dan membangun kepercayaan investor.

Good Corporate Governance (GCG) is reflected in the implementation of the Company's performance in accordance with the guidelines or regulations applicable in Indonesia. The GCG guidelines applied refer to:

1. Law No. 40 Year 2007 on Limited Liability Companies
This law regulates the procedures for managing limited liability companies in terms of implementing GCG principles, including the responsibilities of the Board of Directors, Board of Commissioners, and shareholders.
2. Financial Services Authority (OJK) Regulation No. 21/POJK.04/2015 on the Implementation of Good Corporate Governance for Public Companies and OJK Circular Letter No. 32/SEOJK.04/2015 on Guidelines for Public Company Governance.
This OJK Regulation and Circular explains GCG principles in detail and encourages public companies to apply GCG principles in managing their companies.
3. Indonesia Stock Exchange (IDX) Regulation No. I-A on the Implementation of Good Corporate Governance for Listed Companies
This IDX regulation encourages companies listed on the Indonesia Stock Exchange to implement GCG principles and establishes requirements that must be met by companies regarding GCG implementation.
4. Indonesian GCG Guidelines 2017
These guidelines are issued by the National Committee on Governance Policy (KNKG) and provide guidance for companies to implement GCG principles in the management of their companies.

The implementation of GCG aims to support the Company in achieving financial and operational performance in line with established Key Performance Indicators (KPIs), thereby enhancing value for all stakeholders and fostering investor confidence.



Di Tahun 2023, Perseroan belum melakukan penilaian terhadap penilaian GCG, namun dalam rangka membangun budaya perusahaan yang berbasis tata kelola yang baik, Perseroan telah mengimplementasikan prinsip-prinsip GCG bagi seluruh karyawan melalui penerapan *Corporate Values*. Kegiatan ini dilakukan untuk mendorong karyawan melakukan *best practice* tata kelola di setiap kegiatan usaha.

In 2023, the Company has not conducted a GCG assessment, but order to cultivate a corporate culture grounded in good governance, the Company has implemented GCG principles for all employees through the adoption of Corporate Values. This initiative aims to encourage employees to apply governance best practices in all business activities.

Rapat Umum Pemegang Saham

General Meeting of Shareholders

Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) merupakan organ Perseroan yang mempunyai kewenangan tertinggi dan berkedudukan sebagai mekanisme utama pemegang saham dalam pengambilan keputusan terkait fungsi, pelaksanaan tugas, dan wewenang Dewan Komisaris dan Direksi. RUPS diselenggarakan dalam rangka memenuhi dan melindungi hak sesuai Anggaran Dasar dan peraturan perundang-undangan yang berlaku. Perseroan dalam penyelenggaraan RUPS mengacu pada regulasi yang ditetapkan.

The General Meeting of Shareholders (GMS) serves as the Company's highest authority and functions as the primary mechanism for shareholders to make decisions regarding the functions, execution of duties, and authorities of the Board of Commissioners and Directors. The GMS is held to fulfill and safeguard rights in accordance with the Articles of Association and prevailing laws and regulations. The Company conducts the GMS in compliance with established regulations.





RUPS berwenang untuk mengevaluasi kinerja Dewan Komisaris dan Direksi, mengangkat dan memberhentikan anggota Dewan Komisaris dan Direksi, menunjuk auditor independen untuk melakukan audit atas Laporan Keuangan, menyetujui penggunaan keuntungan usaha, menyetujui perubahan Anggaran Dasar dan Laporan Tahunan, menetapkan remunerasi dan kompensasi anggota Dewan Komisaris dan Direksi, serta keputusan-keputusan yang berkaitan dengan aksi korporasi maupun hal strategis lain yang diusulkan oleh Direksi yang membutuhkan keputusan RUPS.

Berdasarkan Anggaran Dasar Perseroan, terdapat dua jenis RUPS, yaitu Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) dan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB). RUPST diselenggarakan setiap tahun maksimal 6 bulan setelah berakhirnya tahun buku terakhir, sedangkan RUPSLB diselenggarakan setiap waktu apabila dianggap perlu oleh Direksi, Dewan Komisaris, dan/atau pemegang saham Perseroan.

Pelaksanaan RUPS di Tahun 2023

RUPS Tahunan dilakukan secara sirkuler oleh pemegang saham yang seluruh sahamnya telah dikeluarkan dan mempunyai hak suara sejumlah 220.000 lembar saham. Pelaksanaan RUPS ini menghasilkan risalah rapat tertulis yang kemudian diedarkan kepada seluruh pemegang saham untuk disetujui dan ditandatangani oleh perwakilan dari masing-masing pemegang saham Perseroan.

Seluruh hasil keputusan RUPS telah diimplementasikan oleh Perseroan sejak Januari tahun 2023. Seluruh anggota Direksi menerima rencana jadwal rapat untuk tahun 2024 sebelum berakhirnya tahun 2023, sedangkan agenda rapat dan informasi lainnya disampaikan sebelum rapat diselenggarakan. Sepanjang tahun 2023, Perseroan hanya melaksanakan RUPST secara sirkuler dan tidak menyelenggarakan RUPSLB.

The GMS has the authority to evaluate the performance of the Board of Commissioners and Directors, appoint and dismiss members of the Board of Commissioners and Directors, appoint an independent auditor to audit the Financial Statements, decide on the distribution of profits, approve amendments to the Articles of Association and Annual Reports, determine the remuneration and compensation of members of the Board of Commissioners and Directors, and make decisions regarding corporate actions and other strategic matters proposed by the Board of Directors that require GMS approval.

Based on the Company's Articles of Association, there are two types of GMS: the Annual General Meeting of Shareholders (AGMS) and the Extraordinary General Meeting of Shareholders (EGMS). The AGMS is held annually, within a maximum of 6 months after the end of the last fiscal year, while the EGMS is held at any time when deemed necessary by the Board of Directors, Board of Commissioners, and/or shareholders.

GMS Implementation in 2023

The annual GMS is conducted by circular resolution among shareholders who have fully issued shares and possess voting rights totaling 220,000 shares. This GMS results in written minutes of the meeting, which are then distributed to all shareholders for approval and signed by representatives of each shareholder of the Company.

All resolutions made during the GMS have been implemented by the Company since January 2023. The entire Board of Directors received the meeting schedule plan for 2024 before the end of 2023, while meeting agendas and other relevant information were provided prior to the meetings. Throughout 2023, the Company only conducted the AGMS via circular resolution and did not convene any EGMS.



RUPST Tahun Buku 2022:

AGMS for the Financial Year 2022:

Waktu Time	Dilaksanakan secara sirkuler Implemented on a circular basis
Tempat Pelaksanaan Place of Conduct	Dilaksanakan secara sirkuler Implemented on a circular basis
Tanggal Date	Keputusan Sirkuler RUPS dibuat dan ditandatangani pada tanggal 5 Juni 2023 dan dinyatakan dalam Akta Notaris tanggal 13 Juni 2023 The Circular Resolution of the AGMS was made and signed on 5 June 2023, and officially documented in the Notarial Deed dated 13 June 2023.
Kehadiran Attendance	100%

1. Menyetujui dan menerima dengan baik Laporan Tahunan Perseroan untuk tahun buku 2022.
2. Menyetujui dan mengesahkan Laporan Pertanggungjawaban Direksi tentang jalannya Perseroan dan Laporan Tugas Pengawasan Dewan Komisaris untuk tahun buku berakhir pada tanggal 31 Desember 2022.
3. Menyetujui dan mengesahkan Laporan Keuangan, Neraca dan Perhitungan Laba/Rugi Perseroan untuk tahun buku yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022 yang telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik (KAP) Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan (*Registered Public Accountants*).
4. Memberikan pembebasan dan pelunasan tanggung jawab sepenuhnya (*volledig acquit et de charge*) kepada masing-masing anggota Dewan Komisaris Perseroan atas tindakan pengawasan dan masing-masing anggota Direksi Perseroan atas tindakan pengurusan yang dilakukan dalam tahun buku yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022. Pelunasan dan pembebasan tanggung jawab (*volledig acquit et de charge*) diberikan setelah tindakan-tindakan tersebut tercermin dalam buku dan catatan Perseroan, antara lain pada Neraca dan Perhitungan Laba/Rugi untuk tahun buku berakhir pada tanggal 31 Desember 2022.
5. Menyetujui pemberian kuasa dan wewenang kepada Dewan Komisaris Perseroan dengan memperhatikan rekomendasi Komite Audit Perseroan untuk menunjuk dan menetapkan Kantor Akuntan Publik Independen (KAP) Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan (*Registered Public Accountants*) untuk melakukan audit atas buku Perseroan untuk Tahun Buku 2023 dan menetapkan honorarium atau imbalan jasa Kantor Akuntan Publik Independen tersebut berikut persyaratan-persyaratannya melalui mekanisme yang transparan dan kompetitif dengan tetap memperhatikan prinsip-prinsip tata kelola perusahaan yang baik sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku.
6. Menyetujui laporan pelaksanaan realisasi atas seluruh penggunaan dana hasil penawaran umum Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 sebesar Rp750.000.000.000 (tujuh ratus lima puluh miliar rupiah) sebagaimana yang dimaksud dalam Laporan Realisasi Penggunaan Dana Hasil Penawaran Umum Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 No. S-045/Dirut/TH/VI/2022 tanggal 08 Maret 2022.

1. Approved and accepted the Company's Annual Report for the financial year 2022.
2. Approved and ratified the Board of Directors' Accountability Report on the Company's operations and the Board of Commissioners' Supervisory Duties Report for the financial year ended on 31 December 2022.
3. Approved and ratified the Company's Financial Statements, Balance Sheet and Profit/Loss Calculation for the financial year ended on 31 December 2022 which have been audited by the Public Accounting Firm (KAP) Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan (Registered Public Accountants).
4. Released and discharged all responsibilities (*volledig acquit et de charge*) to all members of the Board of Commissioners of the Company for their supervisory actions and to all members of the Board of Directors of the Company for their management actions in the financial year ended on 31 December 2022. The repayment and discharge of responsibility (*volledig acquit et de charge*) is given after such actions are reflected in the Company's books and records, among others in the Balance Sheet and Profit/Loss Calculation for the financial year ended on 31 December 2022.
5. Approved the granting of power and authority to the Company's Board of Commissioners by taking into account the recommendations of the Company's Audit Committee to appoint and determine the Independent Public Accounting Firm (KAP) Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan (Registered Public Accountants) to audit the Company's books for the Financial Year 2023 and determine the honorarium or service fees of the Independent Public Accounting Firm and its requirements through a transparent and competitive mechanism while taking into account the principles of good corporate governance in accordance with applicable legal provisions.
6. Approved the report on the realization of the use of proceeds from the public offering of Tamaris Hidro Bonds I Year 2022 amounting to Rp750,000,000,000 (seven hundred fifty billion Rupiah) as referred to in the Report on the Realization of the Use of Proceeds from the Public Offering of Tamaris Hidro Bonds I Year 2022 No. S-045/Dirut/TH/VI/2022 dated 08 March 2022.



Realisasi RUPS di Tahun Sebelumnya

Pada tahun 2022, Perseroan melaksanakan RUPST Tahun Buku 2022 sebanyak 1 kali pada tanggal 15 Juni 2022 dan RUPSLB sebanyak 1 kali pada tanggal 14 Januari 2022. Seluruh keputusan dalam RUPST dan RUPSLB yang dilaksanakan pada tahun lalu telah direalisasikan pada tahun yang sama.

GMS Realization in the Previous Year

In 2022, the Company held 1 AGMS for the Financial Year 2022 on 15 June 2022 and 1 EGMS on 14 January 2022. All resolutions made during the AGMS and EGMS carried held last year have been implemented in the same year.

Realisasi Keputusan RUPS Tahun 2022

Realization of GMS Resolutions in 2022

No.	Keputusan Rapat Meeting Resolution	Implementasi Implementation
Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Annual General Meeting of Shareholders		
1.	Menyetujui dan menerima Laporan Pertanggungjawaban Direksi untuk tahun buku berakhir pada tanggal 31 Desember 2021; Approved and Accepted the Board of Directors' Accountability Report for the financial year ending 31 December 2021;	Sudah dilaksanakan Implemented
2.	Menyetujui dan mengesahkan Neraca dan Perhitungan Laba/Rugi untuk tahun buku berakhir pada tanggal 31 Desember 2021 yang telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik (KAP) Kosasih, Nurdiyaman, Mulyadi, Tjahjo & Rekan; Approved and ratified the Balance Sheet and Profit/Loss Calculation for the financial year ending 31 December 2021 which has been audited by the Public Accounting Firm (KAP) Kosasih, Nurdiyaman, Mulyadi, Tjahjo & Rekan;	Sudah dilaksanakan Implemented
3.	Menyetujui untuk pembebasan dan pelunasan tanggung jawab sepenuhnya (<i>volledig acquit et de charge</i>) kepada masing-masing anggota Dewan Komisaris atas tindakan pengawasan dan masing-masing anggota Direksi Perseroan sepanjang tercermin dalam buku dan catatan Perseroan dalam tahun buku berakhir pada tanggal 31 Desember 2021; Approved the full release and discharge of responsibility (<i>volledig acquit et de charge</i>) for each member of the Board of Commissioners for their supervisory actions and each member of the Board of Directors of the Company as long as this is reflected in the books and records of the Company for the financial year ending 31 December 2021;	Sudah dilaksanakan Implemented
4.	Menyetujui pemberian kuasa dan wewenang kepada Direksi Perseroan untuk menunjuk Kantor Akuntan Publik Independen untuk melakukan audit atas buku Perseroan untuk Tahun Buku 2022. Approved the granting of jurisdiction and authority to the Board of Directors of the Company to appoint an Independent Public Accounting Firm to audit the Company's books for the 2022 Fiscal Year.	Sudah dilaksanakan Implemented
Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa Extraordinary General Meeting of Shareholders		
1.	Perubahan Pasal 3 Maksud dan Tujuan Serta Kegiatan Usaha Amendments to Article 3 Purpose and Objectives also Business Activities	Sudah dilaksanakan Implemented



Dewan Komisaris | Board of Commissioners



Tugas dan Tanggung Jawab Dewan Komisaris

Dewan Komisaris berperan untuk mengawasi kebijakan kepengurusan yang ditetapkan oleh Direksi, dan mengawasi serta memberikan nasihat kepada Direksi dalam menjalankan kepengurusan sesuai dengan Pedoman dan Tata Tertib Kerja, Anggaran Dasar, dan peraturan perundang-undangan yang berlaku, dengan tetap memperhatikan prinsip-prinsip tata kelola perusahaan yang baik. Di samping itu, tugas lain dari Dewan Komisaris, di antaranya mengawasi pelaksanaan Rencana Jangka Panjang Perseroan, Rencana Kerja dan Anggaran Perseroan, ketentuan Anggaran Dasar dan Keputusan RUPS, dan peraturan perundang-undangan yang berlaku, sesuai dengan kepentingan, maksud, dan tujuan Perseroan.

Anggota Dewan Komisaris mempunyai masa jabatan selama 5 tahun terhitung sejak tanggal tanda tangan terakhir para pemegang saham dibubuhkan pada Sirkuler tersebut, dengan tidak mengurangi hak RUPS untuk menghentikannya sewaktu-waktu.

Duties and Responsibilities of the Board of Commissioners

The Board of Commissioners oversees the management policies set by the Board of Directors, supervises and advises the Board of Directors in conducting management in accordance with the Guidelines and Working Procedures, Articles of Association, and applicable laws and regulations, while adhering to the principles of good corporate governance. Additionally, the other duties of the Board of Commissioners include supervising the implementation of the Company's Long-Term Plan, Work Plan and Budget of the Company, provisions of the Articles of Association and resolutions of the General Meeting of Shareholders, and prevailing laws and regulations, in line with the interests, purposes, and objectives of the Company.

Members of the Board of Commissioners serve a term of 5 years from the date of the last signature of the shareholders on the Circular, without prejudice to the General Meeting of Shareholders' right to dismiss them at any time.



Tugas dan tanggung jawab lain yang dimiliki anggota Dewan Komisaris sesuai dengan ketentuan yang ada dalam Anggaran Dasar Perusahaan, mencakup:

1. Dewan Komisaris berkewajiban untuk membentuk komite audit dan komite-komite lainnya, jika dianggap perlu, dengan memperhatikan tujuan Perseroan dan peraturan perundang-undangan dan peraturan lainnya yang berlaku.
2. Dewan Komisaris menghadiri Rapat Direksi dan memberikan pandangan-pandangan terhadap hal-hal yang dibicarakan.
3. Dewan Komisaris berkewajiban untuk memberikan nasihat kepada Direksi dalam melaksanakan pengurusan Perseroan.
4. Dewan Komisaris berkewajiban untuk meneliti dan menelaah laporan berkala dan laporan tahunan yang disiapkan Direksi serta menandatangani Laporan Tahunan.
5. Dewan Komisaris berkewajiban untuk memberikan penjelasan, pendapat dan saran kepada RUPS mengenai Laporan Tahunan, apabila diminta.
6. Dewan Komisaris berkewajiban untuk memberikan laporan tentang tugas pengawasan yang telah dilakukan selama tahun buku yang baru lampau kepada RUPS.
7. Dewan Komisaris berkewajiban untuk melaksanakan pengawasan dan kewajiban lainnya dalam rangka tugas pengawasan dan pemberian nasihat, sepanjang tidak bertentangan dengan peraturan perundang-undangan, Anggaran Dasar, dan/atau Keputusan RUPS.

Pedoman atau Piagam Dewan Komisaris

Perseroan memiliki Pedoman dan Tata Tertib Kerja (*Board Manual*) bagi Dewan Komisaris yang tertuang dalam Anggaran Dasar Perusahaan sebagai arahan dalam melaksanakan tugas pengawasannya. Dewan Komisaris menjalankan tugasnya dengan berpedoman pada Undang-Undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas, POJK No. 33/POJK.04/2014, dan Anggaran Dasar Perseroan. Pedoman Dewan Komisaris tersebut, mencakup pedoman mengenai tugas pokok dan fungsi Dewan Komisaris, pemilihan atau penggantian anggota Dewan Komisaris, serta pengaturan kebijakan dan kriteria yang dibutuhkan dalam proses nominasi anggota Dewan Komisaris.

The other duties and responsibilities of the members of the Board of Commissioners, as stipulated in the Company's Articles of Association, include:

1. Establishing an Audit Committee and other committees, if deemed necessary, taking into account the Company's objectives and applicable laws, regulations, and other rules.
2. Attending Board of Directors meetings and providing opinions on matters discussed.
3. Advising the Board of Directors in managing the Company.
4. Reviewing and examining periodic reports and annual reports prepared by the Board of Directors and signing the Annual Report.
5. Providing explanations, opinions, and recommendations to the General Meeting of Shareholders regarding the Annual Report, if requested.
6. Providing a report on the supervisory tasks performed during the past financial year to the GMS.
7. Carrying out supervisory and other duties in the context of supervisory tasks and advisory roles, as long as they do not contradict laws and regulations, the Articles of Association, and/or resolutions of the GMS.

Guidelines or Charter of the Board of Commissioners

The Company has a Board Manual for the Board of Commissioners as stipulated in the Company's Articles of Association as guidance in carrying out its supervisory duties. The Board of Commissioners performs its duties in accordance with Law No. 40 of 2007 concerning Limited Liability Companies, POJK No. 33/POJK.04/2014, and the Company's Articles of Association. The Board Manual includes guidelines on the basic duties and functions of the Board of Commissioners, the selection or replacement of Board members, as well as policies and criteria needed in the nomination process for Board members.



Komposisi dan Independensi Dewan Komisaris

Komposisi dan independensi Dewan Komisaris dapat dilihat berdasarkan keahlian, pengalaman kerja, dan latar belakang pendidikan, serta independensi hubungan afiliasi untuk memastikan berjalannya pengelolaan dan kepengurusan yang efektif. Proses pemilihan Dewan Komisaris mengutamakan pertimbangan kualitas dan kompetensi, serta tidak membedakan latar belakang identitas dan keberagaman.

Seluruh Dewan Komisaris yang menjabat saat ini diangkat berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan di Luar Rapat Umum Pemegang Saham PT Tamaris Hidro No. 26 tanggal 29 November 2021, dibuat di hadapan Mohamad Renaldi Warga Negara S.H., MBA, M.Kn., Notaris Pengganti dari Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, yang pemberitahuan perubahan data Perseroan telah diterima dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat No. AHU-AH.01.03-0479594 tanggal 30 November 2021, telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0211207.AH.01.11.Tahun 2021 tanggal 30 November 2021, yang memutuskan untuk mengangkat seluruh Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan.

Pada tahun 2023, Perseroan tidak mengalami perubahan komposisi anggota Dewan Komisaris. Profil lengkap Dewan Komisaris dan hubungan afiliasi dapat dilihat pada bagian "Profil Perseroan", sub bagian Profil Dewan Komisaris dan Hubungan Afiliasi di Laporan Tahunan ini.

Composition and Independence of the Board of Commissioners

The composition and independence of the Board of Commissioners can be assessed based on expertise, work experience, and educational background, as well as independence from affiliate relationships to ensure effective management and governance. The selection process for the Board of Commissioners prioritizes considerations of quality and competence, without discriminating based on identity backgrounds and diversity.

All current members of the Board of Commissioners were appointed based on Deed of Resolution Outside the General Meeting of Shareholders of PT Tamaris Hidro No. 26 dated November 29, 2021, made before Mohamad Renaldi, Citizen S.H., MBA, M.Kn., Substitute Notary of Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta, whose notification of changes to the Company's data has been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in accordance with Letter No. AHU-AH.01.03-0479594 dated November 30, 2021, registered in the Company Register No. AHU-0211207.AH.01.11.Year 2021 dated November 30, 2021, which decided to appoint all members of the Board of Commissioners and Directors of the Company.

In 2023, the Company did not experience any changes in the composition of the Board of Commissioners. The complete profiles of the Board of Commissioners and their affiliations can be found in the "Company Profile" section, subsection "Board of Commissioners Profile and Affiliations" in this Annual Report.

Komposisi Dewan Komisaris Tahun 2023 Composition of the Board of Commissioners in 2023

No.	Nama Name	Jabatan Position
1	Phiong Phillipus Darma	Presiden Komisaris President Commissioner
2	Irwan Atmadja Dinata	Komisaris Commissioner
3	Untung Udji Santoso	Komisaris Independen Independent Commissioner



Rapat Dewan Komisaris

Rapat Dewan Komisaris wajib diadakan minimal 1 kali dalam 2 bulan sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan. Rencana jadwal rapat selama satu tahun yang akan datang akan diinformasikan sebelum akhir tahun. Sementara itu, agenda rapat dan informasi lainnya akan disampaikan sebelum rapat diselenggarakan.

Dalam pengambilan keputusan, Dewan Komisaris akan memutuskan sesuai hasil musyawarah untuk mufakat yang didokumentasikan dalam bentuk risalah rapat. Risalah rapat memuat informasi yang didiskusikan saat rapat, termasuk pernyataan tidak ada keputusan yang diambil, keputusan mengenai ketidaksetujuan/*dissenting opinion*, dan semua hal yang diputuskan oleh Dewan Komisaris. Keputusan lainnya yang sah dan mengikat juga dapat diambil tanpa melalui rapat Dewan Komisaris dengan ketentuan bahwa seluruh anggota Dewan Komisaris telah diberitahukan secara tertulis mengenai usulan-usulan yang diajukan guna memperoleh persetujuan.

Sepanjang tahun 2023, Dewan Komisaris mengadakan rapat sebanyak 6 kali dengan tingkat rata-rata kehadiran mencapai 100%. Sementara itu, total rapat gabungan bersama Direksi, yaitu 3 kali dengan rata-rata tingkat kehadiran Dewan Komisaris sebesar 100%. Tingkat kehadiran Dewan Komisaris pada RUPS yang dilakukan sebanyak 2 kali oleh Perseroan mencapai 100%.

Meetings of the Board of Commissioners

The Board of Commissioners is required to hold meetings at least once every 2 months as stipulated in the Company's Articles of Association. The schedule of meetings for the upcoming year will be communicated before the end of the current year. Additionally, the meeting agenda and other relevant information will be provided prior to each meeting.

In decision-making, the Board of Commissioners will reach consensus through documented deliberations in the form of meeting minutes. These minutes will encompass all discussions held during the meeting, including statements regarding the absence of decisions, dissenting opinions, and all resolutions made by the Board of Commissioners. Other valid and binding decisions may also be made without a Board of Commissioners meeting, provided that all members have been informed in writing regarding the relevant proposals.

Throughout 2023, the Board of Commissioners held 6 meetings with an average attendance rate of 100%. Additionally, there were 3 joint meetings with the Board of Directors, with the Board of Commissioners achieving a 100% attendance rate on average. Furthermore, the attendance rate of the Board of Commissioners at the 2 GMS held by the Company reached 100%.

No.	Nama Name	Jabatan Position	Jumlah Rapat Number of Meetings	Tingkat Kehadiran (%) Attendance Rate (%)
1	Phiong Phillipus Darma	Presiden Komisaris President Commissioner	6	100
2	Irwan Atmadja Dinata	Komisaris Commissioner	6	100
3	Untung Udji Santoso	Komisaris Independen Independent Commissioner	6	100

Sementara itu, rapat gabungan antara Direksi dan Dewan Komisaris untuk membahas berbagai aspek operasional pada tahun 2023, yaitu sebagai berikut:

Meanwhile, the joint meetings between the Board of Directors and the Board of Commissioners to discuss various operational aspects in 2023 were as follows:



No.	Nama Name	Jabatan Position	Jumlah Rapat Number of Meetings	Tingkat Kehadiran (%) Attendance Rate (%)
Dewan Komisaris Board of Commissioners				
1	Phiong Phillipus Darma	Presiden Komisaris President Commissioner	3	100
2	Irwan Atmadja Dinata	Komisaris Commissioner	3	100
3	Untung Udji Santoso	Komisaris Independen Independent Commissioner	3	100
Direksi Board of Directors				
1	Mohammad Syahril	Presiden Direktur President Director	3	100
2	Adi Dharmanto	Direktur Director	3	100
3	Tony Subagio	Direktur Director	3	100
4	Rachmat Saptaman	Direktur Director	3	100
5	Wikanto Adi Cahyono	Direktur Director	3	100

Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi Dewan Komisaris

Dewan Komisaris memiliki hak yang setara untuk mengembangkan kompetensinya melalui berbagai pelatihan. Dewan Komisaris yang baru menjabat pun diberikan kesempatan untuk mengenal dan memahami tugas dan tanggung jawabnya dengan baik melalui program orientasi yang diadakan oleh Perseroan. Selama tahun 2023, dengan mempertimbangkan belum adanya anggota Dewan Komisaris yang baru, maka Perseroan tidak melaksanakan program orientasi. Di samping itu, anggota Dewan Komisaris belum mengikuti pelatihan, baik yang diselenggarakan secara internal maupun eksternal.

Training and Competency Improvement of the Board of Commissioners

The Board of Commissioners has an equal right to develop their competencies through various training programs. Newly appointed Commissioners are given the opportunity to familiarize themselves with their duties and responsibilities through an orientation program organized by the Company. During the year 2023, considering the absence of new members of the Board of Commissioners, the Company did not conduct an orientation program. Additionally, the members of the Board of Commissioners did not attend any training sessions, whether internally or externally organized.



Penilaian Kinerja Dewan Komisaris

Pada tahun 2023, Perseroan belum melakukan penilaian kinerja terhadap Dewan Komisaris. Namun demikian, sejak awal tahun 2024, Perseroan bekerja sama dengan pihak independen, menyusun *Key Performance Indicator* (KPI) yang akan digunakan sebagai kriteria pengukuran kinerja Dewan Komisaris, yang ditargetkan terlaksana di tahun berikutnya. Pertanggungjawaban kinerja Dewan Komisaris periode tahun 2023 akan disampaikan dalam RUPST tahun berikutnya.

Penilaian terhadap Kinerja Komite di Bawah Dewan Komisaris

Prosedur dan Penilaian Kinerja

Dewan Komisaris telah melakukan penilaian kinerja Komite Audit dan Komite Nominasi dan Remunerasi yang mendukung pelaksanaan tugas Dewan Komisaris baik secara keseluruhan maupun individu.

Kriteria Penilaian Kinerja

Kriteria penilaian kinerja Komite Audit dan Komite Nominasi dan Remunerasi, yaitu pelaksanaan tugas pengawasan atas kebijakan pengurusan dan jalannya pengurusan pada umumnya, baik mengenai Perseroan maupun usaha Perseroan.

Hasil penilaian kinerja di tahun 2023 menunjukkan bahwa Komite Audit dan Komite Nominasi dan Remunerasi telah menjalankan tugas dan tanggung jawabnya sesuai dengan piagam kerja masing-masing komite.

Performance Assessment of the Board of Commissioners

In 2023, the Company did not conduct a performance assessment of the Board of Commissioners. However, starting from early 2024, the Company will collaborate with an independent party to develop Key Performance Indicators (KPIs) to be used as criteria for measuring the performance of the Board of Commissioners, with the aim of implementing them in the following year. The performance accountability of the Board of Commissioners for the 2023 period will be presented in the next year's AGMS.

Performance Assessment of Committees under the Board of Commissioners

Performance Assessment and Procedure

The Board of Commissioners has conducted performance evaluations of the Audit Committee and the Nomination and Remuneration Committee to support the overall and individual tasks of the Board of Commissioners.

Performance Assessment Criteria

The criteria for evaluating the performance of the Audit Committee and the Nomination and Remuneration Committee include overseeing management policies and the general conduct of management, both regarding the Company and its business operations.

The results of the performance assessment in 2023 show that the Audit Committee and Nomination and Remuneration Committee have carried out their duties and responsibilities in accordance with the work charter of each committee.



Direksi | Board of directors



Tugas dan Tanggung Jawab Direksi

Direksi melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan. Direksi bertugas untuk menjalankan segala tindakan yang berkaitan dengan pengurusan Perseroan untuk kepentingan Perseroan dan sesuai dengan maksud dan tujuan Perseroan, serta mewakili Perseroan, baik di dalam maupun di luar Pengadilan tentang segala hal dan segala kejadian dengan pembatasan-pembatasan sebagaimana diatur dalam peraturan perundang-undangan, Anggaran Dasar, dan/atau Keputusan RUPS.

Duties and Responsibilities of the Board of Directors

The Board of Directors carries out its duties and responsibilities in accordance with the Company's Articles of Association. The Board of Directors is tasked with executing actions related to the management of the Company for the Company's benefit and in line with its objectives, as well as representing the Company both within and outside the Court on all matters and occurrences, subject to limitations as stipulated in regulations, the Articles of Association, and/or resolutions of the GMS.



Nama Name	Jabatan Position	Cakupan Tugas dan Tanggung Jawab Scope of Duties and Responsibilities
Mohammad Syahrrial	Presiden Direktur President Director	Advisor Divisi Corporate Secretary Corporate Secretary Division Divisi Internal Audit Internal Audit Division Hidrologi Hydrology
Adi Dharmanto	Direktur Investasi Investment Director	Divisi Business Development Business Development Division Divisi Legal Commercial Legal Commercial Division Divisi License & Site Development License & Site Development Division Divisi Land Rehabilitation & Conservation Divisi Land Rehabilitation & Conservation Land Rehabilitation & Conservation Division Divisi QHSE & ESG QHSE & ESG Division
Tony Subagio	Direktur Pengendalian Keuangan Finance Control Director	Divisi Financial Control Financial Control Division
Rachmat Saptaman	Direktur Keuangan Finance Director	Divisi Corporate Finance Corporate Finance Division Divisi Finance & Accounting Finance & Accounting Division Divisi Human Capital Human Capital Division Unit Risk Management & Compliance Risk Management & Compliance Division Divisi Information Technology Information Technology Division Divisi General Affair General Affair Division
Wikanto Adi Cahyono	Direktur Operasional Operations Director	Divisi Project Management Office Project Management Office Division Divisi Operation & Maintenance Operation & Maintenance Division Divisi Engineering Design & Topography Engineering Design & Topography Division Divisi Procurement & Logistic Procurement & Logistic Division Divisi Construction Construction Division

Tugas dan tanggung jawab anggota Direksi mencakup:

- Direksi berhak mewakili Perseroan di dalam dan di luar Pengadilan tentang segala hal dan dalam segala kejadian, mengikat Perseroan dengan pihak lain dan pihak lain dengan Perseroan, serta menjalankan segala tindakan, baik yang mengenai kepengurusan maupun kepemilikan, akan tetapi dengan pembatasan bahwa tindakan-tindakan di bawah ini perlu memperoleh persetujuan tertulis Dewan Komisaris, sebagai berikut:
 - Meminjam atau meminjamkan uang atas nama Perseroan (tidak termasuk mengambil uang Perseroan di Bank);
 - Mendirikan suatu usaha baru atau turut serta pada perusahaan lain, baik di dalam maupun di luar negeri;
 - Mengalihkan kekayaan Perseroan atau dengan cara lain melepaskan hak-hak atas harta kekayaan Perseroan atau mengagunkan harta kekayaan Perseroan;
 - Menjaminkan kekayaan Perseroan kepada Lembaga Keuangan untuk keperluan usaha Perseroan.
- Presiden Direktur berhak dan berwenang bertindak untuk dan atas nama Direksi serta mewakili Perseroan.

The duties and responsibilities of the Board of Directors include:

- The Board of Directors has the right to represent the Company in and out of Court on all matters and in all events, bind the Company with other parties and other parties with the Company, and carry out all actions, both regarding management and ownership, but with the restriction that the actions below need to obtain written approval from the Board of Commissioners, as follows:
 - Borrowing or lending money on behalf of the Company (excluding withdrawing Company funds from banks);
 - Establishing a new business or participating in other companies, both domestically and internationally;
 - Transferring the Company's assets or otherwise relinquishing rights to the Company's assets or encumbering the Company's assets;
 - Pledging the Company's assets to Financial Institutions for the Company's business purposes.
- The President Director has the right and authority to act for and on behalf of the Board of Directors and represent the Company.



3. Dalam hal Presiden Direktur tidak hadir atau berhalangan karena sebab apapun juga, yang tidak perlu dibuktikan kepada pihak ketiga, maka 2 anggota Direksi lainnya berhak dan berwenang bertindak untuk dan atas nama Direksi serta mewakili Perseroan.

Pedoman atau Piagam Direksi

Direksi dalam menjalankan tugas dan tanggung jawab berdasarkan Pedoman dan Tata Tertib Kerja (*Board Manual*), yakni Undang-Undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas, POJK No. 33/POJK.04/2014, dan Anggaran Dasar Perseroan. Pedoman ini menguraikan informasi terkait tugas pokok dan fungsi Direksi, pemilihan atau penggantian anggota Direksi, serta pengaturan kebijakan dan kriteria yang dibutuhkan dalam proses nominasi anggota Direksi.

Komposisi dan Keberagaman Direksi

Komposisi dan keberagaman Direksi dapat dilihat berdasarkan keahlian, pengalaman kerja, dan latar belakang pendidikan, serta independensi hubungan afiliasi untuk memastikan berjalannya pengelolaan dan kepengurusan yang efektif.

Seluruh anggota Direksi diangkat berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan di Luar Rapat Umum Pemegang Saham PT Tamaris Hidro No. 26 tanggal 29 November 2021. Akta ini dibuat di hadapan Mohamad Renaldi Warga Negara S.H., MBA, M.Kn., Notaris Pengganti dari Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, yang pemberitahuan perubahan data Perseroan telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat No. AHU-AH.01.03-0479594 tanggal 30 November 2021. Akta ini juga telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0211207.AH.01.11.Tahun 2021 tanggal 30 November 2021, yang memutuskan untuk mengangkat seluruh Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan.

3. In the event that the President Director is absent or unable to attend due to any reason, not requiring proof to third parties, then the other 2 members of the Board of Directors are entitled and authorized to act for and on behalf of the Board and represent the Company.

Guidelines or Charter of the Board of Directors

The Board of Directors, in carrying out its duties and responsibilities, adheres to the Board Manual, which are based on the Company Law No. 40 of 2007 concerning Limited Liability Companies, Regulation No. 33/POJK.04/2014, and the Company's Articles of Association. These guidelines outline information regarding the primary duties and functions of members of the Board of Directors, the selection or replacement of members of the Board of Directors, as well as the policies and criteria required in the nomination process for members of the Board of Directors.

Composition and Diversity of the Board of Directors

The composition and diversity of the Board of Directors can be assessed based on expertise, work experience, educational background, and the independence of affiliate relationships to ensure effective management and administration.

All members of the Board of Directors were appointed based on Deed of Resolution Outside the General Meeting of Shareholders of PT Tamaris Hidro No. 26 dated 29 November 2021. This deed was executed before Mohamad Renaldi, S.H., MBA, M.Kn., Substitute Notary of Fathiah Helmi, S.H., a notary in Jakarta. The notification of the Company's data change was received and recorded in the database of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under Letter No. AHU-AH.01.03-0479594 dated 30 November 2021. Additionally, the deed was registered in the Company Register No. AHU-0211207.AH.01.11.Year 2021 dated 30 November 2021, which decided to appoint the entire Board of Commissioners and Board of Directors of the company.



Komposisi Direksi Tahun 2023

Composition of the Board of Directors in 2023

No.	Nama Name	Jabatan Position
1	Mohammad Syahrial	Presiden Direktur President Director
2	Adi Dharmanto	Direktur Investasi Investment Director
3	Tony Subagio	Direktur Pengendalian Keuangan Financial Control Director
4	Rachmat Saptaman	Direktur Keuangan Finance Director
5	Wikanto Adi Cahyono	Direktur Operasional Operational Director

Pada tahun 2023, Perseroan tidak mengalami perubahan komposisi anggota Direksi. Profil lengkap Direksi dan hubungan afiliasi dapat dilihat pada bagian "Profil Perseroan", sub bagian Profil Direksi dan Hubungan Afiliasi, di Laporan Tahunan ini.

Rapat Direksi

Rapat Direksi wajib diadakan minimal 1 kali dalam satu bulan dan untuk rapat gabungan Direksi bersama Dewan Komisaris dilakukan secara berkala paling sedikit 1 kali dalam 4 bulan, sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan. Rencana jadwal rapat selama 1 tahun yang akan datang akan diinformasikan sebelum akhir tahun. Sementara itu, agenda rapat dan informasi lainnya akan disampaikan sebelum rapat diselenggarakan.

Dalam pengambilan keputusan, Direksi akan memutuskan sesuai hasil musyawarah untuk mufakat yang didokumentasikan dalam bentuk risalah rapat. Risalah rapat memuat informasi yang didiskusikan saat rapat, termasuk adanya pernyataan atau pendapat yang berbeda/*dissenting* opinion.

Sepanjang tahun 2023, Direksi mengadakan rapat sebanyak 12 kali dengan tingkat rata-rata kehadiran mencapai 100%. Sementara itu, total rapat gabungan bersama Dewan Komisaris, yaitu 3 kali dengan rata-rata tingkat kehadiran Direksi sebesar 100%. Tingkat kehadiran Direksi pada RUPS yang diadakan sebanyak 2 kali oleh Perseroan mencapai 100%.

In 2023, the Company did not experience any changes in the composition of the Board of Directors. The complete profile of the Board of Directors and affiliated relationships can be seen in the "Company Profile" section, sub-section Profile of the Board of Directors and Affiliated Relationships in this Annual Report.

Meetings of the Board of Directors

Meetings of the Board of Directors must be held at least once a month, while joint meetings with the Board of Commissioners are conducted regularly, at least once every 4 months, in accordance with the Company's Articles of Association. The schedule of meetings for the upcoming year will be communicated before the end of each year. Additionally, meeting agendas and other relevant information will be provided prior to each meeting.

In decision-making, the Board of Directors reaches agreements through consensus, documented in meeting minutes. These minutes include discussions held during the meeting, including any statements or dissenting opinions.

Throughout 2023, the Board of Directors held 12 meetings with an average attendance rate of 100%. Meanwhile, the total number of joint meetings with the Board of Commissioners was 3 times with an average attendance rate of 100%. During the 2 GMS held by the Company, the Board of Directors' attendance remained at 100% as well.



Nama Name	Jabatan Position	Jumlah Rapat Number of Meetings	Tingkat Kehadiran (%) Attendance Rate
Mohammad Syahril	Presiden Direktur President Director	12	100
Adi Dharmanto	Direktur Investasi Investment Director	12	100
Tony Subagio	Direktur Pengendalian Keuangan Financial Control Director	12	100
Rachmat Saptaman	Direktur Keuangan Finance Director	12	100
Wikanto Adi Cahyono	Direktur Operasional Operations Director	12	100

Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi Direksi

Direksi memiliki hak yang setara untuk mengembangkan kompetensinya melalui berbagai pelatihan. Direksi yang baru menjabat pun diberikan kesempatan untuk mengenal dan memahami tugas dan tanggung jawabnya dengan baik melalui program orientasi yang diadakan oleh Perusahaan. Pada tahun 2023, dengan mempertimbangkan belum adanya anggota Direksi yang baru, maka program orientasi tidak dilaksanakan. Di samping itu, pada tanggal 1 November 2023, sebanyak 2 anggota Direksi telah secara aktif terlibat sebagai pembicara pada pelatihan dengan tema "IFRS Sustainability Adoption", yang dihadiri oleh beberapa perwakilan di sektor Perbankan, yang memiliki perhatian di bidang Environment, Social, and Government (ESG).

Penilaian Kinerja Direksi

Pada tahun 2023, Perseroan belum melakukan penilaian kinerja terhadap Direksi. Namun demikian, sejak awal tahun 2024, Perseroan bekerja sama dengan pihak independen, untuk menyusun *Key Performance Indicator* (KPI) yang akan digunakan sebagai kriteria pengukuran kinerja Direksi yang ditargetkan terlaksana di tahun berikutnya. Pertanggungjawaban kinerja Direksi periode tahun 2023 akan disampaikan dalam RUPST tahun berikutnya.

Penilaian terhadap Kinerja Komite di Bawah Direksi

Perseroan tidak memiliki komite yang mendukung pelaksanaan tugas Direksi sehingga informasi terkait prosedur dan kriteria penilaian kinerja komite di bawah Direksi tidak disampaikan dalam Laporan Tahunan ini.

Board of Directors Training and Competency Improvement

The Board of Directors holds an equal right to develop their competencies through various training programs. Newly appointed Directors are also provided with opportunities to familiarize themselves with their roles and responsibilities through orientation programs organized by the Company. In 2023, since there were no new members in the Board of Directors, no orientation programs were conducted. Furthermore, despite the absence of formal training activities in 2023, two members of the Board of Directors actively participated as speakers in a training session on IFRS Sustainability Adoption, attended by several representatives from the Environment, Social, and Government (ESG) sector in Banking on 1 November 2023.

Performance Assessment of the Board of Directors

In 2023, the Company did not conduct a performance assessment of the Board of Directors. However, starting from early 2024, the Company will collaborate with an independent party to develop Key Performance Indicators (KPIs) to be used as criteria for measuring the performance of the Board of Directors, with the aim of implementing them in the following year. The performance accountability of the Board of Directors for the 2023 period will be presented in the next year's AGMS.

Performance Assessment of Committees under the Board of Directors

The Company does not have committees supporting the implementation of the duties of the Board of Directors; therefore, information regarding procedures and criteria for assessing committee performance under the Board of Directors is not provided in this Annual Report.



Nominasi dan Remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi

Nomination and Remuneration of Board of Commissioners and Board of Directors

Kebijakan dan Prosedur Nominasi bagi Dewan Komisaris dan Direksi

Perseroan menerapkan kebijakan dan prosedur nominasi terhadap calon Dewan Komisaris dan Direksi sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan dan Peraturan OJK No. 33/2014. Kriteria yang digunakan dalam proses nominasi, antara lain:

1. Mempunyai akhlak, moral, dan integritas yang baik.
2. Cakap melakukan perbuatan baik.
3. Dalam 5 tahun sebelum pengangkatan dan selama menjabat:
 - a. Tidak pernah dinyatakan pailit.
 - b. Tidak pernah menjadi anggota Direksi dan/atau Dewan Komisaris yang dinyatakan bersalah menyebabkan suatu perusahaan dinyatakan pailit.
 - c. Tidak pernah dihukum karena melakukan tindakan pidana yang merugikan keuangan negara dan/atau yang berkaitan dengan sektor keuangan.
 - d. Tidak pernah menjadi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris yang selama menjabat:
 - i. Pernah tidak menyelenggarakan RUPS Tahunan.
 - ii. Pertanggungjawabannya sebagai anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris pernah tidak diterima oleh RUPS atau pernah tidak memberikan pertanggungjawaban sebagai anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris kepada RUPS.
 - iii. Pernah menyebabkan perusahaan yang memperoleh izin, persetujuan, atau pendaftaran dari OJK tidak memenuhi kewajiban menyampaikan laporan tahunan dan/atau laporan keuangan kepada OJK.
4. Memiliki komitmen untuk mematuhi peraturan perundang-undangan.
5. Memiliki pengetahuan dan/atau keahlian di bidang yang dibutuhkan Perseroan.

Nomination Policies and Procedure for The Board of Commissioner and Board of Directors

The Company implements policies and procedures for nominating candidates for the Board of Commissioners and Directors in accordance with the Company's Articles of Association and OJK Regulation No. 33/2014. The criteria used in the nomination process include:

1. Having good morals, ethics, and integrity.
2. Competence in legal matters.
3. In the 5 years before appointment and during tenure:
 - a. Has never been declared bankrupt.
 - b. Has never been a member of the Board of Directors and/or Board of Commissioners found guilty of causing a company to go bankrupt.
 - c. Has never been convicted of criminal acts detrimental to state finances and/or related to the financial sector.
 - d. Has never been a member of the Board of Directors and/or Board of Commissioners who, during their tenure:
 - i. Failed to hold an AGMS.
 - ii. Their accountability as a member of the Board of Directors and/or Board of Commissioners has been rejected by the GMS or has failed to provide accountability as a member of the Board of Directors and/or Board of Commissioners to the GMS.
 - iii. Has caused a company that obtained permission, approval, or registration from the OJK to fail to fulfil obligations to submit annual reports and/or financial statements to the OJK.
4. Commitment to compliance with laws and regulations.
5. Possessing knowledge and/or expertise in fields required by the Company.



Kebijakan dan Prosedur Penetapan Remunerasi bagi Dewan Komisaris dan Direksi

Komite Nominasi dan Remunerasi mengacu pada Surat Keputusan Dewan Komisaris PT Tamaris Hidro Nomor: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Komite Nominasi dan Remunerasi PT Tamaris Hidro dan Penetapan Pedoman Komite Nominasi dan Remunerasi PT Tamaris Hidro, untuk melakukan prosedur penetapan besaran remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi. Komite Nominasi dan Remunerasi berperan untuk menyusun besaran atas remunerasi bagi anggota Direksi dan/atau Dewan Komisaris.

Sepanjang penyusunan struktur, hal yang perlu diperhatikan pada kebijakan dan besaran remunerasi anggota Dewan Komisaris dan Direksi adalah sebagai berikut:

- Remunerasi yang berlaku pada industri yang sesuai dengan kegiatan usaha yang sejenis dan skala usaha dalam industrinya dari Perseroan.
- Tugas, tanggung jawab, dan wewenang anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris dikaitkan dengan pencapaian tujuan dan kinerja Perseroan.
- Target kinerja atau kinerja masing-masing anggota Direksi dan/atau anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris.
- Keseimbangan tunjangan antara yang bersifat tetap dan bersifat variabel.

Hasil penyusunan besaran atas remunerasi oleh Komite Nominasi dan Remunerasi akan diberikan kepada Dewan Komisaris, di antaranya:

- Struktur Remunerasi
- Kebijakan atas Remunerasi
- Besaran atas Remunerasi

Besaran gaji dan kompensasi Direksi dan Dewan Komisaris di tahun 2023 masing-masing sebesar Rp13,88 miliar dan Rp2,38 miliar, dengan total Rp16,27 miliar.

Policies and Procedures for Determining Remuneration for the Board of Commissioners and Directors

The Nomination and Remuneration Committee refers to Decree of the Board of Commissioners of PT Tamaris Hidro Number: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 regarding the Appointment of the Nomination and Remuneration Committee of PT Tamaris Hidro and the Establishment of the Guidelines for the Nomination and Remuneration Committee of PT Tamaris Hidro, to establish the procedures for determining the remuneration for the Board of Commissioners and Directors. The Nomination and Remuneration Committee is responsible for determining the remuneration for members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners.

During the formulation of the structure, the following aspects must be considered in the policy and amount of remuneration for members of the Board of Commissioners and Directors:

- Remuneration aligning with industry standards relevant to the Company's business activities and the scale of its operations within the industry.
- Duties, responsibilities, and authorities of the Directors and/or members of the Board of Commissioners linked to the achievement of the company's goals and performance.
- Performance targets or performance of each Director and/or member of the Board of Commissioners.
- Balance between fixed and variable allowances.

The outcomes of the remuneration structuring by the Nomination and Remuneration Committee will be presented to the Board of Commissioners, including:

- Remuneration Structure
- Remuneration Policy
- Remuneration Amount

The amount of salary and compensation for the Board of Directors and the Board of Commissioners in 2023 amounted to Rp13.88 billion and Rp2.38 billion, respectively, for a total of Rp16.27 billion.



Komite Audit

Audit Committee

Profil Komite Audit

Audit Committee Profile

Nama Name	Untung Udji Santoso
Jabatan Position	Ketua Komite Audit Chairman of the Audit Committee
Profil Profile	Dapat dilihat di bagian Profil Dewan Komisaris Available in the Board of Commissioners Profile section

Nama Name	Robby Eduardo Quento
Jabatan Position	Anggota Komite Audit Audit Committee Member
Usia Age	60 Tahun Years old
Domisili Domicile	Bekasi
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	<ul style="list-style-type: none"> • S2 Master of Business Administration, Saint Louis University • S1 Sarjana Teknik Arsitektur, Universitas Indonesia • Master of Business Administration, Saint Louis University • Bachelor's degree in Architecture Engineering, Universitas Indonesia
Pengalaman Kerja dan Periodeanya Employment History	2021 – saat ini : Direktur Utama PT Bintang Sarana Adhitama 2021 - current: President Director of PT Bintang Sarana Adhitama 2019 – 2021 : Direktur PT Bintang Sarana Adhitama 2019 - 2021 : Director of PT Bintang Sarana Adhitama 2019 – saat ini : Direktur PT Maven Karsa Sarana 2019 - current : Director of PT Maven Karsa Sarana 2019 – saat ini : Direktur PT Ainul Hayat Sejahtera 2019 - current : Director of PT Ainul Hayat Sejahtera
Rangkap Jabatan Concurrent Positions	Tidak Ada None

Nama Name	Adi Vithara Purba
Jabatan Position	Anggota Komite Audit Audit Committee Member
Usia Age	44 Tahun Years old
Domisili Domicile	Jakarta Selatan South Jakarta
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	S2 Magister Manajemen Master's degree in Management
Pengalaman Kerja dan Periodeanya Employment History	2013 – saat ini : Direktur PT Mulia Investasi 2013 - current: Director of PT Mulia Investasi 2011 – 2013 : Head of Risk Management GMT Aset Manajemen 2011 - 2013 : Head of Risk Management GMT Aset Manajemen 2009 – 2011 : Research Analyst PT Nura Kapital 2009 - 2011 : Research Analyst PT Nura Kapital 2008 : Research Analyst PT Semesta Indovest 2008 : Research Analyst PT Semesta Indovest
Rangkap Jabatan Concurrent Positions	Tidak Ada None



Tugas dan Tanggung Jawab Komite Audit

Komite Audit dibentuk oleh Perseroan sesuai dengan POJK No. 55/2015 Pasal 12. Dalam melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya, Komite Audit mengacu pada Piagam Komite Audit tertanggal 3 Desember 2021. Pedoman ini mengatur terkait tugas, tanggung jawab, wewenang, dan prosedur kerja Komite Audit yang ditetapkan oleh Dewan Komisaris Perseroan.

Tugas dan tanggung jawab Komite Audit, diantaranya memberikan pendapat profesional yang independen kepada Dewan Komisaris terhadap laporan atau hal-hal yang disampaikan oleh Direksi kepada Dewan Komisaris, membantu Dewan Komisaris dalam menjalankan tugas pengawasannya, termasuk mengidentifikasi hal-hal yang memerlukan perhatian Dewan Komisaris, serta melaksanakan tugas-tugas lain yang berkaitan dengan tugas Dewan Komisaris. Adapun tugas-tugas lain yang dimaksud, yaitu sebagai berikut:

1. Melakukan penelaahan atas informasi keuangan yang akan dikeluarkan Perseroan kepada publik dan/atau pihak otoritas, seperti laporan keuangan, proyeksi, laporan lainnya dengan informasi keuangan Perusahaan;
2. Melakukan penelaahan atas tingkat kepatuhan/ketaatan Perusahaan terhadap peraturan perundang-undangan lainnya yang berhubungan dengan kegiatan perusahaan;
3. Memberikan pendapat independen dalam hal terjadi perbedaan pendapat antara manajemen dan akuntan atas jasa yang diberikannya;
4. Memberikan rekomendasi kepada Dewan Komisaris mengenai penunjukkan akuntan yang didasarkan pada independensi, ruang lingkup penugasan, dan imbalan jasa.

Komite Audit juga mempunyai beberapa tanggung jawab yang harus dilakukan, yakni:

1. Atas pelaksanaan tugasnya, termasuk terhadap rekomendasi yang diberikan dan wajib menyampaikan laporan kepada Dewan Komisaris Perseroan untuk setiap pelaksanaan tugasnya;
2. Untuk menjaga kerahasiaan dokumen, data, dan informasi Perusahaan, baik dari pihak internal maupun pihak eksternal, dan hanya dipergunakan untuk kepentingan pelaksanaan tugasnya.

Duties and Responsibilities of the Audit Committee

The Audit Committee was established by the Company in accordance with POJK No. 55/2015 Article 12. In carrying out its duties and responsibilities, the Audit Committee refers to the Audit Committee Charter dated December 3, 2021. This guideline regulates the duties, responsibilities, authorities, and working procedures of the Audit Committee as determined by the Company's Board of Commissioners.

The duties and responsibilities of the Audit Committee include providing an independent professional opinion to the Board of Commissioners on reports or matters submitted by the Board of Directors to the Board of Commissioners, assisting the Board of Commissioners in carrying out its supervisory duties, including identifying matters that require the attention of the Board of Commissioners, and carrying out other duties related to the duties of the Board of Commissioners. The other duties referred to are as follows:

1. Reviewing financial information that will be issued by the Company to the public and/or authorities, such as financial statements, projections, other reports with the Company's financial information;
2. Reviewing the Company's level of compliance with other laws and regulations related to the Company's activities;
3. Provide an independent opinion in the event of a difference of opinion between management and accountants on the services provided;
4. Provide recommendations to the Board of Commissioners regarding the appointment of accountants based on independence, scope of assignment, and service fees.

The Audit Committee also has several responsibilities that must be carried out, namely:

1. For the implementation of its duties, including the recommendations given and must submit a report to the Board of Commissioners of the Company for each implementation of its duties;
2. To maintain the confidentiality of the Company's documents, data and information, both from internal and external parties, and to use them solely for the purpose of executing its tasks.



Komposisi Komite Audit

Anggota Komite Audit Perseroan mempunyai masa jabatan selama 3 tahun dan dapat dipilih kembali hanya untuk 1 periode berikutnya, dengan tidak mengurangi hak Dewan Komisaris Perseroan untuk memberhentikannya sewaktu-waktu. Seluruh anggota Komite Audit diangkat berdasarkan Surat Keputusan Dewan Komisaris Perseroan No. SKEP-001/DK/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Komite Audit Perseroan dan Penetapan Piagam Komite Audit Perseroan tanggal 03 Desember 2021. Berikut merupakan komposisi Komite Audit hingga akhir tahun 2023:

Composition of The Audit Committee

The members of the Company's Audit Committee serve for a term of 3 years and may be re-elected for only 1 subsequent term, without prejudice to the right of the Company's Board of Commissioners to dismiss them at any time. All members of the Audit Committee were appointed based on the Decree of the Company's Board of Commissioners No. SKEP-001/DK/TH/XII/2021 on the Appointment of the Company's Audit Committee and Determination of the Company's Audit Committee Charter dated 03 December 2021. The following is the composition of the Audit Committee until the end of 2023:

No.	Nama Name	Jabatan Position	Dasar Hukum Penunjukkan Appointment Basis	Periode dan Masa Jabatan Period and Term of Office
1	Untung Udji Santoso	Ketua Chairman	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023
2	Robby Eduardo Quento	Anggota Member	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023
3	Adi Vithara Purba	Anggota Member	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-001/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023

Independensi Komite Audit

Komite Audit melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya secara independen dan objektif. Perseroan memilih Komite Audit berdasarkan kemampuan dan memenuhi syarat yang tertuang dalam POJK No. 55/POJK.04/2015. Sebagai bentuk independensi, Ketua Komite Audit yang ditempati oleh Komisaris Independen Perseroan, serta dua anggota lainnya berasal dari pihak luar Perseroan yang independen dan tidak memiliki hubungan afiliasi dengan Perseroan.

Audit Committee Independence

The Audit Committee carries out its duties and responsibilities independently and objectively. The Company selects Audit Committee members based on their capabilities and qualifications as stipulated in POJK No. 55/POJK.04/2015. As a form of independence, the Audit Committee is chaired by an Independent Commissioner of the Company, and the other two members are from outside the Company, independent, and have no affiliation with the Company.



Pedoman atau Piagam Komite Audit

Perseroan telah mempunyai Piagam Komite Audit Perseroan (*Audit Committee Charter*) atau Pedoman Pelaksanaan Kerja Komite Audit, yang telah disusun dan disahkan melalui Surat Keputusan Dewan Komisaris No. SKEP-001/DK/TH/IX/2022 tentang Perubahan atas Surat Keputusan Dewan Komisaris No. SKEP 001/DK/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Komite Audit PT Tamaris Hidro dan Penetapan Piagam Komite Audit PT Tamaris Hidro.

Rapat Komite Audit

Sepanjang tahun 2023, Komite Audit Perseroan telah melakukan fungsi secara penuh sesuai tugas dan wewenang, termasuk menyelenggarakan rapat berdasarkan Piagam Komite Audit. Sesuai pedoman, rapat Komite Audit wajib dilaksanakan sekurang-kurangnya 1 kali dalam 4 bulan.

Komite Audit di tahun 2023 telah mengadakan rapat sebanyak 8 kali dengan keterangan sebagai berikut:

No.	Nama Name	Jabatan Position	Jumlah Rapat Number of Meetings	Tingkat Kehadiran (%) Attendance Rate (%)
1	Untung Udji Santoso	Ketua Komite Audit Chairman of Audit Committee	8	100
2	Robby Eduardo Quento	Anggota Member	8	100
3	Adi Vithara Purba	Anggota Member	8	100

Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi Komite Audit

Komite Audit memiliki hak yang setara untuk mengembangkan kompetensinya melalui berbagai pelatihan. Selama tahun 2023, Komite Audit belum mengikuti pelatihan, baik yang diselenggarakan secara internal maupun eksternal. Namun demikian, saat ini kami sedang mengembangkan sistem pelatihan yang akan diberikan kepada karyawan di masa mendatang.

Guidelines or Charter of the Audit Committee

The Company has adopted the Audit Committee Charter, which has been drafted and ratified through the Board of Commissioners' Decision Letter No. SKEP-001/DK/TH/IX/2022 regarding Amendments to the Board of Commissioners' Decision Letter No. SKEP 001/DK/TH/XII/2021 regarding the Appointment of the Audit Committee of PT Tamaris Hidro and the Determination of the Charter of the Audit Committee of PT Tamaris Hidro.

Meetings of the Audit Committee

Throughout 2023, the Company's Audit Committee has fully performed its functions in accordance with its duties and authorities, including holding meetings based on the Audit Committee Charter. In accordance with the guidelines, Audit Committee meetings must be held at least once every four months.

In 2023, the Audit Committee has held meetings 8 times with the following information:

Training and Competency Improvement of the Audit Committee

The Audit Committee holds an equal right to develop their competencies through various training programs. In 2023, the Audit Committee has not yet participated in any training, either internally or externally organized. However, we are currently developing a training system that will be provided to the Audit Committee in the future.



Pelaksanaan Tugas Komite Audit

Sepanjang tahun 2023, Komite Audit telah melakukan tugas dan tanggung jawabnya dengan baik sesuai dengan pedoman atau piagam (*charter*) yang telah ditetapkan, yaitu sebagai berikut:

1. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan pembahasan kinerja dan evaluasi atas Laporan Keuangan dan Operasional Tahun Buku 2022 dan Tahun Buku 2023 untuk Periode Kuartal I, II, III.
2. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan evaluasi kinerja terhadap Kantor Akuntan Publik (KAP) atas hasil audit Laporan Keuangan Tahun Buku 2022.
3. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan pembahasan atas penunjukan Kantor Akuntan Publik (KAP) untuk Laporan Keuangan Tahun Buku 2023.
4. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan pembahasan atas kinerja keuangan Perseroan, dan laporan Rencana Kerja dan Anggaran Perusahaan (RKAP) Tahun Buku 2024.

Implementation of Audit Committee Duties

Throughout 2023, the Audit Committee has performed its duties and responsibilities well in accordance with the established guidelines or charter, as follows:

1. The Audit Committee, together with the Finance, Accounting & Tax (FAT) Division, conducted discussions on the performance and evaluation of the Financial and Operational Reports for the Financial Year 2022 and for the First, Second, Third Quarter of the Financial Year 2023.
2. The Audit Committee, in conjunction with the Finance, Accounting & Tax (FAT) Division, conducted a performance evaluation of the Public Accounting Firm (PAF) regarding the audit findings of the Financial Reports for the Financial Year 2022.
3. The Audit Committee, in collaboration with the Finance, Accounting & Tax (FAT) Division, discussed the appointment of the Public Accounting Firm for the Financial Reports for the Financial Year 2023.
4. The Audit Committee, together with the Finance, Accounting & Tax (FAT) Division, deliberated on the financial performance of the Company and the Corporate Work Plan and Budget (RKAP) for the Financial Year 2024.





Komite Nominasi dan Remunerasi

Nomination and Remuneration Committee

Profil Komite Nominasi dan Remunerasi

Profile of the Nomination and Remuneration Committee

Nama Name	Untung Udji Santoso
Jabatan Position	Ketua Komite Nominasi dan Remunerasi Chairman of Nomination and Remuneration Committee
Profil Profile	Dapat dilihat di bagian Profil Dewan Komisaris Available in the Board of Commissioners Profile section

Nama Name	Firda Yanti
Jabatan Position	Anggota Komite Nominasi dan Remunerasi Nomination and Remuneration Committee Member
Usia Age	41 Tahun Years old
Domisili Domicile	Jakarta
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	<ul style="list-style-type: none"> S2 Economy Management, Universitas Mulawarman S1 Economy Management, Sekolah Tinggi Ilmu Ekonomi Nasional Universitas Mulawarman DII Teknik Manajemen Industri Pertambangan, Universitas Mulawarman Master's Degree in Economy Management, Universitas Mulawarman Bachelor's Degree in Economy Management, Sekolah Tinggi Ilmu Ekonomi Nasional Universitas Mulawarman DII Diploma in Mining Industry Management Engineering, Universitas Mulawarman
Pengalaman Kerja dan Periodeanya Employment History	2019 – saat ini : Chief Human Capital Officer PT Moya Indonesia 2015 – 2022 : Executive Director of Human Capital PT Tamaris Hidro 2017 – 2019 : Komisaris PT Bestindo Putra Mandiri 2019 - current: Chief Human Capital Officer PT Moya Indonesia 2015 - 2022 : Executive Director of Human Capital PT Tamaris Hidro 2017 - 2019 : Commissioner of PT Bestindo Putra Mandiri
Rangkap Jabatan Concurrent Positions	Tidak Ada None

Nama Name	Hakim Husin Polim
Jabatan Position	Anggota Komite Nominasi dan Remunerasi Nomination and Remuneration Committee Member
Usia Age	63 Tahun Years old
Domisili Domicile	Jakarta
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	<ul style="list-style-type: none"> S1 Teknik Sipil, Universitas Trisakti S2 Strategic Management, Sekolah Tinggi Manajemen Prasetiya Mulya Bachelor's degree in Civil Engineering, Universitas Trisakti Master's degree in Strategic Management, Sekolah Tinggi Manajemen Prasetiya Mulya



<p>Pengalaman Kerja dan Periodeanya Employment History</p>	<p>2019 – saat ini : Direktur PT Maven Karsa Sarana 2019 – saat ini : Direktur PT Indochlor Prakarsa Industries 2018 – saat ini : Komisaris PT Bintang Sarana Adhitama 2018 – saat ini : Komisaris PT Ainul Hayat Sejahtera 2018 – saat ini : Komisaris PT Aruna Cahaya Perkasa 2018 – 2021 : Direktur PT Aruna Cahaya Pratama 2019 - current: Director of PT Maven Karsa Sarana 2019 - current : Director of PT Indochlor Prakarsa Industries 2018 - current : Commissioner of PT Bintang Sarana Adhitama 2018 - current : Commissioner of PT Ainul Hayat Sejahtera 2018 - current : Commissioner of PT Aruna Cahaya Perkasa 2018 - 2021 : Director of PT Aruna Cahaya Pratama</p>
<p>Rangkap Jabatan Concurrent Positions</p>	<p>Tidak Ada None</p>

Tugas dan Tanggung Jawab Komite Nominasi dan Remunerasi

Komite Nominasi dan Remunerasi dibentuk oleh Perseroan sesuai POJK No. 34/POJK.04/2014 tentang Pembentukan dan Pedoman Pelaksanaan Kerja Komite Nominasi dan Remunerasi. Dalam melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya, Komite Nominasi dan Remunerasi mengacu pada Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi tertanggal 03 Desember 2021. Pedoman ini mengatur terkait tugas, tanggung jawab, wewenang, dan prosedur kerja Komite Nominasi dan Remunerasi yang ditetapkan oleh Dewan Komisaris Perseroan.

Tugas dan tanggung jawab Komite Nominasi dan Remunerasi, di antaranya membantu tugas dan fungsi Dewan Komisaris dalam mengatur nominasi keanggotaan dan menyusun besaran remunerasi bagi anggota Direksi dan/atau Dewan Komisaris. Tugas lain dari Komite Nominasi dan Remunerasi, yaitu sebagai berikut:

Duties and Responsibilities of the Nomination and Remuneration Committee

The Nomination and Remuneration Committee was established by the Company in accordance with POJK No. 34/POJK.04/2014 regarding the Establishment and Implementation Guidelines for the Nomination and Remuneration Committee. In carrying out its duties and responsibilities, the Nomination and Remuneration Committee refers to the Nomination and Remuneration Committee Charter dated 03 December 2021. This guideline regulates the duties, responsibilities, authorities, and working procedures of the Nomination and Remuneration Committee as determined by the Company's Board of Commissioners.

The duties and responsibilities of the Nomination and Remuneration Committee include assisting the Board of Commissioners in regulating membership nominations and determining remuneration for members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners. Additionally, the Nomination and Remuneration Committee undertakes the following tasks:



1. Memberikan rekomendasi kepada Dewan Komisaris mengenai:
 - a. Komposisi jabatan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris;
 - b. Kebijakan dan kriteria bagi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris;
 - c. Kebijakan evaluasi kinerja bagi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris.
2. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan evaluasi kinerja terhadap Kantor Akuntan Publik (KAP) atas hasil audit Laporan Keuangan Tahun Buku 2022.
3. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan pembahasan atas penunjukan Kantor Akuntan Publik (KAP) untuk Laporan Keuangan Tahun Buku 2023.
4. Komite Audit dan Divisi Finance, Accounting & Tax (FAT) secara bersama telah melakukan pembahasan atas kinerja keuangan Perseroan, dan laporan Rencana Kerja dan Anggaran Perusahaan (RKAP) Tahun Buku 2024.

Komposisi Komite Nominasi dan Remunerasi

Anggota Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan mempunyai masa jabatan selama 3 tahun dan dapat dipilih kembali hanya untuk 1 periode berikutnya, dengan tidak mengurangi hak Dewan Komisaris Perseroan untuk memberhentikannya sewaktu-waktu. Seluruh anggota Komite Nominasi dan Remunerasi diangkat berdasarkan Surat Keputusan Dewan Komisaris Perseroan No. SKEP-002/DK/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan dan Penetapan Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan tanggal 03 Desember 2021. Berikut merupakan komposisi Komite Nominasi dan Remunerasi hingga akhir tahun 2023:

1. Providing recommendations to the Board of Commissioners regarding:
 - a. The composition of positions for members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners;
 - b. Policies and criteria for members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners;
 - c. Performance evaluation policies for members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners.
2. Assisting the Board of Commissioners in assessing the performance of members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners based on predefined metrics for evaluation.
3. Offering recommendations to the Board of Commissioners regarding development programs for the capabilities of members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners.
4. Proposing qualified candidates for positions as members of the Board of Directors and/or Board of Commissioners to the Board of Commissioners for presentation to the General Meeting of Shareholders.

Composition of the Nomination and Remuneration Committee

Members of the Company's Nomination and Remuneration Committee serve for a term of 3 years and may be reappointed for only one subsequent term, without prejudice to the right of the Company's Board of Commissioners to dismiss them at any time. All members of the Nomination and Remuneration Committee were appointed based on the Decree of the Company's Board of Commissioners No. SKEP-002/DK/TH/XII/2021 on the Appointment of the Company's Nomination and Remuneration Committee and Determination of the Charter of the Company's Nomination and Remuneration Committee dated December 03, 2021. The following is the composition of the Nomination and Remuneration Committee until the end of 2023:



Komposisi Komite Nominasi dan Remunerasi Tahun 2023

Composition of the Nomination and Remuneration Committee in 2023

No.	Nama Name	Jabatan Position	Dasar Hukum Penunjukkan Appointment Basis	Periode dan Masa Jabatan Period and Term of Office
1	Untung Udji Santoso	Ketua Chairman	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023
2	Firda Yanti	Anggota Member	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023
3	Hakim Husin Polim	Anggota Member	Surat Keputusan Dewan Komisaris Nomor: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Tanggal 3 Desember 2021 Decree of the Board of Commissioners Number: SKEP-002/DK/TH/XII/2021 Dated 3 December 2021	2021-2023

Independensi Komite Nominasi dan Remunerasi

Komite Nominasi dan Remunerasi melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya secara independen dan objektif. Ketua dan anggota Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan, berasal dari pihak luar Perseroan yang independen dan tidak memiliki hubungan afiliasi dengan Perseroan.

Nomination and Remuneration Committee Independency

The Nomination and Remuneration Committee carries out its duties and responsibilities independently and objectively. Both the Chairperson and members of the Company's Nomination and Remuneration Committee are selected from external parties independent of the Company and do not have any affiliations with the Company.

Pedoman atau Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi

Perseroan telah mempunyai Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan (*Audit Committee Charter*) atau Pedoman Pelaksanaan Kerja Komite Audit, yang telah disusun dan disahkan sesuai dengan Surat Keputusan Dewan Komisaris No. SKEP-002/DK/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan dan Penetapan Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan tanggal 03 Desember 2021.

Guidelines or Charter of the Nomination and Remuneration Committee

The Company has established the Nomination and Remuneration Committee Charter, which has been prepared and approved in accordance with the Board of Commissioners' Decree No. SKEP-002/DK/TH/XII/2021 regarding the Appointment of the Company's Nomination and Remuneration Committee and the Company's Determination of the Nomination and Remuneration Committee Charter dated 03 December 2021.

Rapat Komite Nominasi dan Remunerasi

Sepanjang tahun 2023, Komite Nominasi dan Remunerasi Perseroan telah melakukan fungsi secara penuh sesuai tugas dan wewenang, termasuk menyelenggarakan rapat berdasarkan Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi. Sesuai pedoman, rapat Komite Nominasi dan Remunerasi wajib dilaksanakan sekurang-kurangnya 1 kali dalam 4 bulan.

Nomination and Remuneration Committee Meetings

Throughout 2023, the Nomination and Remuneration Committee of the Company fully performed its functions in accordance with its duties and authorities, including conducting meetings based on the Nomination and Remuneration Committee Charter. In accordance with the guidelines, the Nomination and Remuneration Committee meetings are required to be held at least once every 4 months.



Komite Nominasi dan Remunerasi di tahun 2023 telah mengadakan rapat sebanyak 3 kali dengan keterangan sebagai berikut:

In 2023, the Nomination and Remuneration Committee held 3 meetings with the following information:

No.	Nama Name	Jabatan Position	Jumlah Rapat Number of Meetings	Tingkat Kehadiran (%) Attendance Rate (%)
1	Untung Udji Santoso	Ketua Chairman	3	100
2	Firda Yanti	Anggota Member	2	66.6
3	Hakim Husin Polim	Anggota Member	3	100

Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi Komite Nominasi dan Remunerasi

Komite Nominasi dan Remunerasi memiliki hak yang setara untuk mengembangkan kompetensinya melalui berbagai pelatihan. Selama tahun 2023, Komite Nominasi dan Remunerasi belum mengikuti pelatihan, baik yang diselenggarakan secara internal maupun eksternal. Namun demikian, saat ini kami sedang mengembangkan sistem pelatihan yang akan diberikan kepada karyawan di masa mendatang.

Training and Competency Improvement of the Nomination and Remuneration Committee

The Nomination and Remuneration Committee have equal rights to develop their competencies through various training program. However, in 2023, the committee did not participate in any training sessions, whether internally or externally organized. Nevertheless, we are currently in the process of developing a training system that will be provided to employees in the future.

Pelaksanaan Tugas Komite Nominasi dan Remunerasi

Sepanjang tahun 2023, Komite Nominasi dan Remunerasi telah melakukan tugas dan tanggung jawabnya dengan baik sesuai dengan pedoman atau piagam (*charter*) yang telah ditetapkan, yaitu sebagai berikut:

1. Melakukan pembahasan dan penetapan Rencana Kerja Komite Nominasi dan Remunerasi;
2. Melakukan pembahasan *Standard Operating Procedure* (SOP) Komite Nominasi dan Remunerasi;
3. Melakukan pembahasan atas Kinerja Direksi dan Dewan Komisaris untuk Tahun Buku 2023;
4. Melakukan pembahasan Program Kerja Komite Nominasi dan Remunerasi untuk Tahun Buku 2024.

Implementation of Nomination and Remuneration Committee Duties

Throughout 2023, the Nomination and Remuneration Committee has performed its duties and responsibilities well in accordance with the established guidelines or charter, as follows:

1. To discuss and determine the Nomination and Remuneration Committee Work Plan;
2. To discuss the Standard Operating Procedure (SOP) of the Nomination and Remuneration Committee;
3. Discussed the performance of the Board of Directors and the Board of Commissioners for the Financial Year 2023;
4. Discussed the Nomination and Remuneration Committee Work Program for the Financial Year 2024.



Sekretaris Perusahaan

Corporate Secretary

Profil Sekretaris Perusahaan

Corporate Secretary Profile

Nama Name	Priyo Kristanto
Jabatan Position	General Manager Sekretaris Perusahaan General Manager Corporate Secretary
Usia Age	55 Tahun Years old
Domisili Domicile	Tangerang
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	S1 Fakultas Hukum Universitas Negeri Padjadjaran (UNPAD) 1992 Bachelor's degree in Faculty of Law Universitas Negeri Padjadjaran (UNPAD) 1992
Pengalaman Kerja dan Periodenya Employment History	2016 – 2018 : Direktur PT Hidro Rizki Ilahi 2016 - 2018 : Director of PT Hidro Rizki Ilahi 2004 – 2013 : Kepala Grup Pengadaan Jasa dan Administrasi 2004 - 2013 : Head of Procurement and Administration Group

Tugas dan Tanggung Jawab Sekretaris Perusahaan

Perseroan telah mengangkat Sekretaris Perusahaan sesuai dengan POJK No. 35/2014 tentang Sekretaris Perusahaan Emiten atau Perusahaan Publik dan Surat Keputusan Direksi Perseroan No. SKEP-013/DIRUT/TH/XII/2021 tentang Pengangkatan Sekretaris Perusahaan (Corporate Secretary) tanggal 3 Desember 2021. Sekretaris Perusahaan memiliki tugas dan tanggung jawab yang di antaranya:

1. Mengikuti perkembangan Pasar Modal, khususnya peraturan perundang-undangan yang berlaku di bidang Pasar Modal;
2. Memberikan masukan kepada Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan untuk mematuhi ketentuan peraturan perundang-undangan di bidang Pasar Modal;
3. Membantu Direksi dan Dewan Komisaris dalam pelaksanaan tata kelola perusahaan yang meliputi:
 - a. Komposisi jabatan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris;
 - b. Kebijakan dan kriteria bagi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris;
 - c. Kebijakan evaluasi kinerja bagi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris.
 - d. Kebijakan evaluasi kinerja bagi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris.
4. Sebagai penghubung antara Perseroan dengan pemegang saham Perseroan, Otoritas Jasa Keuangan, dan pemangku kepentingan lainnya.

Duties and Responsibilities of the Corporate Secretary

The Company has appointed a Corporate Secretary in accordance with POJK No. 35/2014 concerning Corporate Secretary of Issuers or Public Companies and Decree of the Board of Directors of the Company No. SKEP-013/DIRUT/TH/XII/2021 concerning the Appointment of Corporate Secretary dated 3 December 2021. The Corporate Secretary has duties and responsibilities which include:

1. Keeping abreast of developments in the Capital Market, particularly the prevailing laws and regulations in the Capital Market;
2. Provide input to the Board of Directors and Board of Commissioners of the Company to ensure compliance with regulatory provisions in the field of Capital Markets;
3. Assisting the Board of Directors and Board of Commissioners in the implementation of corporate governance, including:
 - a. Information disclosure to the public, including the availability of information on the Company's website;
 - b. Submitting reports to the Financial Services Authority (OJK) in a timely manner;
 - c. Organizing and documenting meetings of the Board of Directors and/or the Board of Commissioners.
 - d. Conducting orientation programs for the Company for the Directors and/or the Board of Commissioners.
4. Serving as a liaison between the Company, its shareholders, the Financial Services Authority, and other stakeholders.



Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi Sekretaris Perusahaan

Perseroan mendukung Sekretaris Perusahaan untuk terus meningkatkan kompetensinya dengan aktif mengikuti pelatihan. Pelatihan dan peningkatan kompetensi yang telah diikuti oleh Sekretaris Perusahaan sepanjang tahun 2023 sebanyak 11 kali dengan berbagai topik, di antaranya:

1. *Training Social Return on Investment (SROI)* di LPPI pada tanggal 29-30 Desember 2023.
2. Seminar Penerbitan *Green, Social and Sustainability Bonds (GSS Bonds)* diselenggarakan oleh Indonesia Stock Exchange (IDX) dan UNDP tanggal 24 Mei 2023.
3. Seminar series 1 dengan tema Gender Bias Awareness diselenggarakan oleh Indonesia Stock Exchange (IDX) pada tanggal 8 Maret 2023.
4. Seminar dengan tema *The Future of Sustainability Reporting: An Exclusive Forum for Regulator and Listed Companies in Indonesia* diselenggarakan oleh Indonesia Stock Exchange (IDX) dan Global Reporting Initiative (GRI) pada tanggal 13 Juni 2023.
5. *FDG Carbon Trading in Power Plant Sector* diselenggarakan oleh ADCO Law Firm pada tanggal 26 September 2023.
6. *ACMF-ISSB Technical Training on IFRS Sustainability Disclosures for Corporate Preparers* diselenggarakan oleh Otoritas Jasa Keuangan (OJK) pada tanggal 16-18 Oktober 2023.
7. *FGD Carbon Trading for New and Renewable Energy Generation* diselenggarakan oleh Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH pada tanggal 18 Desember 2023.
8. *Sharing session* terkait Perkembangan Perjanjian Jual Beli Listrik (PJBL) untuk *Independent Power Producer (IPP)* di Setiabudi Atrium, Jakarta Selatan, pada tanggal 21 Desember 2023.
9. *Effective Communication* dari KUBIK di Hotel Harris FX, Jakarta Selatan, pada tanggal 18 Oktober 2023.
10. *Training Planning Organizing* dari KUBIK pada tanggal 7 Desember 2023.
11. Seminar Nasional Bendungan Besar dan Rapat Anggota Tahunan dan Rencana Anggaran Biaya Komite Nasional Indonesia Bendungan Besar (RAT & RAB KNIBB) 2023 diselenggarakan oleh Kementerian PUPR di Universitas Pelita Harapan, Tangerang, pada tanggal 8 sampai 9 Desember 2023.

Training and Competency Improvement of the Corporate Secretary

The Company supports the Corporate Secretary in continuously improving his competencies by actively participating in training sessions. Throughout 2023, the Corporate Secretary attended 11 training sessions covering various topics, including:

1. Social Return on Investment (SROI) Training at LPPI on 29-30 December 2023.
2. Seminar on Issuance of Green, Social and Sustainability Bonds (GSS Bonds) on 24 May 2023 organized by Indonesia Stock Exchange (IDX) and UNDP.
3. Seminar series 1 with the theme Gender Bias Awareness on 8 March 2023 organized by the Indonesia Stock Exchange (IDX).
4. Seminar with the theme *The Future of Sustainability Reporting: An Exclusive Forum for Regulators and Listed Companies in Indonesia* on 13 June 2023 organized by the Indonesia Stock Exchange (IDX) and the Global Reporting Initiative (GRI).
5. *FDG Carbon Trading in Power Plant Sector* organized by ADCO Law Firm on 26 September 2023.
6. *ACMF-ISSB Technical Training on IFRS Sustainability Disclosures for Corporate Preparers* on October 16-18, 2023 organized by the Financial Services Authority (OJK).
7. *FGD on Carbon Trading for New and Renewable Energy Generation* organized by Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH on 18 December.
8. *Sharing session* related to the Development of Electricity Sales and Purchase Agreement (PJBL) for Independent Power Producer (IPP) on 21 December 2023 at Setiabudi Atrium, South Jakarta.
9. *Effective Communication* from KUBIK dated 18 October 2023 at Harris FX Hotel South Jakarta.
10. *Planning Organizing Training* from KUBIK on 7 December 2023.
11. National Seminar on Large Dams and Annual Members Meeting and Budget Plan of the Indonesian National Committee for Large Dams (RAT & RAB KNIBB) 2023 on 8 to 9 December 2023 at Pelita Harapan University, Tangerang organized by the Ministry of PUPR.



Pelaksanaan Tugas Sekretaris Perusahaan

Sepanjang tahun 2023, Sekretaris Perusahaan telah melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya sesuai dengan pedoman yang telah ditetapkan, antara lain:

1. Menyampaikan keterbukaan informasi pada situs web dan sistem IDX;
2. Menyelenggarakan dan mendokumentasikan RUPS;
3. Menyelenggarakan dan mendokumentasikan Rapat Direksi dan Rapat Dewan Komisaris.

Implementation of Corporate Secretary Duties

Throughout 2023, the Corporate Secretary has carried out its duties and responsibilities in accordance with the established guidelines, including:

1. Disclosing information on the IDX website and system;
2. Organizing and documenting the GMS;
3. Organizing and documenting meetings of the Board of Directors and Board of Commissioners.

Unit Audit Internal

Internal Audit Unit

Profil Ketua Unit Audit Internal

Profile of the Head of Internal Audit Unit

Nama Name	Agus Susanto
Jabatan Position	Kepala Internal Audit Head of Internal Audit
Usia Age	42 Tahun Years old
Domisili Domicile	Tangerang
Kewarganegaraan Nationality	Warga Negara Indonesia Indonesian Citizen
Riwayat Pendidikan Education History	Sarjana Ekonomi Universitas Trisakti Bachelor's degree in Economics, Universitas Trisakti
Pengalaman Kerja dan Periodenya Employment History	<ul style="list-style-type: none"> • Menjabat pada PT Tamaris Hidro: <ul style="list-style-type: none"> - 2021 – saat ini : Ketua Unit Audit Internal - 2019 – 2021 : Risk Management & Compliance - 2009 – 2011 : Accountant • 2009 – 2011 : Akuntan PT Dwinad Nusa Sejahtera • Served at PT Tamaris Hidro: <ul style="list-style-type: none"> - 2021 - current: Head of Internal Audit Unit - 2019 - 2021 : Risk Management & Compliance - 2009 - 2011 : Accountant • 2009 - 2011 : Accountant of PT Dwinad Nusa Sejahtera

Tugas dan Tanggung Jawab Audit Internal

Direksi telah membentuk Unit Audit Internal sesuai dengan POJK No. 56/2015 dan Surat Keputusan Direksi No. SKEP-014/DIRUT/TH/XII/2021 tentang Pembentukan Unit Audit Internal dan Kepatuhan Perseroan tanggal 3 Desember 2021. Dalam menjalankan tugas dan tanggung jawabnya Unit Audit Internal berlandaskan pada *Internal Audit & Compliance Charter* tanggal 3 Desember 2021. Adapun tugas dan tanggung jawab Unit Audit Internal, yaitu sebagai berikut:

Duties and Responsibilities of the Internal Audit Unit

The Board of Directors has established an Internal Audit Unit in accordance with POJK No. 56/2015 and Board of Directors Decree No. SKEP-014/DIRUT/TH/XII/2021 concerning the Establishment of the Company's Internal Audit and Compliance Unit dated 3 December 2021. In carrying out its duties and responsibilities, the Internal Audit Unit is based on the Internal Audit & Compliance Charter dated 3 December 2021. The duties and responsibilities of the Internal Audit Unit are as follows:



1. Melaksanakan pemeriksaan/audit terhadap jalannya sistem pengendalian internal pada penerapan tata kelola yang baik sesuai ketentuan/kebijakan perusahaan yang berlaku;
2. Melakukan analisis dan evaluasi terhadap efektivitas sistem dan prosedur, serta rencana investasi Perusahaan, sehubungan dengan risiko Perusahaan;
3. Melakukan pengawasan, pemeriksaan, dan penilaian atas efisiensi dan efektivitas kegiatan yang dilakukan dalam bidang:
 - a. Administrasi dan Keuangan;
 - b. Operasional dan Pemasaran;
 - c. Investasi & Belanja Modal;
 - d. SDM dan Organisasi; dan
 - e. Kegiatan perusahaan lainnya.
4. Melakukan pengujian dan penilaian terhadap laporan berkala unit kerja di lingkungan Perusahaan;
5. Melakukan penilaian dan memastikan agar kegiatan dari setiap unit kerja Perusahaan telah dilaksanakan sesuai dengan ketentuan yang berlaku, seperti:
 - a. Informasi penting Perusahaan terjamin keamanannya;
 - b. Fungsi Corporate Secretary dalam pengendalian informasi dapat berjalan dengan efektif;
 - c. Penyajian laporan Perusahaan dan kegiatan-kegiatan Perusahaan dalam memenuhi peraturan perundang-undangan.
6. Melakukan *monitoring* dan evaluasi atas hasil-hasil temuan audit serta menyampaikan saran perbaikan terhadap penyelenggaraan kegiatan Perusahaan dan sistem/kebijakan/peraturan yang sudah sesuai dengan perkembangan Perusahaan dan biaya usaha;
7. Menyampaikan hasil audit yang telah dilaksanakan kepada Presiden Direktur;
8. Melaksanakan tugas khusus dalam lingkup pengendalian intern yang ditugaskan oleh Presiden Direktur.

Dalam pedoman juga tercantum wewenang bagi Unit Audit Internal yang di antaranya:

1. Menyusun, mengubah, dan melaksanakan kebijakan Audit Internal termasuk antara lain menentukan prosedur dan lingkup pelaksanaan pekerjaan audit.
2. Akses terhadap seluruh dokumen, pencatatan, personal dan fisik, informasi tempat atas objek audit yang dilaksanakannya, untuk mendapatkan data dan informasi yang berkaitan dengan pelaksanaan audit.

1. Carry out checks/audits on the operation of the internal control system on the implementation of good governance in accordance with applicable company regulations/policies;
2. Analyze and evaluate the effectiveness of systems and procedures, as well as the Company's investment plan, in relation to the Company's risks;
3. To supervise, examine, and assess the efficiency and effectiveness of activities carried out in the field of:
 - a. Administration and Finance;
 - b. Operations and Marketing
 - c. Investment & Capital Expenditure;
 - d. Human Resources and Organization; and
 - e. Other company activities.
4. Conduct testing and assessment of periodic reports of work units within the Company;
5. Conducting assessments and ensuring that the activities of each work unit of the Company have been carried out in accordance with applicable regulations, such as:
 - a. The Company's important information is secured;
 - b. Corporate Secretary function in information control can run effectively;
 - c. Presentation of the Company's reports and activities in compliance with laws and regulations.
6. Monitoring and evaluating the results of audit findings and submitting suggestions for improvements to the implementation of the Company's activities and systems/policies/regulations that are in accordance with the development of the Company and business costs;
7. Submitting the results of the audit that has been carried out to the President Director;
8. Carry out special tasks within the scope of internal control assigned by the President Director.

The guidelines also stipulate the authority of the Internal Audit Unit, including:

1. Formulating, amending, and implementing Internal Audit policies, including determining the procedures and scope of audit work.
2. Having access to all documents, records, personnel, and physical information related to the audited object to obtain data and information relevant to its duties.



3. Melakukan verifikasi dan uji keandalan terhadap informasi yang diperoleh dalam kaitan dengan penilaian efektivitas sistem yang diauditnya.
4. Bermitra dengan Komite Audit untuk memberikan informasi tentang karyawan, dana, aset serta sumber daya Perusahaan lainnya yang berkaitan dengan pelaksanaan tugas.
5. Internal Audit & Compliance tidak mempunyai kewenangan pelaksanaan dan tanggung jawab atas aktivitas yang direviu/diaudit, tetapi tanggung jawab Internal Audit & Compliance adalah pada penilaian dan analisis atas aktivitas tersebut.

Struktur dan Kedudukan Unit Audit Internal

Unit Audit Internal Perseroan berdasarkan *Internal Audit & Compliance Charter* mempunyai struktur meliputi Kepala Audit Internal dan anggota Audit Internal. Informasi lebih lanjut dapat dilihat pada bagian "Profil Perseroan", sub bagian Struktur Organisasi pada Laporan Tahunan ini.

Pedoman atau Piagam Unit Audit Internal

Perseroan telah mempunyai Piagam Unit Audit Internal atau Pedoman Pelaksanaan Kerja Unit Audit Internal, yaitu Internal Audit & Compliance Charter tanggal 03 Desember 2021.

Pelatihan dan Peningkatan Kompetensi, serta Sertifikasi Profesi Unit Audit Internal

Perseroan mendukung Unit Audit Internal untuk terus meningkatkan kompetensinya dengan aktif mengikuti pelatihan maupun sertifikasi profesi. Pelatihan dan sertifikasi yang telah diikuti oleh Unit Audit Internal sepanjang tahun 2023 yaitu sebanyak 2 kali, yaitu dengan topik sebagai berikut:

1. Sharing Session Risk Management dengan pembicara Dr. Drs. Prasetio, Ak., CA., S.H., M.Hum tanggal 16 Maret 2023.
2. Effective Communication Training Program for Officer and Manager tanggal 18 Oktober 2023.

3. Conducting verification and reliability tests on the information obtained in connection with assessing the effectiveness of the audited system.
4. Collaborating with the Audit Committee to provide information about employees, funds, assets, and other company resources related to the performance of duties.
5. The Internal Audit & Compliance does not have the authority for the implementation and responsibility of activities reviewed/audited, but its responsibility lies in the assessment and analysis of those activities.

Structure and Position of Internal Audit Unit

The Company's Internal Audit Unit, as outlined in the Internal Audit & Compliance Charter, comprises the Internal Audit Head and Internal Audit members. Further information can be found in the "Company Profile" section, subsection Organizational Structure, in this Annual Report.

Guidelines or Charter of the Internal Audit Unit

The Company has established the Internal Audit Unit Charter, known as the Internal Audit Unit Work Implementation Guidelines, dated 3 December 2021.

Training, Competency Improvement, and Professional Certification of the Internal Audit Unit

The Company supports the Internal Audit Unit to continually enhance its competence by actively participating in training and professional certifications. Throughout 2023, the Internal Audit Unit attended 2 sessions, focusing on the following topics:

1. Risk Management Sharing Session featuring Dr. Drs. Prasetio, Ak., CA., S.H., M.Hum on 16 March 2023.
2. Effective Communication Training Program for Officers and Managers on 18 October 2023.



Pelaksanaan Tugas Unit Audit Internal

Sepanjang tahun 2023, Unit Audit Internal telah melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya sesuai dengan pedoman yang telah ditetapkan, antara lain:

1. Menjalankan proses audit internal Perusahaan secara teknis dan berkala, baik dari segi finansial maupun operasional, dilakukan dengan melakukan pertemuan rutin dengan para pemangku kepentingan.
2. Melaksanakan proses pemeriksaan/audit internal secara khusus.

Implementation of Internal Audit Unit Duties

Throughout 2023, the Internal Audit Unit fulfilled its duties and responsibilities in accordance with the established guidelines, including:

1. Conducting regular technical and periodic internal audits of the Company, covering both financial and operational aspects, through routine meetings with stakeholders.
2. Carrying out specific internal audit processes.

Sistem Pengendalian Internal

Internal Control System

Pengendalian Keuangan dan Operasional

Sistem Pengendalian Internal Perseroan meliputi pengendalian keuangan, operasional, dan kepatuhan terhadap peraturan dan perundang-undangan yang berlaku. Perseroan telah menjalankan Sistem Pengendalian Internal sesuai dengan praktik bisnis yang wajar, perkembangan Perseroan, dan prinsip-prinsip tata kelola Perusahaan yang baik. Implementasi Sistem Pengendalian Internal (SPI) ini menjadi tanggung jawab Unit Audit Internal. Unit ini bertugas untuk mengawasi pelaksanaan SPI yang mengikat bagi seluruh unit kerja Perseroan dan kinerjanya akan dilaporkan kepada Direksi.

Tinjauan atas Efektivitas Sistem Pengendalian Internal

Berdasarkan hasil peninjauan dan evaluasi, dari Direksi dan Dewan Komisaris, Sistem Pengendalian Internal di tahun 2023 telah berjalan efektif dan memadai untuk mengendalikan bisnis, keuangan, dan operasional.

Pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atas Sistem Pengendalian Internal

Direksi dan/atau Dewan Komisaris senantiasa mengawasi dan mengevaluasi efektivitas pelaksanaan sistem pengendalian internal. Hasilnya, Direksi dan Dewan Komisaris menyatakan bahwa sistem pengendalian internal yang ada telah mencukupi dan memadai serta sesuai dengan kebutuhan bisnis dan operasional Perseroan.

Financial and Operational Control

The Company's Internal Control System encompasses financial, operational, and regulatory compliance controls in accordance with applicable laws and regulations. The Company has implemented the Internal Control System in line with standard business practices, the Company's growth, and principles of good corporate governance. The implementation of the Internal Control System (ICS) falls under the responsibility of the Internal Audit Unit. This unit is tasked with overseeing the implementation of the ICS, which is binding for all Company units, and its performance is reported to the Board of Directors.

Internal Control System Effectiveness Review

Based on the review and evaluation by the Board of Directors and the Board of Commissioners, the Internal Control System in 2023 has been effective and adequate in controlling the Company's business, financial, and operational aspects.

Statement of the Board of Directors and/or Board of Commissioners on the Internal Control System

The Board of Directors and/or the Board of Commissioners consistently oversee and evaluate the effectiveness of the implementation of the internal control system. As a result, they have declared that the existing internal control system is sufficient, adequate, and aligned with the business and operational needs of the Company.



Sistem Manajemen Risiko

Risk Management System



Gambaran Umum

Perseroan berkomitmen untuk melaksanakan manajemen risiko secara cermat, komprehensif, dan terintegrasi untuk mengelola risiko yang mungkin timbul dari hal-hal penyebab potensi kerugian dalam menjalankan kegiatan usaha. Melalui manajemen risiko, Perseroan dapat mengurangi kerugian, menciptakan keuntungan melalui pemanfaatan risiko menjadi peluang, dan meningkatkan nilai bagi setiap pemangku kepentingan. Selain itu, Perseroan juga melakukan evaluasi implementasi manajemen risiko sehingga dapat meningkatkan tingkat kecukupan serta terus mengikuti perkembangan terbaru. Implementasi dan evaluasi manajemen risiko ini menjadi tanggung jawab Departemen Corporate Finance Unit Risk Management dan hasilnya dilaporkan kepada Direksi.

Jenis Risiko dan Cara Pengelolaannya

Perseroan telah mengidentifikasi, mengukur, mengendalikan, dan memantau beberapa jenis risiko yang berpotensi akan dihadapi oleh Perseroan dan cara untuk memitigasinya, yaitu:

1. Risiko Bisnis Perseroan

Risiko hidrologi dan geologi, serta gangguan operasional pada pembangkit listrik

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko di atas adalah dengan melakukan riset survei lokasi dan sumber daya air yang dapat dimanfaatkan untuk pembangkit listrik tenaga air. Selain itu, Perseroan menggunakan jasa profesional yang kompeten dan berpengalaman dalam mendukung kegiatan proyek pengembangan pembangkit listrik untuk meminimalisasi risiko-risiko dalam pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik.

General Description

The Company is committed to implementing risk management in a careful, comprehensive, and integrated manner to manage potential risks arising from various aspects of its business activities. Through risk management, the Company can mitigate losses, create profits by capitalizing on risks as opportunities, and enhance value for all stakeholders. Additionally, the Company conducts evaluations of risk management implementation to improve adequacy levels and stay abreast of the latest developments. The implementation and evaluation of risk management fall under the responsibility of the Corporate Finance Department's Risk Management Unit, with results reported to the Board of Directors.

Types of Risk and How to Manage Them

The Company has identified, measured, controlled, and monitored several types of risks potentially faced by the Company and ways to mitigate them, namely:

1. Business Risks

Hydrological and geological risks, as well as operational disruptions in power plants.

To mitigate the impact of these risks, the Company conducts location and water resource surveys for hydropower plant development projects. Additionally, it engages competent and experienced professionals to support project development activities and minimize risks during construction and operation.



2. Risiko Kegiatan Usaha Perseroan

a. Risiko adanya pertentangan dari masyarakat sekitar wilayah PLTA

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko tersebut adalah memastikan pelestarian lingkungan di sekitar proyek PLTA/M dan menjaga hubungan baik antara Perseroan dan Entitas Anak dengan masyarakat sekitar melalui berbagai kegiatan tanggung jawab sosial Perusahaan.

b. Risiko persaingan usaha

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko persaingan usaha adalah menjaga kualitas Perseroan dalam hal efisiensi produksi, harga atau nilai aset pembangkit listrik, skema investasi, dan pengoperasian aset pembangkit tenaga listrik Perseroan melalui pengembangan Entitas Anak (PT Mtiga Power Management) yang bergerak khusus di bidang operasi dan pemeliharaan sehingga dapat meningkatkan efisiensi di antaranya (namun tidak terbatas pada) sumber daya manusia dan penggunaan *tools & spare parts*. Selain itu, Perseroan berupaya menjaga pemenuhan dalam hal Sertifikasi ISO: ISO 900:2015 "Quality Management System" dan ISO 14001:2015 "Environmental Management System" pada seluruh Entitas Anak. Perseroan juga berupaya mengembangkan *control command center* yang memantau seluruh aset perusahaan dari kantor pusat dengan memanfaatkan OMSys (*Operation & Maintenance System*) sehingga produksi listrik dapat terjaga setiap saat dan penyusunan strategi pendanaan modal kerja berjalan efektif.

3. Risiko Keuangan Perseroan

a. Risiko terkait Likuiditas Keuangan pada Saat Pembangunan Fasilitas PLTA/M

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko ini adalah memantau dan menjaga tingkat kas dan bank yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Perseroan serta mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Perseroan secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo utang jangka panjang, dan menelaah kondisi pasar keuangan. Hal ini dilakukan sebagai inisiatif penggalangan dana melalui pinjaman bank, penerbitan surat utang ataupun penerbitan ekuitas di pasar modal.

2. Business Activity Risks

a. Risks of conflict with local communities around the HPP area

To mitigate the impact of this risk, the Company ensures environmental preservation around HPP/MHPP projects and maintains good relations with local communities through various corporate social responsibility activities.

b. Business competition risks

The Company's efforts to anticipate the impact of competitive risks include maintaining the Company's quality in terms of production efficiency, pricing or the value of power plant assets, investment schemes, and the operation of the Company's power generation assets through the development of its subsidiary, PT Mtiga Power Management, specializing in operation and maintenance. This initiative aims to enhance efficiency, including (but not limited to) human resources and the use of tools & spare parts. Additionally, the Company strives to maintain compliance with ISO certifications: ISO 900:2015 "Quality Management System" and ISO 14001:2015 "Environmental Management System" across all subsidiaries. Moreover, the Company endeavors to develop a control command center that monitors all company assets from the headquarters utilizing OMSys (Operation & Maintenance System) to ensure uninterrupted electricity production, while also effectively formulating working capital financing strategies.

3. Financial Risks

a. Financial liquidity risks during HPP/MHPP facility construction.

The Company's efforts to anticipate the impact of this risk involve monitoring and maintaining adequate cash and bank levels to finance its operations and mitigate the effects of cash flow fluctuations. The Company regularly evaluates cash flow projections and forecasts, including the maturity schedule of long-term debt, and assesses financial market conditions. This is done as an initiative to raise funds through bank loans, bond issuances, or equity offerings in the capital markets.



b. Risiko biaya yang melebihi anggaran

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko tersebut adalah bekerja sama dengan konsultan yang ditunjuk untuk melakukan analisis awal dan melakukan estimasi biaya pembangunan fasilitas PLTA/M sehingga dapat meminimalisasi risiko tersebut.

c. Risiko tingkat suku bunga *floating* atas fasilitas pinjaman

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko tersebut dengan melakukan monitoring terhadap tingkat suku bunga acuan atau *7-days Repo Rate* dan suku bunga acuan lainnya yang digunakan sebagai dasar perhitungan suku bunga *floating* dari fasilitas pinjaman Perseroan. Perseroan juga menyesuaikan kemampuan pembayaran bunga *floating* serta mengupayakan adanya fasilitas alternatif pinjaman-pinjaman atau pendanaan yang lebih menguntungkan bagi Perseroan.

4. Risiko Bisnis Perseroan

Upaya Perseroan dalam mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko tersebut dengan memastikan pembebasan tanah atau penggunaan tanah sudah sesuai dengan peraturan yang berlaku, sehingga gangguan atas perizinan tanah dapat diminimalisasi. Perseroan dan Entitas Anak berkomitmen untuk memitigasi risiko atas perubahan kebijakan sewaktu-waktu dengan mendapatkan izin IPPKH yang dapat digunakan sebagai dasar untuk penggunaan hutan lindung.

5. Risiko Finansial terkait Iklim

Perubahan iklim tidak hanya berdampak pada lingkungan, tetapi juga berpengaruh terhadap aspek sosial dan ekonomi. Hingga akhir tahun 2023, terdapat beberapa *plant* Perseroan yang produksinya tidak maksimal sehingga mengakibatkan kekeringan cukup panjang, terutama *plant* yang berlokasi di pulau Jawa. Terganggunya operasional *plant* tentunya berpengaruh pada produksi energi listrik. Oleh sebab itu, Perseroan berupaya mengantisipasi dampak yang timbul akibat risiko tersebut dengan mengelola *catchment area/DAS* secara berkesinambungan untuk mendukung operasional *plant* kami. Adapun hingga saat ini, Perseroan telah melakukan beberapa langkah mitigasi untuk melindungi operasional dari dampak perubahan iklim dan kebencanaan, salah satunya melalui asuransi.

b. Cost overrun risks.

The Company's efforts to anticipate the impact of this risk involve collaborating with appointed consultants to conduct initial analysis and cost estimations for the construction of HPP/MHPP facilities, aiming to minimize such risks.

c. Floating interest rate risks on loan facilities

The Company's efforts to anticipate the impact of this risk involve monitoring the benchmark interest rates such as the 7-day Repo Rate and other reference rates used as the basis for calculating the floating interest rates of the Company's loan facilities. The Company also adjusts its capacity to pay floating interest rates and endeavors to secure alternative loan facilities or funding arrangements that are more advantageous.

4. General Risks in the form of Legal Claims or Lawsuits

The Company's efforts to anticipate the impact of this risk involve ensuring that land clearance or land use complies with applicable regulations, thereby minimizing disruptions to land permits. The Company and its subsidiaries are committed to mitigating the risk of policy changes by obtaining IPPKH permits, which can serve as the basis for the use of protected forests.

5. Climate-related Financial Risks

Climate change not only affects the environment but also has social and economic implications. Until the end of 2023, there are several of the Company's plants whose production is not maximized, resulting in a long drought, especially plants located on the Java Island. Disruption in plant operations naturally affects electricity production. Therefore, the Company strives to anticipate the impacts of this risk by managing watersheds continuously to support our plant operations. To date, the Company has taken several mitigation steps to protect operations from the impacts of climate change and disasters, including insurance coverage.



Tinjauan atas Efektivitas Sistem Manajemen Risiko

Direksi dan Dewan Komisaris berpandangan bahwa sepanjang tahun 2023, efektivitas manajemen risiko telah berjalan sesuai rencana. Kebijakan dan langkah-langkah strategis selalu mempertimbangkan risiko-risiko baik internal maupun eksternal dan bagian dari proses pengambilan keputusan.

Pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atas Manajemen Risiko

Direksi dan Dewan Komisaris menyatakan bahwa manajemen risiko yang diimplementasikan sepanjang tahun 2023, telah mencukupi dan memadai serta sesuai dengan kebutuhan bisnis dan operasional Perseroan.

Effectiveness Review of the Risk Management System

The Board of Directors and the Board of Commissioners are of the view that throughout 2023, the effectiveness of risk management has proceeded as planned. Policies and strategic measures consistently consider both internal and external risks and are integral parts of the decision-making process.

Statement of the Board of Directors and/or Board of Commissioners on Risk Management

The Board of Directors and the Board of Commissioners affirm that the risk management implemented throughout 2023 has been sufficient, adequate, and in accordance with the business and operational needs of the Company.

Perkara Hukum Berdampak Material

Legal Cases with Material Impact

Sepanjang tahun 2023, Perseroan, anggota Direksi, dan anggota Dewan Komisaris tidak menghadapi perkara hukum yang dapat berdampak material hingga ke pengadilan.

Throughout 2023, the Company, members of the Board of Directors, and members of the Board of Commissioners did not face any legal cases that could have a material impact to the court.

Sanksi Administrasi/Sanksi Lain

Administration Sanctions/Other Sanctions

Selama tahun 2023, Perseroan, anggota Direksi, dan anggota Dewan Komisaris tidak menerima sanksi administratif maupun sanksi lain akibat ketidakpatuhan dan pelanggaran hukum yang lain dari OJK, BEI, maupun badan regulator lainnya.

During 2023, the Company, members of the Board of Directors, and members of the Board of Commissioners did not receive any administrative sanctions or other penalties due to non-compliance or other legal violations from the OJK, IDX, or other regulatory bodies.



Kode Etik dan Budaya Perusahaan

Code of Ethics and Corporate Culture

Perseroan telah menyusun kode etik dan budaya perusahaan sebagai pedoman perilaku, berinteraksi sesuai hak dan kewajiban, dan landasan seluruh insan Perseroan dalam menjalankan kegiatan usaha. Kode etik perusahaan disusun oleh Dewan Komisaris dan Direksi sesuai nilai-nilai perusahaan. Implementasi kode etik menjadi komitmen seluruh insan Perseroan untuk menciptakan perilaku dan budaya kerja yang sesuai dengan prinsip GCG dalam mencapai visi, misi, dan nilai-nilai Perseroan.

Kode etik ini dapat mengalami perubahan sesuai dengan kebutuhan di masa mendatang dengan tetap menjunjung tinggi nilai-nilai etika yang sesuai. Sepanjang tahun 2023, terdapat pelanggaran kode etik oleh karyawan, namun Perseroan telah menindak tegas dengan memberikan sanksi berupa teguran dan/atau surat peringatan sesuai peraturan dan kebijakan berlaku.

Pokok-Pokok Kode Etik

Seluruh insan Perseroan termasuk Direksi, Dewan Komisaris, karyawan, dan organ penunjang lain wajib menerapkan standar kode etik dalam berinteraksi dengan seluruh pemangku kepentingan. Pokok-pokok kode etik Perseroan yaitu sebagai berikut:

The Company has developed a code of ethics and corporate culture as a guideline for behavior, interaction according to rights and obligations, and the foundation for all individuals within the Company in conducting business activities. The Company's code of ethics is formulated by the Board of Commissioners and the Board of Directors in accordance with the Company's values. The implementation of the code of ethics is the commitment of all individuals within the Company to create behavior and a working culture in accordance with GCG principles in achieving the Company's vision, mission and values.

The code of ethics may undergo changes according to future needs while still upholding the values of ethics. Throughout 2023, there were violations of the code of ethics by employees, but the Company has taken firm action by giving sanctions in the form of reprimands and/or warning letters in accordance with applicable regulations and policies.

Code of Ethics Principles

All Company personnel, including the Board of Directors, Board of Commissioners, employees, and other supporting organs, are required to adhere to the standards of the code of ethics in interacting with all stakeholders. The key principles of the Company's code of ethics are as follows:

<p>Kepatuhan terhadap Peraturan Perundang-undangan Compliance with Laws and Regulations</p>	<p>Perseroan wajib mematuhi seluruh peraturan perundang-undangan yang berlaku, serta menjalankan prinsip-prinsip GCG, yaitu transparansi, akuntabilitas, tanggung jawab, independensi, dan keadilan.</p> <p>The Company must comply with all applicable laws and regulations, as well as carry out the principles of GCG, namely transparency, accountability, responsibility, independence and fairness.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Memberikan nilai tambah bagi para pemegang saham secara bertanggung jawab dan berintegritas tinggi; • Memberikan informasi kepada pemegang saham mengenai perkembangan Perseroan dan anak-anak perusahaannya ("Entitas Anak") secara akurat dan tepat waktu, serta melaporkan kinerja dan informasi keuangan Perseroan dan Entitas Anak secara berkala. • Providing added value to shareholders in a responsible and high integrity manner; • Providing information to shareholders regarding the development of the Company and its subsidiaries ("Subsidiaries") in an accurate and timely manner, as well as reporting the performance and financial information of the Company and Subsidiaries on a regular basis.
<p>Komunikasi dengan Pemegang Saham dan/atau Investor Communication with Shareholders and/or Investors</p>	<p>Meningkatkan peran dan partisipasi pemegang saham dan/atau investor melalui komunikasi yang efektif dan berkesinambungan dalam rangka mencapai tujuan Perseroan.</p> <p>Increasing the role and participation of shareholders and/or investors through effective and continuous communication in order to achieve the Company's goals.</p>



<p>Perdagangan oleh Orang Dalam (Insider Trading) dan Penggunaan informasi Perseroan dan Entitas Anak Insider Trading and Use of Company and Subsidiary Information</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Tidak membeli atau menjual saham Perseroan dan/atau entitas anak, baik secara langsung ataupun melalui anggota keluarga/orang lain, saat mengetahui adanya informasi dari orang dalam Perseroan dan/atau entitas anak; • Tidak terlibat dalam kegiatan untuk memanipulasi harga saham Perseroan; • Tidak mengungkapkan, menyebarkan dan/atau memanfaatkan informasi rahasia Perseroan dan/atau entitas anak kepada pihak-pihak yang tidak berkepentingan dengan tujuan memperoleh keuntungan bagi diri pribadi dan/atau pihak lain. <ul style="list-style-type: none"> • Do not buy or sell the shares of the Company and/or subsidiaries, either directly or through family members/other people, when they find out that there is information from insiders of the Company and/or subsidiaries; • Not involved in activities to manipulate the Company's share price; • Not disclosing, distributing and/or utilizing the confidential information of the Company and/or its subsidiaries to unauthorized parties with the aim of obtaining personal benefits and/or other parties.
<p>Antikorupsi dan Antipenyimpangan/ Penyelewengan Anti-Corruption and Anti-Directations/Directations</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Tidak memberikan gratifikasi atau suap kepada Penyelenggara Negara atau Aparatur Sipil Negara; • Tidak memberikan atau menerima gratifikasi dari pemasok barang dan/atau jasa, pelanggan dan kreditur; • Tidak melakukan tindakan penyimpangan atau penyelewengan. <ul style="list-style-type: none"> • Not giving gratuities or bribes to State Administrators or State Civil Apparatuses; • Not giving or receiving gratuities from suppliers of goods and/or services, customers and creditors; • Do not commit acts of deviation or fraud.
<p>Benturan Kepentingan Conflict of Interest</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Tidak melakukan transaksi apa pun yang dapat menimbulkan benturan kepentingan dengan Perseroan dan/atau entitas anak; • Apabila terlibat dalam atau menjadi pengurus, pengawas, pemegang saham dalam suatu usaha yang secara langsung menjadi pesaing dan/atau pemasok Perseroan dan/atau entitas anak yang dapat menyebabkan timbulnya benturan kepentingan dengan Perseroan dan/atau entitas anak, maka yang bersangkutan harus mendapatkan persetujuan dari Direksi Perseroan. <ul style="list-style-type: none"> • Do not carry out any transactions that may cause a conflict of interest with the Company and/or its subsidiaries; • If involved in or become administrators, supervisors, shareholders in a business that is directly a competitor and/or supplier of the Company and/or its subsidiaries which can cause a conflict of interest with the Company and/or its subsidiaries, then the person concerned must obtain approval from the Board of Directors of the Company.
<p>Tanggung Jawab dan Kebijakan terhadap Karyawan Responsibilities and Policies to Employees</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Perseroan dan entitas anak memperlakukan karyawan secara adil dan bermartabat dengan mempertimbangkan hak dan harkat pribadinya sebagai manusia; • Perseroan dan entitas anak memberitahukan perkembangan Perseroan dan entitas anak kepada karyawan; • Perseroan dan entitas anak menciptakan lingkungan kerja yang nyaman dan aman bagi karyawan. <ul style="list-style-type: none"> • The Company and its subsidiaries treat employees fairly and with dignity by considering their rights and personal dignity as human beings; • The Company and its subsidiaries notify employees of the progress of the Company and its subsidiaries; • The Company and its subsidiaries create a comfortable and safe work environment for employees.
<p>Tanggung Jawab dan Kebijakan terhadap Pelanggan Responsibilities and Policies to Customers</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Perseroan memperhatikan kepuasan pelanggan; • Perseroan memberikan informasi akurat terkait dengan produk dan/atau jasa yang ditawarkan Perseroan; • Perseroan mematuhi dan menghormati seluruh syarat, ketentuan, dan perjanjian yang telah disepakati bersama. <ul style="list-style-type: none"> • The Company pays attention to customer satisfaction; • The Company provides accurate information related to the products and/or services offered by the Company; • The Company complies with and respects all terms, conditions and agreements that have been mutually agreed upon.
<p>Tanggung Jawab dan Kebijakan terhadap Vendor Responsibilities and Policies to Vendors</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Perseroan memberikan kesempatan yang sama kepada vendor sesuai dengan persyaratan yang ditentukan oleh Perseroan; • Perseroan memperlakukan vendor sesuai dengan hak dan kewajiban yang telah disepakati bersama. <ul style="list-style-type: none"> • The Company provides equal opportunities to vendors in accordance with the requirements determined by the Company; • The Company treats vendors in accordance with mutually agreed rights and obligations.



<p>Tanggung Jawab terhadap Masyarakat Responsibility to Society</p>	<p>Perseroan menyelenggarakan program-program yang dapat memberdayakan masyarakat di sekitar lokasi operasi Perseroan dan entitas anak.</p> <p>The Company organizes programs that can empower the community around the Company's and its subsidiaries' operational locations.</p>
<p>Aset yang dimiliki Perseroan dan Entitas Anak Assets owned by the Company and Subsidiaries</p>	<p>Bertanggungjawab untuk melindungi aset Perseroan dan entitas anak, serta wajib menggunakannya hanya untuk kepentingan Perseroan dan entitas anak.</p> <p>Responsible for protecting the assets of the Company and its subsidiaries, and must use them only for the benefit of the Company and its subsidiaries.</p>
<p>Keselamatan, Kesehatan Kerja, dan Lingkungan Hidup Occupational Health, Safety and Environment</p>	<p>Wajib melaksanakan praktik terbaik dalam pengelolaan keselamatan, kesehatan kerja, dan lingkungan hidup (K3LH).</p> <p>Must implement best practices in the management of occupational safety, health and environment (K3LH).</p>
<p>Pemenuhan Hak-hak Kreditur Fulfillment of Creditors' Rights</p>	<p>Berkomitmen untuk memenuhi hak-hak kreditur sesuai dengan ketentuan yang telah disepakati dalam perjanjian.</p> <p>Committed to fulfilling the rights of creditors in accordance with the terms agreed in the agreement.</p>
<p>Keterbukaan informasi Information disclosure</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Berkomitmen untuk memberikan informasi mengenai semua informasi Perseroan dan entitas anak, termasuk kondisi keuangan, kinerja, kepemilikan, dan pengendalian serta tata kelola Perseroan dan entitas anak, sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku; • Berkomitmen untuk memberikan keterbukaan informasi atas informasi yang dianggap material, relevan, dan dapat mempengaruhi keputusan pemegang saham dan/atau investor dalam berinvestasi kepada Otoritas Jasa Keuangan, Bursa Efek Indonesia dan publik. • Committed to providing information regarding all information regarding the Company and its subsidiaries, including the financial condition, performance, ownership and control as well as governance of the Company and its subsidiaries, in accordance with the applicable laws and regulations; • Commit to provide information disclosure on information that is considered material, relevant, and can influence the decisions of shareholders and/or investors in investing to the Financial Services Authority, Indonesia Stock Exchange and the public.





Sosialisasi dan Internalisasi Kode Etik Perusahaan

Perseroan melakukan sosialisasi dan internalisasi kode etik perusahaan kepada seluruh karyawan secara rutin melalui rapat bulanan. Selain itu, seluruh karyawan setiap tahunnya menandatangani pernyataan kepatuhan kode etik. Melalui seluruh kegiatan ini, Perseroan berharap seluruh karyawan dapat mengimplementasikan kode etik dengan baik selama menjalankan kegiatan usaha serta berinteraksi dengan para pemangku kepentingan.

Socialization and Internalization of the Company's Code of Ethics

The Company conducts regular socialization and internalization sessions of its code of ethics to all employees during monthly meetings. Additionally, all employees sign a statement of compliance with the code of ethics annually. Through these activities, the Company aims to ensure that all employees can effectively implement the code of ethics while conducting business activities and interacting with stakeholders.



Kepemilikan Saham oleh Dewan Komisaris dan/atau Direksi

Share Ownership of the Board of Commissioners and/or Board of Directors

Hingga akhir tahun 2023, anggota Dewan Komisaris maupun anggota Direksi tidak memiliki saham Perseroan sehingga informasi mengenai kepemilikan saham oleh anggota Dewan Komisaris dan Direksi tidak diungkapkan dalam laporan ini.

Until the end of 2023, neither the members of the Board of Commissioners nor the members of the Board of Directors held any shares in the Company. Therefore, information regarding share ownership by members of the Board of Commissioners and Board of Directors is not disclosed in this report.



Program Kepemilikan Saham oleh Manajemen dan/atau Karyawan (ESOP/ MSOP)

Management and/or Employee Share Ownership Program (ESOP/MSOP)

Sampai akhir tahun 2023, Perseroan tidak memiliki program kepemilikan saham oleh manajemen dan/atau karyawan (MSOP/ESOP). Untuk itu informasi mengenai jumlah saham, jangka waktu pelaksanaan, dan persyaratan harga pelaksanaan yang berkaitan dengan ESOP dan/atau MSOP tidak diungkapkan dalam laporan ini.

Until the end of 2023, the Company did not have a management and/or employee stock ownership program (MSOP/ESOP). Therefore, information regarding the number of shares, the implementation period, and the exercise price requirements related to ESOP and/or MSOP are not disclosed in this report.

Sistem Pelaporan Pelanggaran

Whistleblowing System

PT Tamaris Hidro mempunyai kebijakan dalam Pelaporan Pelanggaran atau *whistleblowing system* (WBS) yang tertuang dalam Standar Operasional Prosedur (SOP) terkait Penanganan Keluhan Pemangku Kepentingan No. SOP-006/O&M/TH/VIII/2022 tanggal 01 Juli 2022. Dalam kebijakan tersebut mengatur terkait penyampaian informasi adanya indikasi kecurangan yang dilakukan baik oleh karyawan atau pihak lainnya. Perseroan sangat menentang tegas adanya pelanggaran dan penipuan yang melibatkan karyawan. Oleh karena itu, Perseroan menjalankan *whistleblowing system* (WBS) sebagai bagian dari penerapan etika kerja bisnis. Sistem pelaporan pelanggaran ini meliputi sistem pencegahan dan identifikasi terhadap pelanggaran konflik kepentingan, penyuapan, korupsi, nepotisme, dan kolusi.

PT Tamaris Hidro has a policy regarding Reporting Violations or a whistleblowing system (WBS) outlined in the Standard Operating Procedure (SOP) concerning Stakeholder Complaint Handling No. SOP-006/O&M/TH/VIII/2022 dated 1 July 2022. This policy regulates the reporting of indications of fraud committed by employees or other parties. The Company strongly opposes any violation and fraud involving employees. Therefore, the Company implements a whistleblowing system (WBS) as part of its business ethics enforcement. This violation reporting system includes measures for preventing and identifying conflicts of interest, bribery, corruption, nepotism, and collusion.



Saluran WBS WBS Channels

Website Perusahaan | Company Website:

<https://www.tamarishydro.com/governance/sistem-pelaporan-pelanggaran>



Informasi pengaduan dapat diterima melalui *email* dan telepon kantor yang tersedia. Perseroan mempunyai metode penanganan pengaduan dan perlindungan bagi pelapor yang dikelola oleh Divisi Internal Audit. Pelanggaran yang dapat dilaporkan meliputi korupsi, kecurangan, dan perilaku tidak jujur dan lainnya.

Pengaduan yang diterima perusahaan dapat mencantumkan identitas maupun tidak (anonim), namun pengaduan wajib memberikan informasi, bukti, atau dugaan dengan jelas. Pelapor akan mengirimkan uraian mengenai dugaan pelanggaran, lokasi terjadinya pelanggaran, waktu pelanggaran dilakukan, serta pihak-pihak yang diduga terlibat melakukan pelanggaran dan pelapor yang menyampaikan pengaduan akan dilindungi kerahasiaannya.

Information regarding complaints can be received via email and office telephone. The Company has a complaint handling and protection method for whistleblowers managed by the Internal Audit Division. Reported violations may include corruption, fraud, dishonest behavior, and others.

Complaints received by the company may be anonymous or include the identity of the complainant, but they must provide clear information, evidence, or allegations. The complainant will provide a description of the alleged violation, the location and time of the violation, as well as the parties suspected of involvement. The identity of the complainant will be protected.

Jumlah Pengaduan dan Tindak Lanjut Tahun 2023

Number of Complaints and Follow-up in 2023

Uraian Description	2023
Jumlah pengaduan Number of complaints	3
Dalam proses tindak lanjut In the follow-up process	0
Selesai ditindaklanjuti Completed	3

Sepanjang tahun 2023, tidak terdapat pengaduan maupun pelaporan yang signifikan terkait pelanggaran etika dan/atau penyimpangan/kecurangan yang melibatkan karyawan Perseroan.

Throughout 2023, there were no complaints or reports regarding ethical violations and/or deviations/fraud involving Company employees.

Kebijakan Antikorupsi

Anti-Corruption Policy

Program dan Prosedur Antikorupsi

Perseroan mendorong penerapan budaya anti korupsi bagi seluruh insan perusahaan dengan berpedoman pada tata kelola perusahaan yang baik. Sebagai wujud komitmen atas antikorupsi dan kepatuhan atas peraturan perundang-undangan yang berlaku, PT Tamaris Hidro sedang menyusun Code of Conduct yang mencakup aspek antikorupsi dan akan diberlakukan mulai tahun 2024. Pada seluruh Operating Company, Pakta Integritas pun diterapkan untuk mendukung Prinsip 4 NO's, antara lain *No Bribery, No Kickback, No Gift, dan No Luxurious Hospitality*.

Anti-Corruption Program and Procedure

The Company promotes the adoption of an anti-corruption culture among all employees, guided by good corporate governance principles. As a commitment to anti-corruption and compliance with applicable laws and regulations, PT Tamaris Hidro is currently developing a Code of Conduct that includes anti-corruption aspects and will be implemented starting in 2024. Across all Operating Companies, an Integrity Pact is also enforced to support the 4 NO's Principle, including No Bribery, No Kickback, No Gift, and No Luxurious Hospitality.



Perseroan berkomitmen tidak mentoleransi segala bentuk praktik korupsi maupun kecurangan (*fraud*). Apabila terbukti, Perseroan akan memberikan sanksi yang sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku.

Pelatihan dan Sosialisasi Antikorupsi

PT Tamaris Hidro menjunjung tinggi prinsip transparansi dalam menjalankan bisnisnya. Salah satu wujud komitmen ini adalah dengan membangun budaya antikorupsi di lingkungan kerja perusahaan. Di samping itu, Perseroan juga menanamkan prinsip transparansi dalam hubungan kerja sama dengan mitra bisnis, dengan mencantumkan aspek antikorupsi dalam perjanjian kerja sama.

Meskipun belum menyelenggarakan pelatihan khusus terkait anti korupsi, Perseroan pun memasukkan topik antikorupsi dan penekanan terhadap budaya transparansi dalam *town hall meeting* yang diadakan sebanyak 3 kali pada tahun 2023. *Town hall meeting* tersebut telah diikuti oleh 100 orang karyawan. Perseroan berharap upaya ini dapat menghilangkan niat maupun rencana dari setiap karyawan untuk melakukan tindakan korupsi dan/atau kecurangan.

Penerapan Tata Kelola Perusahaan Terbuka

Perseroan bukan merupakan perusahaan publik, oleh karena itu informasi terkait penerapan atas pedoman tata kelola perusahaan terbuka tidak tertuang dalam laporan ini.

The Company is committed to zero tolerance for any form of corruption or fraud. If proven, appropriate sanctions will be imposed in accordance with applicable laws and regulations.

Anti-Corruption Training and Socialization

PT Tamaris Hidro upholds the principle of transparency in its business operations. One manifestation of this commitment is fostering an anti-corruption culture within the Company. Additionally, the Company instills the principle of transparency in its partnerships with business associates by including anti-corruption aspects in cooperation agreements.

While specific anti-corruption training has not yet been conducted, the Company incorporates anti-corruption topics and emphasizes a culture of transparency during town hall meetings held 3 times in 2023. These gatherings were attended by 100 employees. The Company aims to deter any intentions or plans for corruption and/or fraud through these efforts.

Implementation of Public Company Governance

The Company is not a public company, therefore information related to the implementation of public company governance guidelines is not contained in this report.





Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan Perusahaan

Corporate Social and Environmental Responsibility

PT Tamaris Hidro menerapkan tata kelola perusahaan yang baik dengan menjalankan tanggung jawab sosial dan lingkungan. Perseroan menjalankan bisnisnya tanpa mengesampingkan hak-hak karyawan dan dampak positif bagi pemangku kepentingan lainnya, serta kontribusi bagi pelestarian lingkungan. Informasi mengenai tanggung jawab sosial perusahaan (*corporate social responsibility/CSR*), mencakup tujuh core sesuai ISO 26000 yaitu:

1. Praktik Ketenagakerjaan;
2. Isu-isu Pelanggan;
3. Hak Asasi Manusia (HAM);
4. Praktik Operasi yang Adil;
5. Lingkungan;
6. Pelibatan dan Pengembangan Komunitas; dan
7. Tata Kelola Keberlanjutan.

Informasi CSR PT Tamaris Hidro diungkapkan dalam bagian Laporan Keberlanjutan (*Sustainability Report*) yang terpisah dari laporan ini. Dasar penyusunan laporan keberlanjutan adalah Peraturan Otoritas Jasa Keuangan Nomor 51/POJK.03/2017 tentang Penerapan Keuangan Berkelanjutan bagi Lembaga Jasa Keuangan, Emiten, dan Perusahaan Publik.

PT Tamaris Hidro implements good corporate governance by carrying out social and environmental responsibilities. The Company conducts its business without disregarding the rights of employees and positive impacts for other stakeholders, as well as contributions to environmental preservation. Information on corporate social responsibility (CSR) includes seven cores based on ISO 26000, namely:

1. Employment Practices;
2. Customer issues
3. Human Rights;
4. Fair Operating Practices;
5. Environment;
6. Community Engagement and Development; and
7. Sustainability Governance.

The CSR activities of PT Tamaris Hidro are disclosed in the Sustainability Report, which is separate from this report. The basis for compiling the sustainability report is Financial Services Authority Regulation Number 51/POJK.03/2017 concerning the Implementation of Sustainable Finance for Financial Services Institutions, Issuers, and Public Companies.





Referensi SEOJK No. 16/POJK.04/2021 tentang Bentuk dan Isi Laporan Emiten atau Perusahaan Publik

Reference to SEOJK No. 16/POJK.04/2021 regarding the Form and Content of Reports of Issuers or Public Companies

No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
Ikhtisar Data Keuangan Penting Financial Highlights		
1	<p>Ikhtisar data keuangan penting memuat informasi keuangan yang disajikan dalam bentuk perbandingan selama 3 tahun buku atau sejak memulai usahanya jika Emiten atau Perusahaan Publik tersebut menjalankan kegiatan usahanya kurang dari 3 tahun, paling sedikit memuat, pendapatan, laba (rugi), jumlah aset, liabilitas, ekuitas, dan rasio-rasio keuangan.</p> <p>Financial information is presented in a comparative form over a period of 3 (three) financial years; if the Issuer or Public Company has been established less than 3 years, the information shall include at least includes revenue, profit (loss), total assets, liabilities; equity, and financial ratios.</p>	7-8
Informasi Saham Information on Shares		
1	<p>Saham yang telah diterbitkan untuk setiap masa triwulan yang disajikan dalam bentuk perbandingan selama 2 tahun buku terakhir, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • jumlah saham yang beredar; • kapitalisasi pasar berdasarkan harga pada bursa efek tempat saham dicatatkan; • harga saham tertinggi, terendah, dan penutupan berdasarkan harga pada bursa efek tempat saham dicatatkan; dan • volume perdagangan pada bursa efek tempat saham dicatatkan. <p>Informasi dalam huruf b), huruf c) dan huruf d) hanya diungkapkan jika sahamnya tercatat di bursa efek.</p> <p>Issued shares for each quarter presented in a comparative form of at least 2 financial years at least include:</p> <ul style="list-style-type: none"> • number of outstanding shares; • market capitalization based on the price at the Stock Exchange where the shares are listed; • the highest, lowest, and closing share price based on the Stock Exchange where the shares are listed; and • trading volume at the Stock Exchange where the shares are listed. <p>The information in (b), (c) and (d) is only disclosed if the shares are listed on the stock exchange.</p>	8
2	<p>Dalam hal terjadi aksi korporasi yang menyebabkan terjadinya perubahan pada saham, seperti pemecahan saham (<i>stock split</i>), penggabungan saham (<i>reverse stock</i>), dividen saham, saham bonus, perubahan nilai nominal saham, penerbitan efek konversi, serta penambahan dan pengurangan modal, informasi saham sebagaimana dimaksud pada angka 1.</p> <p>In the event of corporate action causes changes in shares such as stock split, reverse stock, stock dividend, bonus shares, changes in the nominal value of shares, issuance of conversion stock, and increasing and decreasing interests; information on shares as stated in point 1.</p>	8
3	<p>Dalam hal terjadi penghentian sementara perdagangan saham (<i>suspension</i>) dan/atau pembatalan pencatatan saham (<i>delisting</i>) dalam tahun buku, dijelaskan alasan penghentian sementara perdagangan saham (<i>suspension</i>) dan/atau pembatalan pencatatan saham (<i>delisting</i>) tersebut.</p> <p>In the event of suspension and/or delisting in the financial year, the Issuer or Public Company shall explain the reasons for the suspension and/or delisting.</p>	8
4	<p>Dalam hal penghentian sementara perdagangan saham (<i>suspension</i>) sebagaimana dimaksud pada angka 3, dan/atau proses pembatalan pencatatan saham (<i>delisting</i>) masih berlangsung hingga akhir periode Laporan Tahunan, dijelaskan tindakan yang dilakukan untuk menyelesaikan penghentian sementara perdagangan saham (<i>suspension</i>) dan/atau pembatalan pencatatan saham (<i>delisting</i>) tersebut.</p> <p>In the event that suspension and/or delisting as referred to point 3 is still ongoing until the end of the Annual Report period, the Issuer or Public Company shall explain the actions taken to resolve the suspension and/or delisting.</p>	8



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
Laporan Direksi Report of the Board of Directors		
1	<p>Kinerja Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) strategi dan kebijakan strategis; b) peranan Direksi dalam perumusan strategi dan kebijakan strategis; c) proses yang dilakukan Direksi untuk memastikan implementasi strategi; d) perbandingan antara hasil yang dicapai dengan yang ditargetkan; e) kendala yang dihadapi. <p>Performance of Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) strategies and Strategic Policy; b) the role of the Board of Directors in the formulation of strategies and strategic policy; c) processes carried out by the Board of Directors to ensure the implementation of strategies and strategic policy; d) comparison between realization and target; and e) obstacle faced by Issuer or Public Company. 	20-22
2	<p>Gambaran tentang prospek usaha Emiten atau Perusahaan Publik.</p> <p>Views on business prospect of Issuer or Public Company; and</p>	23
3	<p>Penerapan tata kelola Emiten atau Perusahaan Publik.</p> <p>Implementation of good governance of Issuer or Public Company.</p>	24
Laporan Dewan Komisaris Report of the Board of Commissioners		
1	<p>Penilaian terhadap kinerja Direksi mengenai pengelolaan Emiten atau Perusahaan Publik, termasuk pengawasan Dewan Komisaris dalam perumusan dan implementasi strategi yang dilakukan oleh Direksi.</p> <p>Performance evaluation of the Board of Directors regarding management of Issuer or Public Company, including the supervision of the Board of Commissioners in the formulation and implementation of strategies for Issuers or Public Company carried out by the Board of Directors.</p>	14-16
2	<p>Pandangan atas prospek usaha yang disusun oleh Direksi.</p> <p>Views on business prospect of Issuer or Public Company prepared by the Board of Directors.</p>	16-17
3	<p>Pandangan atas penerapan tata kelola Emiten atau Perusahaan Publik.</p> <p>Views on the implementation of governance of Issuer or Public Company.</p>	17
Profil Emiten atau Perusahaan Publik Profile of Issuer or Public Company		
1	<p>Nama Emiten atau Perusahaan Publik termasuk apabila terdapat perubahan nama, alasan perubahan, dan tanggal efektif perubahan nama pada tahun buku.</p> <p>Name of Issuer or Public Company, including name change, reason of the change, and effective date of the name change in the financial year.</p>	30
2	<p>Akses terhadap Emiten atau Perusahaan Publik termasuk kantor cabang atau kantor perwakilan yang memungkinkan masyarakat dapat memperoleh informasi mengenai Emiten atau Perusahaan Publik, meliputi alamat, nomor telepon, alamat surat elektronik, dan alamat situs web.</p> <p>Access to Issuer or Public Company, including branch office or representative office that allows public to obtain information regarding Issuer or Public Company, including: address; phone number, email address, and web address.</p>	30
3	<p>Riwayat singkat Emiten atau Perusahaan Publik.</p> <p>Brief history of Issuer or Public Company.</p>	31
4	<p>Visi dan misi Emiten atau Perusahaan Publik serta budaya perusahaan (<i>corporate culture</i>) atau nilai-nilai perusahaan.</p> <p>Vision and mission of Issuer or Public Company and its corporate culture or values;</p>	32
5	<p>Kegiatan usaha menurut anggaran dasar terakhir, kegiatan usaha yang dijalankan pada tahun buku, serta jenis barang dan/atau jasa yang dihasilkan.</p> <p>Business activities according to the latest article of association, business activities conducted within the financial year, and type of goods and/or services.</p>	36



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
6	<p>Wilayah operasional Emiten atau Perusahaan Publik; wilayah operasional merupakan wilayah atau daerah pelaksanaan kegiatan operasional atau jangkauan dari kegiatan operasional perusahaan.</p> <p>Operational area of Issuer or Public Company; operational area is an area or region for carrying out operational activities or the range of operational activities.</p>	37
7	<p>Struktur organisasi Emiten atau Perusahaan Publik dalam bentuk bagan, paling sedikit sampai dengan struktur satu tingkat di bawah Direksi termasuk komite di bawah Direksi (jika ada) dan komite di bawah Dewan Komisaris, disertai dengan nama dan jabatan.</p> <p>Organizational structure of Issuer or Public Company in the form of a chart, at least until 1 (one) level below the Board of Directors, including committees under the Board of Directors (if any) and committees under the Board of Commissioners, along with name and position.</p>	38-39
8	<p>Daftar keanggotaan asosiasi industri baik dalam skala nasional maupun internasional yang berkaitan dengan penerapan keuangan berkelanjutan.</p> <p>A list of industry association memberships on a national and international scale related to the implementation of sustainable finance.</p>	30
9	<p>Profil Direksi, paling sedikit memuat:</p> <ol style="list-style-type: none"> nama dan jabatan yang sesuai dengan tugas dan tanggung jawab; foto terbaru; usia; kewarganegaraan; riwayat pendidikan dan/atau sertifikasi riwayat jabatan, meliputi informasi: <ul style="list-style-type: none"> dasar hukum pengangkatan; rangkap jabatan; pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik; hubungan afiliasi dengan anggota Direksi lainnya, anggota Dewan Komisaris, pemegang saham utama, dan pengendali baik langsung maupun tidak langsung; dan perubahan komposisi anggota Direksi dan alasan perubahannya. <p>Profile of the Board of Directors, at least includes:</p> <ol style="list-style-type: none"> name and position in accordance with the duties and responsibilities; recent photograph; age; citizenship; education background and/or certification; position history, including information on: <ul style="list-style-type: none"> legal basis of appointment as a member of the Board of Directors of Issuer or Public Company; concurrent positions; work experience and period of service inside and outside Issuer or Public Company; affiliation with other members of the Board of Directors, members of the Board of Commissioners, major and controlling shareholders, either directly or indirectly to individual owners. changes in the composition of members of the Board of Directors and the reasons for the changes. 	43-47



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
10	<p>Profil Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nama dan jabatan; b) foto terbaru; c) usia; d) kewarganegaraan; e) riwayat pendidikan dan/atau sertifikasi; f) riwayat jabatan, meliputi informasi: <ul style="list-style-type: none"> • dasar hukum pengangkatan sebagai anggota Dewan Komisaris; • dasar hukum pengangkatan pertama kali sebagai anggota Dewan Komisaris yang merupakan komisaris independen; • rangkap jabatan; dan • pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik; g) hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris lainnya, pemegang saham utama, dan pengendali baik langsung maupun tidak langsung; h) pernyataan independensi komisaris independen dalam hal komisaris independen telah menjabat lebih dari 2 periode; dan i) perubahan komposisi anggota Dewan Komisaris dan alasan perubahannya. <p>Profile of the Board of Commissioners, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) name and position in accordance with the duties and responsibilities; b) recent photograph; c) age; d) citizenship; e) education background and/or certification; f) position history, including information on: <ul style="list-style-type: none"> • legal basis for appointment as a member of the Board of Commissioners; • concurrent positions; • work experience and period of service inside and outside Issuer or Public Company; • work experience along with the period of time both inside and outside the Issuer or Public Company; g) affiliation with other members of the Board of Commissioners, major and controlling shareholders, either directly or indirectly to individual owners. h) independence statement of the independent commissioner in the event that the independent commissioner has served for more than 2 terms; and i) changes in the composition of members of the Board of Directors and the reasons for the changes. 	40-42
11	<p>Dalam hal terdapat perubahan susunan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris yang terjadi setelah tahun buku berakhir sampai dengan batas waktu penyampaian Laporan Tahunan, susunan yang dicantumkan dalam Laporan Tahunan adalah susunan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris yang terakhir dan sebelumnya.</p> <p>In the event that there is a change in the composition of the members of the Board of Directors and/or members of the Board of Commissioners that occurs after the financial year ends up to the deadline for submitting the Annual Report, the composition included in the Annual Report is the composition of the latest and previous members of the Board of Directors and/or members of the Board of Commissioners.</p>	48
12	<p>Jumlah karyawan menurut jenis kelamin, jabatan, usia, tingkat pendidikan, dan status ketenagakerjaan (tetap/kontrak) dalam tahun buku.</p> <p>Number of employees by gender, position, age, education level, and employment status (permanent/contract) in the financial year.</p>	51-52



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
13	<p>Nama pemegang saham dan persentase kepemilikan pada awal dan akhir tahun buku, yang terdiri dari informasi mengenai:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) pemegang saham yang memiliki 5% atau lebih; b) anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris yang memiliki saham; dan c) kelompok pemegang saham masyarakat, yaitu kelompok pemegang saham yang masing-masing memiliki kurang dari 5%. 	53-54
	<p>Names of shareholders and percentage of ownership at the beginning and end of the financial year, at least includes information on:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) shareholders owning 5% or more shares of Issuer or Public Company; b) members of the Board of Directors and members of the Board of Commissioners who own shares in Issuers or Public Companies; and c) public shareholders group who has ownership less than 5% of shares of the Issuer or Public Company. 	
14	<p>Persentase kepemilikan tidak langsung atas saham Emiten atau Perusahaan Publik oleh anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris pada awal dan akhir tahun buku. Dalam hal seluruh anggota Direksi dan/atau seluruh anggota Dewan Komisaris tidak memiliki kepemilikan tidak langsung atas saham Emiten atau Perusahaan Publik, maka diungkapkan mengenai hal tersebut.</p>	54
	<p>The percentage of indirect ownership of the shares of the Issuer or Public Company by members of the Board of Directors and members of the Board of Commissioners at the beginning and end of the financial year. If all members of the Board of Directors and/or the Board of Commissioners do not have indirect ownership of the shares of the Issuer or Public Company, this matter shall be disclosed.</p>	
15	<p>Jumlah pemegang saham dan persentase kepemilikan per akhir tahun buku berdasarkan klasifikasi: kepemilikan institusi lokal; institusi asing; individu lokal; dan individu asing.</p>	54
	<p>Number of shareholders and percentage of ownership at the end of the financial year based on the classification: local institution ownership; foreign institution ownership; local individual ownership; and foreign individual ownership.</p>	
16	<p>Informasi mengenai pemegang saham utama dan pengendali Emiten atau Perusahaan Publik, baik langsung maupun tidak langsung, sampai kepada pemilik individu, yang disajikan dalam bentuk skema atau bagan.</p>	53
	<p>Information on major and controlling shareholders of Issuer or Public Company, either directly or indirectly, to the individual owners, presented in the form of a scheme or chart.</p>	
17	<p>Nama entitas anak, perusahaan asosiasi, perusahaan ventura bersama dimana Emiten atau Perusahaan Publik memiliki pengendalian bersama entitas (jika ada), beserta persentase kepemilikan saham, bidang usaha, total aset, dan status operasi entitas anak, perusahaan asosiasi, perusahaan ventura bersama. Untuk entitas anak, ditambahkan informasi mengenai alamat entitas anak tersebut.</p>	55-56
	<p>Name of subsidiary, associated company, joint venture where Issuer or Public Company has a jointly controlled entity (if any), along with the percentage of share ownership, line of business, total assets, and operating status of the subsidiary, associated company, joint venture.</p>	



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
18	<p>Kronologis pencatatan saham, jumlah saham, nilai nominal, dan harga penawaran dari awal pencatatan hingga akhir tahun buku serta nama bursa efek dimana saham Emiten atau Perusahaan Publik dicatatkan, termasuk pemecahan saham (<i>stock split</i>), penggabungan saham (<i>reverse stock</i>), dividen saham, saham bonus, dan perubahan nilai nominal saham, pelaksanaan efek konversi, pelaksanaan penambahan dan pengurangan modal (jika ada).</p> <p>Chronology of share listing, number of shares, par value, and offering price from the beginning of listing to the end of the financial year as well as the name of the stock exchange where the shares of the Issuer or Public Company are listed, including stock splits, reverse stock, stock dividend, bonus shares, and changes in the par value of shares, implementation of conversion stock, implementation of capital additions and subtractions (if any).</p>	8
19	<p>Informasi pencatatan efek lainnya selain efek sebagaimana dimaksud pada angka 18, yang belum jatuh tempo pada tahun buku paling sedikit memuat nama efek, tahun penerbitan, tingkat suku bunga/imbil hasil, tanggal jatuh tempo, nilai penawaran, dan peringkat efek (jika ada).</p> <p>Information on the listing of other securities other than securities as referred to in point 18), that have not matured within the financial year at least includes name of securities, issuance year, interest rate/yield, maturity date, offering value, and securities rating (if any).</p>	57
20	<p>Informasi penggunaan jasa akuntan publik (AP) dan kantor akuntan publik (KAP) beserta jaringan/asosiasi/aliansinya meliputi: nama dan alamat; periode penugasan; informasi jasa audit dan/atau non audit yang diberikan; biaya jasa (fee); dalam hal AP dan KAP beserta jaringan/asosiasi/aliansinya, yang ditunjuk tidak memberikan jasa non audit, maka diungkapkan mengenai informasi tersebut.</p> <p>Information on the use of public accounting services (AP) and public accounting firms (KAP) and its networks/associations/alliances include: Name and address; Assignment period; Information on audit and/or non-audit services provided; audit and/or non-audit fee for each assignment during the financial year. If the appointed AP and KAP and its network/association/alliance do not provide non-audit services, then the matter shall be disclosed.</p>	58
21	<p>Nama dan alamat lembaga dan/atau profesi penunjang pasar modal selain AP dan KAP.</p> <p>Name and address of capital market supporting institutions and/or professions other than AP and KAP.</p>	59
Analisis dan Pembahasan Manajemen Management Discussion and Analysis		
1	<p>Tinjauan operasi per segmen usaha sesuai dengan jenis industri Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai:</p> <p>a) produksi, yang meliputi proses, kapasitas, dan perkembangannya;</p> <p>b) pendapatan/penjualan; dan</p> <p>c) profitabilitas.</p> <p>Overview of operations per business segment according to the type of industry of Issuer or Public Company, at least includes:</p> <p>a) production, including process, capacity, and growth;</p> <p>b) sales/revenue; and</p> <p>c) profitability.</p>	66-67
2	<p>Kinerja keuangan komprehensif yang mencakup perbandingan kinerja keuangan dalam 2 tahun buku terakhir, penjelasan tentang penyebab adanya perubahan dan dampak perubahan tersebut, paling sedikit mengenai:</p> <p>a) aset lancar, aset tidak lancar, dan total aset;</p> <p>b) liabilitas jangka pendek, liabilitas jangka panjang, dan total liabilitas;</p> <p>c) ekuitas;</p> <p>d) pendapatan/penjualan, beban, laba (rugi), penghasilan komprehensif lain, dan total laba (rugi) komprehensif; dan</p> <p>e) arus kas.</p> <p>Comprehensive financial performance, including comparison of financial performance in the last 2 (two) financial years, an explanation of the causes of the changes and the impact of these changes, at least includes:</p> <p>a) current assets, non-current assets, and total assets;</p> <p>b) current liabilities, non-current liabilities, and total liabilities;</p> <p>c) equity;</p> <p>d) revenue/sales, expenses, profit (loss), other comprehensive income, and total comprehensive profit (loss); and</p> <p>e) cash flow.</p>	68-74
3	<p>Kemampuan membayar utang atau kewajiban dengan menyajikan perhitungan rasio yang relevan.</p> <p>Ability to pay debts or liabilities by presenting the relevant ratio calculations.</p>	74-76



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
4	Tingkat kolektibilitas piutang Emiten atau Perusahaan Publik dengan menyajikan perhitungan rasio yang relevan. Collectability level of the Issuer's or Public Company's receivables by presenting the relevant ratio calculations.	76
5	Struktur modal dan kebijakan manajemen atas struktur modal tersebut disertai dasar penentuan kebijakan dimaksud. Capital structure and management policy on capital structure along with the basis for determining the policy.	77
6	Bahasan mengenai ikatan yang material untuk investasi barang modal dengan penjelasan paling sedikit memuat: a) tujuan dari ikatan tersebut; b) sumber dana yang diharapkan untuk memenuhi ikatan tersebut; c) mata uang yang menjadi denominasi; dan d) langkah yang direncanakan Emiten atau Perusahaan Publik untuk melindungi risiko dari posisi mata uang asing yang terkait. Discussion on material commitment for capital goods investment with description, at least includes: a) objectives of the commitment; b) expected source of funds to fulfill the commitment; c) the denominated currency; and d) steps planned by Issuer or Public Company to protect the position of related currency from any risks.	78
7	Bahasan mengenai investasi barang modal yang direalisasikan dalam tahun buku terakhir, paling sedikit memuat: a) jenis investasi barang modal; b) tujuan investasi barang modal; dan c) nilai investasi barang modal yang dikeluarkan. Discussion on capital goods investment realized in the latest financial year, at least includes: a) types of capital goods investment; b) objectives of capital goods investment; and c) values of the issued capital goods investment.	78
8	Informasi dan fakta material yang terjadi setelah tanggal laporan akuntan (jika ada). Material information and facts occurring after the due date of accountant report (if any).	78
9	Prospek usaha dari Emiten atau Perusahaan Publik dikaitkan dengan kondisi industri, ekonomi secara umum dan pasar internasional disertai data pendukung kuantitatif dari sumber data yang layak dipercaya. Business prospects of Issuer or Public Company related to the general conditions of industry, economy, and international market as well as quantitative supporting data from reliable data sources.	78-80
10	Perbandingan antara target/proyeksi pada awal tahun buku dengan hasil yang dicapai (realisasi), mengenai: a) pendapatan/penjualan; b) laba (rugi); c) struktur modal; atau d) hal lainnya yang dianggap penting bagi Emiten atau Perusahaan Publik. Comparison between target/projection at the beginning of the financial year and realization, including: a) revenue/sales; b) profit (loss); c) capital structure; or d) other matters deemed important to Issuer or Public Company.	80-81



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
11	<p>Target/proyeksi yang ingin dicapai Emiten atau Perusahaan Publik untuk 1 tahun mendatang, mengenai:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) pendapatan/penjualan; b) laba (rugi); c) struktur modal; d) kebijakan dividen; atau e) hal lainnya yang dianggap penting bagi Emiten atau Perusahaan Publik; 	80-81
	<p>Target/projection to be achieved by Issuer or Public Company for the following 1 year, including:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) revenue/sales; b) profit (loss); c) capital structure; d) dividend policy; or e) other matters deemed important to Issuer or Public Company. 	
12	<p>Aspek pemasaran atas barang dan/atau jasa Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai strategi pemasaran dan pangsa pasar.</p>	81
	<p>Marketing aspects of goods and/or services of Issuer or Public Company, at least including marketing strategy and market share.</p>	
13	<p>Uraian mengenai dividen selama 2 tahun buku terakhir, paling sedikit:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) kebijakan dividen, antara lain memuat informasi persentase jumlah dividen yang dibagikan terhadap laba bersih; b) tanggal pembayaran dividen kas dan/atau tanggal distribusi dividen non kas; c) jumlah dividen per saham (kas dan/atau non kas); dan d) jumlah dividen per tahun yang dibayar. 	82
	<p>Description on dividends for the last 2 financial years, at least including:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) dividend policy, including information on the percentage of total dividends distributed to net income; b) date of payment of cash dividends and/or date of distribution of non-cash dividends; c) amount of dividends per share (cash and/or non-cash); and d) amount of paid dividends per year. 	
14	<p>Realisasi penggunaan dana hasil penawaran umum, dengan ketentuan:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) dalam hal selama tahun buku, Emiten memiliki kewajiban menyampaikan laporan realisasi penggunaan dana, maka diungkapkan realisasi penggunaan dana hasil penawaran umum secara kumulatif sampai dengan akhir tahun buku; dan b) dalam hal terdapat perubahan penggunaan dana sebagaimana diatur dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai laporan realisasi penggunaan dana hasil penawaran umum, maka Emiten menjelaskan perubahan tersebut. 	82
	<p>Realization of the use of proceeds from the public offering, provided that:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) in the event that during the financial year, the Issuer has an obligation to submit a report on the realization of the use of proceeds, then the realization of the cumulative use of the proceeds from the public offering shall be disclosed until the end of the financial year; and b) if there is a change in the use of proceeds as regulated in the Financial Services Authority Regulation on the report on the realization of the use of the proceeds from the public offering, the Issuer shall explain the change. 	



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
15	<p>Informasi material (jika ada), antara lain mengenai investasi, ekspansi, divestasi, penggabungan/peleburan usaha, akuisisi, restrukturisasi utang/modal, transaksi material, transaksi afiliasi, dan transaksi benturan kepentingan, yang terjadi pada tahun buku, paling sedikit memuat:</p> <ol style="list-style-type: none"> tanggal, nilai, dan objek transaksi; nama pihak yang melakukan transaksi; sifat hubungan afiliasi (jika ada); penjelasan mengenai kewajaran transaksi; pemenuhan ketentuan terkait; dan dalam hal terdapat hubungan afiliasi, selain mengungkapkan informasi sebagaimana dimaksud dalam huruf (a) sampai dengan huruf (e), Emiten atau Perusahaan Publik juga mengungkapkan informasi: <ul style="list-style-type: none"> pernyataan Direksi bahwa transaksi afiliasi telah melalui prosedur yang memadai untuk memastikan bahwa transaksi afiliasi dilaksanakan sesuai dengan praktik bisnis yang berlaku umum; dan peran Dewan Komisaris dan komite audit dalam melakukan prosedur yang memadai; untuk transaksi afiliasi atau transaksi material yang merupakan kegiatan usaha yang dijalankan dalam rangka menghasilkan pendapatan usaha dan dijalankan secara rutin, berulang, dan/atau berkelanjutan, ditambahkan penjelasan bahwa transaksi afiliasi atau transaksi material tersebut merupakan kegiatan usaha yang dijalankan dalam rangka menghasilkan pendapatan usaha dan dijalankan secara rutin, berulang, dan/atau berkelanjutan; untuk pengungkapan transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan yang merupakan hasil pelaksanaan transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan yang telah disetujui pemegang saham independen, ditambahkan informasi mengenai tanggal pelaksanaan RUPS yang menyetujui transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan tersebut; dalam hal tidak terdapat transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan, maka diungkapkan mengenai hal tersebut. <p>Material information (if any) on investment, expansion, divestment, business merger/consolidation, acquisition, debt/capital restructuring, material transactions, affiliated transactions, and conflict of interest transactions, that occur during the financial year, at least includes:</p> <ol style="list-style-type: none"> date, value, and object of transaction; name of the party making the transaction; nature of affiliated relationship (if any); description on fairness of the transaction; compliance with related provisions; and If there is an affiliated relationship, other than disclosing the information as referred to in letter (a) to letter (e), the Issuer or Public Company shall also disclose information on: <ul style="list-style-type: none"> statement of the Board of Directors that the affiliate transaction has been through adequate procedures to ensure that the affiliated transaction is carried out in accordance with generally accepted business practices; role of the Board of Commissioners and the audit committee in carrying out adequate procedures to ensure that affiliated transactions. as for the routine, repeated, and/or sustainable affiliated or material transactions that are parts of operational activities conducted to gain revenues, there shall be an added information stating that those transactions are routine, repeated, and/or sustainable affiliated or material transactions that are parts of operational activities conducted to gain revenues; as for disclosure of affiliated transactions and/or conflict of interest transactions resulting from the implementation of affiliated transactions and/or conflict of interest transactions that have been approved by independent shareholders, additional information regarding the date of the GMS to approve the affiliated transactions and/or conflict of interest transactions shall be added; If there is no affiliated transaction and/or conflict of interest transaction, then this matter shall be disclosed. 	83-84
16	<p>Perubahan ketentuan peraturan perundang-undangan yang berpengaruh signifikan terhadap Emiten atau Perusahaan Publik dan dampaknya terhadap laporan keuangan (jika ada).</p> <p>Changes in the provisions of laws and regulations that have a significant impact on Issuer or Public Company and its impact on financial statements (if any).</p>	85
17	<p>Perubahan kebijakan akuntansi, alasan dan dampaknya terhadap laporan keuangan (jika ada).</p> <p>Changes in accounting policies, reasons, and impact on financial statements (if any).</p>	85



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
Tata Kelola Emiten atau Perusahaan Publik Issuer or Public Company Governance		
1	<p>Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS), paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Informasi mengenai keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 tahun sebelum tahun buku meliputi: <ul style="list-style-type: none"> • keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 tahun sebelum tahun buku yang direalisasikan pada tahun buku; dan • keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 tahun sebelum tahun buku yang belum direalisasikan beserta alasan belum direalisasikan; b) dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik menggunakan pihak independen dalam pelaksanaan RUPS untuk melakukan perhitungan suara, maka diungkapkan mengenai hal tersebut. <p>Issuer or Public Company governance shall at least include a brief description of:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Information on GMS resolutions in the financial year and 1 year before the financial year, including: <ul style="list-style-type: none"> • GMS resolution in the financial year and 1 year before the financial year realized in the financial year; and • GMS resolutions in the financial year and 1 year before the financial year that have not been realized and the reasons for not realizing the resolutions; b) If Issuer or Public Company uses an independent party during the GMS to calculate the votes, then this matter shall be disclosed. 	89-92
2	<p>Direksi, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) tugas dan tanggung jawab masing-masing anggota Direksi; b) pernyataan bahwa Direksi memiliki pedoman atau piagam (charter) Direksi; c) kebijakan dan pelaksanaan frekuensi rapat Direksi, rapat Direksi bersama Dewan Komisaris, dan tingkat kehadiran anggota Direksi dalam rapat tersebut termasuk kehadiran dalam RUPS; d) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Direksi; e) penilaian Direksi terhadap kinerja komite yang mendukung pelaksanaan tugas Direksi; f) dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik tidak memiliki komite yang mendukung pelaksanaan tugas Direksi, maka diungkapkan mengenai hal tersebut. <p>Board of Directors, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) duties and responsibilities of each member of the Board of Directors; b) statement that the Board of Directors has Board of Directors Charter; c) policy and frequency of BOD meetings, meetings of the Board of Directors with the Board of Commissioners, an attendance rate of members of the Board of Directors in the meeting including attendance at the GMS; d) training and/or competency development of members of the Board of Directors; e) Board of Directors' appraisal on the performance of the committees supporting the implementation of the Board of Directors' duties; f) If Issuer or Public Company does not have committees to support the implementation of the duties of the Board of Directors, this matter shall be disclosed. 	99-103
3	<p>Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) tugas dan tanggung jawab Dewan Komisaris; b) pernyataan bahwa Dewan Komisaris memiliki pedoman atau piagam (charter) Dewan Komisaris; c) kebijakan dan pelaksanaan frekuensi rapat Dewan Komisaris, rapat Dewan Komisaris bersama Direksi dan tingkat kehadiran anggota Dewan Komisaris dalam rapat tersebut termasuk kehadiran dalam RUPS; d) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Dewan Komisaris; e) penilaian kinerja Direksi dan Dewan Komisaris serta masing-masing anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris; f) penilaian Dewan Komisaris terhadap kinerja Komite yang mendukung pelaksanaan tugas Dewan Komisaris pada tahun buku. <p>Board of Commissioners, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) duties and responsibilities of the Board of Commissioners; b) statement that the Board of Commissioners has the Board of Commissioners Manual or Charter; c) policy and frequency of Board of Commissioners meetings, joint meetings of the Board of Commissioners and the Board of Directors and attendance rate of members of the Board of Commissioners in the meetings, including attendance at the GMS; d) training and/or competency development of members of the Board of Commissioners; e) performance appraisal of the Board of Directors and the Board of Commissioners as well as each member of the Board of Directors and the Board of Commissioners; f) the Board of Commissioners' appraisal on the performance of the Committees to support the implementation of the duties of the Board of Commissioners. 	93-98



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
4	<p>Nominasi dan remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) prosedur nominasi, meliputi uraian singkat mengenai kebijakan dan proses nominasi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris; dan b) prosedur dan pelaksanaan remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris. <p>Nomination and remuneration of the Board of Directors and the Board of Commissioners shall at least include:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nomination procedure, including a brief description of the nomination policies and processes of members of the Board of Directors and/or members of the Board of Commissioners; and b) procedures and implementation of remuneration of the Board of Directors and the Board of Commissioners. 	104-105
5	<p>Dewan pengawas syariah, bagi Emiten atau Perusahaan Publik yang menjalankan kegiatan usaha berdasarkan prinsip syariah sebagaimana tertuang dalam anggaran dasar (jika ada).</p> <p>Sharia Supervisory Board, for Issuers or Public Companies that carry out business activities based on sharia principles as stated in the articles of association.</p>	Tidak Relevan Not Relevant
6	<p>Komite audit, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nama dan jabatannya dalam keanggotaan komite; b) usia; c) kewarganegaraan; d) riwayat pendidikan; e) riwayat jabatan; f) periode dan masa jabatan anggota komite audit; g) pernyataan independensi komite audit; h) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang telah diikuti dalam tahun buku (jika ada); i) kebijakan dan pelaksanaan frekuensi rapat komite audit dan tingkat kehadiran anggota komite audit dalam rapat tersebut; dan j) pelaksanaan kegiatan komite audit pada tahun buku sesuai dengan yang dicantumkan dalam pedoman atau piagam (<i>charter</i>) komite audit. <p>The audit committee, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) name and position in committee membership; b) age; c) citizenship; d) educational background; e) position history; f) period and tenure of the audit committee members; g) independence statement of the audit committee; h) training and/or competency development attended in the financial year (if any); i) policy and frequency of audit committee meetings and attendance rate of audit committee members in the meetings; and j) implementation of the audit committee's activities in the financial year in accordance with the audit committee guidelines or charter. 	106-110



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
7	<p>Komite atau fungsi nominasi dan remunerasi Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nama dan jabatannya dalam keanggotaan komite; b) usia; c) kewarganegaraan; d) riwayat pendidikan; e) riwayat jabatan; f) periode dan masa jabatan anggota komite; g) pernyataan independensi komite; h) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang telah diikuti dalam tahun buku (jika ada); i) uraian tugas dan tanggung jawab; j) pernyataan bahwa telah memiliki pedoman atau piagam (charter); k) kebijakan dan pelaksanaan frekuensi rapat dan tingkat kehadiran anggota dalam rapat tersebut; l) uraian singkat pelaksanaan kegiatan pada tahun buku; dan m) dalam hal tidak dibentuk komite nominasi dan remunerasi, Emiten atau Perusahaan Publik cukup mengungkapkan informasi sebagaimana dimaksud dalam huruf (i) sampai dengan huruf (l), mohon dijelaskan alasannya. <p>Nomination and remuneration committee or function of Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) name and position in the committee membership; b) age; c) citizenship; d) educational background; e) position history; f) period and tenure of the committee members; g) independence statement of the committee; h) training and/or competency development attended in the financial year (if any); i) description of duties and responsibilities; j) statement that the committee has guidelines or charter; k) policy and frequency of meetings and attendance rate of the committee members at the meeting; l) brief description of the implementation of activities in the financial year; and m) in the event that no nomination and remuneration committee is formed, the Issuer or Public Company as referred to in letter (i) to letter (l), shall disclose the reason. 	111-115
8	<p>Komite lain yang dimiliki Emiten atau Perusahaan Publik dalam rangka mendukung fungsi dan tugas Direksi (jika ada) dan/atau komite yang mendukung fungsi dan tugas Dewan Komisaris.</p> <p>Other committees owned by Issuer or Public Company to support the functions and duties of the Board of Directors (if any) and/or committees to support the functions and duties of the Board of Commissioners.</p>	N/A
9	<p>Sekretaris perusahaan, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nama; b) domisili; c) riwayat jabatan; d) riwayat pendidikan; e) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang diikuti dalam tahun buku; dan f) uraian singkat pelaksanaan tugas sekretaris perusahaan pada tahun buku. <p>Corporate secretary, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) name; b) domicile; c) position history; d) educational background; e) training and/or competency development attended in the financial year; and f) brief description on the implementation of corporate secretary's duties in the financial year; 	116-118



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
10	<p>Unit audit internal, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nama kepala unit audit internal; b) riwayat jabatan c) kualifikasi atau sertifikasi sebagai profesi audit internal (jika ada); d) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang diikuti dalam tahun buku; e) struktur dan kedudukan unit audit internal; f) uraian tugas dan tanggung jawab; g) pernyataan bahwa telah memiliki pedoman atau piagam (<i>charter</i>) unit audit internal; dan h) uraian singkat pelaksanaan tugas unit audit internal pada tahun buku termasuk kebijakan dan pelaksanaan frekuensi rapat dengan Direksi, Dewan Komisaris, dan/atau komite audit. 	118-121
	<p>Internal audit unit, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) name of the Internal Audit Unit head; b) position history; c) qualification or certification as an internal audit (if any); d) training and/or competency development attended in the financial year; e) structure and position of the internal audit unit; f) description of duties and responsibilities; g) statement that the internal audit unit has guidelines or charter; and h) brief description on the implementation of the internal audit unit's duties in the financial year, including policy and frequency of meetings with the Board of Directors, Board of Commissioners, and/or audit committee. 	
11	<p>Uraian mengenai sistem pengendalian internal (<i>internal control</i>) yang diterapkan oleh Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) pengendalian keuangan dan operasional, serta kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan lainnya; b) tinjauan atas efektivitas sistem pengendalian internal; dan c) pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atas kecukupan sistem pengendalian internal. 	121
	<p>Description on internal control system applied by Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) financial and operational control, as well as compliance with other laws and regulations; b) review on effectiveness of the internal control system; and c) statement of the Board of Directors and/or Board of Commissioners on the adequacy of the internal control system; 	
12	<p>Sistem manajemen risiko yang diterapkan oleh Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) gambaran umum mengenai sistem manajemen risiko; b) jenis risiko dan cara pengelolaannya; c) tinjauan atas efektivitas sistem manajemen risiko; dan d) pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atau komite audit atas kecukupan sistem manajemen risiko. 	122-125
	<p>Risk management system implemented by Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) general description on the risk management system of Issuer or Public Company; b) types of risks and management methods; c) review on effectiveness of the risk management system of Issuer or Public Company; and d) statement of the Board of Directors and/or the Board of Commissioners or the audit committee on the adequacy of the risk management system. 	
13	<p>Perkara hukum yang berdampak material yang dihadapi oleh Emiten atau Perusahaan Publik, entitas anak, anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris (jika ada), paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) pokok perkara/gugatan; b) status penyelesaian perkara/gugatan; dan c) pengaruhnya terhadap kondisi Emiten atau Perusahaan Publik. 	125
	<p>Legal proceedings that have a material impact faced by Issuer or Public Company, subsidiaries, members of the Board of Directors and members of the Board of Commissioners (if any), at least include:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) merits of case/lawsuit; b) status of the case/lawsuit settlement; and c) impact on the condition of Issuer or Public Company. 	



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
14	<p>Informasi tentang sanksi administratif/sanksi yang dikenakan kepada Emiten atau Perusahaan Publik, anggota Dewan Komisaris dan anggota Direksi, oleh Otoritas Jasa Keuangan dan otoritas lainnya pada tahun buku (jika ada).</p> <p>Information on administrative sanctions/sanctions imposed on Issuer or Public Company, members of the Board of Commissioners and members of the Board of Directors, by the Financial Services Authority and other authorities in the financial year (if any).</p>	125
15	<p>Informasi mengenai kode etik Emiten atau Perusahaan Publik meliputi:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) pokok-pokok kode etik; b) bentuk sosialisasi kode etik dan upaya penegakannya; dan c) pernyataan bahwa kode etik berlaku bagi anggota Direksi, anggota Dewan Komisaris, dan karyawan. <p>Information on the code of conduct of Issuer or Public Company, including:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) key Principles of Code of conduct; b) the form of dissemination of the code of conduct and its enforcement efforts; and c) statement that the code of conduct applies to members of the Board of Directors, members of the Board of Commissioners, and employees of Issuer or Public Company. 	126-129
16	<p>Uraian singkat mengenai kebijakan pemberian kompensasi jangka panjang berbasis kinerja kepada manajemen dan/atau karyawan yang dimiliki oleh Emiten atau Perusahaan Publik (jika ada), antara lain berupa program kepemilikan saham oleh manajemen (<i>management stock ownership program/MSOP</i>) dan/atau program kepemilikan saham oleh karyawan (<i>employee stock ownership program/ESOP</i>).</p> <p>Brief description on the policy of providing long-term performance-based compensation to management and/or employees owned by Issuer or Public Company (if any), including the management stock ownership program (MSOP) and/or employee stock ownership program (ESOP).</p>	130
17	<p>Uraian singkat mengenai kebijakan pengungkapan informasi mengenai:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) kepemilikan saham anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris paling lambat 3 hari kerja setelah terjadinya kepemilikan atau setiap perubahan kepemilikan atas saham Perusahaan Terbuka; dan b) pelaksanaan atas kebijakan dimaksud. <p>Brief description on information disclosure policy regarding:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) share ownership of members of the Board of Directors and members of the Board of Commissioners shall be no later than 3 working days after the occurrence of ownership or any change in ownership of shares of Public Company; and b) implementation of the policy. 	129
18	<p>Uraian mengenai sistem pelaporan pelanggaran (<i>whistleblowing system</i>) di Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) cara penyampaian laporan pelanggaran; b) perlindungan bagi pelapor; c) penanganan pengaduan; d) pihak yang mengelola pengaduan; dan e) hasil dari penanganan pengaduan. <p>Description on whistleblowing system in Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) method of submitting a violation report; b) protection for whistleblowers; c) complaint handling; d) the party in charge to manage complaint; and e) result of complaint handling. 	130-131



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
19	<p>Uraian mengenai kebijakan anti korupsi, paling sedikit memuat:</p> <p>a) program dan prosedur yang dilakukan dalam mengatasi praktik korupsi, balas jasa (<i>kickbacks</i>), <i>fraud</i>, suap dan/atau gratifikasi dalam Emiten atau Perusahaan Publik; dan</p> <p>b) pelatihan/sosialisasi anti korupsi kepada karyawan Emiten atau Perusahaan Publik;</p> <p>Dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik tidak memiliki kebijakan anti korupsi, maka dijelaskan alasan tidak dimilikinya kebijakan dimaksud.</p> <p>Description on Anti-Corruption Policy of Issuer or Public Company, at least includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> • programs and procedures to overcome corruption practices, kickbacks, fraud, bribery and/or gratuities in Issuer or Public Company; and • anti-corruption training/socialization to all employees of Issuer or Public Company. <p>In the event that the Issuer or Public Company does not have an anti-corruption policy, the reasons for not having such a policy should be explained.</p>	131-132
20	<p>Penerapan atas pedoman tata kelola Perusahaan Terbuka bagi Emiten yang menerbitkan efek bersifat ekuitas atau Perusahaan Publik, meliputi:</p> <p>a) pernyataan mengenai rekomendasi yang telah dilaksanakan; dan/atau</p> <p>b) penjelasan atas rekomendasi yang belum dilaksanakan, disertai alasan dan alternatif pelaksanaannya (jika ada).</p> <p>implementation of Public Company governance guidelines for Issuer that issues equity securities or Public Company, including:</p> <p>a) statement regarding the recommendations that have been realized; and/or</p> <p>b) description on recommendations that have been realized, along with reasons and alternative implementations (if any).</p>	Tidak Relevan Not Relevant
<p>Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan Emiten atau Perusahaan Publik Social and Environmental Responsibilities of Issuer or Public Company</p>		
1	<p>Informasi yang diungkapkan dalam bagian tanggung jawab sosial dan lingkungan merupakan Laporan Keberlanjutan (<i>Sustainability Report</i>) sebagaimana dimaksud dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan Nomor 51/POJK.03/2017 tentang Penerapan Keuangan Berkelanjutan bagi Lembaga Jasa Keuangan, Emiten, dan Perusahaan Publik.</p> <p>Information disclosed in the social and environmental responsibility section is a Sustainability Report as referred to in the Financial Services Authority Regulation No. 51/POJK.03/2017 on Implementation of Sustainable Finance for Financial Services Institutions, Issuers, and Public Companies.</p>	✓
2	<p>Laporan Keberlanjutan sebagaimana dimaksud pada angka 1, harus disusun sesuai Pedoman Teknis Penyusunan Laporan Keberlanjutan (<i>Sustainability Report</i>) bagi Emiten dan Perusahaan Publik sebagaimana tercantum dalam Lampiran II, yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini.</p> <p>The Sustainability Report as referred to in point 1) must be prepared in accordance with the Technical Guidelines for the Preparation of a Sustainability Report for Issuers and Public Companies as stated in Appendix II which is an integral part of this Financial Services Authority Circular.</p>	✓



No.	Uraian Isi Laporan Tahunan Description of Content of the Annual Report	Halaman Page
Laporan Keuangan Tahunan yang Telah Diaudit Audited Annual Financial Report		
1	<p>Laporan keuangan tahunan yang dimuat dalam Laporan Tahunan disusun sesuai dengan standar akuntansi keuangan di Indonesia dan telah diaudit oleh akuntan publik yang terdaftar di Otoritas Jasa Keuangan. Laporan keuangan tahunan dimaksud memuat pernyataan mengenai pertanggungjawaban atas laporan keuangan sebagaimana diatur dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai tanggung jawab Direksi atas laporan keuangan atau peraturan perundang-undangan di sektor pasar modal yang mengatur mengenai laporan berkala perusahaan efek dalam hal Emiten merupakan perusahaan efek.</p> <p>The annual financial statements included in the Annual Report shall be prepared in accordance with Indonesian financial accounting standards and have been audited by a public accountant registered in the Financial Services Authority. The annual financial report shall contain a statement regarding the accountability for financial statements as regulated in the Financial Services Authority Regulation on the Board of Directors' responsibility for financial reports or the laws and regulations in the capital market sector regulating the periodic reports of securities companies in the event that the Issuer is a securities company.</p>	✓
Surat Pernyataan Anggota Direksi dan Anggota Dewan Komisaris tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan Statement Letter of the Board of Directors and f the Board of Commissioners Members on Accountability for Annual Report		
1	<p>Surat pernyataan anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris tentang tanggung jawab atas Laporan Tahunan disusun sesuai dengan format Surat Pernyataan Anggota Direksi dan Anggota Dewan Komisaris tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan sebagaimana tercantum dalam Lampiran I yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini.</p> <p>Statement letter of the Board of Directors and members of the Board of Commissioners Members on Accountability for Annual Report shall be prepared in accordance with the format of Statement Letter of the Board of Directors and the Board of Commissioners Members on Accountability for Annual Report as set forth in Appendix I which is an integral part of this Financial Services Authority Circular.</p>	✓



PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA

**Laporan Keuangan Konsolidasian
Untuk Tahun-Tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022**

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES

***Consolidated Financial Statements
For the Year Ended
December 31, 2023 and 2022***



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA**

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES**

Daftar Isi	Halaman/ Page	Table of Contents
Surat Pernyataan Direksi		Directors' Statement Letter
Laporan Auditor Independen		Independent Auditor's Report
Laporan Keuangan Konsolidasian Untuk Tahun-Tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022		Consolidated Financial Statements For the Years Ended December 31, 2023 and 2022
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian	1	<i>Consolidated Statements of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	3	<i>Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	4	<i>Consolidated Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian	5	<i>Consolidated Statements of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	6	<i>Notes to the Consolidated Financial Statements</i>
Informasi Tambahan		Additional Information
Laporan Posisi Keuangan (Entitas Induk)	I	<i>Statements of Financial Position (Parent Entity)</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain (Entitas Induk)	II	<i>Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Parent Entity)</i>
Laporan Perubahan Ekuitas (Entitas Induk)	III	<i>Statements of Changes in Equity (Parent Entity)</i>
Laporan Arus Kas (Entitas Induk)	IV	<i>Statements of Cash Flows (Parent Entity)</i>



**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
TANGGAL 31 DESEMBER 2023
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

**BOARD OF DIRECTORS' STATEMENT
REGARDING
THE RESPONSIBILITY FOR
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
OF PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
AS OF DECEMBER 31, 2023
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

Kami, yang bertanda tangan dibawah ini :

We, the undersigned below :

1. Nama	Mohammad Syahril	Name
Alamat kantor	PT Tamaris Hidro, Setiabudi Atrium Building, 5th Floor Suite 509, Jl. H.R. Rasuna Said Kav. 62, Karet-Setiabudi, Jakarta Selatan, Indonesia	Office address
Alamat domisili atau sesuai KTP	Jl. Galuh 1 No. 17, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan, Indonesia	Domicile address or address according to ID
Nomor telepon	(62 21) 521 0688	Telephone number
Jabatan	Presiden Direktur / President Director	Title
2. Nama	Rachmat Saptaman	Name
Alamat kantor	PT Tamaris Hidro, Setiabudi Atrium Building, 5th Floor Suite 509, Jl. H.R. Rasuna Said Kav. 62, Karet-Setiabudi, Jakarta Selatan, Indonesia	Office address
Alamat domisili atau sesuai KTP	Jl. Sanjaya V No. 89, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan, Indonesia	Domicile address or address according to ID
Nomor telepon	(62 21) 521 0688	Telephone number
Jabatan	Direktur / Director	Title

menyatakan bahwa :

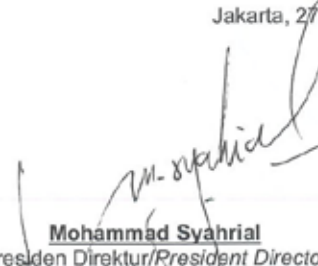
declare that :

- | | |
|--|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan Entitas Anaknya; | 1. We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its Subsidiaries; |
| 2. Laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; | 2. The consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its Subsidiaries have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; |
| 3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan Entitas Anaknya telah dimuat secara lengkap dan benar; dan | 3. a. All information in the consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its Subsidiaries have been fully disclosed in a complete and truthful manner; and |
| b. Laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. The consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its Subsidiaries do not contain any incorrect information or material fact, nor do they omit any information or material fact; |
| 4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal dalam PT Tamaris Hidro. | 4. We are responsible for the internal control system of PT Tamaris Hidro. |

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement is made truthfully.

Jakarta, 27 Maret 2024 / Jakarta, March 27, 2024


Mohammad Syahril
Presiden Direktur/President Director




Rachmat Saptaman
Direktur/Director



Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan
Registered Public Accountants

Nomor/Number : 00255/2.1030/AU.1/02/1698-2/1/III/2024

RSMIndonesia
Plaza ASIA, Level 10
Jl. Jend. Sudirman Kav. 59
Jakarta 12190 Indonesia

Laporan Auditor Independen/ Independent Auditor's Report

T +62 21 5140 1340
F +62 21 5140 1350

Pemegang Saham, Dewan Komisaris dan Direksi/
The Shareholders, Board of Commissioners and Directors

www.rsm.id

PT Tamaris Hidro

Opini

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan entitas anaknya ("Grup") terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2023, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, laporan perubahan ekuitas konsolidasian, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, serta catatan atas laporan keuangan konsolidasian, termasuk informasi kebijakan akuntansi material.

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian Grup tanggal 31 Desember 2023, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Basis Opini

Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Tanggung jawab kami menurut standar tersebut diuraikan lebih lanjut dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian pada laporan kami. Kami independen terhadap Grup berdasarkan ketentuan etika yang relevan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian di Indonesia, dan kami telah memenuhi tanggung jawab etika lainnya berdasarkan ketentuan tersebut. Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its subsidiaries ("the Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2023 and the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statements of changes in equity, and consolidated statements of cash flows for the year ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of material accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as of December 31, 2023, and their consolidated financial performance and cash flows for the year ended December 31, 2023, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements paragraph of our report. We are independent of the Group in accordance with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated financial statements in Indonesia, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
ASSURANCE | TAX | CONSULTING

i



Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Hal Audit Utama

Hal audit utama adalah hal-hal yang, menurut pertimbangan profesional kami, merupakan hal yang paling signifikan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian periode kini. Hal-hal tersebut disampaikan dalam konteks audit kami atas laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, dan dalam merumuskan opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terkait, kami tidak menyatakan suatu opini terpisah atas hal audit utama tersebut.

Goodwill

Sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, Grup diharuskan menguji penurunan nilai goodwill secara tahunan. Pengujian tahunan penurunan nilai ini signifikan terhadap audit kami karena saldo pada 31 Desember 2023 sebesar Rp333.208.152.499 adalah material terhadap laporan keuangan konsolidasian. Disamping itu, proses asesmen manajemen memerlukan pertimbangan dan kompleks, serta didasarkan pada asumsi-asumsi, khususnya asumsi mengenai tingkat diskonto dan arus kas masa depan, yang dipengaruhi ekspektasi kondisi ekonomi dan pasar di masa depan, khususnya di Indonesia.

Prosedur audit kami mencakup, antara lain, mengevaluasi asumsi-asumsi dan metodologi yang digunakan oleh Grup, khususnya terkait dengan tingkat diskonto dan prakiraan arus kas masa depan. Kami juga melakukan analisis sensitivitas untuk menentukan dampak dari kemungkinan perubahan yang wajar dalam asumsi utama dari proyeksi untuk mengidentifikasi risiko penurunan nilai.

Pengungkapan Grup mengenai goodwill tercantum dalam Catatan 14 laporan keuangan konsolidasian.

Hal Lain

Audit kami atas laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan entitas anaknya tanggal 31 Desember 2023 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut terlampir dilaksanakan dengan tujuan untuk merumuskan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian tersebut secara keseluruhan. Informasi keuangan PT Tamaris Hidro (entitas induk) terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan tanggal 31 Desember 2023 serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan catatan atas investasi pada entitas anak (secara kolektif disebut sebagai "Informasi Keuangan Entitas Induk"), yang disajikan sebagai informasi tambahan terhadap laporan keuangan konsolidasian tersebut di atas, disajikan untuk tujuan analisis tambahan dan bukan merupakan bagian dari laporan keuangan konsolidasian tersebut di atas yang diharuskan menurut Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

Goodwill

In accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, the Group is required to annually test the amount of goodwill for impairment. This annual impairment test was significant to our audit because the balance of Rp333,208,152,499 as of December 31, 2023 is material to the consolidated financial statements. In addition, management's assessment process is complex and judgmental and is based on assumptions, specifically discount rate and expected future cash flow, which are affected by expected future market or economic conditions, particularly those in Indonesia.

Our audit procedures included, among others, evaluating the assumptions and methodologies used by the Group, in particular relating to discount rate and estimated future cash flow. We also performed sensitivity analyses to determine the impact of a reasonably possible change in the key assumptions of projections to identify any risk of impairment.

The Group's disclosures regarding goodwill are described in Notes 14 to the consolidated financial statements.

Other Matter

Our audit of the accompanying consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its subsidiaries as of December 31, 2023 and for the year ended was performed for the purpose of forming an opinion on such consolidated financial statements taken as a whole. The accompanying financial information of PT Tamaris Hidro (parent entity), which comprises the statements of financial position as of December 31, 2023 and the statements of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity, and statement of cash flows for the year then ended, and notes on investment in subsidiary (collectively referred to as the "Parent Entity Financial Information"), which is presented as a supplementary information to the above-mentioned consolidated financial statements, is presented for the purposes of additional analysis and is not a required part of the above-mentioned consolidated financial statements under Indonesian Financial



Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Informasi Keuangan Entitas Induk merupakan tanggung jawab manajemen serta dihasilkan dari dan berkaitan secara langsung dengan catatan akuntansi dan catatan lainnya yang mendasarinya yang digunakan untuk menyusun laporan keuangan konsolidasian tersebut di atas. Informasi Keuangan Entitas Induk telah menjadi objek prosedur audit yang diterapkan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian tersebut di atas berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Menurut opini kami, Informasi Keuangan Entitas Induk disajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, berkaitan dengan laporan keuangan konsolidasian tersebut di atas secara keseluruhan.

Informasi lain

Manajemen bertanggung jawab atas informasi lain. Informasi lain terdiri dari informasi yang tercantum dalam laporan Keuangan tahunan, tetapi tidak termasuk laporan keuangan konsolidasian dan laporan auditor kami. Laporan tahunan diharapkan akan tersedia bagi kami setelah tanggal laporan auditor ini.

Opini kami atas laporan keuangan konsolidasian tidak mencakup informasi lain, dan oleh karena itu, kami tidak menyatakan bentuk keyakinan apapun atas informasi lain tersebut.

Sehubungan dengan audit kami atas laporan keuangan konsolidasian, tanggung jawab kami adalah untuk membaca informasi lain dan, dalam melaksanakannya, mempertimbangkan apakah informasi lain mengandung ketidakkonsistensian material dengan laporan keuangan konsolidasian atau pemahaman yang kami peroleh selama audit, atau mengandung kesalahan penyajian material.

Ketika kami membaca laporan tahunan, jika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu kesalahan penyajian material di dalamnya, kami diharuskan untuk mengomunikasikan hal tersebut kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola dan melakukan tindakan tepat yang akan dilakukan berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku atau Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia.

Tanggung Jawab Manajemen dan Pihak yang Bertanggung Jawab atas Tata Kelola terhadap Laporan Keuangan Konsolidasian

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Accounting Standards. The Parent Entity Financial Information is the responsibility of management and was derived from and relates directly to the underlying accounting and other records used to prepare the above-mentioned consolidated financial statements. The Parent Entity Financial Information has been subjected to the auditing procedures applied in the audits of the above-mentioned consolidated financial statements in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. In our opinion, the Parent Entity Financial Information is fairly stated, in all material respects, in relation to the above-mentioned consolidated financial statements taken as a whole.

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report but does not include the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. The annual report is expected to be made available to us after the date of this auditors' report.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements, or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance, and take appropriate actions based on the applicable laws and regulations or Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

...



Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian manajemen bertanggung jawab untuk menilai kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya, mengungkapkan, sesuai dengan kondisinya, hal-hal yang berkaitan dengan kelangsungan usaha, dan menggunakan basis akuntansi kelangsungan usaha, kecuali manajemen memiliki intensi untuk melikuidasi Grup atau menghentikan operasi, atau tidak memiliki alternatif yang realistis selain melaksanakannya.

Pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bertanggung jawab untuk mengawasi proses pelaporan keuangan Grup.

Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian

Tujuan kami adalah untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, dan untuk menerbitkan laporan auditor yang mencakup opini kami. Keyakinan memadai merupakan suatu tingkat keyakinan tinggi, namun bukan merupakan suatu jaminan bahwa audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit akan selalu mendeteksi kesalahan penyajian material ketika hal tersebut ada. Kesalahan penyajian dapat disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan dan dianggap material jika, baik secara individual maupun secara agregat, dapat diekspektasikan secara wajar akan memengaruhi keputusan ekonomi yang diambil oleh pengguna berdasarkan laporan keuangan konsolidasian tersebut.

Sebagai bagian dan suatu audit berdasarkan Standar Audit, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga:

- Mengidentifikasi dan menilai risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, mendesain dan melaksanakan prosedur audit yang responsif terhadap risiko tersebut, serta memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat untuk menyediakan basis bagi opini kami. Risiko tidak terdeteksinya kesalahan penyajian material yang disebabkan oleh kecurangan lebih tinggi dari yang disebabkan oleh kesalahan, karena kecurangan dapat melibatkan kolusi, pemalsuan, penghilangan secara sengaja, pernyataan salah, atau pengabaian pengendalian internal.
- Memperoleh suatu pemahaman tentang pengendalian internal yang relevan dengan audit untuk mendesain prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal Grup.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing, we exercise professional judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- *Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.*
- *Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.*



Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

- Mengevaluasi ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan serta kewajaran estimasi akuntansi dan pengungkapan terkait yang dibuat oleh manajemen.
- Menyimpulkan ketepatan penggunaan basis akuntansi kelangsungan usaha oleh manajemen dan, berdasarkan bukti audit yang diperoleh, apakah terdapat suatu ketidakpastian material yang terkait dengan peristiwa atau kondisi yang dapat menyebabkan keraguan signifikan atas kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Ketika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu ketidakpastian material, kami diharuskan untuk menarik perhatian dalam laporan auditor kami ke pengungkapan terkait dalam laporan keuangan konsolidasian atau, jika pengungkapan tersebut tidak memadai, harus menentukan apakah perlu untuk memodifikasi opini kami. Kesimpulan kami didasarkan pada bukti audit yang diperoleh hingga tanggal laporan auditor kami. Namun, peristiwa atau kondisi masa depan dapat menyebabkan Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usaha
- Mengevaluasi penyajian, struktur, dan isi laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, termasuk pengungkapannya, dan apakah laporan keuangan konsolidasian mencerminkan transaksi dan peristiwa yang mendasarinya dengan suatu cara yang mencapai penyajian wajar.
- Memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat terkait informasi keuangan entitas atau aktivitas bisnis dalam Grup untuk menyatakan opini atas laporan keuangan konsolidasian. Kami bertanggung jawab atas arahan, supervisi, dan pelaksanaan audit Grup. Kami tetap bertanggung jawab sepenuhnya atas opini audit kami.
- *Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.*
- *Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.*
- *Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.*
- *Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.*

Kami mengomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola mengenai, antara lain, ruang lingkup dan saat yang direncanakan atas audit, serta temuan audit signifikan, termasuk setiap defisiensi signifikan dalam pengendalian internal yang teridentifikasi oleh kami selama audit.

Kami juga memberikan suatu pernyataan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bahwa kami telah mematuhi ketentuan etika yang relevan mengenai independensi, dan mengomunikasikan seluruh hubungan, serta hal-hal lain yang dianggap secara wajar berpengaruh terhadap independensi kami, dan, jika relevan, pengamanan terkait.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.



RSM

Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Dari hal-hal yang dikomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola, kami menentukan hal-hal tersebut yang paling signifikan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian periode kini dan oleh karenanya menjadi hal audit utama. Kami menguraikan hal audit utama dalam laporan auditor kami, kecuali peraturan perundang-undangan melarang pengungkapan publik tentang hal tersebut atau ketika, dalam kondisi yang sangat jarang terjadi, kami menentukan bahwa suatu hal tidak boleh dikomunikasikan dalam laporan kami karena konsekuensi merugikan dari mengomunikasikan hal tersebut akan diekspektasikan secara wajar melebihi manfaat kepentingan publik atas komunikasi tersebut.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Amir Abadi Jusuf, Aryanto, Mawar & Rekan

Chairul Wismoyo

Nomor Izin Akuntan Publik: AP.1698/
Public Accountant License Number: AP.1698

Jakarta, 27 Maret 2024/March 27, 2024





**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION**

December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	2023 Rp	2022 Rp	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan bank	5,38,40,41	334,805,015,179	408,808,907,870	Cash on hand and in banks
Aset keuangan tersedia untuk dijual	6,38,40,41	5,114,482,767	--	Financial assets available for sale
Piutang usaha				Trade receivables
Pihak ketiga	8,40,41	51,650,576,613	59,629,665,442	Third parties
Pihak berelasi	8,37.a,40,41	503,292,716	5,179,069,559	Related parties
Piutang lain-lain				Other receivables
Pihak ketiga	9,40,41	10,041,575,890	10,168,607,814	Third parties
Pihak berelasi	9,37.b,40,41	66,697,053,160	34,138,609,239	Related parties
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih - bagian lancar	7,40,41	579,428,104,766	651,008,938,739	Unbilled financial assets from service concession project - current portion
Persediaan	10	--	1,305,713,668	Inventories
Pajak dibayar di muka	21.a	853,613,994	2,111,136,838	Prepaid taxes
Uang muka dan biaya dibayar di muka	11	14,959,280,293	13,037,572,370	Advances and prepaid expenses
Jumlah Aset Lancar		<u>1,064,052,995,378</u>	<u>1,185,388,221,539</u>	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang pihak berelasi	37.c,40,41	6,062,673,000	6,062,673,000	Due from related parties
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih - bagian tidak lancar	7,40,41	3,055,472,435,950	3,131,411,294,722	Unbilled financial assets from service concession project - non-current portion
Penyertaan saham dan uang muka penyertaan saham	15	40,234,819,259	43,138,147,191	Investment in shares of stock and advance for investment
Proyek dalam penyelesaian	13	12,753,094,195	14,633,763,241	Project in-progress
Aset tetap	12	33,655,386,614	29,848,190,012	Property, plant and equipment
Goodwill	14	333,208,152,499	332,983,557,795	Goodwill
Aset takberwujud	14	--	663,658,492	Intangible assets
Aset pajak tangguhan	21.e	125,942,634,031	151,880,614,992	Deferred tax assets
Aset lain-lain	16,40,41	178,794,412,766	75,146,417,888	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		<u>3,786,123,608,314</u>	<u>3,785,768,317,333</u>	Total Non-Current Assets
JUMLAH ASET		<u>4,850,176,603,692</u>	<u>4,971,156,538,872</u>	TOTAL ASSETS

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

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

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (Continued)**
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	2023 Rp	2022 Rp	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha				Trade payables
Pihak ketiga	17,41	9,116,288,161	26,084,780,003	Third parties
Pihak berelasi	17,36.d,41	28,471,499	5,469,822,675	Related parties
Utang lain-lain				Other payables
Pihak ketiga	18,41	5,093,620,476	10,811,152,254	Third parties
Pihak berelasi	18,41	--	12,176,337	Related parties
Beban akrual	19,41	17,078,637,162	15,357,816,979	Accrued expenses
Utang pajak	21.b	1,698,031,162	1,351,052,342	Taxes payable
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun				Current maturities of long-term debts
Utang bank	20,41	92,692,373,038	70,377,225,102	Bank loans
Liabilitas sewa	23,41	2,211,457,789	4,472,147,517	Leases liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		<u>127,918,879,287</u>	<u>133,936,173,209</u>	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun				Long-term debts - net of current maturities
Utang bank	20,40,41	1,518,621,647,180	1,590,430,539,511	Bank loans
Liabilitas sewa	23	6,019,674,825	46,347,959	Leases liabilities
Utang obligasi	22,40,41	740,000,199,964	736,813,267,498	Bonds payable
Liabilitas pajak tangguhan	21.e	20,365,369,002	57,973,402,199	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja karyawan	24	24,062,099,761	6,205,784,000	Employee benefit liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		<u>2,309,068,990,732</u>	<u>2,391,469,341,167</u>	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas		<u>2,436,987,870,019</u>	<u>2,525,405,514,376</u>	Total Liabilities
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp 1.000.000 per saham				Capital stock - par value of Rp 1,000,000 per share
Modal dasar - 220.000 saham pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022				Authorized capital - 220,000 shares as of December 31, 2023 and 2022
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 220.000 saham pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022	25	220,000,000,000	220,000,000,000	Issued and fully paid capital - 220,000 shares as of December 31, 2023 and 2022
Tambahan modal disetor	28	35,707,582,446	35,707,582,446	Additional paid-in capital
Uang muka setoran modal	26	1,782,751,776,027	1,723,451,776,027	Advance for capital stock subscription
Komponen ekuitas lainnya	29	(39,229,299,601)	(39,074,796,436)	Other components of equity
Saldo laba		<u>(77,029,169,086)</u>	<u>7,715,547,853</u>	Retained earning
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk		1,922,200,889,786	1,947,800,109,890	Equity attributable to owners of the Parent Entity
Kepentingan non-pengendali	27.a	<u>490,987,843,887</u>	<u>497,950,914,606</u>	Non-controlling interest
Jumlah Ekuitas		<u>2,413,188,733,673</u>	<u>2,445,751,024,496</u>	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>4,850,176,603,692</u>	<u>4,971,156,538,872</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN**
Untuk Tahun-Tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	2023 Rp	2022 Rp	
PENDAPATAN USAHA BERSIH	30	377,103,730,274	553,778,364,635	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	31	142,324,348,730	283,021,351,360	COST OF REVENUES
LABA KOTOR		234,779,381,544	270,757,013,275	GROSS PROFIT
Beban umum dan administrasi	11,13,32	(80,317,469,189)	(66,973,658,519)	General and administrative expenses
Beban daya reaktif	34	(25,795,662,787)	(35,497,118,250)	Reactive energy expenses
Beban keuangan	33	(215,941,287,379)	(188,587,326,745)	Financial expenses
Pendapatan bunga		11,740,085,101	4,505,568,616	Interest income
Laba (rugi) selisih kurs - bersih		(160,363,337)	654,759,149	Gain (Loss) on foreign exchange - net
Bagian atas laba (rugi) bersih Entitas Asosiasi	15	(2,903,327,932)	899,204,918	Equity in net profit (loss) of Associated Entity
Lain-lain - bersih	35	14,836,331	(2,053,601,621)	Miscellaneous - net
RUGI SEBELUM BEBAN PENGHASILAN PAJAK		(78,583,807,648)	(16,295,159,177)	LOSS BEFORE PROVISION FOR TAX EXPENSE
TAKSIRAN BEBAN PAJAK PENGHASILAN - BERSIH	21.c	(6,348,146,291)	(15,008,941,351)	PROVISION FOR INCOME TAX EXPENSE - NET
RUGI TAHUN BERJALAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN		(84,931,953,939)	(31,304,100,528)	LOSS FOR THE YEAR OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items not to be reclassified to profit or loss:
Pengakuan kembali kewajiban imbalan kerja		(313,871,347)	430,875,615	Remeasurement of post employee benefit
Pajak penghasilan terkait	21.e	69,051,696	(94,792,635)	Related income taxes
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items to be reclassified to profit or loss:
Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual		114,482,767	--	Fair value adjustment of available for sale of financial assets
Jumlah penghasilan komprehensif lain tahun berjalan, bersih setelah pajak		(130,336,884)	336,082,980	Total other comprehensive income for the year, net after tax
JUMLAH RUGI KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		(85,062,290,823)	(30,968,017,548)	TOTAL COMPREHENSIVE LOSS FOR THE YEAR
Rugi Tahun Berjalan Yang Dapat Diatribusikan Kepada:				Loss For The Year Attributable To:
Pemilik Entitas Induk		(84,744,716,939)	(30,957,931,378)	Owners of the Parent Entity
Kepentingan non-pengendali	27.b	(187,237,000)	(346,169,150)	Non-controlling interest
Jumlah		(84,931,953,939)	(31,304,100,528)	Total
Jumlah Rugi Komprehensif Tahun Berjalan Yang Dapat Diatribusikan Kepada:				Total Comprehensive Loss For The Year Attributable To:
Pemilik Entitas Induk		(84,899,220,104)	(30,722,234,358)	Owners of the Parent Entity
Kepentingan non-pengendali	27.b	(163,070,719)	(245,783,190)	Non-controlling interest
Jumlah		(85,062,290,823)	(30,968,017,548)	Total
Rugi Per Saham Dasar Yang Dapat Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk	39	(385,203)	(140,718)	Basic Loss Per Share Attributable To Owners Of The Parent Entity

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

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



PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun-Tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS CHANGES IN OF EQUITY
For the Years Ended December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Catatan/ Notes	Modal Ditempatkan dan Diteror Penjual Capital Stock Issued and Fully Paid	Tambahkan Modal Diteror Additional Paid-in Capital	Uang Muka Setoran Modal/ Advance for capital Stock Subscription	Keuntungan (Kerugian) Aktual/ Actuarial Gain (Loss)	Komponen Ekuitas Lainnya/ Other Components of Equity		Saldo Laba/ Retained Earnings	Jumlah/ Total	Kepentingan Non-pengendali/ Non-controlling Interest	Jumlah Ekuitas/ Total Equity
					Selisin nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Fair value adjustment of available for sale of financial assets	Selisin transaksi dengan kepentingan non-pengendali/ Difference from Transactions with Non-controlling Interest				
Saldo, 1 Januari 2022	220,000,000,000	35,707,852,446	1,340,851,776,027	(1,644,983,705)	--	(37,665,509,751)	38,435,072,905	1,695,683,937,922	460,356,201,568	2,056,040,138,510
25.26 a	--	--	362,600,000,000	--	--	--	--	362,600,000,000	38,205,875,771	421,805,875,771
2.24	--	--	--	235,697,020	--	--	(30,957,931,378)	(30,957,931,378)	100,365,960	336,082,980
	--	--	--	--	--	--	--	--	(346,169,150)	(31,304,100,528)
	--	--	--	--	--	--	238,405,326	238,405,326	(1,365,379,563)	(1,126,973,237)
Saldo, 31 Desember 2022	220,000,000,000	35,707,852,446	1,723,451,776,027	(1,409,286,685)	--	(37,665,509,751)	7,715,547,853	1,947,800,109,890	497,950,914,606	2,445,751,024,496
Saldo, 1 Januari 2023	220,000,000,000	35,707,852,446	1,723,451,776,027	(1,409,286,685)	--	(37,665,509,751)	7,715,547,853	1,947,800,109,890	497,950,914,606	2,445,751,024,496
25.26 a	--	--	59,300,000,000	--	--	--	--	59,300,000,000	(6,800,000,000)	52,500,000,000
24	--	--	--	(268,985,932)	--	--	--	(268,985,932)	24,166,261	(244,819,651)
	--	--	--	--	--	--	(84,744,716,939)	(84,744,716,939)	(167,237,000)	(84,931,953,939)
	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
28	--	--	--	--	--	--	114,482,767	114,482,767	--	114,482,767
Saldo, 31 Desember 2023	220,000,000,000	35,707,852,446	1,792,751,776,027	(1,678,272,617)	--	(37,665,509,751)	(77,029,169,086)	1,922,200,688,796	490,987,843,887	2,413,188,733,673

Balance, January 1, 2022
Advance for capital stock subscription
Remeasurement of post employee benefit
Loss for the year
Acquisition of ownership in subsidiaries
Balance, December 31, 2022
Balance, January 1, 2023
Advance for capital stock subscription
Remeasurement of post employee benefit
Loss for the year
Fair value adjustment of available for sale of financial assets
Balance, December 31, 2023

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

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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN**
Untuk Tahun-Tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	2023 Rp	2022 Rp	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan		537,278,288,691	516,757,681,930	Cash receipts from customers
Pembayaran kepada :				Cash payment for :
Pemasok		(110,454,570,413)	(121,002,628,840)	Suppliers
Karyawan		(50,814,276,512)	(41,149,437,060)	Employees
Biaya operasi lainnya		(53,063,118,012)	(35,953,007,698)	Other operational expenses
Penerimaan kas dari aktivitas operasi		322,946,323,754	318,652,608,332	Cash receipts from operating activities
Pembayaran pajak		(2,653,282,326)	(1,530,712,953)	Tax payment
Penerimaan dari penghasilan bunga		1,370,754,266	4,505,568,616	Interest income receipt
Kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi		321,663,795,694	321,627,463,995	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Peningkatan konstruksi aset konsesi		(59,005,018,848)	(307,074,128,019)	Increase in construction of concession assets
Peningkatan penyertaan saham		160,517,505	--	Increase of investment in share of stock
Akuisisi Entitas Anak	4	--	(119,315,089,492)	Acquisition of subsidiaries
Akuisisi atas aset tetap	12	--	(3,305,957,151)	Acquisition of fixed assets
Penambahan aset tetap	12	(9,283,296,261)	(3,184,559,552)	Addition to fixed assets
Perolehan proyek dalam penyelesaian	13	(4,147,801,632)	(750,224,511)	Acquisition of project in-progress
Akuisisi atas aset takberwujud	14	--	(2,091,801,498)	Acquisition of intangible assets
Pengembalian dari pengembangan proyek pihak ketiga		--	2,942,806,201	Refund from third parties project development
Kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi		(72,275,599,236)	(432,778,954,022)	Net cash flows used for investing activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan utang bank	20	29,796,178,538	324,034,305,392	Received of bank loans
Pembayaran utang bank	20	(70,982,292,775)	(797,144,917,425)	Payment of bank loans
Pembayaran biaya transaksi pinjaman		(13,232,000,000)	(28,608,000,000)	Payment of loan arrangement
Pembayaran aset keuangan lancar tersedia untuk dijual	6	(5,000,000,000)	--	Payment in financial assets available for sale
Penerimaan liabilitas sewa		5,494,662,305	--	Received of leases liabilities
Pembayaran liabilitas sewa		(1,782,025,167)	(4,157,613,504)	Payment of leases liabilities
Pembayaran biaya penerbitan obligasi		--	(15,457,164,087)	Payment of bonds issuance
Pembayaran biaya fasilitas obligasi		(7,500,000,000)	--	Payment of bonds facility expenses
Pembayaran utang bunga pinjaman		(143,820,807,105)	(131,828,093,141)	Payment of interest
Pembayaran utang bunga obligasi	20	(52,800,000,000)	(39,600,000,000)	Payment of bonds payable
Penerimaan uang muka setoran modal	26	59,300,000,000	382,600,000,000	Received of advance for capital subscription
Pembayaran pihak berelasi		(16,727,193,922)	4,104,910,304	Payment from related parties
Penempatan dana dalam pembatasan dan uang jaminan		(104,785,933,055)	(14,320,106,136)	Placement for restricted funds and security deposit
Pembayaran wesel bayar	22	--	(9,988,300,000)	Payment for promissory note
Pembayaran beban keuangan		(1,352,677,968)	--	Payment of financial expenses
Penerimaan dari utang obligasi		--	750,000,000,000	Received from bonds payable
Kas bersih yang diterima dari aktivitas pendanaan		(323,392,089,149)	419,635,021,403	Net cash flows provided by financing activities
KENAIKAN BERSIH KAS DAN BANK		(74,003,892,691)	308,483,531,376	INCREASE NET IN CASH ON HAND AND IN BANKS
KAS DAN BANK AWAL TAHUN		408,808,907,870	100,325,376,494	CASH AND IN BANKS AT BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN BANK AKHIR TAHUN	5	334,805,015,179	408,808,907,870	CASH ON HAND AND IN BANKS AT END OF THE YEAR
INFORMASI TAMBAHAN				SUPPLEMENTAL DISCLOSURES
Kas dan bank		334,805,015,179	408,808,907,870	Cash and bank
Jumlah		334,805,015,179	408,808,907,870	Total

Tambahan Informasi Transaksi Non-Cash Disajikan Dicatatan 43

Additional Information of Non-Cash Transaction on Presented in Note 43

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

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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

1. Umum

1.a. Pendirian Perusahaan dan Informasi Umum

PT Tamaris Hidro ("Entitas Induk" atau "Perusahaan") didirikan pada tanggal 5 Oktober 2011 dengan Akta Notaris Grace Supena Sundah, S.H., No.5. Akta Pendirian Entitas Induk telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan AHU-50263.AH.01.01.Tahun 2011 tanggal 14 Oktober 2011.

Anggaran Dasar Entitas Induk telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan Akta No. 03, Tanggal 14 Januari 2022, yang dibuat di hadapan Yualita Widyadhari S.H., Notaris di Jakarta, mengenai Perubahan Anggaran Dasar yang telah mendapatkan persetujuan dari Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-0003234.AH.01.02.Tahun 2022, tanggal 14 Januari 2022.

Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada tahun 2011.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Entitas Induk, ruang lingkup kegiatan Entitas Induk adalah bergerak dalam perusahaan *holding*, pembangunan, penyewaan alat konstruksi, dan angkutan darat. Pada saat ini kegiatan utama Perusahaan adalah perusahaan *holding* atas Entitas Anak yang bergerak dalam bidang Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro/Pembangkit Listrik Tenaga Air ("PLTM/PLTA").

Aktivitas entitas anak adalah sebagai *Independent Power Producer* (IPP) yang memproduksi tenaga listrik dari PLTM/PLTA.

Perusahaan berdomisili di Gedung Setiabudi Atrium, Lantai 5 Suite 509, Jl. H.R. Rasuna Said, Kav. 62 Karet, Setiabudi, Jakarta Selatan 12920.

1. General

1.a. Establishment

PT Tamaris Hidro ("Parent Entity" or "The Company") was established with Notarial Deed No.5 of Grace Supena Sundah, S.H., dated October 5, 2011. The Company's Articles of incorporation was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter AHU-50263.AH.01.01.Year 2011 dated October 14, 2011.

The Company's Articles of Association have been amended several times, most recently with Deed No.03, January 14, 2022, which was made before Yualita Widyadhari S.H., Notary in Jakarta, regarding Amendments to the Articles of Association which have received approval from the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-0003234.AH.01.02.Year 2022, January 14, 2022.

The Company started its commercial operation in 2011.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of holding company, construction, rental of construction equipment, and land transportation. Currently, the Company is a holding company for Subsidiaries engaged in the field of Mini Hydro Power Plants/ Hydro Power Plants ("PLTM/PLTA").

The activity of the subsidiaries are as an Independent Power Producer (IPP) which produce electricity from PLTM/PLTA.

The Company is domiciled in Setiabudi Atrium Building, 5th Floor Suite 509, Jl. H.R. Rasuna Said, Kav. 62 Karet, Setiabudi, Jakarta Selatan 12920.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2020 dan 2019
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

1.b. Penawaran Umum Obligasi Perusahaan

Pada tanggal 8 Maret 2022, Entitas Induk telah menerbitkan Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 (Obligasi) total sebesar Rp750.000.000.000 dengan nilai nominal per lembar obligasi Rp5.000.000. Obligasi tersebut tanpa jaminan. Obligasi tersebut memperoleh peringkat "idAAA(sf)" dari lembaga pemeringkat PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO). Obligasi tersebut dicatatkan di Bursa Efek Indonesia (Catatan 22).

1.c. Struktur Perusahaan dan Entitas Anak

Laporan keuangan konsolidasian mencakup akun-akun Perusahaan dan Entitas Anak berikut ini, dimana Perusahaan mempunyai pengendalian (bersama-sama dengan Perusahaan selanjutnya disebut "Grup"):

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARY
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2020 and 2019
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

1.b. Public Offering of Bonds of The Company

On March 8 2022, the Parent Entity issued Tamaris Hidro Bonds 1 Year 2022 (Bonds) totaling Rp750,000,000,000 with a nominal value per bond share of Rp5,000,000. The bonds are unsecured. The bonds received an "idAAA(sf)" rating from the rating agency PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO). The bonds are listed on the Indonesia Stock Exchange (Note 22).

1.c. The Company and its Subsidiaries' Structure

The consolidated financial statements include the accounts of the Company and the following Subsidiaries, over which the Company has control (here in after collectively referred to as "the Group"):



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Kepemilikan Anak/Subsidiaries Ownership	Kegiatan Utama/Main Activity	Domisili/ Domicile	Tahun Memulai Kegiatan Usaha Komersial/ Commencement of Commercial Operations	Persentase Pemilikan Efektif/ Percentage of Effective Ownership		Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination	
				2023	2022	2023	2022
PT Suar Investindo Capital (SIC)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2014	99,99%	165,075,110,401	181,593,931,348	
PT Bersaudara Simalungun Energi (BSE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2007	99,99%	42,710,929,987	78,700,119,124	
PT Bumioka Cikaso Energi (BCE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2013	99,99%	74,124,758,752	81,793,069,201	
PT Hidro Rizki Ilahi (HRI)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2016	99,99%	126,939,335,858	142,430,316,508	
PT Banyu Daya Perkasa (BDP)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2016	99,60%	157,504,334,082	179,250,371,261	
PT Sulawesi Mimi Hydro Power (SMHP)	Pembangkit Listrik Tenaga Air/ Hydroelectric Power Plant	Jakarta	2011	95,00%	229,366,800,190	244,586,554,374	
PT Maji Biru Pusaka (MBP)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2019	99,60%	374,886,209,179	351,460,611,502	
PT Senagan Energi (SNE)	Pembangkit Listrik Tenaga Air/ Hydroelectric Power Plant	Jakarta	2019	80,00%	1,135,790,121,223	1,187,388,395,939	
PT Supraco Mitra Energie (SME)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2019	99,99%	291,057,196,573	309,892,143,808	
PT Narumonda Energy (NE) ¹⁾	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	--	85,00%	6,226,406,850	6,257,288,974	
PT Lampung Hydroenergy (LHE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2023	97,00%	249,996,542,331	206,601,947,239	
PT Partogi Hidro Energi (PHE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	2022	80,00%	377,566,323,141	412,109,706,759	
PT Patria Bakti Abadi (PBA)	Konsultasi Manajemen Lainnya/Other Management Consulting	Jakarta	2018	70,00%	1,164,257,570,952	1,250,565,457,365	
PT Sumber Baru Hydropower (SBH) ¹⁾	Pembangkit Listrik Tenaga Mimi Hidro/ Mimi Hidro Power Plant	Jakarta	--	85,00%	18,723,343,337	18,301,011,982	
PT Grahaenergi Mitra Bersama (GMB)	Holding dan jasa informasi lainnya/ Holding and other information service	Jakarta	2021	99,60%	21,286,259,629	26,511,022,601	
PT Persada Energihijau Lestari (PEL)	Holding dan jasa informasi lainnya/ Holding and other information service	Jakarta	2021	99,60%	22,083,167,305	27,518,657,229	



**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Entitas Anak/Subsidiaries Kepemilikan Tidak Langsung Melalui PBA/Indirectly Ownership Through PBA	Kegiatan Utama/Main Activity	Domisili/ Domicile	Tahun Memulai Kegiatan Usaha Komersial/ Commencement of Commercial Operations	Persentase Pemilikan Efektif/ Percentage of Effective Ownership		Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination	
				2023	2022	2023	2022
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2011	48,99%	48,99%	481,306,801,539	512,656,398,196
PT Senagan Energi (SNE)	Pembangkit Listrik Tenaga Air/ Hydroelectric Power Plant	Jakarta	2019	20,00%	20,00%	1,135,790,121,223	1,187,388,395,939
PT Partogi Hidro Energi (PHE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2022	20,00%	20,00%	377,566,323,141	412,109,706,759
PT Bahtera Bayu Persada (BBPe)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2014	99,99%	99,99%	165,608,980,109	128,401,591,507
PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2022	90,00%	90,00%	162,682,201,056	179,979,360,538
Kepemilikan Tidak Langsung Melalui PEL/Indirectly Ownership Through PEL							
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2011	26,00%	26,00%	481,306,801,539	512,656,398,196
Kepemilikan Tidak Langsung Melalui GMB/Indirectly Ownership Through GMB							
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro/ Mini Hidro Power Plant	Jakarta	2011	25,00%	25,00%	481,306,801,539	512,656,398,196
Kepemilikan Tidak Langsung/ Indirectly Ownership							
PT Miga Power Management (Miga) ²⁾	Jasa Pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Air/Hydroelectric Power Plant Operating Services	Jakarta	2016	20,00%	20,00%	177,994,334,033	226,157,975,721

¹ pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, belum memulai operasi komersial
² pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, Entitas Asosiasi

¹ as of December 31, 2023 and 2022, has not yet started commercial operations
² as of December 31, 2023 and 2022, Associated Entity



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT Suar Investindo Capital (SIC)

SIC didirikan berdasarkan Akta Pendirian No. 47 tanggal 10 November 2008 dibuat di hadapan Eddy Nyoman Winarta, S.H., Notaris di Badung-Kuta, Bali, telah memperoleh pengesahan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sebagaimana dimaksud dalam Keputusan No. AHU-44755.AH.01.01.Tahun 2009 tanggal 11 September 2009.

Anggaran Dasar SIC telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No. 06, tanggal 07 Desember 2023, yang dibuat oleh Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai perubahan Direksi dan Komisaris, serta pengangkatan kembali. Akta tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0198280, tanggal 20 Desember 2023, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0257932.AH.01.11.Tahun 2023, tanggal 20 Desember 2023.

Entitas Induk memiliki 22.499 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp22.499.000.000 atau sebesar 99,99% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh SIC sebagaimana dinyatakan dalam Akta Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa SIC 3 tanggal 9 April 2015 yang dibuat di hadapan Karin Christiana Basoeki, S.H., Notaris di Jakarta Pusat, yang telah memperoleh pengesahan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sebagaimana dimaksud dalam Keputusan No. AHU-AH.01.03-0924655 tanggal 15 April 2015 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-3492858.AH.01.11.Tahun 2015 tanggal 15 April 2015.

PT Bersaudara Simalungun Energi (BSE)

BSE didirikan berdasarkan Akta Notaris Lies Herminingsih, S.H., No.62 tanggal 30 November 2007, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU 04339.AH.01.01.Tahun 2008 tanggal 28 Januari 2008.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

PT Suar Investindo Capital (SIC)

SIC was established on November 10, 2008 based on Notarial Deed No.47 of Eddy Nyoman Winarta, S.H., Notary in Badung-Kuta, Bali, was approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-44755.AH.01.01. Year 2009 dated September 11, 2009.

SIC's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on Deed No. 06, dated 07 December 2023, made by Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding changes to Directors and Commissioners, as well as reappointments. This deed has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on the Letter of Acceptance of Notification of Changes to Company Data No. AHU-AH.01.09-0198280, dated 20 December 2023, and has been registered in the Company Register No. AHU-0257932.AH.01.11.Year 2023, December 20 2023.

The Company owns 22,499 shares with total nominal value amounted to Rp22,499,000,000 or 99.99% of the total number of shares issued by SIC as stated in the Deed of Minutes of the Extraordinary General Meeting of Shareholders of SIC 3 dated April 9, 2015 of Karin Christiana Basoeki, S.H., Notary in Jakarta Pusat, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-AH.01.03-0924655 dated April 15, 2015 and has been registered in the Company Register No. AHU-3492858.AH.01.11. Year 2015 dated April 15, 2015.

PT Bersaudara Simalungun Energi (BSE)

BSE was established based on Notarial Deed of Lies Herminingsih, S.H., No.62 dated November 30, 2007, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU 04339.AH.01.01.Year 2008 dated January 28, 2008.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Anggaran Dasar BSE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No. 04, tanggal 21 Desember 2023, yang dibuat oleh Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai perubahan Direksi dan Komisaris, serta pengangkatan kembali. Akta tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0199081, tanggal 21 Desember 2023, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0259521.AH.01.11.Tahun 2023, tanggal 21 Desember 2023.

Entitas Induk memiliki 499.999 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp24.999.950.000 atau sebesar 99,99% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh BSE sebagaimana dinyatakan dalam Akta Berita Acara Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa BSE No.27 tanggal 19 September 2014 dibuat di hadapan Surjadi, S.H., M.Kn., M.M., Notaris di Jakarta, yang pemberitahuan perubahan Data BSE telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-31247.40.22.2014 tanggal 22 September 2014 dan didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0096904.40.80.2014.Tahun 2014 tanggal 22 September 2014.

PT Bumiloka Cikaso Energi (BCE)

BCE didirikan pada tanggal 20 Agustus 2008 berdasarkan Akta Notaris No.13 dari Catherina Situmorang, S.H., Notaris di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-70749.AH.01.01.Tahun 2008 tanggal 7 Oktober 2008.

Anggaran Dasar BCE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No. 03, tanggal 07 Desember 2023, yang dibuat oleh Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai perubahan Direksi dan Komisaris, serta pengangkatan kembali. Akta tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The BSE Articles of Association have undergone several changes, most recently based on Deed No. 04, dated 21 December 2023, made by Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding changes in Directors and Commissioners, as well as reappointments. This deed has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on the Letter of Acceptance of Notification of Changes to Company Data No. AHU-AH.01.09-0199081, dated 21 December 2023, and has been registered in the Company Register No. AHU-0259521.AH.01.11.Year 2023, December 21, 2023.

The Company owns 499,999 shares with total nominal value amounted to Rp24,999,950,000 or 99.99% of the total number of shares issued by BSE as stated in the Deed of Minutes of the Extraordinary General Meeting of Shareholders of BSE No.27 dated September 19, 2014 of Surjadi, S.H., M.Kn., M.M., Notary in Jakarta, which BSE data changes have been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-31247.40.22.2014 dated September 22, 2014 and has been registered in the Company Register No. AHU-0096904.40.80.2014.Year 2014 dated September 22, 2014.

PT Bumiloka Cikaso Energi (BCE)

BCE was established on August 20, 2008 based on Notarial Deed No.13 of Catherina Situmorang, S.H., Notary in Jakarta, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-70749.AH.01.01.Year 2008 dated October 7, 2008.

BCE's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on Deed No. 03, dated 07 December 2023, made by Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding changes to Directors and Commissioners, as well as reappointments. This deed has been reported and recorded in the Legal Entity Administration



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Entitas Induk memiliki 9.999 saham dengan nilai nominal seluruhnya Rp9.999.000.000 atau sebesar 99,99% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan HRI sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan di Luar Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa HRI No.13 tanggal 22 Januari 2016 yang dibuat di hadapan Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, yang telah memperoleh pengesahan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0001745.AH.01.02.Tahun 2016 tanggal 28 Januari 2016 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0011776.AH.01.11.Tahun 2016 tanggal 28 Januari 2016.

PT Banyu Daya Perkasa (BDP)

BDP didirikan pada tanggal 25 Juli 2012 berdasarkan Akta Notaris No.14 dari Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-54690.AH.01.01.Tahun 2012 tanggal 24 Oktober 2012.

Anggaran Dasar BDP telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No. 08, tanggal 16 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0074817.AH.01.02.Tahun 2021, tanggal 23 Desember 2021, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0228529.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 23 Desember 2021.

Entitas Induk memiliki 249 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp249.000.000 atau sebesar 99,60% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh BDP sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Rapat BDP No.1 tanggal 31 Juli 2013 dibuat di hadapan Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Bekasi, yang pemberitahuan perubahan Data Perseroan telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The Company owns 9,999 shares with total nominal value amounted to Rp9,999,000,000 or 99.99% of the total number of shares issued by HRI as stated in the Deed of Minutes of the Extraordinary General Meeting of Shareholders of HRI No.13 dated January 22, 2016 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0001745.AH.01.02. Year 2016 dated January 28, 2016 and has been registered in the Company Register No. AHU-0011776.AH.01.11. Year 2016 dated January 28, 2016.

PT Banyu Daya Perkasa (BDP)

BDP was established on July 25, 2012 based on Notarial Deed No.14 of Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-54690.AH.01.01. Year 2012 dated October 24, 2012.

The BDP Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No. 08, dated 16 December 2021, regarding changes to Article 3 of the Company's Articles of Association related to the aims and objectives and business activities. The deed of amendment has received approval from the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Decree No. AHU-0074817.AH.01.02. Year 2021, dated 23 December 2021, and has been registered in the Company Register No. AHU-0228529.AH.01.11. Year 2021, December 23, 2021.

The Company owns 249 shares with total nominal value amounted to Rp249,000,000 or 99.60% of the total number of shares issued by BDP as stated in the Deed of Minutes of the General Meeting of Shareholders of BDP No.1 dated July 31, 2013 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi, which data changes have been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-AH.01.10-00894 tanggal 8 Januari 2014 dan didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0001915.AH.01.09.Tahun 2014 tanggal 8 Januari 2014.

PT Sulawesi Mini Hydro Power (SMHP)

SMHP didirikan pada 25 Juli 2005 berdasarkan Akta Notaris No.164 dari Buntario Tigris, S.H., SE., M.H., di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. C-18183HT.0101.Tahun 2005 tanggal 30 Juni 2005.

Anggaran Dasar SMHP telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Berita Acara Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa No. 7, tanggal 08 September 2022, yang dibuat di hadapan Fitrilia Novia Djamily, S.H., Notaris di Kota Jakarta Timur, mengenai perubahan Pasal 3 Perseroan, serta perubahan Direksi dan Komisaris. Akta perubahan tersebut telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0072005.AH.01.02.Tahun 2022, tanggal 05 Oktober 2022, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0198933.AH.01.11.Tahun 2022, tanggal 05 Oktober 2022. Disamping itu, akta ini juga telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0062441, tanggal 05 Oktober 2022, sehubungan dengan adanya perubahan Direksi dan Komisaris.

Entitas Induk memiliki 4.512.500 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp42.733.375.000 atau sebesar 95,00% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh SMHP sebagaimana dinyatakan dalam Akta Berita Acara Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa SMHP No.19 tanggal 29 Mei 2017 dibuat di hadapan Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, yang pemberitahuan perubahan data perseroan telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Indonesia in its 'Letter No. AHU-AH.01.10-00894 dated January 8, 2014 and has been registered in the Company Register No. AHU-0001915.AH.01.09.Year 2014 dated January 8, 2014.

PT Sulawesi Mini Hydro Power (SMHP)

SMHP was established on July 25, 2005 based on Notarial Deed No.164 of Buntario Tigris, S.H., SE., M.H., in Jakarta, were approved by the Ministry of Justice and Human Rights in his Decision Letter No. C-18183HT.0101.Year 2005 dated June 30, 2005.

SMHP's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Minutes of the Extraordinary General Meeting of Shareholders No. 7, dated 08 September 2022, made before Fitrilia Novia Djamily, S.H., Notary in East Jakarta City, regarding changes to Article 3 of the Company, as well as changes to the Directors and Commissioners. The deed of amendment has received approval from the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Decree No. AHU-0072005.AH.01.02.Year 2022, dated 05 October 2022, and has been registered in the Company Register No. AHU-0198933.AH.01.11.Year 2022, dated 05 October 2022. Apart from that, this deed has also been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on the Letter of Acceptance of Notification of Changes to Company Data No. AHU-AH.01.09-0062441, dated 05 October 2022, in connection with changes to the Board of Directors and Commissioners.

The Company owns 4,512,500 shares with total nominal value amounted to Rp42,733,375,000 or 95.00% of the total number of shares issued by SMHP as stated in the Deed of Minutes of the Extraordinary General Meeting of Shareholders of SMHP No.19 dated May 29, 2017 of Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta Selatan, which data changes have been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-AH.01.03-0143865 Tahun 2017 tanggal 8 Juni 2017 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0073544.AH.01.11.Tahun 2017 tanggal 8 Juni 2017.

PT Maji Biru Pusaka (MBP)

MBP didirikan pada tanggal 25 Juli 2012 berdasarkan Akta Notaris No.11 dari Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-46827.AH.01.01.Tahun 2012 tanggal 4 September 2012.

Anggaran Dasar MBP telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., 12 tanggal 16 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut telah dilaporkan dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Departemen Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat No. AHU-AH.01.11-0228540.Tahun 2021 tanggal 23 Desember 2021.

Entitas Induk merupakan pemilik dari 249 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp249.000.000, yang merupakan 99,60% dari seluruh saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh pada MBP sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Rapat MBP No.5 tanggal 1 Agustus 2013 yang dibuat di hadapan Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, yang laporan perubahan data Perseroan telah diterima dan dicatat di dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.10-39256 tanggal 20 September 2013 telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0088251.AH.01.09.Tahun 2013 tanggal 20 September 2013.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Indonesia in its Letter No. AHU-AH.01.03-0143865 Year 2017 dated June 8, 2017 and has been registered in the Company Register No. AHU-0073544.AH.01.11.Year 2017 dated June 8, 2017.

PT Maji Biru Pusaka (MBP)

MBP was established on July 25, 2012 based on Notarial Deed No.11 of Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta, was approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-46827.AH.01.01.Year 2012 dated September 4, 2012.

MBP's Articles of Association have been amended several times, the latest based on Notarial Deed 12 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., dated December 16, 2021, concerning the changes in Article 3 of the Company's Articles of Association regarding the purposes and objectives as well as business activities. This amendment has been notified and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Ministry of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia based on Letter No. AHU-AH.01.11-0228540.Year 2021 dated December 23, 2021.

The Company is the owner of 249 shares with total nominal value amounted to Rp249,000,000 which is 99.60% of the total number issued and fully paid shares in MBP as stated in the Deed of Minutes of the General Meeting of Shareholders of MBP No.5 dated August 1, 2013 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi, which data changes have been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Letter No.AHU-AH.01.10-39256 dated September 20, 2013 and has been registered in the Company Register No. AHU-0088251.AH.01.09.Year 2013 dated September 20, 2013.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT Senagan Energi (SNE)

SNE didirikan pada tanggal 20 Desember 2010 berdasarkan Akta Notaris No.35 dari Ali Gunawan Istio, S.H., Notaris di Banda Aceh, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-00458.AH.01.01.Tahun 2011 tanggal 5 Januari 2011.

Anggaran Dasar SNE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.14, tanggal 16 Desember 2021, mengenai perubahan pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan. Akta perubahan tersebut telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0074824.AH.01.02.Tahun 2021 tanggal 23 Desember 2021.

Entitas Induk merupakan pemilik dari 64.000 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp57.670.400.000, yang merupakan 80,00% dari seluruh saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh pada SNE, sebagaimana dinyatakan dalam Akta Keputusan Bersama Para Pemegang Saham (Yang Ditandatangani Secara Sirkuler) SNE No.11 tanggal 11 Desember 2017 dibuat di hadapan Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta, yang Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-AH.01.03-0200997, tanggal 14 Desember 2017, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0159373.AH.01.11.Tahun 2017, tanggal 14 Desember 2017.

PT Supraco Mitra Energi (SME)

SME didirikan pada tanggal 28 Januari 2011 berdasarkan Akta Notaris 36 dari Inayati Noor Thahir, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-49947.AH.01.01.Tahun 2011 tanggal 13 Oktober 2011.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

PT Senagan Energi (SNE)

SNE was established on December 20, 2010 based on Notarial Deed No.35 of Ali Gunawan Istio, S.H., Notary in Banda Aceh, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-00458.AH.01.01.Year 2011 dated January 5, 2011.

SNE's Articles of Association have been amended several times, the latest based on Notarial Deed No.14 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., dated December 16, 2021 concerning the changes in the Company's Articles 3 of Association. This amendments had been was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0074824.AH.01.02.Year 2021 dated December 23, 2021.

The Parent Entity is the owner of 64,000 shares with a total nominal value of Rp57,670,400,000, which is 80.00% of all shares that have been issued and fully paid up in SNE, as stated in the Deed of Joint Decision of Shareholders (Signed Circularly).) SNE No.11 dated 11 December 2017 made before Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta, which Notification of Changes to Company Data has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in accordance with the Letter of the Minister of Law and Human Rights no. AHU-AH.01.03-0200997, dated 14 December 2017, and has been registered in the Company Register No. AHU-0159373.AH.01.11.Year 2017, December 14 2017.

PT Supraco Mitra Energi (SME)

SME was established on January 28, 2011 based on Notarial Deed 36 of Inayati Noor Thahir, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-49947.AH.01.01.Year 2011 dated October 13, 2011.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Anggaran Dasar SME telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No. 09, Tanggal 19 November 2021, yang dibuat di hadapan Sintya Liana Sofyan S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai Perubahan Anggaran Dasar Perseroan, dan Pengangkatan Kembali Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan. Akta perubahan tersebut telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, serta dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0070207.AH.01.02.TAHUN 2021, tanggal 07 Desember 2021, dan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.03-0482427, tanggal 07 Desember 2021.

Entitas Induk memiliki 999 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp999.000.000 atau sebesar 99,99% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh SME sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Sirkuler Saham Pengganti Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa No.07 tanggal 28 September 2018, yang dibuat di hadapan Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta, yang telah memperoleh persetujuan Departemen Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sebagaimana Surat Keputusan No. AHU-0023195.AH.01.02 Tahun 2018 tanggal 27 Oktober 2018, didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0143598.AH.01.11.Tahun 2018 tanggal 27 Oktober 2018.

PT Narumonda Energi (NE)

NE didirikan pada tanggal 31 Juli 2008 berdasarkan Akta Notaris No.44 dari Ny. Patti Dewi Rosanni Pasaribu, S.H., Notaris di Bekasi, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-80758.AH.01.01.Tahun 2008 tanggal 31 Oktober 2008.

Anggaran dasar NE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.13, tanggal 16 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

SME's Articles of Association have been amended several times, most recently based on Deed No. 09, November 19, 2021 which was made before Sintya Liana Sofyan S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding Amendment to the Company's Articles of Association, and Reappointment of the Board of Directors and Board of Commissioners of the Company. The deed of amendment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, and was reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Decree No. AHU-0070207.AH.01.02.TAHUN 2021, December 7 2021, and Letter of Acceptance of Notification of Company Data Changes No. AHU-AH.01.03-0482427, December 07, 2021.

The Company owns 999 shares with total nominal value amounted to Rp999,000,000 or 99.99% of the total number of shares issued by SME as stated in the Deed of Circular Resolutions of Shareholders in Lieu of Extraordinary General Meeting of Shareholders No.07 dated September 28, 2018 of Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0023195.AH.01.02 Year 2018 dated October 27, 2018 and has been registered in the Company Register No. AHU-0143598.AH.01.11.Year 2018 dated October 27, 2018.

PT Narumonda Energi (NE)

NE was established on July 31, 2008 based on Notarial Deed No.44 of Ny. Patti Dewi Rosanni Pasaribu, S.H., Notary in Bekasi, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU 80758.AH.01.01.Year 2008 dated October 31, 2008.

NE's articles of association have been amended several times, the latest were amended by Notarial Deed No.13 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., dated December 16, 2021 concerning changes in Article 3 of the Company's Article of Association, the Company's objectives and



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

telah dilaporkan dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat No. AHU-0074823.AH.01.02.Tahun 2021, tanggal 23 Desember 2021.

Entitas Induk memiliki 459.000 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp4.590.000.000 atau sebesar 85,00% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh NE sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan keputusan Rapat Pemegang Saham NE No.34 tanggal 17 Januari 2018, dibuat di hadapan Dewi Tenty Septi Artiany, S.H., M.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, yang telah memperoleh persetujuan dari Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Keputusan No. AHU-AH.01.03-0028657.Tahun 2018 tanggal 22 Januari 2018 dan telah didaftarkan Daftar Perseroan No. AHU-0008968.AH.01.11.Tahun 2018 tanggal 22 Januari 2018.

PT Lampung Hydroenergy (LHE)

LHE didirikan dengan Akta Notaris Ny. Ety Roswitha Moelia, S.H., No.6 tanggal 9 Desember 2011, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-04741.AH.01.01.Tahun 2012 tanggal 30 Januari 2012.

Anggaran Dasar LHE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No.16, Tanggal 19 September 2022, yang dibuat di hadapan Sintya Liana Sofyan S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai Pengangkatan Kembali Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan. Akta perubahan tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0066740, tanggal 18 Oktober 2022.

Entitas Induk memiliki 19.841 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp9.920.500.000 atau sebesar 97,00% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh LHE sebagaimana dinyatakan dalam Akta

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

scope of activities. This amendment had been notified and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia based on its Letter No. AHU-0074823.AH.01.02.Year 2021, dated December 23, 2021.

The Company owns 459,000 shares with total nominal value amounted to Rp4,590,000,000 or 85.00% of the total number of shares issued by NE as stated in the Deed of Minutes of the General Meeting of Shareholders of NE No.34 dated January 17, 2018 of Dewi Tenty Septi Artiany, S.H., M.H., M.Kn., Notary in Jakarta, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-AH.01.03-0028657.Year 2018 dated January 22, 2018 and has been registered in the Company Register No. AHU-0008968.AH.01.11.Year 2018 dated January 22, 2018.

PT Lampung Hydroenergy (LHE)

LHE was established based on Notarial Deed of Ety Roswitha Moelia, S.H., No.6 dated December 9, 2011, has been approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic Indonesia in his Decision Letter No. AHU 04741.AH.01.01.Year 2012 dated January 30, 2012.

LHE's Articles of Association have been amended several times, most recently based on Deed No.16, September 19, 2022, made before Sintya Liana Sofyan S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding the reappointment of the Company's Directors and Board of Commissioners. The deed of amendment has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on the Company Data Change Notification Acceptance Letter No. AHU-AH.01.09-0066740, dated October 18, 2022.

The Company owns 19,841 shares with total nominal value amounted to Rp9,920,500,000 or 97.00% of the total number of shares issued by LHE as stated in the Deed of Decision of the Circular Meeting of Shareholders LHE



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Pernyataan Keputusan Rapat Sirkuler Para Pemegang Saham LHE 16 tanggal 25 Juni 2021 yang dibuat di hadapan Rora Roikhani Endah Retnowati, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Depok, yang pemberitahuan perubahan data perseroan telah diterima dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-AH.01.03-0420636 tanggal 6 Juli 2021 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0118598.AH.01.11.Tahun 2021 tanggal 6 Juli 2021.

PT Partogi Hidro Energi (PHE)

PHE didirikan dengan Akta Notaris Dwie Ponny Sulistiyani, S.H., No.4 tanggal 18 Juli 2013, telah memperoleh pengesahan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-40640.AH.01.01.Tahun 2013 tanggal 25 Juli 2013.

Anggaran Dasar PHE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris No. 09, tanggal 07 Desember 2023, yang dibuat oleh Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notaris di Kota Bekasi, mengenai perubahan Direksi dan Komisaris, serta pengangkatan kembali. Akta tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0008072, tanggal 08 Januari 2024, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0003819.AH.01.11.Tahun 2024, tanggal 08 Januari 2024.

Entitas Induk merupakan pemilik dari 20.000 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp2.000.000.000 yang merupakan 80% dari seluruh saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh pada PHE sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Pemegang Saham Diluar Rapat PHE No. 10, tanggal 28 Mei 2018, yang dibuat di hadapan Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Timur, yang laporan perubahan data perseroan telah diterima dan dicatat di dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

No. 16 dated June 25, 2021 of Rora Roikhani Endah Retnowati, S.H., M.Kn., Notary in Depok, which data changes have been received and recorded in the *database* of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-AH.01.03-0420636 dated July 6, 2021 and has been registered in the Company Register No. AHU- 0118598.AH.01.11.Year 2021 dated July 6, 2021.

PT Partogi Hidro Energi (PHE)

PHE was established based on Notarial Deed of Dwie Ponny Sulistiyani, S.H., No.4 dated July 18, 2013, has been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-40640.AH.01.01.Year 2013 dated July 25, 2013.

PHE's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on Notarial Deed No. 09, dated 07 December 2023, made by Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., Notary in Bekasi City, regarding changes to Directors and Commissioners, as well as reappointments. This deed has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System *database*, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on the Letter of Acceptance of Notification of Changes to Company Data No. AHU-AH.01.09-0008072, dated 08 January 2024, and has been registered in the Company Register No. AHU-0003819.AH.01.11.Year 2024, January 8, 2024.

The Parent Entity is the owner of 20,000 shares with a total nominal value of Rp2,000,000,000 which represents 80% of all shares that have been issued and fully paid up at PHE as stated in the Deed of Statement of Shareholders' Resolutions Outside the PHE Meeting No. 10, May 28, 2018, made before Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., Notary in East Jakarta, whose report on changes to company data has been received and recorded in the Legal Entity Administration System *database*, Ministry of Law and Human Rights Republic of Indonesia, in accordance with the Letter of Acceptance of Notification of



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Indonesia, sesuai dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.03-0210312, tanggal 30 Mei 2018, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0074354.AH.01.11.Tahun 2018, tanggal 30 Mei 2018.

PT Patria Bakti Abadi (PBA)

PBA didirikan pada tanggal 1 November 2018 dengan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.1, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat No. AHU-0155453.AH.01.11.Tahun 2018 tanggal 19 November 2018.

Anggaran Dasar PBA telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No. 05, tanggal 07 Desember 2023, mengenai perubahan Pengangkatan Kembali. Akta Perubahan ini telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-AH.01.09-0201862, tanggal 02 Januari 2024, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0265592.AH.01.11.Tahun 2023, tanggal 02 Januari 2024.

Entitas Induk merupakan pemilik dari 175 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp175.000.000 yang merupakan 70,00% dari seluruh saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh pada PBA sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pendirian PBA.

PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)

JDG didirikan pada tanggal 20 Juni 2008 berdasarkan Akta Notaris No. 21 dari Erni Rohaini, S.H., MBA., Notaris di Jakarta, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU- 66457.AH.01.01.Tahun 2008, tanggal 19 September 2008.

Anggaran Dasar JDG telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.11, tanggal 16 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Company Data Changes No. AHU-AH.01.03-0210312, May 30, 2018 and has been registered in the Company Register No. AHU-0074354.AH.01.11.Tahun 2018, May 30, 2018.

PT Patria Bakti Abadi (PBA)

PBA was established with Notarial Deed No.1 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., dated November 1, 2018, was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-0155453.AH.01.11.Year 2018 dated November 19, 2018.

The PBA Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No. 05, dated 07 December 2023, regarding changes to Reappointment. This Deed of Amendment has been accepted and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-AH.01.09-0201862, dated 02 January 2024, and has been registered in the Company Register No. AHU-0265592.AH.01.11.Year 2023, January 02, 2024.

The Company is the owner of 175 shares with total nominal value amounted to Rp175,000,000 which is 70.00% of the total number issued and fully paid shares in PBA as stated in the Deed of Establishment of PBA.

PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)

JDG was established on June 20, 2008 based on Notarial Deed No.21 of Erni Rohaini, S.H., MBA., Notary in Jakarta, was approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU- 66457.AH.01.01.Year 2008 dated September 19, 2008.

JDG's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.11, dated 16 December 2021, regarding changes to Article 3 of the Company's Articles of Association relating to the aims and objectives and business



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

telah dilaporkan dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-0074820.AH.01.02.Tahun 2021, tanggal 23 Desember 2021, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0228535.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 23 Desember 2021.

Entitas Induk dan PBA, Entitas Anak, masing-masing merupakan pemilik dari 1 saham dan 81.999 saham dengan nilai nominal seluruhnya masing-masing sebesar Rp1.000.000 dan Rp81.999.000.000 yang merupakan 0,01% dan 99,99% dari seluruh saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh pada JDG sebagaimana dinyatakan dalam Keputusan Rapat Umum Pemegang Saham JDG yang telah diaktakan dengan Akta Notaris Yurisca Lady Enggraini, S.H., M.Kn., No. 9 tanggal 12 Agustus 2019 yang telah mendapatkan penerimaan pemberitahuan perubahan data JDG oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sebagaimana dimaksud dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03-0312707, tanggal 13 Agustus 2019.

PT Sumber Baru Hydropower (SBH)

SBH didirikan pada tanggal 1 Juli 2010 berdasarkan Akta Notaris No.2 dari Ryan Bayu Candra, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Timur, telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-45700.AH.01.01.Tahun 2010 tanggal 27 September 2010.

Anggaran Dasar SBH telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.18, tanggal 17 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-0076091.AH.01.02.Tahun 2021, tanggal 28 Desember 2021, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0231639.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 28 Desember 2021.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

activities. The deed of change has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-0074820.AH.01.02.Year 2021, dated 23 December 2021, and has been registered in Company Register No. AHU-0228535.AH.01.11.Year 2021, December 23, 2021.

The Parent Entity and PBA, a Subsidiary Entity, are the owners of 1 share and 81,999 shares, respectively, with a total nominal value of Rp. 1,000,000 and Rp. 81,999,000,000, respectively, which represent 0.01% and 99.99% of the total shares. which has been placed and fully paid to JDG as stated in the Decision of the General Meeting of Shareholders of JDG which has been notarized by Deed of Notary Yurisca Lady Enggraini, S.H., M.Kn., No. 9 dated 12 August 2019 which received notification of changes to JDG data by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia as referred to in Decree No. AHU-AH.01.03-0312707, dated August 13, 2019.

PT Sumber Baru Hydropower (SBH)

SBH was established on July 1, 2010 based on Notarial Deed No.2 of Ryan Bayu Candra, S.H., M.Kn., Notary in East Jakarta, was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-45700.AH.01.01.Year 2010 dated September 27, 2010.

SBH's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn., No.18, dated 17 December 2021, regarding changes to Article 3 of the Company's Articles of Association relating to the aims and objectives and business activities. The deed of change has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-0076091.AH.01.02.Year 2021, dated 28 December 2021, and has been registered in the Company Register No. AHU-0231639.AH.01.11.Year 2021, December 28, 2021.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Entitas Induk memiliki 25.500 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp12.750.000.000 atau sebesar 85,00% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh SBH sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Pemegang Saham Diluar Rapat SBH No.11 tanggal 16 April 2021 dibuat di hadapan Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, yang pemberitahuan perubahan data SBH telah diterima dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai dengan Surat Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia No. AHU-AH.01.03.0265698 Tahun 2021 tanggal 16 April 2021 dan didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0076919.AH.01.11.Tahun 2021 tanggal 27 April 2021.

PT Grahaenergi Mitra Bersama (GMB)

GMB didirikan pada tanggal 29 Oktober 2021 berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn. No.29, di Jakarta. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0069154.AH.01.01.Tahun 2021 tanggal 2 November 2021.

Anggaran Dasar GMB telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 03, tanggal 03 Desember 2021, mengenai perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan terkait dengan maksud dan tujuan serta kegiatan usaha. Akta perubahan tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-AH.01.03-0481680, tanggal 06 Desember 2021, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0214841.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 06 Desember 2021.

Entitas Induk memiliki 249 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp249.000.000 atau sebesar 99,60% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh GMB sebagaimana dinyatakan dalam Akta Notaris No. 3 dari Yurisca Lady Enggraini, S.H., M.Kn., tanggal 3 Desember 2021, Notaris di Jakarta, data GMB telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Adminitrasi Badan Hukum

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The Company owns 25,500 shares with total nominal value amounted to Rp12,750,000,000 or 85.00% of the total number of shares issued by SBH as stated in the Deed Decision of the Outside General Meeting of Shareholders of SBH No.11 dated April 16, 2021 of Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, which data changes have been received and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-AH.01.03.0265698 dated April 16, 2021 and has been registered in the Company Register No. AHU-0076919.AH.01.11.Year 2021 dated April 27, 2021.

PT Grahaenergi Mitra Bersama (GMB)

GMB was established on October 29, 2021 based on Notarial Deed No.29 of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn. The Company's Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0069154.AH.01.01.Year 2021 dated November 2, 2021.

GMB's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 03, dated 03 December 2021, regarding changes to Article 3 of the Company's Articles of Association related to the aims and objectives and business activities. The deed of change has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-AH.01.03-0481680, dated 06 December 2021, and has been registered in the Company Register No. AHU-0214841.AH.01.11.Year 2021, December 6, 2021.

The Parent Entity owns 249 shares with a total nominal value of IDR 249,000,000 or 99.60% of the total number of shares issued by GMB as stated in Notary Deed No. 3 from Yurisca Lady Enggraini, S.H., M.Kn., December 3, 2021, Notary in Jakarta, GMB data has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database of the Ministry of Law and Human Rights of the



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03-0481680, tanggal 6 Desember 2021.

Republic of Indonesia in Decree No. AHU-AH.01.03-0481680, December 6, 2021.

PT Persada Energihijau Lestari (PEL)

PEL didirikan pada tanggal 27 Oktober 2021 berdasarkan Akta Notaris Fitrilia Novia DJ., S.H., No.17, di Jakarta. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0067892.AH.01.01.Tahun 2021 tanggal 27 Oktober 2021.

PT Persada Energihijau Lestari (PEL)

PEL was established on October 27, 2021 based on Notarial Deed No.17 of Fitrilia Novia DJ, S.H. The Company's Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0067892.AH.01.01.Year 2021 dated October 27, 2021.

Anggaran Dasar PEL telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 06, tanggal 03 Desember 2021, mengenai perubahan Direksi dan Komisaris, Peralihan Saham, dan Ganti Nama Pemegang Saham. Akta perubahan tersebut telah dilaporkan dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-AH.01.03-0481691, tanggal 06 Desember 2021, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0214853.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 06 Desember 2021.

PEL's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 06, dated 03 December 2021, regarding changes to Directors and Commissioners, Transfer of Shares, and Change of Names of Shareholders. The deed of change has been reported and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-AH.01.03-0481691, dated 06 December 2021, and has been registered in the Company Register No. AHU-0214853.AH.01.11.Year 2021, December 6, 2021.

Entitas Induk memiliki 249 saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp249.000.000 atau sebesar 99,60% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh PEL sebagaimana dinyatakan dalam Akta Notaris dari Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No.6 tanggal 3 Desember 2021, Notaris di Jakarta, data PEL telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03-0481691.Tahun 2021 tanggal 6 Desember 2021.

The Company owns 249 shares with total nominal value amounted to Rp249,000,000 or 99.60% of the total number of shares issued by PEL as stated in Notarial Deed No.6 of Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., dated December 3, 2021, Notary in Jakarta, which data changes have been received and recorded in the of the by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-AH.01.03-0481691.Year 2021 dated December 6, 2021.

PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE)

LTLE didirikan pada tanggal 09 Mei 2016 berdasarkan Akta Notaris Yani Trimulyani, SH., M.Kn, No. 03, di Bekasi. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-482.AH.02.01.Tahun 2013 tanggal 11 September 2013.

PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE)

LTLE was established on May 9, 2016 based on Deed of Notary Yani Trimulyani, SH., M.Kn, No. 03, in Bekasi. The Company's Deed of Establishment was ratified by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decree No. AHU-482.AH.02.01.Year 2013 dated September 11, 2013.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Anggaran Dasar LTLE telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn, No.16 tanggal 30 Maret 2022 mengenai perubahan Direksi dan Komisaris serta susunan pemegang saham. Akta perubahan ini telah diterima dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-AH.03.11- 0214565.Tahun 2022 tanggal 30 Maret 2022 dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0214853.AH.01.11.Tahun 2021, tanggal 06 Desember 2021.

Entitas Induk memiliki 540 lembar saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp540.000.000 atau sebesar 99,9% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh LTLE sebagaimana dinyatakan dalam Akta Notaris dari Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No 10 tanggal 27 Mei 2022, Notaris di Jakarta, data LTLE telah diterima dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-00039.AH.02.02.Tahun 2014 tanggal 22 Desember 2014.

PT Bahtera Bayu Persada (BBPe)

BBPe didirikan pada tanggal 11 Agustus 2008 berdasarkan Akta Muhammad Hanafi, S.H., No. 17, di Jakarta. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-04621.AH.01.02.Tahun 2011 tanggal 27 Januari 2011.

Berdasarkan Akta Jual Beli Saham yang dibuat di hadapan Notaris Yurisca Lady Enggrani S.H., M.Kn., No. 17, tanggal 30 Maret 2022, PT Berkat Usaha Prima menyetujui untuk menjual dan mengalihkan 1 saham yang disetorkan secara penuh dalam PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), kepada Entitas Induk, dengan harga pengalihan sebesar Rp100.000.

Berdasarkan Akta Jual Beli Saham yang dibuat di hadapan Notaris Yurisca Lady Enggrani S.H., M.Kn., No. 18, tanggal 30 Maret 2022, PT Bahtera Berkah Persada menyetujui untuk menjual dan mengalihkan 199.999 saham yang disetorkan secara penuh dalam PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), kepada PT Patria Bakti Abadi, dengan harga pengalihan sebesar Rp19.999.900.000.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

LTLE's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on the Deed of Notary Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn, No.16 dated 30 March 2022 regarding changes to the Directors and Commissioners as well as the composition of shareholders. This deed of change has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-AH.03.11- 0214565.Year 2022 dated 30 March 2022 and has been registered in the Company Register No. AHU-0214853.AH.01.11.Year 2021, December 6, 2021.

The Parent Entity owns 540 shares with a total nominal value of Rp540,000,000 or 99.9% of the total number of shares issued by LTLE as stated in the Notary Deed of Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No.10 dated 27 May 2022, Notary in Jakarta, LTLE data has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decree No. AHU-00039.AH.02.02Year 2014 December 22, 2014.

PT Bahtera Bayu Persada (BBPe)

BBPe was established on August 11, 2008 based on Deed of Muhammad Hanafi, S.H., No. 17, in Jakarta. The Company's Deed of Establishment was ratified by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decree No. AHU-04621.AH.01.02.Year 2011 dated January 27, 2011.

Based on the Deed of Sale and Purchase of Shares made before Notary Yurisca Lady Enggrani S.H., M.Kn., No. 17, March 30, 2022, PT Berkat Usaha Prima agreed to sell and transfer 1 fully paid-up share in PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), to the Parent Entity, with a transfer price of Rp100,000.

Based on the Deed of Sale and Purchase of Shares made before Notary Yurisca Lady Enggrani S.H., M.Kn., No. 18, dated March 30, 2022, PT Bahtera Berkah Persada agreed to sell and transfer 199,999 fully paid-up shares in PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), to PT Patria Bakti Abadi, with a transfer price of Rp19,999,900,000.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Anggaran Dasar BBPe telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Notaris Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn, No. 11 tanggal 31 Mei 2022 mengenai perubahan Direksi dan Komisaris serta susunan pemegang saham. Akta perubahan ini telah diterima dan dicatat di dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum, Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat No. AHU-AH.01.03-0245344, tanggal 04 Juni 2022, dan telah didaftarkan dalam Daftar Perseroan No. AHU-0103420.AH.01.11.Tahun 2022, tanggal 04 Juni 2022.

Induk memiliki 199.999 lembar saham dengan nilai nominal seluruhnya sebesar Rp19.999.900.000 atau sebesar 99,9% dari seluruh jumlah saham yang telah dikeluarkan oleh BBPe sebagaimana dinyatakan dalam Akta Notaris dari Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 18 tanggal 30 Maret 2022, Notaris di Jakarta, data BBPe telah diterima dan dicatat dalam *database* Sistem Administrasi Badan Hukum Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0063483.AH.01.11.Tahun 2022 tanggal 30 Maret 2022.

1.d. Dewan Komisaris, Direksi, dan Karyawan

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan di Luar Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa Entitas Induk tanggal 29 November 2021, yang dibuat di hadapan Mohamad Renaldi Warganegara, S.H., MBA, M.Kn., Notaris Pengganti dari Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, susunan dewan komisaris dan direksi Entitas Induk adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Presiden Komisaris
Komisaris
Komisaris Independen

Direksi

Presiden Direktur
Direktur
Direktur
Direktur
Direktur

2023 dan/and 2022

Phiong Phillipus Darma
Irwan Atmadja Dinata
Untung Udji Santoso

Mohammad Syahrial
Adi Dharmanto
Tony Subagio
Rachmat Saptaman
R. Wikanto Adi Cahyono

Board of Commissioners

President Commissioner
Commissioner
Independent Commissioner

Board of Directors

President Director
Director
Director
Director
Director

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

BBPe's Articles of Association have undergone several changes, most recently based on Notarial Deed of Sintya Liana Sofyan, S.H., M.Kn, No. 11 dated 31 May 2022 regarding changes to the Board of Directors and Commissioners and the composition of shareholders. This deed of change has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database, Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter No. AHU-AH.01.03-0245344, dated 04 June 2022, and has been registered in the Company Register No. AHU-0103420.AH.01.11.Year 2022, June 4, 2022.

The parent company owns 199,999 shares with a total nominal value of Rp19,999,900,000 or 99.9% of the total number of shares issued by BBPe as stated in the Notary Deed of Yurisca Lady Enggrani, S.H., M.Kn., No. 18 dated March 30, 2022, Notary in Jakarta, BBPe data has been received and recorded in the Legal Entity Administration System database of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decree No. AHU-0063483.AH.01.11.Year 2022 March 30, 2022.

1.d. Board of Commissioners, Directors, and Employees

As of December 31, 2023 dan 2022, based on the Deed of Decision Statement Outside the Extraordinary General Meeting of Shareholders of the Company dated November 29, 2021 of Mohamad Renaldi Warganegara, S.H., MBA, M.Kn., Substitute Notary of Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta, the composition of the Company's Board of Commissioners and Directors are as follows:

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

1.e. Komite Audit

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, susunan Komite Audit PT Tamaris Hidro adalah sebagai berikut:

Komite Audit

Ketua Komite Audit
Anggota
Anggota

2023 dan/and 2022

Untung Udji Santoso
Robby Eduardo Quento
Adi Vithara Purba

Audit Committee

Audit Committee Chairman
Member
Member

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, Entitas Induk memiliki masing-masing 15 dan 12 orang pegawai tetap, dan Entitas Anak memiliki masing-masing 100 dan 100 orang pegawai tetap (tidak diaudit).

As of December 31, 2023 and 2022, the Company had 15 and 12 permanent employees, and the Subsidiaries had 100 and 100 permanent employees, respectively (unaudited).

2. Informasi Kebijakan Akuntansi Material

2.a. Kepatuhan Terhadap Standar Akuntansi Keuangan ("SAK")

Laporan keuangan konsolidasian PT Tamaris Hidro dan Entitas Anaknya telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia ("SAK"), yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK-IAI") dan Peraturan Pasar Modal mencakup Peraturan VIII.G.7 tentang "Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik".

2.b. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

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

Laporan arus kas konsolidasian disusun menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas yang diklasifikasikan dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Mata uang yang digunakan dalam penyajian laporan keuangan konsolidasian adalah Rupiah, yang merupakan mata uang fungsional Grup.

2. Material Accounting Policies Information

2.a. Compliance with Financial Accounting Standards ("SAK")

The consolidated financial statements of PT Tamaris Hidro and its Subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Statement of Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants ("DSAK-IAI") and Capital Market Regulation No. VIII.G.7 regarding "Presentation and Disclosure Financial Statements of Issuers or Public Companies".

2.b. Basic of Preparation of The Consolidated Financial Statements

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

The consolidated statement of cash flows have been prepared using the direct methods, by classifying cash receipts and payments into operating, investing and financing activities.

The presentation currency used in the consolidated financial statements is Indonesian Rupiah, which is the Group's functional currency.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

**Pernyataan dan Interpretasi Standar
Akuntansi Baru dan Revisi yang Berlaku
Efektif pada Tahun Berjalan**

Berikut amendemen dan penyesuaian atas standar yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, dengan penerapan dini diperkenankan yaitu:

- Amendemen PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan tentang Pengungkapan Kebijakan Akuntansi;
- Amendemen PSAK 16: Aset Tetap tentang Hasil Sebelum Penggunaan yang Diintensikan;
- Amendemen PSAK 25: Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi dan Kesalahan tentang Definisi Estimasi Akuntansi;
- Amendemen PSAK 46: Pajak Penghasilan tentang Pajak Tangguhan Terkait Aset dan Liabilitas Yang Timbul Dari Transaksi Tunggal; dan
- Revisi PSAK 107: Akuntansi Ijarah.

Implementasi standar-standar tersebut tidak memiliki dampak yang signifikan terhadap jumlah yang dilaporkan di periode berjalan atau tahun sebelumnya.

2.c. Prinsip-prinsip konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Entitas Induk dan Entitas Anak seperti yang disebutkan pada Catatan 1b, dimana Entitas Induk mengendalikan dan memiliki persentase kepemilikan lebih dari 50% secara langsung dan tidak langsung.

Laporan keuangan Grup mencakup hasil usaha, arus kas, aset, dan liabilitas dari Perusahaan dan seluruh entitas anak yang, secara langsung dan tidak langsung, dikendalikan oleh Grup. Entitas anak dikonsolidasikan sejak tanggal efektif akuisisi, yaitu tanggal dimana Perusahaan secara efektif memperoleh pengendalian atas bisnis yang diakuisisi, sampai tanggal pengendalian berakhir.

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

- kekuasaan atas *investee* (misalnya adanya hak yang memberikan kemampuan kini untuk mengarahkan aktivitas *investee*);
- kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi imbal hasil investor; dan

**New and Revised Statements and
Interpretation of Financial Accounting
Standards Effective in the Current Year**

The following are amendments and adjustments to standards that are effective for periods starting on or after January 1, 2023, with earlier application permitted, namely:

- Amendments to PSAK 1: Presentation of Financial Statements regarding Disclosure of Accounting Policies;
- Amendments to PSAK 16: Fixed Assets regarding the Results Before Intended Use;
- Amendments to PSAK 25: Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors regarding Definition of Accounting Estimates;
- Amendment to PSAK 46: Income Tax regarding Asset-Related Deferred Tax and Liabilities Arising From a Single Transaction; and
- Revised PSAK 107: Accounting for Ijarah.

The implementation of the above standards had no significant effect on the amounts reported for the current period or prior financial year.

2.c. Principles of consolidation

The consolidated financial statements include the accounts of the Company and Subsidiaries mentioned in Note 1b, over which the Company has control and in which it maintains equity ownership of more than 50% directly and indirectly.

The Group's financial statement consist of the operating results, cash flows, assets, dan liabilities of the Company and all of its directly and indirectly controlled subsidiaries. Subsidiaries are consolidated from the effective date of acquisition, which is the date on which the Company effectively obtains control of the acquired business, until that control ceases.

Specifically, the Group controls an *investee* if and only if the Group has all of the following:

- 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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi 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-hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain; dan
- hak suara dan hak suara potensial Grup.

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

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain ("OCI") diatribusikan kepada pemilik entitas induk Grup dan kepentingan non-pengendali (KNP), meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

Laporan keuangan konsolidasian disusun dengan menggunakan kebijakan akuntansi yang sama untuk transaksi dan peristiwa lain dalam keadaan yang serupa. Jika anggota Grup menggunakan kebijakan akuntansi yang berbeda untuk transaksi dan peristiwa dalam keadaan yang serupa, maka penyesuaian dilakukan atas laporannya dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian.

Transaksi antar perusahaan, saldo dan keuntungan antar entitas Grup yang belum direalisasi dieliminasi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi.

Perubahan dalam bagian kepemilikan Grup pada Entitas Anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jika kehilangan pengendalian atas suatu Entitas Anak, maka Grup:

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- the ability to use its power over the *investee* to affect its returns.

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

- the contractual arrangement(s) 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 reassesses whether 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.

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

The consolidated financial statements are prepared using uniform accounting policies for like transactions and other events in similar circumstances. If a member of the Group uses different accounting policies for like transactions and events in similar circumstances, appropriate adjustments are made to its financial statements in preparing the consolidated financial statements.

Inter-company transactions, balances and unrealized gains on transactions between Group companies are eliminated. Unrealized losses are also eliminated.

Changes in Group's ownership interest in a Subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as equity transactions. In case of loss of control over a subsidiary, the Group:



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- menghentikan pengakuan aset (termasuk setiap *goodwill*) dan liabilitas Entitas Anak;
- menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap KNP;
- menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, bila ada;
- mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima;
- mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya;
- mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian dalam laba rugi konsolidasian; dan
- mereklasifikasi ke laba rugi proporsi keuntungan dan kerugian yang telah diakui sebelumnya dalam 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 rugi dan aset bersih dari Entitas Anak yang tidak dapat diatribusikan secara langsung maupun tidak langsung kepada Grup, yang masing-masing disajikan dalam laba rugi dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk Grup.

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 tahun 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 bersih) dicatat sebagai *goodwill*. Dalam kondisi sebaliknya, Grup mengakui selisih kurang tersebut sebagai keuntungan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian 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

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- *derecognizes the assets (including goodwill) and liabilities of the Subsidiary;*
- *derecognizes the carrying amount of any NCI;*
- *derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;*
- *recognizes the fair value of the consideration received;*
- *recognizes any surplus or deficit in the consolidated profit or loss; and*
- *recognizes any surplus or deficit in the consolidated profit or loss; and*
- *reclassifies the parent's share of components previously recognized in OCI 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 profit or loss and net assets of Subsidiaries not attributable, directly or indirectly, to the Group, which are presented in profit or loss and under the equity section in the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the Group.

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 year.

The excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for non-controlling interest over the net identified assets and liabilities assumed is recorded as goodwill. In contrary, the Group recognizes the lower amount as gain in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income 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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

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 biaya perolehan atas kepemilikan Grup terhadap nilai wajar aset bersih teridentifikasi dari entitas anak, entitas asosiasi atau pengendalian bersama entitas pada tanggal akuisisi. Kepentingan non-pengendali diukur pada proporsi kepemilikan kepentingan non-pengendali atas aset bersih teridentifikasi pada tanggal akuisisi. Jika biaya perolehan lebih rendah dari nilai wajar aset bersih yang diperoleh, perbedaan tersebut diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. *Goodwill* atas akuisisi entitas asosiasi dan pengendalian bersama entitas disajikan di dalam investasi pada entitas asosiasi dan pengendalian bersama entitas. *Goodwill* dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi dengan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Goodwill atas akuisisi entitas anak diuji penurunan nilainya setiap tahun. *Goodwill* dialokasikan pada setiap unit penghasil kas atau kelompok unit penghasil kas untuk tujuan uji penurunan nilai.

Keuntungan atau kerugian atas pelepasan entitas anak, entitas asosiasi dan pengendalian bersama entitas termasuk nilai tercatat dari *goodwill* yang terkait dengan entitas yang dijual.

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

2.d. Transaksi dan Saldo Dalam Mata Uang Asing

Pembukuan Grup diselenggarakan dalam mata uang Rupiah. Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan ke mata uang Rupiah dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada tanggal laporan posisi keuangan, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dijabarkan ke dalam mata uang Rupiah berdasarkan kurs tengah Bank Indonesia yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan dan kerugian dari selisih kurs yang timbul dari transaksi dalam mata uang asing

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

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 over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiary, associate or jointly controlled entity at the effective date of acquisition. Non-controlling interests are measured at their proportionate share of the net identifiable assets at the acquisition date. If the cost of acquisition is less than the fair value of the net assets acquired, the difference is recognized directly in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. Goodwill on acquisitions of associates and jointly controlled entity is included in investment in associates and jointly controlled entities. Goodwill is carried at cost less accumulated impairment loss.

Goodwill on acquisition of subsidiaries is tested for impairment annually. Goodwill is allocated to cash-generating units or groups of cash-generating units for the purpose of impairment testing.

The profit or loss on disposal of subsidiaries, associates and jointly controlled entities includes the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

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

2.d. Foreign Currency Transactions and Balances

The accounting records of the Group are maintained in Rupiah. Transactions denominated in foreign currencies are translated into Rupiah 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 Rupiah using the middle rates of exchange quoted by Bank Indonesia at such dates. Exchange gains and losses arising on foreign currency transactions



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

dan penjabaran aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing ke mata uang Rupiah, dibebankan pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun berjalan.

and on the translation of foreign currency monetary assets and liabilities into Rupiah are recognized in the current year of the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, nilai tukar yang digunakan masing-masing, sebagai berikut:

As of December 31, 2023 dan 2022, the exchange rate used are:

	<u>2023</u> Rp	<u>2022</u> Rp	
1 Dolar Amerika Serikat	15,416	15,731	1 United States Dollar
1 Dolar Singapura	11,712	11,659	1 Singapore Dollar
1 Euro Eropa	17,140	16,712	1 European Euro

2.e. Kas dan Bank

Kas terdiri dari kas di tangan dan kas di bank yang tidak dibatasi penggunaannya. Kas di bank yang dibatasi penggunaannya tidak diklasifikasikan sebagai kas dan dicatat dalam akun "Dana dalam Pembatasan".

2.e. Cash on hand and in Banks

Cash consists of cash on hand and cash in banks which is not restricted as to used. Cash in banks which are restricted in used are not classified as cash and recorded in "Restricted Funds" accounts.

2.f. Transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Pihak berelasi adalah orang atau entitas yang terkait dengan entitas pelapor:

- a) Orang atau anggota keluarga dekatnya mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:
- i. Memiliki pengendalian atau pengendalian bersama atas entitas pelapor;
 - ii. Memiliki pengaruh signifikan atas entitas pelapor; atau
 - iii. Merupakan personil manajemen kunci entitas pelapor atau entitas induk dari entitas pelapor.

2.f. Transactions with Related Parties

A related party is a person or an entity that is related to the reporting entity:

- a) A person or a close member of that person's family is related to a reporting entity if that person:
- i. Has control or joint control over the reporting entity;
 - ii. Has significant influence over the reporting entity; or
 - iii. Is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity.

- b) Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:

- i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya saling berelasi dengan entitas lain);
- 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;

- b) An entity is related to the reporting entity if any of the following conditions applies

- i. The entity and the reporting entity are members of the same group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the others);
- 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;



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- 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 entitas pelapor adalah entitas yang menyelenggarakan program, tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan entitas pelapor;
- 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 entitas (atau entitas induk dari entitas); atau
- viii. Entitas, atau anggota dari kelompok yang mana entitas merupakan bagian dari kelompok tersebut, menyediakan jasa personil manajemen kunci kepada entitas pelapor atau kepada entitas induk dari entitas pelapor.

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

2.g. Biaya Dibayar di Muka

Biaya dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

**2.h. Instrumen Keuangan
Pengakuan dan Pengukuran Awal**

Grup mengakui aset keuangan atau liabilitas keuangan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, jika dan hanya jika, Grup menjadi salah satu pihak dalam ketentuan pada kontrak instrumen tersebut. Pada saat pengakuan awal aset keuangan atau liabilitas keuangan, Grup mengukur pada nilai wajarnya. Dalam hal aset keuangan atau liabilitas keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, nilai wajar tersebut ditambah atau dikurang dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan atau penerbitan aset keuangan atau liabilitas keuangan tersebut.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- 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 benefit plan for benefits of employees of either the reporting entity, or an entity related to the reporting entity. If the reporting entity in itself such a plan, the sponsoring employers are also related to the reporting entity;
- vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in point (a);
- vii. A person identified in point (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the entity (or of a parent of the entity); or
- viii. The entity, or any member of a group of which it is a part, provides key management personnel services to the reporting entity or to the parent of the reporting entity.

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

2.g. Prepaid expenses

Prepaid expenses are amortized over the periods benefited of each expenses using the straight-line method.

**2.h. Financial Instruments
Initial Recognition and Measurement**

The Group recognizes a financial assets or a financial liabilities in the consolidated statement of financial position when, and only when, it becomes a party to the contractual provisions of the instrument. At initial recognition, the Group measures all financial assets and financial liabilities at its fair value. In the case of a financial asset or financial liability not at fair value through profit or loss, fair value plus or minus with the transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset or financial liability.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Biaya transaksi yang dikeluarkan sehubungan dengan perolehan aset keuangan dan penerbitan liabilitas keuangan yang diklasifikasikan pada nilai wajar melalui laba rugi dibebankan segera.

Transaction costs incurred on acquisition of a financial asset and issue of a financial liability classified at fair value through profit or loss are expensed immediately.

Pengukuran Selanjutnya Aset Keuangan

Pada saat pengakuan awal aset keuangan diklasifikasikan sebagai berikut: aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi, aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain, aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dengan menggunakan dua dasar yaitu: model bisnis Grup dalam mengelola aset keuangan dan karakteristik arus kas kontraktual dari aset keuangan.

Subsequent Measurement of Financial Assets

At initial recognition financial assets are classified into the following specified categories: financial assets at amortized costs, financial assets at fair value through other comprehensive income, and financial assets at fair value through profit or loss. On the basis of both: the Group's business model for managing the financial assets and the contractual cash flow characteristics of the financial asset.

- (i) Aset Keuangan yang Diukur pada Biaya Perolehan Diamortisasi
Aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut terpenuhi:
- (1) Aset keuangan dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka mendapatkan arus kas kontraktual saja; dan
 - (2) Persyaratan kontraktual dari aset keuangan tersebut memberikan hak pada tanggal tertentu atas arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga (*solely payments of principal and interest – SPPI*) dari jumlah pokok terutang.

- (i) *Financial Assets Measured at Amortized Costs*

Financial assets are measured at amortized costs if these conditions are met:

- (1) *The financial assets is held within a business model whose objective is to hold the financial asset to collect contractual cash flows (held to collect); and*
- (2) *The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.*

Aset keuangan ini diukur pada jumlah yang diakui pada awal pengakuan dikurangi dengan pembayaran pokok, kemudian dikurangi atau ditambah dengan jumlah amortisasi kumulatif atas perbedaan jumlah pengakuan awal dengan jumlah pada saat jatuh tempo, dan penurunan nilainya.

The financial asset is measured at the amount recognized at initial recognition minus principal repayments, plus or minus the cumulative amortization of any difference between that initial amount and the maturity amount, and any loss allowance.

Pendapatan bunga dihitung dengan menggunakan metode suku bunga efektif dan diakui di laba rugi. Perubahan pada nilai wajar diakui di laba rugi jika aset dihentikan atau direklasifikasi.

Interest income is calculated using the effective interest method and is recognized in profit or loss. Changes in fair value are recognized in profit and loss when the asset is derecognized or reclassified.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Aset keuangan yang diklasifikasikan ke biaya perolehan diamortisasi dapat dijual jika terdapat peningkatan risiko kredit. Pembuangan karena alasan lain diperbolehkan tetapi penjualan tersebut harus tidak signifikan nilainya atau jarang terjadi.

(ii) Aset Keuangan yang Diukur pada Nilai Wajar Melalui Penghasilan Komprehensif Lain (FVTOCI)

Aset keuangan diukur pada FVTOCI ketika kedua kondisi berikut terpenuhi:

- (1) Aset keuangan dikelola dalam model bisnis yang tujuannya akan terpenuhi dengan mendapatkan arus kas kontraktual dan menjual aset keuangan; dan
- (2) Persyaratan kontraktual dari aset keuangan tersebut memberikan hak pada tanggal tertentu atas arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga (*solely payments of principal and interest – SPPI*) dari jumlah pokok terutang.

Aset keuangan tersebut diukur sebesar nilai wajar, dimana keuntungan atau kerugian diakui dalam penghasilan komprehensif lain, kecuali untuk kerugian akibat penurunan nilai dan keuntungan atau kerugian akibat perubahan kurs, diakui pada laba rugi. Ketika aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau direklasifikasi, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain direklasifikasi dari ekuitas ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi.

(iii) Aset Keuangan yang Diukur pada Nilai Wajar Melalui Laba Rugi (FVTPL)

Aset keuangan yang diukur pada FVTPL adalah aset keuangan yang tidak memenuhi kriteria untuk diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau untuk diukur FVTOCI.

Setelah pengakuan awal, aset keuangan yang diukur pada FVTPL diukur pada nilai wajarnya. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari perubahan nilai wajar aset keuangan diakui dalam laba rugi.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Financial assets classified to amortized cost may be sold where there is an increase in credit risk. Disposals for other reasons are permitted but such sales should be insignificant in value or infrequent in nature.

(ii) Financial Assets Measured at Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI)

Financial assets are measured at FVTOCI if these conditions are met:

- (1) The financial asset is held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets; and
- (2) The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.

The financial assets are measured at fair value, where the gain or losses is recognized initially in other comprehensive income, except for impairment gains and losses, and a portion of foreign exchange gains and losses, are recognized in profit or loss. When the asset is derecognized or reclassified, changes in fair value previously recognized in other comprehensive income and accumulated in equity are reclassified from equity to profit or loss as a reclassification adjustment.

(iii) Financial Assets Measured at Fair Value Through Profit or Loss (FVTPL)

Financial assets measured at FVTPL are those which do not meet both criteria for neither amortized costs nor FVTOCI.

After initial recognition, FVTPL financial assets are measured at fair value. The changes in fair value are recognized in profit or loss.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Aset keuangan berupa derivatif dan investasi pada ekuitas tidak memenuhi kriteria untuk diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau kriteria untuk diukur pada FVTOCI, sehingga diukur pada FVTPL. Namun demikian, Grup dapat menetapkan pilihan yang tidak dapat dibatalkan saat pengakuan awal atas investasi pada instrumen ekuitas yang bukan untuk diperjualbelikan dalam waktu dekat (*held for trading*) untuk diukur pada FVTOCI. Penetapan ini menyebabkan semua keuntungan atau kerugian disajikan di penghasilan komprehensif lain, kecuali pendapatan dividen tetap diakui di laba rugi. Keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain direklasifikasi ke saldo laba tidak melalui laba rugi.

**Pengukuran Selanjutnya Liabilitas
Keuangan**

Grup mengklasifikasikan seluruh liabilitas keuangan sehingga setelah pengakuan awal liabilitas keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi, kecuali:

- (a) Liabilitas keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi. Liabilitas dimaksud, termasuk derivatif yang merupakan liabilitas, selanjutnya akan diukur pada nilai wajar.
- (b) Liabilitas keuangan yang timbul saat pengalihan aset keuangan yang tidak memenuhi kualifikasi penghentian pengakuan atau ketika pendekatan keterlibatan berkelanjutan diterapkan.
- (c) Kontrak jaminan keuangan dan komitmen untuk menyediakan pinjaman dengan suku bunga dibawah pasar. Setelah pengakuan awal, penerbit kontrak dan penerbit komitmen selanjutnya mengukur kontrak tersebut sebesar jumlah yang lebih tinggi antara:
 - (i) jumlah penyisihan kerugian dan
 - (ii) jumlah yang pertama kali diakui dikurangi dengan, jika sesuai, jumlah kumulatif dari penghasilan yang diakui sesuai dengan prinsip PSAK 72.
- (d) Imbalan kontijensi yang diakui oleh pihak pengakusisi dalam kombinasi bisnis ketika PSAK 22 diterapkan. Imbalan kontijensi selanjutnya diukur pada nilai wajar dan selisihnya dalam laba rugi.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Financial assets in form of derivatives and investment in equity instrument are not eligible to meet both criteria for amortized costs or FVTOCI. Hence, these are measured at FVTPL. Nonetheless, the Group may irrevocably designate an investment in an equity instrument which is not held for trading in any time soon as FVTOCI. This designation result in gains and losses to be presented in other comprehensive income, except for dividend income on a qualifying investment which is recognized in profit or loss. Cumulative gains or losses previously recognized in other comprehensive income are reclassified to retained earnings, not to profit or loss.

**Subsequent Measurement of Financial
Liabilities**

The Group shall classify all financial liabilities as subsequently measured at amortised cost, except for:

- (a) Financial liabilities at fair value through profit or loss. Such liabilities, including derivatives that are liabilities, shall be subsequently measured at fair value.
- (b) Financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition or when the continuing involvement approach applies.
- (c) Financial guarantee contracts and commitments to provide a loan at a below-market interest rate. After initial recognition, an issuer of such a contract and an issuer of such a commitment shall subsequently measure it at the higher of:
 - (i) the amount of the loss allowance and
 - (ii) the amount initially recognized is reduced by, where appropriate, the cumulative amount of the income recognized in accordance with the principles of PSAK 72.
- (d) Contingent consideration recognized by an acquirer in a business combination to which PSAK 22 applies. Such contingent consideration shall subsequently be measured at fair value with changes recognised in profit or loss.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Grup menghentikan pengakuan liabilitas keuangan, jika dan hanya jika, liabilitas keuangan tersebut berakhir, yaitu ketika kewajiban yang ditetapkan dalam kontrak dilepaskan atau dibatalkan atau kedaluwarsa.

Penurunan Nilai Aset Keuangan

Grup mengakui kerugian kredit ekspektasian untuk aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi dan aset keuangan yang diukur pada FVTOCI.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup mengukur penyisihan kerugian instrumen keuangan sejumlah kerugian kredit ekspektasian sepanjang umurnya jika risiko kredit atas instrumen keuangan tersebut telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal. Namun, jika risiko kredit instrumen keuangan tersebut tidak meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal, maka mengakui sejumlah kerugian kredit ekspektasian 12 bulan.

Grup menerapkan metode yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian tersebut terhadap piutang usaha dan aset kontrak tanpa komponen pendanaan yang signifikan.

Grup menganggap aset keuangan gagal bayar ketika pihak ketiga tidak mampu membayar kewajiban kreditnya kepada Grup secara penuh. Periode maksimum yang dipertimbangkan ketika memperkirakan kerugian kredit ekspektasian adalah periode maksimum kontrak dimana Grup terekspos terhadap risiko kredit.

Penyisihan kerugian diakui sebagai pengurang jumlah tercatat aset keuangan kecuali untuk aset keuangan yang diukur pada FVTOCI yang penyisihan kerugiannya diakui dalam penghasilan komprehensif lain. Sedangkan jumlah kerugian kredit ekspektasian (atau pemulihan kerugian kredit) diakui dalam laba rugi, sebagai keuntungan atau kerugian penurunan nilai.

Pengukuran kerugian kredit ekspektasian dari instrumen keuangan dilakukan dengan suatu cara yang mencerminkan:

- (i) Jumlah yang tidak bias dan rata-rata probabilitas tertimbang yang ditentukan dengan mengevaluasi serangkaian kemungkinan yang dapat terjadi;

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The Group derecognizes a financial liability from its statement of financial position when, and only when, it is extinguished, is when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expired.

Impairment of Financial Assets

The Group recognizes expected credit loss for its financial assets measured at amortized costs and financial assets measured at FVTOCI.

At the end of each reporting date, the Group calculates any impairment provision in financial instruments based on its lifetime expected credit loss if the credit risk of the financial instruments has increased significantly since its initial recognition. However, if credit risk has not increased significantly since initial recognition, then a 12 months expected credit loss is recognized.

The Group applied a simplified approach to measure such expected credit loss for trade receivables and contract assets without significant financing component.

The Group considers a financial asset to be in default when the counterparty is unlikely to pay its credit obligations to the Group in full. The maximum period considered when estimating expected credit loss is the maximum contractual period over which the Group is exposed to credit risk.

Impairment losses are recognized as a deduction in financial assets' carrying amount, except for financial assets measured at FVTOCI where its impairment is recognized in other comprehensive income. The expected credit loss (or recovery of credit loss) is recognized in profit or loss, as gains or losses of financial asset impairment.

The expected credit loss of financial instruments are conducted by a means which reflect:

- (i) An unbiased and probability-weighted amount that reflects a range of possible outcomes;



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- (ii) Nilai waktu uang; dan
- (iii) Informasi yang wajar dan terdukung yang tersedia tanpa biaya atau upaya berlebihan pada tanggal pelaporan mengenai peristiwa masa lalu, kondisi kini, dan perkiraan kondisi ekonomi masa depan

Aset keuangan dapat dianggap tidak mengalami peningkatan risiko kredit secara signifikan sejak pengakuan awal jika aset keuangan memiliki risiko kredit yang rendah pada tanggal pelaporan. Risiko kredit pada instrumen keuangan dianggap rendah ketika aset keuangan tersebut memiliki risiko gagal bayar yang rendah, peminjam memiliki kapasitas yang kuat untuk memenuhi kewajiban arus kas kontraktualnya dalam jangka waktu dekat dan memburuknya kondisi ekonomik dan bisnis dalam jangka waktu panjang mungkin, namun tidak selalu, menurunkan kemampuan peminjam untuk memenuhi kewajiban arus kas kontraktualnya. Untuk menentukan apakah aset keuangan memiliki risiko kredit rendah, Grup dapat menggunakan peringkat risiko kredit internal atau penilaian eksternal. Misal, aset keuangan dengan peringkat "investment grade" berdasarkan penilaian eksternal merupakan instrumen yang memiliki risiko kredit yang rendah, sehingga tidak mengalami peningkatan risiko kredit secara signifikan sejak pengakuan awal.

Metode Suku Bunga Efektif

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan untuk menghitung biaya perolehan diamortisasi dari aset atau liabilitas keuangan (atau kelompok aset atau liabilitas keuangan) dan metode untuk mengalokasikan pendapatan bunga atau beban bunga selama periode yang relevan. Suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi pembayaran atau penerimaan kas masa depan selama perkiraan umur dari instrumen keuangan, atau jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat untuk memperoleh jumlah tercatat neto dari aset keuangan atau liabilitas keuangan. Pada saat menghitung suku bunga efektif, Grup mengestimasi arus kas dengan mempertimbangkan seluruh persyaratan kontraktual dalam instrumen keuangan tersebut, seperti pelunasan dipercepat, opsi beli dan opsi serupa lain, tetapi tidak mempertimbangkan kerugian kredit masa depan.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- (ii) Time value of money; and
- (iii) Reasonable and supportable information that is available without undue cost or effort about past events, current conditions and forecasts of future conditions.

Financial assets may be considered to not having significant increase in credit risk since initial recognition if the financial assets have a low credit risk at the reporting date. Credit risk on financial instrument may be considered be low if there is a low risk of default, the borrower has a strong capacity to meet its contractual cash flow obligations in the near term and adverse changes in economic and business conditions in the longer term may, but will not necessarily, reduce the ability of the borrower to fulfil its contractual cash flow obligations. To determine whether a financial asset has a low credit risk, the Group may use internal credit risk rating or external assessment. For example, a financial asset with "investment grade" according to external assessment has a low credit risk rating, thus it does not experience an increase in significant credit risk since initial recognition.

The Effective Interest Method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a financial asset or a financial liability (or group of financial assets or financial liabilities) and of allocating the interest income or interest expense over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discount estimated future cash payments or receipts through the expected life of the financial instrument or, when appropriate, a shorter period to the net carrying amount of the financial asset or financial liability. When calculating the effective interest rate, the Group estimate cash flows considering all contractual terms of the financial instrument, for example, prepayment, call and similar option, but shall not consider future credit losses.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Perhitungan ini mencakup seluruh komisi dan bentuk lain yang dibayarkan atau diterima oleh pihak-pihak dalam kontrak yang merupakan bagian tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi, dan seluruh premium atau diskonto lain.

Reklasifikasi

Grup mereklasifikasi aset keuangan ketika Grup mengubah tujuan model bisnis untuk pengelolaan aset keuangan sehingga penilaian sebelumnya menjadi tidak dapat diterapkan.

Jika Grup mereklasifikasi aset keuangan, maka diperlukan untuk menerapkan reklasifikasi secara prospektif sejak tanggal reklasifikasi. Keuntungan, kerugian (termasuk keuntungan atau kerugian penurunan nilai) atau bunga yang sebelumnya diakui tidak disajikan kembali.

Ketika Grup mereklasifikasi aset keuangan dari biaya perolehan diamortisasi menjadi FVTPL, maka nilai wajarnya diukur pada tanggal reklasifikasi. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari perbedaan antara biaya perolehan diamortisasi sebelumnya dan nilai wajarnya diakui dalam laporan laba rugi. Sebaliknya, jika Grup mereklasifikasi aset keuangannya dari FVTPL menjadi biaya perolehan diamortisasi, maka nilai wajarnya pada tanggal reklasifikasi menjadi nilai tercatat bruto baru.

Ketika Grup mereklasifikasi aset keuangan dari biaya perolehan diamortisasi menjadi FVTOCI, nilai wajarnya diukur pada tanggal reklasifikasi. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari selisih antara biaya perolehan diamortisasi sebelumnya dan nilai wajar diakui pada penghasilan komprehensif lain. Tingkat suku bunga efektif dan pengukuran kerugian kredit yang diharapkan tidak disesuaikan sebagai hasil dari reklasifikasi. Sebaliknya, ketika Grup mereklasifikasi aset keuangannya dari FVTOCI menjadi biaya perolehan diamortisasi, aset keuangan tersebut direklasifikasi ke nilai wajarnya pada tanggal reklasifikasi. Namun, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain dihilangkan dari ekuitas dan disesuaikan dengan nilai wajar aset keuangan pada tanggal reklasifikasi.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The calculation includes all fees and points paid or received between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs, and all other premiums or other discounts.

Reclassification

The Group reclassifies a financial asset if and only if the Group's business model objective for its financial assets changes so its previous model assessment would no longer apply.

If the Group reclassifies a financial asset, it is required to apply the reclassification prospectively from the reclassification date. Previously recognized gains, losses (including impairment gains or losses) or interest are not restated.

When the Group reclassifies its financial asset out of the amortized cost into FVTPL, then its fair value is measured at reclassification date. Any gains or losses resulted from the difference between previous amortized cost and its fair value is recognized in profit or loss. Otherwise, if the Group reclassifies its financial asset from FVTPL into amortized cost, then its fair value at the date of reclassification becomes new gross carrying amount.

When the Group reclassifies its financial asset out of the amortized cost into FVTOCI, its fair value is measured at the reclassification date. Any gains or losses resulted from the difference between previous amortized cost and fair value is recognized in other comprehensive income. Effective interest rate and expected credit loss measurement are not adjusted as a result of the reclassification. Otherwise, when the Group reclassifies its financial asset out of the FVTOCI into amortized cost, the financial asset is reclassified by its fair value at the reclassification date. However, any cumulative gains or losses previously recognized in other comprehensive income are omitted from equity and adjusted to the financial asset's fair value at the date of reclassification.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Akibatnya, pada tanggal reklasifikasi, aset keuangan diukur dengan cara yang sama seperti biaya perolehan diamortisasi.

Penyesuaian ini memengaruhi penghasilan komprehensif lain tetapi tidak memengaruhi laba rugi, dan karenanya bukan merupakan penyesuaian reklasifikasi. Suku bunga efektif dan pengukuran kerugian kredit ekspektasian tidak disesuaikan sebagai akibat dari reklasifikasi.

Pada saat Grup mereklasifikasi aset keuangan keluar dari FVTPL menjadi FVTOCI, aset keuangan tetap diukur pada nilai wajarnya. Sama halnya, ketika Grup mereklasifikasi aset keuangan keluar dari FVTOCI menjadi FVTPL, aset keuangan tetap diukur pada nilai wajarnya. Keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui di penghasilan komprehensif lain direklasifikasi dari ekuitas ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada tanggal reklasifikasi.

Saling Hapus Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling dihapuskan, jika dan hanya jika, Grup saat ini memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut; dan berintensitas untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara simultan.

Pengukuran Nilai Wajar

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran.

Nilai wajar aset dan liabilitas keuangan diestimasi untuk keperluan pengakuan dan pengukuran atau untuk keperluan pengungkapan.

Nilai wajar dikategorikan dalam level yang berbeda dalam suatu hirarki nilai wajar berdasarkan pada apakah input suatu pengukuran dapat diobservasi dan signifikansi input terhadap keseluruhan pengukuran nilai wajar:

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Consequently, at the reclassification date, the financial asset is measured the same way as if it were amortized cost.

This adjustment affects other comprehensive income but not profit or loss, and hence it is not a reclassification adjustment. Effective interest rate and expected credit loss are no longer adjusted as a result of the reclassification.

When the Group reclassifies its financial asset out of the FVTPL into FVTOCI, the financial asset is measured at its fair value. Similarly, when the Group reclassifies its financial asset out of the FVTOCI into FVTPL the financial asset is measured at its fair value. Any gains or losses previously recognized in other comprehensive income are reclassified out of the equity to profit or loss as a reclassification adjustment at the date of reclassification.

Offsetting a Financial Asset and a Financial Liability

A financial asset and financial liability shall be offset when and only when, the Group currently has a legally enforceable right to set off the recognized amount; and intends either to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously.

Fair Value Measurement

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

The fair value of financial assets and financial liabilities must be estimated for recognition and measurement or for disclosure purposes.

Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the degree to which the inputs to the measurement are observable and the significance of the inputs to the fair value measurement in its entirety:



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- (i) Harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik yang dapat diakses pada tanggal pengukuran (Level 1);
- (ii) Input selain harga kuotasian yang termasuk dalam Level 1 yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung maupun tidak langsung (Level 2); atau
- (iii) Input yang tidak dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas (Level 3).

Dalam mengukur nilai wajar aset atau liabilitas, Grup sebisa mungkin menggunakan data pasar yang dapat diobservasi. Apabila nilai wajar aset atau liabilitas tidak dapat diobservasi secara langsung, Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dengan keadaannya dan memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Perpindahan antara level hirarki nilai wajar diakui oleh Grup pada akhir periode pelaporan dimana perpindahan terjadi.

2.i. Persediaan

Persediaan dinyatakan berdasarkan nilai yang terendah antara biaya perolehan dan nilai realisasi bersih. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata, yang terdiri dari semua biaya pembelian dan biaya lainnya yang terjadi pada saat membawa persediaan ke lokasi dan kondisi yang sekarang. Nilai realisasi bersih adalah taksiran harga jual dalam kegiatan usaha normal, dikurangi dengan estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk melaksanakan penjualan. Penyisihan penurunan nilai persediaan dan persediaan usang, jika ada, ditetapkan untuk menurunkan nilai tercatat persediaan ke nilai realisasi bersih.

2.j. Investasi pada Entitas Asosiasi

Investasi Grup pada entitas asosiasi diukur dengan menggunakan metode ekuitas. Entitas asosiasi adalah suatu entitas di mana Grup mempunyai pengaruh signifikan. Sesuai dengan metode ekuitas, nilai perolehan investasi ditambah atau dikurang dengan bagian Grup atas laba atau rugi bersih, dan penerimaan dividen dari, entitas asosiasi sejak tanggal perolehan.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- (i) Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities that can be accessed at the measurement date (Level 1);
- (ii) Inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the assets or liabilities, either directly or indirectly (Level 2); or
- (iii) Unobservable inputs for the assets or liabilities (Level 3).

When measuring the fair value of an asset or a liability, the Group uses market observable data to the extent possible. If the fair value of an asset or a liability is not directly observable, the Group uses valuation techniques that appropriate in the circumstances and maximizes the use of relevant observable inputs and minimizes the use of unobservable inputs.

Transfers between levels of the fair value hierarchy are recognized by the Group at the end of the reporting period during which the change occurred.

2.i. Inventories

Inventories are stated at the lower of cost and net realizable value. Cost is determined using the average method, which comprises all costs of purchase and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition. Carrying is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale. Provision for decline in value of inventories and inventories obsolescence, if any, is provided to reduce the carrying value of inventories to their net realizable value.

2.j. Investments in Associated Companies

The Group's investments in its associated companies are accounted for using the equity method. An associated company is an entity in which the Group has significant influence. Under the equity method, the cost of investment is increased or decreased by the Group's share in net earnings or losses of, and dividends received from, the associated company since the date of acquisition.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Bagian laba entitas asosiasi ditampilkan pada laporan laba atau rugi, yang merupakan laba yang dapat diatribusikan kepada pemegang saham entitas asosiasi dan merupakan laba setelah pajak kepentingan non-pengendali di entitas anak dari entitas asosiasi.

Jika bagian Grup atas rugi entitas asosiasi sama dengan atau melebihi kepentingannya pada entitas asosiasi, maka Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas rugi lebih lanjut. Kepentingan pada entitas asosiasi adalah jumlah tercatat investasi pada entitas asosiasi dengan metode ekuitas ditambah dengan setiap kepentingan jangka panjang yang secara substansi, membentuk bagian investasi bersih investor pada entitas asosiasi.

Ketika kehilangan pengaruh yang signifikan terhadap entitas asosiasi, Grup mengukur dan mengakui setiap investasi yang tersisa pada nilai wajar. Selisih antara nilai tercatat asosiasi setelah hilangnya pengaruh signifikan dan nilai wajar dari investasi yang tersisa dan hasil dari penjualan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Investasi saham merupakan investasi yang tidak diperoleh dari pasar modal dan dimaksudkan untuk dimiliki untuk jangka waktu yang lama. Grup memiliki kepemilikan kurang dari hak suara dan dinyatakan sebesar biaya perolehan (metode biaya), setelah dikurangi penyisihan kerugian penurunan nilai. Pendapatan dividen diakui pada saat pembagian dividen diumumkan.

**2.k. Aset Tetap dan Proyek Dalam Penyelesaian
Aset Tetap**

Aset tetap pada awalnya diakui sebesar biaya perolehan yang meliputi harga perolehannya dan setiap biaya yang dapat diatribusikan langsung untuk membawa aset ke kondisi dan lokasi yang diinginkan agar aset siap digunakan sesuai intensi manajemen.

Aset tetap dinyatakan sebesar biaya perolehan setelah 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

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The share of profit of an associate is shown on the face of the profit or loss. This is the profit attributable to equity holders of the associate and therefore is profit after tax non-controlling interest in the subsidiaries of the associate.

If the Group's share of losses of an associate equals or exceeds its interest in the associate, the Group discontinue to recognize its share of further losses. The interest in an associate is the carrying amount of the investment in the associate under the equity method together with any long-term interest that, in substance, form part of the investor's net investment in the associate.

Upon loss of significant influence over the associate, the Group measures and recognizes any retaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence and the fair value of the retaining investment and proceeds from disposal is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Investment in shares of stock is an investment which is not acquired from capital market and is intended to be held for a long period. The Group has ownership of less than of the voting power and are stated at cost (cost method), net of allowance for impairment losses. Dividend income is recognized when the dividends are declared.

**2.k. Fix Assets and Project In-Progress
Fixed Assets**

Fixed assets are initially recognized at cost, which comprises its purchase price and any cost directly attributable in bringing the assets to the location and condition necessary for oti to be capable of operating in the manner intended by management.

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and impairment loss. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when the cost incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

sebagai penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya perbaikan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian pada saat terjadinya.

assets as a replacement if the recognition criteria are met. All other repair and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income as incurred.

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

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

	<u>Tahun/ Years</u>	
<u>Pemilikan langsung</u>		<u>Direct ownership</u>
Bangunan kantor	20	Office building
Mesin	4 - 8	Machines
Peralatan komunikasi	4 - 8	Communication equipment
Kendaraan dan alat berat	4 - 8	Vehicle and heavy equipment
Komputer	4 - 8	Computer
perlengkapan dan peralatan	4 - 8	Supplies and equipment
Aset lain-lain	4 - 8	Other assets
<u>Aset hak-guna</u>		<u>Right-of-use-assets</u>
Bangunan kantor	3 - 5	Office building

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

The carrying value of property, plant and equipment 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 recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income in the year the assets is derecognized.

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

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

Proyek dalam Penyelesaian

Biaya konstruksi aset tetap dikapitalisasi sebagai aset dalam penyelesaian. Penyusutan aset dimulai pada saat aset tersebut siap untuk digunakan, yaitu pada saat aset tersebut berada pada lokasi dan kondisi yang diinginkan agar aset siap digunakan sesuai dengan keinginan dan maksud manajemen. Aset dalam pembangunan dan pemasangan dinyatakan sebesar biaya perolehan.

Project in-Progress

The construction costs of property, plant and equipment are capitalized as construction in-progress. Depreciation of an asset begins when it is available for use, such as when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. Assets under construction and installation are stated at cost.

2.1. Penurunan Nilai Aset Nonkeuangan

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

2.1. Impairment of Nonfinancial Assets

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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

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 atau amortisasi, jika tidak ada pengakuan rugi penurunan nilai aset non-keuangan.

Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam pada laporan laba rugi dan laporan komprehensif lain konsolidasian.

2.m. Sewa

Perusahaan sebagai Lessee

Pada tanggal inspeksi kontrak Grup menilai apakah sebuah kontrak mengandung sewa, pada tanggal insepisi 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 pendasarnya 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.

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.

Pembayaran sewa yang diperhitungkan dalam pengukuran liabilitas sewa terdiri atas:

- pembayaran 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;

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

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-financial assets has been recognized.

Reversal of an impairment loss is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

2.m. Leases

The Company as Lessee

At inspection of a contract The Group shall assess whether a contract is or contains a lease, at the inception of the contract. The Group recognizes a right-of-use assets 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.

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.

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

- 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;



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- jumlah yang diperkirakan akan dibayarkan oleh penyewa dalam jaminan nilai residual;
- harga eksekusi opsi beli jika penyewa cukup pasti untuk mengeksekusi opsi tersebut; dan
- pembayaran penalti karena penghentian sewa, jika masa sewa merefleksikan penyewa mengeksekusi opsi untuk menghentikan sewa.

Liabilitas sewa disajikan sebagai pos terpisah dalam 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 aset 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.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- 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
- 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 a separate line 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.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

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.

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.

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.

Aset hak guna disajikan sebagai bagian dari akun "Aset Tetap" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

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

Sewa variabel yang tidak bergantung pada indeks atau suku bunga tidak diperhitungkan dalam pengukuran liabilitas sewa dan aset hak-guna. Pembayaran terkait diakui sebagai beban dalam periode di mana peristiwa atau kondisi yang memicu pembayaran tersebut terjadi dan dicatat dalam akun "Beban Umum dan Administrasi" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

*For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)*

The right-of-use assets comprise the initial measurements of the corresponding leases liability, leases 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.

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.

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 assets is depreciated over the useful life of the underlying assets. The depreciation starts at the commencement date of the lease.

Right-of-use assets are presented as part of "Fixed Asset" accounts in the consolidated statement of financial position.

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

Variable rents that do not depend on an index or rate are not included in the measurements of the lease liability and the right-of-use assets. The related payments are recognized as an expense in the period in which the event or condition that triggers those payments occur and are included in the line "General and Administrative Expenses" account in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Sebagai cara praktis, PSAK 73 mengizinkan penyewa untuk memisahkan komponen non-sewa, dan mencatat masing-masing komponen sewa dan komponen non-sewa sebagai kesepakatan sewa tunggal. Grup tidak menggunakan cara praktis ini. Untuk kontrak yang memiliki komponen sewa dan satu atau lebih sewa tambahan atau komponen non-sewa, Grup mengalokasikan imbalan dalam kontrak ke setiap komponen sewa dengan dasar harga jual relatif berdiri sendiri dari komponen sewa dan jumlah agregat masing-masing dari komponen nonsewa.

Sebagai Lessor

PSAK 73 tidak mengubah secara substansial cara lessor mencatat sewa. Dalam PSAK. 73, lessor tetap mengklasifikasikan sewa sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi dan mencatat kedua jenis sewa tersebut secara berbeda.

Dalam sewa pembiayaan, jumlah terutang oleh lessee diakui sebagai piutang sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa bersih Grup. Pengakuan penghasilan atas sewa pembiayaan dialokasikan pada periode akuntansi yang mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi bersih lessor.

2.n. Pengakuan Pendapatan dan Beban

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

Grup menerapkan PSAK 72, "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan", yang mensyaratkan pengakuan pendapatan harus memenuhi lima langkah analisa sebagai berikut:

- Identifikasi kontrak dengan pelanggan;
- Identifikasi kewajiban pelaksanaan dalam kontrak. Kewajiban pelaksanaan merupakan janji-janji dalam kontrak untuk menyerahkan barang atau jasa yang memiliki karakteristik berbeda ke pelanggan;
- Penetapan harga transaksi. Harga transaksi merupakan jumlah imbalan yang berhak diperoleh suatu entitas sebagai kompensasi atas diteruskannya barang atau jasa yang

As a practical expedient, PSAK 73 permits a lessee not to separate non-lease components, and instead account for any lease and associated non-lease components as a single arrangement. The Group has not used this practical expedient. For contracts that contain a lease component and one or more additional lease or non-lease components, the Group allocates the consideration in the contract to each lease component on the basis of the relative stand-alone price of the lease component and the aggregate stand-alone price of the non-lease components.

As Lessor

PSAK 73 does not substantially change how a lessor accounts for leases. Under PSAK 73, a lessor continues to classify leases as either finance leases or operating leases and accounts for those two types of leases differently.

Under finance lease, amounts due from lessee are recorded as receivables at the amount of the Group's net investment in the leases. Recognition of income from finance lease are allocated to accounting periods so as to reflect a constant periodic rate of return on the lessor's net investment.

2.n. Revenues and Expenses 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.

The Group has adopted PSAK 72, "Revenue from Contracts with Customers", which requires revenue recognition to fulfill five steps of assessment:

- Identify contract(s) with a customer;
- Identify the performance obligations in the contract. Performance obligations are promises in a contract to transfer to a customer goods or services that are distinct;
- Determine the transaction price. Transaction price is the amount of consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

dijanjikan ke pelanggan. Jika imbalan yang dijanjikan di kontrak mengandung suatu jumlah yang bersifat variabel, maka Perusahaan membuat estimasi jumlah imbalan tersebut sebesar jumlah yang diharapkan berhak diterima atas penyerahkannya barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan dikurangi dengan estimasi jumlah jaminan kinerja jasa yang akan dibayarkan selama periode kontrak;

- Alokasi harga transaksi ke setiap kewajiban pelaksanaan dengan menggunakan dasar harga jual berdiri sendiri relatif dari setiap barang atau jasa berbeda yang dijanjikan di kontrak. Ketika tidak dapat diamati secara langsung, harga jual berdiri sendiri relatif diperkirakan berdasarkan biaya yang diharapkan ditambah margin; dan
- Pengakuan pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah dipenuhi dengan menyerahkan barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan (ketika pelanggan telah memiliki kendali atas barang atau jasa tersebut).

Pendapatan diukur berdasarkan imbalan yang Grup perkirakan menjadi haknya dalam kontrak dengan pelanggan dan tidak termasuk jumlah yang ditagih atas nama pihak ketiga. Grup mengakui pendapatan ketika mengalihkan pengendalian barang atau jasa kepada pelanggan. Beban diakui pada saat terjadinya (*accrual basis*).

2.o. Pajak Penghasilan

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

Manfaat terkait dengan rugi pajak yang dapat ditarik untuk memulihkan pajak kini dari periode sebelumnya diakui sebagai aset. Aset pajak tangguhan diakui untuk akumulasi rugi pajak belum dikompensasi dan kredit pajak belum dimanfaatkan sepanjang kemungkinan besar laba kena pajak masa depan akan tersedia untuk dimanfaatkan dengan rugi pajak belum dikompensasi dan kredit pajak belum dimanfaatkan.

promised goods or services to a customer. If the consideration promised in a contract includes a variable amount, the Company estimates the amount of consideration to which it expects to be entitled in exchange for transferring the promised goods or services to a customer less the estimated amount of service level guarantee which will be paid during the contract period;

- *Allocate the transaction price to each performance obligation on the basis of the relative stand-alone selling prices of each distinct good or service promised in the contract. Where these are not directly observable, the relative stand-alone selling prices are estimated based on expected cost plus margin; and*
- *Recognize revenue when the performance obligation is satisfied by transferring a promised good or service to a customer (which is when the customer obtains control of that good or service).*

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. Expenses are recognized when incurred (accrual basis).

2.o. Income Taxes

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

Tax benefits relating to tax loss that can be carried back to recover current tax of a previous periods is recognized as an asset. Deferred tax asset is recognized for the carryforward of unused tax losses and unused tax credit to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Seluruh perbedaan temporer kena pajak diakui sebagai liabilitas pajak tangguhan, kecuali perbedaan temporer kena pajak yang berasal dari:

- a) Pengakuan awal *goodwill*; atau
- b) Pengakuan awal aset atau liabilitas dari transaksi yang bukan kombinasi bisnis, pada saat transaksi tidak mempengaruhi laba akuntansi atau laba kena pajak (rugi pajak) dan
- c) Pada saat transaksi tidak menimbulkan perbedaan temporer kena pajak dan perbedaan temporer dapat dikurangkan dalam jumlah yang sama.

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer dapat dikurangkan sepanjang kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dimanfaatkan untuk mengurangi laba dimaksud, kecuali jika aset pajak tangguhan timbul dari pengakuan awal aset atau pengakuan awal liabilitas dalam transaksi yang:

- a) Bukan kombinasi bisnis;
- b) Pada saat transaksi tidak mempengaruhi laba akuntansi atau laba kena pajak (rugi pajak); dan
- c) Pada saat transaksi tidak menimbulkan perbedaan temporer kena pajak dan perbedaan temporer dapat dikurangkan dalam jumlah yang sama.

Pajak Penghasilan Kini

Beban pajak penghasilan 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.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan diakui pada saat surat ketetapan pajak diterima. Jika Grup mengajukan keberatan, Grup mempertimbangkan apakah besar kemungkinan otoritas pajak akan menerima keberatan tersebut dan merefleksikan dampaknya terhadap liabilitas perpajakan Grup.

A deferred tax liability shall be recognized for all taxable temporary differences, except to the extent that the deferred tax liability arises from:

- a) The initial recognition of goodwill; or*
- b) The initial recognition of an asset or liability in a transaction which is not a business combination, at the time of the transaction, affects neither accounting profit nor taxable profit (tax loss) and*
- c) At the time of the transaction, does not give rise to equal taxable and deductible temporary differences.*

A deferred tax asset shall be recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary difference can be utilised, unless the deferred tax asset arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction:

- a) Is not a business combination*
- b) At the time of the transaction affects neither accounting profit nor taxable profit (tax loss) and*
- c) If the transaction does not result in a temporary difference, both the taxable and temporary difference can be deducted in the same amount.*

Current Tax Income

Current tax income 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 (SPT) 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.

Amendments to tax obligations are recorded when a tax assessment letter is received. If the Group files an appeal, the Group considers whether it is probable that a taxation authority will accept the appeal and reflect its effect on the Group's tax obligations.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Perusahaan melakukan saling hapus atas aset pajak kini dan liabilitas pajak kini jika dan hanya jika, Perusahaan:

- (a) Memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang diakui; dan
- (b) Bermaksud untuk menyelesaikan dengan dasar neto atau merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

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 aset apabila terdapat kemungkinan besar bahwa jumlah laba kena pajak pada masa mendatang akan memadai untuk mengkompensasi perbedaan temporer dan rugi fiskal.

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 penyisihan dan/atau pemulihan semua perbedaan temporer selama tahun berjalan, termasuk pengaruh perubahan tarif pajak, dikreditkan atau dibebankan pada periode operasi berjalan, untuk transaksi-transaksi yang sebelumnya telah langsung dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The Company offsets current tax assets and current tax liabilities if, and only if, the Company:

- (a) Has legally enforceable right to set off the recognized amounts, and
- (b) Intends either to settle on a set basis, or to realize the assets and settle liabilities simultaneously.

Deferred Tax

A deferred tax asset shall be recognized for all Deferred tax is measured using the liability method over the time difference at the reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying values for financial reporting purposes. Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences with some exceptions. Deferred tax assets are recognized for deductible temporary differences and tax losses when it is probable that the amount of future taxable profit will be adequate to compensate for temporary differences and tax losses.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at the end of the reporting period, and reduces the carrying amount if it is probable that taxable profit is no longer available in an amount sufficient to compensate for part or all of the deferred tax assets. Deferred tax assets that have not been recognized are revalued at the end of each reporting period and recognized to the extent that it is probable that future taxable income will allow deferred tax assets to be recovered..

Deferred tax assets and liabilities are calculated based on the rates that will be charged in the period when the asset is realized or the liability is settled, based on the tax laws that have been enacted or substantively enacted at the end of the financial reporting period. The tax effects relating to provision for and / or recovery of all temporary differences during the year, including the effect of changes in tax rates, are credited or charged in current operations, for transactions that have previously been charged or credited directly to equity.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

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 bersih.

Saling hapus aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan, jika dan hanya jika:

- a. Perusahaan memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini; dan
- b. Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama atas:
 - i. Entitas kena pajak yang sama; atau
 - ii. Entitas kena pajak yang berbeda yang bermaksud untuk memulihkan aset dan liabilitas pajak kini dengan dasar neto, atau merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan, pada setiap tahun masa depan di mana jumlah signifikan atas aset atau liabilitas pajak tangguhan diperkirakan untuk diselesaikan atau dipulihkan.

2.p. Imbalan Kerja

Imbalan Kerja Jangka Pendek

Imbalan kerja jangka pendek adalah imbalan kerja yang jatuh tempo dalam jangka waktu 12 bulan setelah akhir periode pelaporan dan diakui pada saat pekerja telah memberikan jasa kerjanya. Kewajiban diakui ketika karyawan memberikan jasa kepada Grup dimana semua perubahan pada nilai bawaan dari kewajiban diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Imbalan Pasca Kerja

Grup mengakui kewajiban imbalan kerja karyawan yang tidak didanai sesuai dengan Peraturan Pemerintah ("PP") 35 Tahun 2021 sebagai aturan dari Undang-Undang ("UU") Cipta Kerja 11 Tahun 2020 (mulai tahun 2021) dan UU Ketenagakerjaan 13 Tahun 2003 (sampai dengan tahun 2020). Beban pensiun berdasarkan program dana pensiun manfaat pasti Grup ditentukan melalui perhitungan aktuarial secara periodik dengan menggunakan

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

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.

The offset deferred tax assets and deferred tax liabilities if, and only if:

- a. The Company has a legally enforceable right to set off current tax assets against current tax liabilities; and
- b. The deferred tax assets and the deferred tax liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either:
 - i. The same taxable entity; or
 - ii. Different taxable entities which intend either to settle current tax liabilities and assets on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future year in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

2.p. Employee Benefits

Short Term Employee Benefit

Short term employee benefits are employee benefits which are due for payment within 12 months after the reporting period and recognized when the employees have rendered this related service. Liabilities are recognized when the employee renders services to the Group where all changes in the carrying amount of the liability are recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Post Employee Benefit

The Group recognized unfunded employee benefits liability in accordance with Government Regulation ("PP") 35 Year 2021 as a rule of Law ("UU") Ciptakerja 11 Year 2020 (starting from 2021) and Labor Law 13 Year 2003 (Until 2020). Pension costs under the Group's defined benefit pension plans are determined by periodic actuarial calculation using the projected-unit-credit method and applying the assumptions on discount rate,



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

metode *projected unit credit* dan menerapkan asumsi atas tingkat diskonto, hasil atas aset program dan tingkat kenaikan manfaat pasti pensiun tahunan.

Seluruh pengukuran kembali, terdiri atas keuntungan dan kerugian aktuarial dan hasil atas aset program (tidak termasuk bunga bersih) diakui langsung melalui penghasilan komprehensif lainnya dengan tujuan agar aset atau kewajiban pensiun bersih diakui dalam laporan posisi keuangan untuk mencerminkan nilai penuh dari defisit dan surplus program. Pengukuran kembali tidak direklasifikasi ke laba atau rugi pada periode berikutnya.

Seluruh biaya jasa lalu diakui pada saat yang lebih dulu antara ketika amendemen/kurtailmen terjadi atau ketika biaya restrukturisasi atau pemutusan hubungan kerja diakui. Bunga bersih dihitung dengan menggunakan tingkat diskonto terhadap liabilitas atau aset imbalan pasti bersih. Biaya jasa terdiri dari biaya jasa kini dan biaya jasa lalu, keuntungan dan kerugian kurtailmen dan penyelesaian tidak rutin, jika ada. Beban atau pendapatan bunga bersih, dan biaya jasa diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2.q. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan, atau pembuatan aset yang membutuhkan waktu yang cukup lama untuk persiapan digunakan sesuai tujuannya atau dijual dikapitalisasi sebagai bagian dari biaya aset yang bersangkutan.

Semua biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada periode terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

Kapitalisasi biaya pinjaman dimulai pada saat aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya, dan pengeluaran untuk aset kualifikasian dan biaya pinjamannya telah terjadi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat selesainya secara substansi seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya.

return on plan assets and annual rate of increase in compensation.

All remeasurements, comprising of actuarial gains and losses, and the return of plan assets (excluding net interest) are recognized immediately through other comprehensive income in order for the net plan asset or liability recognized in the statement of financial position to reflect the full value of the plan deficit and surplus. Remeasurements are not reclassified to profit or loss in subsequent periods.

All past service costs are recognized at the earlier of when the amendment or curtailment occurs and when the related restructuring or termination costs are recognized. Net interest is calculated by applying the discount rate to the net defined benefit liability or asset. Service cost comprise current service costs and past service cost, gains and losses on curtailments and non-routine settlements, if any. Net interest expense or income, and service costs are recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

2.q. Borrowing Costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the respective assets.

All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

Capitalization of borrowing costs commences when the activities to prepare the qualifying asset for its intended use are in progress and the expenditures for the qualifying asset and the borrowing costs have been incurred. Capitalization of borrowing costs ceases when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying assets are substantially completed for their intended use.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

2.r. Aset Takberwujud

Aset takberwujud yang diperoleh secara terpisah pada awalnya diakui sebesar biaya perolehan. Biaya perolehan aset takberwujud yang diperoleh dalam kombinasi bisnis adalah nilai wajar aset pada tanggal akuisisi. Setelah pengakuan awal, aset takberwujud dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi amortisasi dan akumulasi rugi penurunan nilai, jika ada.

Umur manfaat aset takberwujud dinilai terbatas atau tidak terbatas. Aset takberwujud dengan umur manfaat terbatas diamortisasi selama masa manfaat ekonomis dan menguji penurunan nilai apabila terdapat indikasi aset takberwujud mengalami penurunan nilai.

Periode amortisasi dan metode amortisasi untuk aset takberwujud dengan umur manfaat yang terbatas ditinjau setidaknya pada setiap akhir periode pelaporan. Perubahan pada perkiraan umur manfaat atau perkiraan pola konsumsi manfaat ekonomi terjadi pada aset tersebut dicatat dengan mengubah periode amortisasi atau metode, yang sesuai, dan diperlakukan sebagai perubahan estimasi akuntansi.

Beban amortisasi aset takberwujud dengan masa manfaat terbatas diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dalam kategori biaya yang konsisten dengan fungsi dari aset takberwujud.

Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset takberwujud ditentukan sebagai selisih antara hasil bersih pelepasan dan jumlah tercatat aset dan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian ketika aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Amortisasi aset takberwujud dengan umur manfaat terbatas dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama umur manfaat ekonomis aset takberwujud, yaitu 4 tahun.

2.s. Pengukuran Nilai Wajar

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

2.r. Intangible Assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. The cost of intangible assets acquired in a business combination is its fair value as of the date of acquisition. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

The useful lives of intangible assets are assessed as either finite or indefinite. Intangible assets with finite lives are amortized over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired.

The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life is reviewed at least at the end of each reporting period. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates.

The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income in the expense category consistent with the function of the intangible assets.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income when the asset is derecognized.

Amortization of intangible asset with finite useful lives is computed using the straight-line method over the estimated useful lives of the intangible assets, which is 4 years.

2.s. Fair Value Measurement

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



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

wajar didasarkan pada asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas akan terjadi:

- Di pasar utama untuk aset atau liabilitas tersebut; atau
- Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan.

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

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

Seluruh aset dan liabilitas, baik yang diukur pada nilai wajar, atau dimana nilai wajar aset atau liabilitas tersebut diungkapkan, dikategorikan dalam hierarki nilai wajar, berdasarkan tingkat input terendah yang signifikan terhadap keseluruhan pengukuran, sebagai berikut:

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

Untuk aset dan liabilitas yang diukur pada nilai wajar secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, maka Grup menentukan apakah telah terjadi transfer diantara tingkat hierarki nilai wajar dengan cara menilai kembali pengkategorian tingkat nilai wajar (berdasarkan tingkat input terendah yang signifikan terhadap keseluruhan pengukuran) pada setiap akhir periode pelaporan.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

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

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

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

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

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

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

2.t. Aset Keuangan dari Proyek Konsesi Jasa yang Belum Ditagih

Grup menerapkan ISAK 16, "Perjanjian Konsesi Jasa" dan ISAK 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.
- 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 Perusahaan memenuhi definisi perjanjian konsesi jasa dimana PLN bertindak sebagai pemberi konsesi dan Perusahaan sebagai operator.

2.t. Unbilled Financial Asset from Service Concession Project

The Group applies ISAK 16, "Service Concession Arrangements" and ISAK 22, "Service Concession Arrangements: Disclosure" on its *Power Purchase Agreement* ("PPA") with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN").

Service concession arrangements are arrangements whereby a governments or other body (the "Grantor") grants contracts for the supply of public service to a private sector entity (the "Operator"). Such an arrangements is often described as a "Build-Operate-Transfer", a "Rehabilitate-Operate-Transfer" or a "Public-to-Private" service concession arrangements. In this type of arrangements 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 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 Company meets the definition of a service concession arrangement where PLN acts as a grantor and the Company acts as the operator.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, 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 pada "Biaya Perolehan Diamortisasi" sesuai dengan PSAK 71, "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran".

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 laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2.u. Segmen Operasi

Segmen operasi dilaporkan dengan cara yang konsisten dengan pelaporan internal yang diberikan kepada pengambil keputusan operasional. Pengambil keputusan operasional bertanggung jawab untuk mengalokasikan sumber daya, menilai kinerja segmen operasi dan membuat keputusan strategis.

Grup tidak menyajikan informasi segmen operasi secara terpisah karena Grup tidak mengalokasikan sumber daya, membuat serta mengambil keputusan berdasarkan aktivitas bisnis tetapi pada level entitas.

2.v. Restrukturisasi Entitas Sepengendali

Seperti yang telah di ungkapkan pada Catatan 28, Perusahaan telah melakukan restrukturisasi entitas sepengendali dengan menjual kepemilikan pada entitas anak ke pemegang saham perusahaan. Kombinasi bisnis ini diakui pada jumlah tercatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan sesuai dengan PSAK 38: Kombinasi Bisnis Entitas se pengendali.

Selisih antara nilai tercatat investasi Perusahaan pada entitas anak dengan imbalan yang diterima dicatat sebagai selisih nilai transaksi restrukturisasi antara entitas sepengendali.

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 assets 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 a "Amortized Cost" in accordance with PSAK 71, "Financial Instruments: Recognition and Measurement".

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

2.u. Operating Segment

Segment operations are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision maker. The chief operating decision maker is responsible for allocating resources, assessing the performance of the operating segments and making strategic decisions.

The Group did not present operating segment information separately, due to the Group do not allocate resources and make and take the decisions based on business activity, but at the entity level.

2.v. Restructuring of Entities Under Common Control

As stated in Note 28, the Company has entered into a restructuring of entities under common control by divesting the Company's share ownership in a subsidiary to shareholders of the Company. This business combination is recognized at carrying amount based on the pooling of interest method in accordance with PSAK 38: Business Combinations of Entities Under Common Control.

The difference between the Company's carrying amount of investments in a subsidiary and the consideration received was recorded as difference in value of restructuring transactions between entities under common control.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

2.w. Laba (Rugi) Per Saham

Jumlah laba (rugi) bersih per saham dasar dihitung dengan membagi laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemegang saham biasa Grup dengan rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

2.x. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa-peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang menyediakan tambahan informasi mengenai posisi keuangan Grup pada tanggal laporan posisi keuangan (peristiwa penyesuaian), jika ada, telah tercermin dalam laporan keuangan.

Peristiwa-peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang tidak memerlukan penyesuaian (peristiwa non penyesuaian), apabila jumlahnya material, telah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

2.y. Biaya Emisi Obligasi

Biaya emisi obligasi merupakan biaya transaksi yang harus dikurangkan langsung dari hasil emisi dalam rangka menentukan hasil emisi bersih obligasi. Selisih antara hasil emisi bersih dengan nilai nominal merupakan diskonto atau premium dan diamortisasi selama jangka waktu obligasi yang bersangkutan.

3. Sumber Ketidakpastian Estimasi dan Pertimbangan Akuntansi yang kritis

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah yang dilaporkan dalam laporan dan pengungkapan yang terkait, 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

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

2.w. Earnings (Loss) Per Share

Basic earnings (loss) per share is calculated by dividing income (loss) for the year attributable to ordinary shareholders of the Group by the weighted average number of issued ordinary shares during the year.

2.x. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Post year-end events that provide additional information about the Group statement of financial position at the reporting date (adjusting events), if any, are reflected in the financial statements.

Events that occurred after the reporting period that do not require adjustment (non-adjusting events), if the amount is material, have been disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

2.y. Bonds Issuance Costs

Bond issuance costs are transaction costs to be deducted from the proceeds in order to determine the net proceeds of bonds. The difference between the net proceeds and the nominal value is a discount or premium and will be amortized over the term of the bonds.

3. Source of Estimation Uncertainty and Critical Accounting Judgement

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts herein, and the related disclosures, at the end of the reporting period.

However, uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in future periods.

Judgements

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 TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Klasifikasi Instrumen 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 2h.

Grup berpendapat bahwa PPA dengan PLN memenuhi kriteria sebagai model aset keuangan, dimana aset konsesi diakui sebagai aset keuangan sesuai dengan PSAK 71, "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran". Manajemen berkeyakinan bahwa PPA dengan PLN akan berlaku efektif sampai dengan akhir masa kontrak.

Menentukan Masa Sewa Kontrak dengan Opsi
Pembaruan dan Penghentian - Grup sebagai
Lessee

Grup menentukan bahwa masa sewa sebagai masa sewa yang tidak dapat dibatalkan, bersamaan dengan periode yang tercakup dalam opsi perpanjangan sewa, jika dieksekusi secara wajar dan pasti, atau periode yang tercakup dalam opsi penghentian sewa, jika tidak dieksekusi secara wajar dan pasti.

Grup menerapkan pertimbangan dalam mengevaluasi apakah wajar dan pasti untuk mengeksekusi opsi untuk pembaruan atau penghentian sewa atau tidak. Untuk kontrak sewa dengan opsi perpanjangan dan penghentian, manajemen perlu mengestimasi masa sewa yang memerlukan pertimbangan semua fakta dan keadaan yang menimbulkan insentif ekonomi untuk mengeksekusi opsi perpanjangan dan tidak mengeksekusi opsi penghentian, termasuk setiap perubahan yang diharapkan dalam fakta dan keadaan dari tanggal permulaan hingga tanggal pengeksekusian opsi tersebut.

Opsi perpanjangan (atau periode setelah opsi penghentian) hanya dimasukkan dalam persyaratan sewa jika Grup cukup yakin untuk mengeksekusi opsi perpanjangan dan tidak mengeksekusi opsi penghentian. Jika terdapat peristiwa signifikan atau perubahan keadaan yang signifikan yang mempengaruhi penilaian ini dan masih dalam kendali penyewa, maka penilaian diatas akan ditelaah kembali.

Classification of Financial Instruments

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 2h.

The Group 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 71, "Financial Instruments: Recognition and Measurement". Management believes that the PPA with PLN will be effective until the end of the contract term.

Determining the Lease Term of Contracts with
Renewal and Termination Options - the Group
as Lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

The Group applies judgment in evaluating whether it is reasonable and certain to exercise an option to renew or terminate the lease. For lease contracts with extension and termination options, management needs to estimate the lease term requiring consideration of all facts and circumstances that give rise to the economic incentive to exercise the extension option and not exercise the termination option, including any expected changes in the facts and circumstances from the date of inception to the date of execution that option.

Extension options (or periods after termination options) are only included in lease terms if the Group is reasonably certain to exercise the extension options or not to exercise the termination options. If a significant event or a significant change in circumstances occurs which affects this assessment and that is within the control of the lessee, the above assessment will be reviewed.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama estimasi ketidakpastian 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 dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

Estimasi Suku Bunga Pinjaman untuk Sewa

Grup tidak dapat langsung menentukan tingkat bunga implisit dalam sewa, oleh karena itu, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental ("IBR") untuk mengukur kewajiban sewa. IBR adalah tingkat bunga yang harus dibayar Grup untuk meminjam dalam jangka waktu yang sama, dan dengan jaminan serupa, dana yang diperlukan untuk memperoleh aset dengan nilai yang sama dengan aset hak guna dalam lingkungan ekonomi yang sama. Oleh karena itu, IBR mencerminkan apa yang 'harus dibayar' oleh Grup, yang memerlukan perkiraan ketika tidak ada tarif yang tersedia sebagai acuan atau ketika perlu disesuaikan untuk mencerminkan syarat dan ketentuan sewa. Grup memperkirakan IBR menggunakan input yang dapat diamati (seperti suku bunga pasar).

Estimasi Umur Masa Manfaat Ekonomis Aset Tetap, Aset Hak-Guna dan Aset Takberwujud

Biaya perolehan aset tetap, aset hak guna dan aset takberwujud disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 4 sampai dengan 20 tahun, aset hak guna antara 3 sampai dengan 5 tahun dan aset takberwujud adalah 4 tahun. Masa manfaat setiap aset tetap, aset hak guna dan aset takberwujud Grup ditentukan berdasarkan periode kegunaan yang diharapkan dari aset tersebut. Estimasi ini ditentukan berdasarkan evaluasi teknis internal dan pengalaman atas aset sejenis. Masa manfaat setiap aset direviu secara periodik dan disesuaikan apabila prakiraan berbeda dengan estimasi sebelumnya karena keausan,

Estimation and Assumptions

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

Estimating the Borrowing Rate for Leases

The Group cannot readily determine the interest rate implicit in the lease, therefore, it uses its incremental borrowing rate ("IBR") to measure lease liabilities. The IBR is the rate of interest that the Group would have to pay to borrow over a similar term, and with a similar security, the funds necessary to obtain an asset of a similar value to the right-of-use asset in a similar economic environment. IBR therefore reflects what the Group 'would have to pay', which requires estimation when no observable rates are available or when they need to be adjusted to reflect the terms and conditions of the lease. The Group estimates the IBR using observable inputs (such as market interest rates).

Estimated Useful Lives of Property, Plant, Equipment and Right-of-Use Assets and Intangible Assets

The costs of property, plant and equipment, right-of-use assets and intangible assets are depreciated on a straight-line basis over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these property, plant and equipment to be within 4 to 20 years, right-of-use assets is within 3 to 5 years and intangible assets is 4 years. The useful life of each item of the Group's property, plant and equipment, right-of-use assets and intangible assets is estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life of each asset is reviewed periodically and updated if expectations differ from previous estimates



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

keusangan teknis dan komersial, hukum atau keterbatasan lainnya atas pemakaian aset. Namun terdapat kemungkinan bahwa hasil operasi di masa mendatang dapat dipengaruhi secara signifikan oleh perubahan atas jumlah serta periode pencatatan beban yang diakibatkan karena perubahan faktor yang disebutkan di atas. Perubahan masa manfaat aset tetap dan aset hak guna dapat mempengaruhi jumlah beban penyusutan dan amortisasi yang diakui dan penurunan nilai tercatat aset tersebut. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 11 dan 13.

Liabilitas Imbalan Kerja

Penentuan biaya imbalan kerja karyawan dan liabilitas imbalan kerja karyawan 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 karyawan dan beban imbalan kerja karyawan bersih. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 23.

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya adalah tidak pasti sepanjang kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limits on the use of the asset. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the amounts and timing of recorded expenses brought about by changes in the factors mentioned above. A change in the estimated useful life of any item of property, plant and equipment and right-of-use assets would affect the recorded depreciation and amortization expense, respectively, and decrease in the carrying values of these assets. Further details are disclosed in Notes 11 and 13.

Employees Benefits

The determination of Group's retirement benefit expenses and employee benefits liabilities is dependent on its selection of certain assumptions used by the independent actuaries in calculating such amounts. Those assumptions include such as, 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 statement of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through other comprehensive income in the period which they occur. Meanwhile, the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in Group actual experiences or significant changes in Group assumptions may materially affect its estimated liabilities for employee benefits and net employee benefits expense. Further details are disclosed in Note 23.

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computation for which the ultimate tax determination is uncertain during the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for expected corporate income tax issues based on estimates of whether additional corporate income tax will be due.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

4. Pendirian, Akuisisi dan Divestasi Entitas Anak

- a. Berdasarkan Akta Jual Beli Saham yang dibuat dihadapan Notaris Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No.10 tanggal 27 Mei 2022, PT Landasan Tata Laksana menyetujui untuk menjual dan mengalihkan 540 lembar saham dalam perseroan terbatas PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE), kepada PT Patria Bakti Abadi (PBA) dengan harga pengalihan sebesar Rp540.000.000.

Berdasarkan laporan KJPP Dasa'at, Yudistira dan Rekan tanggal 30 Agustus 2022 atas penilaian ekuitas LTLE, nilai wajar 100% saham LTLE per 30 April 2022 yang dilakukan dengan metode *Discounted Cash Flow* (DCF) adalah sebesar Rp72.872.992.000.

Berikut adalah jumlah yang diakui atas aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih atas akuisisi LTLE:

	31 Mei 2022/ May 31, 2022
Kas dan bank	265,646,894
Aset konsesi jasa	125,484,160,137
Aset lain-lain	1,471,946,391
Jumlah aset	127,221,753,422
Jumlah liabilitas	63,054,142,943
Nilai aset bersih	64,167,610,479
Harga perolehan:	
Nilai wajar imbalan yang dialihkan untuk kepentingan Entitas Induk	66,711,933,820
Nilai wajar kepentingan non-pengendali	60,000,000
Jumlah harga perolehan	66,771,933,820
Goodwill	2,604,323,341
Biaya perolehan yang telah dibayar	66,711,933,820
Kas dan bank yang diperoleh	(265,646,894)
Arus kas keluar bersih pada saat akuisisi	66,446,286,926

- b. Berdasarkan Akta Jual Beli Saham yang dibuat dihadapan Notaris Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No. 17 tanggal 30 Maret 2022, PT Berkat Usaha Prima menyetujui untuk menjual dan mengalihkan 1 saham yang disetorkan secara penuh dalam PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), kepada PT Patria Bakti Abadi (PBA), dengan harga pengalihan sebesar Rp100.000.

4. Establishment, Acquisition and Divestment Of Subsidiaries

- a. Based on the Deed of Sale and Purchase of Shares drawn up before Notary Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No.10 dated May 27, 2022, PT Landasan Tata Laksana agreed to sell and transfer 540 shares in the limited liability company PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE), to PT Patria Bakti Abadi (PBA) with a transfer price of Rp540,000,000.

Based on report of KJPP Dasa'at, Yudistira dan Rekan dated August 30, 2022 on LTLE's equity valuation, the fair value of 100% of LTLE's shares as of April 30, 2022 which was carried out using the *Discounted Cash Flow* (DCF) method was Rp72,872,992,000.

The following is the amount recognized for the identifiable assets acquired and liabilities taken over for the acquisition of LTLE:

Cash and bank	265,646,894
Concession assets	125,484,160,137
Others assets	1,471,946,391
Total assets	127,221,753,422
Total liabilities	63,054,142,943
Net assets value	64,167,610,479
Acquisition cost:	
Fair value of consideration transferred to the Subsidiary	66,711,933,820
Fair value of non-controlling interest	60,000,000
Total acquisition cost	66,771,933,820
Goodwill	2,604,323,341
Paid acquisition cost	66,711,933,820
Cash and bank acquired	(265,646,894)
Net cash out flow for acquisition	66,446,286,926

- b. Based on the Deed of Sale and Purchase of Shares drawn up before Notary Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No. 17 dated March 30, 2022, PT Berkat Usaha Prima agreed to sell and transfer 1 fully paid-up share in PT Bahtera Bayu Persada (BBPe), to PT Patria Bakti Abadi (PBA), with a transfer price of Rp100,000.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Berdasarkan Akta Jual Beli Saham yang dibuat dihadapan Notaris Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No. 18 tanggal 30 Maret 2022, PT Bahtera Berkah Persada menyetujui untuk menjual dan mengalihkan 199.999 saham yang disetorkan secara penuh dalam BBPe, kepada PBA, dengan harga pengalihan sebesar Rp19.999.900.000.

Based on the Deed of Sale and Purchase of Shares drawn up before Notary Yurisca Lady Enggrani, SH., M.Kn, No. 18 dated March 30, 2022, PT Bahtera Berkah Persada agreed to sell and transfer 199,999 fully paid-up shares in BBPe, to PBA, with a transfer price of Rp19,999,900,000.

Berdasarkan laporan KJPP Dasa'at, Yudistira dan Rekan tanggal 29 Agustus 2022 atas penilaian ekuitas BBPe, nilai wajar 100% saham BBPe per 31 Maret 2022 yang dilakukan dengan metode Discounted Cash Flow (DCF) adalah sebesar Rp52.423.079.000.

Based on report of KJPP Dasa'at, Yudistira dan Rekan dated August 29, 2022 on BBPe's equity valuation, the fair value of 100% of BBPe's shares as of March 31, 2022 which was carried out using the Discounted Cash Flow (DCF) method is Rp52,423,079,000.

Berikut adalah jumlah yang diakui atas aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih atas akuisisi PT Bahtera Bayu Persada:

The following are amount acquired for the identifiable assets and liabilities assumed on PT Bahtera Bayu Persada acquisition:

	30 Maret 2022/ March 30, 2022	
Kas dan bank	10,702,760	Cash and bank
Piutang lain-lain	87,715,000	Other receivable
Beban masih harus dibayar	26,841,760	Prepaid Expense
Aset konsesi jasa	161,779,729,527	Concession assets
Jumlah aset	161,904,989,047	Total asset
Jumlah liabilitas	(112,929,159,278)	Total liabilities
Nilai aset bersih	48,975,829,769	Net assets value
Harga perolehan:		Acquisition cost:
Nilai wajar imbalan yang dialihkan untuk kepentingan Entitas Induk	52,879,505,326	Fair value of consideration transferred to the Subsidiary
Nilai wajar kepentingan non-pengendali	110,840	Fair value of non-controlling interest
Jumlah harga perolehan	52,879,616,166	Total acquisition cost
Goodwill	3,903,786,397	Goodwill
Biaya perolehan yang telah dibayar	52,879,505,326	Paid acquisition cost
Kas dan setara kas yang diperoleh	(10,702,760)	Cash and cash equivalents acquired
Arus kas keluar bersih pada saat akuisisi	52,868,802,566	flow for acquisition

5. Kas dan Bank

5. Cash on Hand and In Banks

	2023 Rp	2022 Rp	
Kas di tangan			Cash on hand
Dalam Rupiah	536,359,413	374,990,573	In Rupiah
Kas di bank			Cash in banks
Dalam Rupiah			In Rupiah
PT Bank Central Asia Tbk	57,360,803,186	260,612,120,541	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank China Construction Bank Indonesia Tbk	50,584,336,100	--	PT Bank China Construction Bank Indonesia Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	39,015,020,184	4,471,979,818	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Permata Tbk	23,220,690,945	115,313,963,047	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4,279,692,797	7,320,752,611	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	96,430,685	4,214,219,323	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mega Tbk	2,683,405	3,383,405	PT Bank Mega Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	2,264,217	2,138,924	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT KB Bukopin Tbk	100,000	5,871,137,376	PT KB Bukopin Tbk In United States Dollar
Dalam Dolar Amerika Serikat			
PT Bank Central Asia Tbk	10,139,711,848	10,402,491,540	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Permata Tbk	196,436,376	202,578,908	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	13,481,446	14,172,530	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	--	713,450	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk In Singapore Dollar
Dalam Dolar Singapura			
PT Bank Permata Tbk	2,739,203	4,265,824	PT Bank Permata Tbk
Deposito			Deposit
Dalam rupiah			In Rupiah
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	13,565,000,000	--	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Permata Tbk	135,730,769,231	--	PT Bank Permata Tbk In United States Dollar
Dalam Dolar Amerika Serikat			
PT Bank Central Asia Tbk	58,496,143	--	PT Bank Central Asia Tbk
Jumlah kas di bank	334,268,655,766	408,433,917,297	Total cash in banks
Jumlah kas dan bank	334,805,015,179	408,808,907,870	Total cash on hand and in banks

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, tidak ada kas di bank yang dibatasi penggunaannya kecuali kas di bank yang disajikan pada Catatan 16. Seluruh kas di bank ditempatkan pada bank pihak ketiga.

As of December 31, 2023 and 2022, there are no cash in banks which are restricted in use except for cash in banks presented in Note 16. All cash in banks are placed in third parties bank.

6. Aset Keuangan Tersedia Untuk Dijual

Aset keuangan tersedia untuk dijual merupakan penyertaan Reksadana Setiabudi Dana Pasar Uang oleh Entitas Induk melalui PT Setiabudi Investment Management dengan nilai perolehan sebesar Rp5.000.000.000. Nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 masing-masing dan 2022 masing-masing sebesar Rp5.114.482.767 dan nihil. Selisih nilai wajar antara nilai penyertaan dengan nilai aset bersih setiap periode diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya (Catatan 29).

6. Financial Assets Available For Sale

The financial assets available-for-sale represent investments in the "Reksadana Setiabudi Dana Pasar Uang" by the Company through PT Setiabudi Investment Management with an acquisition value of Rp5,000,000,000. The fair value on December 31, 2023 and 2022 is amounted to Rp5,114,482,767 and nil, respectively. The difference in fair value between the investment value and the net asset value for each period is recognized as other comprehensive income (Note 29).



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

**7. Aset Keuangan Dari Proyek Konsesi Jasa
Yang Belum Ditagih**

**7. Unbilled Financial Asset From Service
Concession Project**

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Penerimaan kapasitas minimum masa depan:			<i>Future minimum capacity receipt:</i>
Kurang dari 1 tahun	579,428,104,766	651,008,938,739	<i>Less than 1 year</i>
Antara 1 sampai dengan 5 tahun	2,612,033,844,384	3,025,094,693,695	<i>Between 1 to 5 years</i>
Lebih dari 5 tahun	4,071,157,105,280	4,781,503,281,019	<i>Beyond 5 years</i>
Jumlah	7,262,619,054,430	8,457,606,913,453	Total
Dikurangi pendapatan keuangan yang belum diterima	(1,435,574,141,808)	(2,265,232,179,467)	<i>Less unearned financial income</i>
Dikurangi biaya konstruksi	(30,526,914,159)	(126,448,192,463)	<i>Less construction cost</i>
Dikurangi biaya pemeliharaan	(2,161,617,457,747)	(2,283,506,308,062)	<i>Less maintenance cost</i>
Nilai sekarang penerimaan kapasitas masa depan	3,634,900,540,716	3,782,420,233,461	<i>Present value of future capacity receipts</i>
Dikurangi bagian yang akan diterima dalam satu tahun	(579,428,104,766)	(651,008,938,739)	<i>Less current portion</i>
Bagian yang akan diterima lebih dari satu tahun	3,055,472,435,950	3,131,411,294,722	Long-term portion

Tanah atas pembangkit listrik tenaga mini hydro dan air ("PLTMH") merupakan tanah dengan hak kepemilikan berupa Hak Guna Bangunan ("HGB") dan Izin Pinjam Pakai Kawasan Hutan ("IPPKH") dengan total luas 3.237.150 m² atas nama Entitas Anak.

Land of hydroelectric and mini hydro electrical power plant ("PLTMH") represent land with ownership right of Right to Use ("HGB") and Borrow-to-Use Forestry Permit ("IPPKH") with total an area of 3,237,150 sqm under the name of the Subsidiaries.

PLTM dan PLTA terkait PPA dengan PLN, kecuali tanah, telah di asuransikan terhadap semua risiko berdasarkan suatu paket polis kepada PT Asuransi FPG Indonesia, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Wahana Tata, dan PT Asuransi Harta Aman Pratama Tbk, pihak ketiga, dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar Rp4.530.098.000.000 dan Rp4.675.384.068.600 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022. Manajemen Grup berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungan.

PLTM and PLTA related to the PPA with PLN, exclude land, has been insured against all risks under a policy package to PT Asuransi FPG Indonesia, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Wahana Tata, and PT Asuransi Harta Aman Pratama Tbk, third parties, with a sum insured amounted to Rp4,530,098,000,000 and Rp4,675,384,068,600 as of December 31, 2023 and 2022, respectively. The Group's management believes that the sum insured is sufficient to cover possible losses on the insured assets.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih digunakan sebagai jaminan atas utang bank jangka panjang yang diperoleh dari utang sindikasi (Catatan 20).

As of December 31, 2023 and 2022, unbilled financial asset from service concession project are used as collateral for long-term bank loans obtained from syndicated loan (Note 20).

Pada saat pengakuan awal, nilai wajar dari aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih ditentukan berdasarkan nilai kini arus kas masuk bersih dari pendapatan yang diharapkan berdasarkan energi eksklusif yang akan dapat disediakan oleh Grup. Tingkat

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 based on expected exclusive energy of the Group will be able to



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

diskonto yang digunakan untuk menentukan nilai kini dari arus kas masuk bersih didasarkan pada tingkat suku bunga pasar obligasi yang diterbitkan oleh PLN dengan ketentuan yang hampir sama.

provide. The discount rate used to determine the present value of the net cash inflows was based on a market interest rate of bond issued by PLN with approximately similar terms.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap nilai yang dapat diperoleh kembali atas aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih, manajemen Grup berkeyakinan bahwa tidak terdapat kejadian kejadian atau perubahan-perubahan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Based on the review on the recoverable value of unbilled financial asset from service concession project, the Group's management believes that there are no events or changes indicating asset impairment as of December 31, 2023 and 2022.

8. Piutang Usaha

8. Trade Receivables

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Pihak ketiga			<i>Third party</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	51,421,996,613	59,090,985,442	<i>PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	228,580,000	538,680,000	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak ketiga	<u>51,650,576,613</u>	<u>59,629,665,442</u>	<i>Total third party</i>
Pihak berelasi (lihat Catatan 37a)			<i>Related parties (see Note 37a)</i>
PT Mtiga Power Management	503,292,716	5,179,069,559	<i>PT Mtiga Power Management</i>
Jumlah pihak berelasi	<u>503,292,716</u>	<u>5,179,069,559</u>	<i>Total related parties</i>
Jumlah piutang usaha	<u>52,153,869,329</u>	<u>64,808,735,001</u>	<i>Total trade receivables</i>

Seluruh piutang usaha Grup dalam denominasi mata uang Rupiah.

All of the Group's trade receivables are denominated in Rupiah currency.

Piutang usaha dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN) merupakan piutang atas penjualan listrik oleh Entitas Anak kepada PLN.

Trade receivables from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN) represents receivables on sales of electricity by Subsidiaries to PLN.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, piutang usaha atas penjualan listrik digunakan sebagai jaminan atas utang bank jangka panjang yang diperoleh dari utang sindikasi (Catatan 20).

As of December 31, 2023 and 2022, trade receivables on sales of electricity are used as collateral for long-term bank loans obtained from syndicated loan (Note 20).

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, umur piutang usaha Grup kepada PLN kurang dari 30 hari.

As of December 31, 2023 and 2022, the aging of the Group's trade receivables to PLN are less than 30 days.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, manajemen Grup berkeyakinan bahwa seluruh piutang usaha dapat tertagih, sehingga tidak perlu dibuat cadangan kerugian penurunan nilai.

As of December 31, 2023 and 2022, the Group's management believes that all receivables are collectible, hence no allowance for impairment losses has been provided.

PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (Continued)

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

9. Piutang lain-lain

9. Other Receivable

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023	2022	
	Rp	Rp	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Rizki Air Sejahtera	8,432,406,104	8,432,406,104	<i>PT Rizki Air Sejahtera</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	1,609,169,786	1,736,201,710	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak ketiga	<u>10,041,575,890</u>	<u>10,168,607,814</u>	<i>Total third parties</i>
Pihak berelasi (lihat Catatan 37b)			<i>Related parties (see Note 37b)</i>
PT Mtiga Power Management	66,628,365,332	34,033,921,411	<i>PT Mtiga Power Management</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	68,687,828	104,687,828	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak berelasi	<u>66,697,053,160</u>	<u>34,138,609,239</u>	<i>Total related parties</i>
Jumlah piutang lain-lain	<u>76,738,629,050</u>	<u>44,307,217,053</u>	<i>Total other receivables</i>

Piutang lain-lain dari PT Rizki Air Sejahtera merupakan pinjaman dana yang diberikan oleh Perusahaan sebagai bagian dari rencana akuisisi Perusahaan tersebut.

Other receivables from PT Rizki Air Sejahtera represent borrowing funds given by the Company as part of acquisition plan of the Company.

Pada tanggal 31 Desember 2023, piutang lain-lain kepada PT Mtiga Power Management (MPM), Entitas Asosiasi, terutama merupakan piutang atas cadangan kewajiban imbalan kerja sehubungan dengan adanya mutasi karyawan dari MPM.

As of December 31, 2023, other receivables from PT Mtiga Power Management (MPM), an Associated Entity, mainly represent receivables from reserves for employee benefits obligations in connection with employee transfers from MPM.

Pada tanggal 31 Desember 2022, piutang lain-lain kepada PT Mtiga Power Management (MPM), Entitas Asosiasi, terutama merupakan piutang atas penggantian biaya pemeliharaan PLTM/PLTA dan dana talangan.

As of December 31, 2022, other receivables from PT Mtiga Power Management (MPM), associate entity, mainly represent represent receivables of reimbursement of maintenance expenses and bailout funds.

Seluruh piutang lain-lain Grup dalam denominasi mata uang Rupiah.

All of the Group's other receivables are denominated in Rupiah currency.

Piutang lain-lain dari pihak berelasi tidak dikenakan bunga, tidak ada jaminan, dan tidak memiliki jangka waktu pengembalian yang pasti.

Other receivables from related parties are non interest bearing, provided without any collateral, and no fixed repayment dates.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, manajemen Grup berkeyakinan bahwa seluruh piutang lain-lain dapat tertagih, sehingga tidak perlu dibuat cadangan kerugian penurunan nilai.

As of December 31, 2023 and 2022, the Group's management believes that all of other receivables are collectible, hence no allowance for impairment losses has been provided.

10. Persediaan

10. Inventories

Persediaan masing-masing sebesar nihil dan Rp1.305.713.668 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, merupakan persediaan suku cadang untuk perbaikan mesin generator pembangkit listrik tenaga mini hydro.

Inventories amounted to nil and Rp1,305,713,668 as of December 31, 2023 and 2022, respectively, represent inventories of spareparts for maintenance of mini hydro power plant.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, persediaan tidak diasuransikan terhadap risiko kerugian atas kebakaran dan risiko lainnya, serta tidak ada persediaan Grup yang digunakan sebagai jaminan sehubungan dengan liabilitas apapun.

As of December 31, 2023 and 2022, inventories are not insured against losses from fire and other risks, and also not pledged as collateral for any liabilities.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi bersih persediaan pada tanggal pelaporan, manajemen Grup berkeyakinan bahwa nilai bersih persediaan tersebut di atas dapat direalisasi sepenuhnya, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai persediaan pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Based on the review of the physical condition of inventories and net realizable value of inventories as of reporting date, the of Group's management believes that the carrying value of these inventories can be realizable, therefore no allowances for decline in value of inventories are needed as of December 31, 2023 and 2022.

11. Uang Muka dan Biaya Dibayar di Muka

11. Advances and Prepaid Expense

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Uang muka			Advances
Pembelian aset dan material	6,190,801,740	8,692,757,679	Purchase of material and assets
Proyek	4,725,214,488	1,098,769,347	Project
Operasional	3,000,421,753	2,295,299,874	Operational
Jumlah uang muka	<u>13,916,437,981</u>	<u>12,086,826,900</u>	Total advances
Biaya dibayar di muka			Prepaid expenses
Asuransi	796,630,514	835,829,940	Insurance
Lain-lain (di bawah Rp500 juta)	246,211,798	114,915,530	Others (below of Rp500 million)
Jumlah biaya dibayar di muka	<u>1,042,842,312</u>	<u>950,745,470</u>	Total prepaid expenses
Jumlah uang muka dan biaya dibayar di muka	<u>14,959,280,293</u>	<u>13,037,572,370</u>	Total advances and prepaid expenses

Uang muka pembelian aset, peralatan dan material terutama merupakan pengeluaran untuk pembelian peralatan dan perlengkapan kantor, serta renovasi kantor.

Advances for purchase of assets, equipment and materials mainly represent advances for purchase of equipment and office supplies, and office renovation.

Uang muka proyek terutama merupakan uang muka sehubungan dengan biaya persiapan pembangunan PLTM Besai II dan uang muka pekerjaan perbaikan infrastruktur PLTM Tanjung Tirta.

Project advances mainly represent advances in connection with preparation costs for the construction of PLTM Besai II and advances for infrastructure repair work for PLTM Tanjung Tirta.

Uang muka operasional terutama merupakan pengeluaran yang digunakan untuk aktivitas *monitoring* dan supervisi, pembelian peralatan penunjang kegiatan, dan sewa alat berat untuk pengerjaan proyek PLTM/PLTA.

Advances for operational mainly represent advances for monitoring and supervision activities, purchase of equipment to support activities, and heavy equipment rental for PLTM/PLTA's construction.

12. Aset Tetap

12. Fixed Assets

Rincian dan mutasi aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

The details and changes of property, plant and equipment for the year ended December 31, 2023 and 2022 are as follows:



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA**
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES**
**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

2023						
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Akuisisi (Acquisition)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya perolehan						Cost
Pemilikan langsung						Direct ownership
Perengkapan dan peralatan	12,993,955,149	--	590,105,857	--	13,584,061,006	Equipment and supplies
Komputer	2,904,271,281	--	520,781,310	--	3,425,052,591	Computer
Kendaraan dan alat berat	35,048,399,975	--	7,457,896,188	--	42,506,296,163	Vehicle and heavy equipment
Mesin	657,590,583	--	113,680,906	--	771,271,489	Machines
Peralatan komunikasi	2,048,992,484	--	570,289,000	--	2,619,281,484	Communication equipment
Bangunan kantor	9,752,632,122	--	30,545,000	--	9,783,177,122	Office buildings
Aset lain-lain	508,493,458	--	--	--	508,493,458	Other assets
Jumlah pemilikan langsung	63,914,335,052	--	9,283,298,261	--	73,197,633,313	Total direct ownership
Aset hak-guna						Right-of-use assets
Bangunan kantor	6,855,722,354	--	228,963,903	--	7,084,706,257	Office buildings
Jumlah biaya perolehan	70,770,057,406	--	9,512,282,164	--	80,282,339,570	Total cost
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung						Direct ownership
Perengkapan dan peralatan	9,776,449,724	--	555,598,819	--	10,332,048,543	Equipment and supplies
Komputer	2,553,354,805	--	457,700,614	--	3,011,055,419	Computer
Kendaraan dan alat berat	22,485,059,187	--	3,523,773,329	--	26,008,832,516	Vehicle and heavy equipment
Mesin	189,068,724	--	36,588,710	--	225,657,434	Machines
Peralatan komunikasi	1,710,675,135	--	231,575,551	--	1,942,250,686	Communication equipment
Bangunan kantor	1,964,801,487	--	688,929,902	--	2,633,731,389	Office buildings
Aset lain-lain	506,516,862	--	274,525	--	506,791,387	Other assets
Jumlah pemilikan langsung	39,185,925,924	--	5,474,441,450	--	44,660,367,374	Total direct ownership
Aset hak-guna						Right-of-use assets
Bangunan kantor	1,735,941,470	--	230,644,112	--	1,966,585,582	Office buildings
Jumlah akumulasi penyusutan	40,921,867,394	--	5,705,085,562	--	46,626,952,956	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	29,848,190,012	--	3,807,200,712	--	33,655,386,614	Net book value
2022						
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Akuisisi (Acquisition)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya perolehan						Cost
Pemilikan langsung						Direct ownership
Perengkapan dan peralatan	12,343,693,249	117,474,900	532,787,000	--	12,993,955,149	Equipment and supplies
Komputer	2,582,816,786	205,106,320	116,348,175	--	2,904,271,281	Computer
Kendaraan dan alat berat	32,171,172,066	394,379,840	2,482,848,069	--	35,048,399,975	Vehicle and heavy equipment
Mesin	657,590,583	--	--	--	657,590,583	Machines
Peralatan komunikasi	1,999,051,634	--	49,940,850	--	2,048,992,484	Communication equipment
Bangunan kantor	7,163,636,031	2,588,996,091	--	--	9,752,632,122	Office buildings
Aset lain-lain	505,858,000	--	2,635,458	--	508,493,458	Other assets
Jumlah pemilikan langsung	57,423,818,349	3,305,957,151	3,184,559,552	--	63,914,335,052	Total direct ownership
Aset hak-guna						Right-of-use assets
Bangunan kantor	1,470,205,727	--	5,385,516,627	--	6,855,722,354	Office buildings
Kendaraan	--	--	--	--	--	Vehicle
Jumlah biaya perolehan	58,894,024,076	3,305,957,151	8,570,076,179	--	70,770,057,406	Total cost
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung						Direct ownership
Perengkapan dan peralatan	9,327,401,462	9,486,898	439,561,364	--	9,776,449,724	Equipment and supplies
Komputer	2,394,001,737	11,663,805	147,699,263	--	2,553,354,805	Computer
Kendaraan dan alat berat	19,008,372,222	21,584,365	3,455,102,600	--	22,485,059,187	Vehicle and heavy equipment
Mesin	95,565,824	--	93,502,900	--	189,068,724	Machines
Peralatan komunikasi	1,573,624,130	--	137,051,005	--	1,710,675,135	Communication equipment
Bangunan kantor	1,477,991,960	53,357,776	433,451,731	--	1,964,801,487	Office buildings
Aset lain-lain	505,858,000	--	658,862	--	506,516,862	Other assets
Jumlah pemilikan langsung	34,382,815,355	96,092,844	4,707,017,725	--	39,185,925,924	Total direct ownership
Aset hak-guna						Right-of-use assets
Bangunan kantor	1,302,780,330	--	433,161,140	--	1,735,941,470	Office buildings
Kendaraan	--	--	--	--	--	Vehicle
Jumlah akumulasi penyusutan	35,685,595,685	96,092,844	5,140,178,865	--	40,921,867,394	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	23,208,428,381	--	3,466,898,360	--	29,848,190,012	Net book value

Penyusutan yang dibebankan pada operasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 masing-masing sebesar Rp5.705.085.562 dan Rp5.236.271.709 dan disajikan sebagai bagian dari akun "Beban Umum dan Administrasi" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian (Catatan 32).

Depreciation charged to operation for the year ended December 31, 2023 and 2022 amounted to Rp5,705,085,562 dan Rp5,236,271,709, respectively, and presented as part of "General and Administrative Expenses" account in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income (Note 32).



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Aset tetap berupa kendaraan dan alat berat telah diasuransikan terhadap risiko bencana alam, risiko kebakaran, dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis kepada PT Asuransi FPG Indonesia, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Wahana Tata, dan PT Asuransi Harta Aman Pratama Tbk, pihak ketiga, dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar Rp14.249.226.019 dan Rp11.648.200.000 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022. Manajemen Grup berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan asuransi tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Tidak terdapat aset tetap yang tidak terpakai sementara dan tidak terdapat aset tetap yang dihentikan dari penggunaan aktif dan tidak diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap nilai yang dapat diperoleh kembali dari aset tetap, manajemen Grup berpendapat bahwa tidak terdapat kejadian-kejadian atau perubahan-perubahan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Property, plant, and equipment of vehicles and heavy equipment has been insured against risk from natural disaster, fire, and other risks under a policy package to PT Asuransi FPG Indonesia, PT Asuransi Central Asia, PT Asuransi Wahana Tata, and PT Asuransi Harta Aman Pratama Tbk, third parties, with a sum amounted to Rp14,249,226,019 and Rp11,648,200,000 as of December 31, 2023 and 2022, respectively. The Group's management believes that the sum insured is sufficient to cover possible losses on the insured assets.

There are no property, plant, and equipment which temporary unused and there is no property, plant, and equipment were discontinued from active use and none were classified as available for sale.

Based on the review on the recoverable value of the property, plant, and equipment, the Group's management believes that there is no events or changes indicating asset impairment as of December 31, 2023 and 2022.

13. Proyek Dalam Penyelesaian

Proyek dalam penyelesaian masing-masing sebesar Rp12.753.094.195 dan Rp14.633.763.241 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, merupakan akumulasi biaya dalam rangka pembangunan PLTM/PLTA dan sarana penunjang PLTM/PLTA pada Entitas Anak.

Mutasi proyek dalam penyelesaian selama tahun 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
Saldo awal tahun	14,633,763,241	13,883,538,730
Penambahan selama tahun berjalan	4,147,801,632	750,224,511
Pengurangan selama tahun berjalan	(6,028,470,678)	--
Saldo akhir tahun	12,753,094,195	14,633,763,241

Pada tanggal 31 Desember 2023, penambahan proyek dalam penyelesaian terutama atas persiapan pembangunan PLTM Besai II.

13. Project In - Progress

Project in-progress amounted to Rp12,753,094,195 and Rp14,633,763,241 as of December 31, 2023 and 2022, respectively, represents accumulated costs in relation to development of Subsidiaries PTLM/PLTA and supporting facilities of PLTM/PLTA.

The changes in project in-progress during 2023 and 2022 are as follows:

	2023 Rp	2022 Rp
Saldo awal tahun	14,633,763,241	13,883,538,730
Penambahan selama tahun berjalan	4,147,801,632	750,224,511
Pengurangan selama tahun berjalan	(6,028,470,678)	--
Saldo akhir tahun	12,753,094,195	14,633,763,241

As of December 31, 2023, additional projects are in progress, especially preparations for the construction of PLTM Besai II.

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap nilai terpulihkan dari proyek dalam penyelesaian, manajemen Perusahaan berkeyakinan bahwa tidak terdapat kejadian-kejadian atau perubahan-perubahan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Based on the review on the recoverable amount of project in-progress, the Company's management believes that there are no events or changes indicating impairment as of December 31, 2023 and 2022.

14. Aset Takberwujud Dan Goodwill

14. Intangible Assets And Goodwill

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023	2022	
	Rp	Rp	
<i>Goodwill</i>	333,208,152,499	332,983,557,795	<i>Goodwill</i>
Perangkat lunak - bersih	--	663,658,492	<i>Software - net</i>
Jumlah	333,208,152,499	333,647,216,287	Total

2023					
Saldo Awal/ <i>Beginning balance</i>	Akuisisi/ <i>Acquisition</i>	Penambahan (pengurangan)/ <i>Addition (deduction)</i>	Penurunan/ <i>Decrease</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>	
Biaya perolehan					<i>Cost</i>
Piranti lunak	2,217,442,973	--		2,217,442,973	<i>Software</i>
Goodwill	332,983,557,795	--	224,594,704	333,208,152,499	<i>Goodwill</i>
Akumulasi Penyusutan					<i>Accumulated depreciation</i>
Piranti Lunak	1,553,784,481	--	663,658,492	2,217,442,973	<i>Software</i>
Nilai Buku	333,647,216,287			333,208,152,499	Total

2022					
Saldo Awal/ <i>Beginning balance</i>	Akuisisi/ <i>Acquisition</i>	Penambahan (pengurangan)/ <i>Addition (deduction)</i>	Penurunan/ <i>Decrease</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>	
Biaya perolehan					<i>Cost</i>
Piranti lunak	126,685,418	2,090,757,555	--	2,217,442,973	<i>Software</i>
Goodwill	326,475,448,057	6,508,109,738	--	332,983,557,795	<i>Goodwill</i>
Akumulasi Penyusutan					<i>Accumulated depreciation</i>
Piranti Lunak	125,641,476	1,428,143,005	--	1,553,784,481	<i>Software</i>
Nilai Buku	326,476,491,999			333,647,216,287	Total

Goodwill merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dialihkan dan jumlah yang diakui untuk kepentingan non-pengendalian dengan aset teridentifikasi dan liabilitas yang diambil alih (aset bersih) pada tanggal akuisisi, dengan rincian sebagai berikut:

Goodwill represents the excess of the aggregate of the consideration and the amount of recognized for non-controlling interest over the net identified assets and liabilities assumed at the date of acquisition, with details as follows:

	2023	2022	
	Rp	Rp	
PT Jaya Dinamika Geohidroenergi	231,886,794,545	231,886,794,545	<i>PT Jaya Dinamika Geohidroenergi</i>
PT Bersaudara Simalungun Energi	63,132,808,881	63,132,808,881	<i>PT Bersaudara Simalungun Energi</i>
PT Bumiloka Cikaso Energi	21,069,576,389	21,069,576,389	<i>PT Bumiloka Cikaso Energi</i>
PT Lampung Hydroenergy	4,673,123,274	4,673,123,274	<i>PT Lampung Hydroenergy</i>
PT Bahtera Bayu Persada	3,903,786,397	3,903,786,397	<i>PT Bahtera Bayu Persada</i>
PT Landasan Tata Laksana Energi	2,828,918,045	2,604,323,341	<i>PT Landasan Tata Laksana Energi</i>
PT Sumber Baru Hydropower	2,600,000,000	2,600,000,000	<i>PT Sumber Baru Hydropower</i>
PT Suparco Mitra Energie	1,326,217,549	1,326,217,549	<i>PT Suparco Mitra Energie</i>
PT Grahaenergi Mitra Besama	895,014,142	895,014,142	<i>PT Grahaenergi Mitra Besama</i>
PT Persada Energihijau Lestari	866,919,125	866,919,125	<i>PT Persada Energihijau Lestari</i>
PT Suar Investindo Capital	24,994,152	24,994,152	<i>PT Suar Investindo Capital</i>
Jumlah	333,208,152,499	332,983,557,795	Total

PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 (Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (Continued)

For the Years Ended December 31, 2023 and 2022 (Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2023, peningkatan *Goodwill* sehubungan dengan penyelesaian proses akuisisi PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE), Entitas Anak.

On December 31, 2023, the increase in *Goodwill* is related to the completion of the acquisition process of PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE), a Subsidiary.

15. Pernyataan Saham dan Investasi Lainnya

15. Investment In Shares and Other Investment

	2023 Rp	2022 Rp	
Investasi pada Entitas Asosiasi	50,815,864	2,954,143,796	<i>Investment in Associates Entity</i>
Uang Muka Penyertaan Saham	40,173,796,395	40,173,796,395	<i>Advance for Investment</i>
Investasi lainnya	10,207,000	10,207,000	<i>Other Investment</i>
Jumlah	40,234,819,259	43,138,147,191	Total

a. Investasi pada Entitas Asosiasi

a. Investment in Associates Entity

	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	2023		2022	
		Nilai Tercatat 1 Jan 2023/ Carrying Value as of Jan 1, 2023	Laba (Rugi) Penyesuaian Nilai Wajar/ Profit (Loss) Fair Value Adjustment	Nilai Tercatat 31 Des 2023/ Carrying Value as of Dec 31, 2023	Laba (Rugi) Penyesuaian Nilai Wajar/ Profit (Loss) Fair Value Adjustment
PT Mtiga Power Management	20,00%	2,717,604,651	(2,717,604,651)	--	--
PT Bakti Bangun Patria	30,00%	236,539,145	(185,723,281)	50,815,864	236,539,145
Jumlah		2,954,143,796	(2,903,327,932)	50,815,864	50,815,864
		2022			
PT Mtiga Power Management	20,00%	1,718,705,276	998,899,375	2,717,604,651	2,717,604,651
PT Bakti Bangun Patria	30,00%	336,233,602	(99,694,457)	236,539,145	236,539,145
Jumlah		2,054,938,878	899,204,918	2,954,143,796	2,954,143,796

PT Mtiga Power Management ("Perusahaan") didirikan pada tanggal 25 Juli 2012 berdasarkan Akta Notaris No. 9 dari Grace Supena Sundah, S.H., Notaris di Jakarta. Akta pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-46700.AH.01.01 Tahun 2012 tanggal 3 September 2012. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan Sirkuler Para Pemegang Saham Sebagai Pengganti Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa Perusahaan Nomor 1, tanggal 1 Maret 2021, yang dibuat di hadapan Notaris Fitrilia Novia Djamily, S.H., Notaris di Kota Jakarta Timur, mengenai perubahan dan pengangkatan kembali susunan Direksi dan Dewan Komisaris Perusahaan. Perubahan ini telah diterima dan dicatat dalam database Sistem Administrasi Badan Hukum Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, berdasarkan Surat Nomor AHU-AH.01.03-0154868, tanggal 10 Maret 2021.

PT Mtiga Power Management ("the Company") was established on July 25, 2012 based on Notarial Deed No. 9 of Grace Supena Sundah, S.H., Notary in Jakarta. The Company's Deed of Incorporation was approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-46700.AH.01.01 Year 2012 dated September 3, 2012. The Company's Articles of Association have been amended several times, most recently based on the Deed of Statement of Circular Decisions of the Shareholders in Lieu of the Extraordinary General Meeting of Shareholders of the Company No. 1, dated March 1, 2021, drawn up before Notary Fitrilia Novia Djamily, S.H., Notary in East Jakarta City, regarding the changes and reappointments of the composition of the Company's Board of Directors and Board of Commissioners. This amendment has been accepted and recorded in the database of the Legal Entity Administration System of the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia, based on Letter Number AHU-AH.01.03-0154868, dated March 10, 2021.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Sesuai dengan pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, lingkup kegiatan Perusahaan meliputi bidang Pembangkitan Tenaga Listrik, Konstruksi Bangunan Elektrikal, Konstruksi Bangunan Prasarana Sumber Daya Air, Instalasi Konstruksi Lainnya YTDL, Reparasi Motor Listrik, Generator dan Transformator, Reparasi Baterai dan Akumulator Listrik, Reparasi Peralatan Listrik Lainnya, Jasa Inspeksi Teknik Instalasi, serta Penyediaan Sumber Daya Manusia dan Manajemen Fungsi Sumber Daya Manusia.

In accordance with article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of activities covers the fields of Electricity Generation, Electrical Building Construction, Water Resources Infrastructure Building Construction, YTDL Other Construction Installations, Electric Motor Repair, Generator and Transformer, Battery and Electric Accumulator Repair, Electrical Equipment Repair Others, Installation Engineering Inspection Services, as well as Provision of Human Resources and Management of Human Resources Functions.

Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada tahun 2016.

The Company started its commercial operations in 2016.

Perusahaan berkedudukan di Epicentrum Walk, Lantai 3 - A306-307, Kawasan Rasuna Epicentrum, Jalan H.R. Rasuna Said, Karet Kuningan, Setiabudi, Jakarta Selatan.

The Company is domiciled at Epicentrum Walk, 3rd Floor - A306-307, Rasuna Epicentrum Area, Jalan H.R. Rasuna Said, Karet Kuningan, Setiabudi, South Jakarta.

b. Uang Muka Penyertaan Saham

Pada 31 Desember 2023 dan 2022, Perusahaan memiliki uang muka penyertaan saham di PT Mtiga Power Management masing-masing sebesar Rp40.173.796.395.

b. Advance for Investment

As of December 31, 2023 and 2022, the Company has advance for investment in PT Mtiga Power Management amounting to Rp40,173,796,395.

c. Investasi Lainnya

Pada 31 Desember 2023 dan 2022, Perusahaan memiliki investasi lainnya di PT Tamaris Infrastructure Pte. Ltd masing-masing sebesar Rp10.207.000.

c. Other Investment

As of December 31, 2023 and 2022, the Company has other investment in PT Tamaris Infrastructure Pte. Ltd amounting to Rp10,207,000.

16. Aset Lain-Lain

16. Others Assets

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Dana dalam pembatasan	177,391,774,810	72,605,841,817	<i>Restricted funds</i>
Uang jaminan	1,340,057,956	1,340,057,956	<i>Security deposit</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	62,580,000	1,200,518,115	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah	178,794,412,766	75,146,417,888	Total

Dana dalam pembatasan termasuk di dalamnya penempatan deposito pada PT Bank Permata, Tbk. sehubungan dengan dana cadangan pembayaran obligasi.

Restricted funds including time deposits placement in PT Bank Permata, Tbk. regarding with fund reserved for bonds payment.

Dana dalam pembatasan terutama merupakan rekening bank pada PT Bank Central Asia Tbk (BCA) yang diperuntukkan oleh Grup untuk pembayaran utang sindikasi (Catatan 20).

Restricted funds mainly represent current bank account in PT Bank Central Asia Tbk (BCA) which are intended by the Group for repayment of syndicated loan (Note 20).



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Uang jaminan merupakan uang jaminan atas sewa bangunan.

Security deposit represent security deposit for building rentals.

17. Utang Usaha

17. Trade Payables

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Primautama Multi Daya	3,966,356,672	19,577,292,568	<i>PT Primautama Multi Daya</i>
PT Primordia Siparup Perkasa	637,344,476	--	<i>PT Primordia Siparup Perkasa</i>
Gugler Water Turbines GmbH	421,276,819	2,354,531,207	<i>GUGLER Water Turbines GmbH</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	4,091,310,194	4,152,956,228	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak ketiga	<u>9,116,288,161</u>	<u>26,084,780,003</u>	<i>Total third parties</i>
Pihak berelasi (Catatan 37.d)			<i>Related parties (Note 37.d)</i>
PT Bakti Bangun Patria	28,471,499	5,469,822,675	<i>PT Bakti Bangun Patria</i>
Jumlah pihak berelasi	<u>28,471,499</u>	<u>5,469,822,675</u>	<i>Total related parties</i>
Jumlah utang usaha	<u>9,144,759,660</u>	<u>31,554,602,678</u>	<i>Total trade payables</i>

Utang usaha kepada PT Primautama Multi Daya merupakan utang retensi sehubungan dengan penyelesaian pembangunan PLTM Sukarame.

Trade payable to PT Primautama Multi Daya is a retention debt in connection with the completion of the construction of the Sukarame PLTM.

Utang usaha kepada Gugler Water Turbines GmbH merupakan utang atas pemeliharaan mesin turbin, Entitas Anak.

Trade payable to Gugler Water Turbines GmbH represents payables from maintenance of waterway, an Subsidiary.

Seluruh utang usaha Grup dalam denominasi mata uang Rupiah.

All of the Group's trade payables are denominated in Rupiah currency.

18. Utang Lain-lain

18. Others Payables

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Landasan Tata Laksana	3,250,618,529	8,661,323,941	<i>PT Landasan Tata Laksana</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	1,843,001,947	2,149,828,313	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak ketiga	<u>5,093,620,476</u>	<u>10,811,152,254</u>	<i>Total third parties</i>
Pihak berelasi (lihat Catatan 37.e)			<i>Related parties (see Note 37.e)</i>
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	--	12,176,337	<i>Others (below of Rp 500 million)</i>
Jumlah pihak berelasi	<u>--</u>	<u>12,176,337</u>	<i>Total related parties</i>
Jumlah utang lain-lain	<u>5,093,620,476</u>	<u>10,823,328,591</u>	<i>Total other payables</i>

Utang lain-lain kepada PT Landasan Tata Laksana merupakan dana titipan sebagai cadangan kewajiban yang masih perlu dibayarkan sehubungan dengan akuisisi PT Landasan Tata Laksana Energi, Entitas Anak.

Other payables to PT Landasan Tata Laksana represent funds deposited as reserves for liabilities that still need to be paid in connection with the acquisition of PT Landasan Tata Laksana Energi, a Subsidiary.

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Seluruh utang lain-lain Grup dalam denominasi mata uang Rupiah.

All of the Group's other payables are denominated in Rupiah currency.

19. Beban Akrua

19. Accrued Expenses

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Bunga pinjaman	12,424,633,830	12,717,416,161	Loan interest
Jasa profesional	1,521,398,850	747,366,850	Professional fees
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	3,132,604,482	1,893,033,968	Others (below of Rp 500 million)
Jumlah	17,078,637,162	15,357,816,979	Total

20. Utang Bank Jangka Panjang

20. Long-Term Bank Loans

Akun ini merupakan utang bank sindikasi yang terdiri dari:

This account represent syndicated loan that consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
PT Bank Central Asia Tbk.	995,818,681,958	1,018,920,882,150	PT Bank Central Asia Tbk
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)	779,505,817,580	797,589,731,625	PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero)
Jumlah	1,775,324,499,538	1,816,510,613,775	Total
Biaya transaksi pinjaman yang belum diamortisasi	(164,010,479,320)	(155,702,849,162)	Unamortized loan arrangement cost
Bersih	1,611,314,020,218	1,660,807,764,613	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(92,692,373,038)	(70,377,225,102)	Less current portion
Bagian jangka panjang	1,518,621,647,180	1,590,430,539,511	Long-term portion

Berdasarkan Akta No. 04 tanggal 08 November 2021 yang dibuat di hadapan Deni Thanur, S.E., S.H., M.Kn., Notaris di Kota Administrasi Jakarta Selatan, sebagaimana diubah dan telah dinyatakan kembali yang tertuang pada akta perubahan dan pernyataan kembali no. 34 tanggal 12 Juli 2022 dibuat di hadapan Notaris Yualita Widyadhari, SH., MKn. Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi sindikasi dengan PT Bank Central Asia Tbk (BCA) dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) (SMI), masing-masing sebagai Kreditur Awal, yang diatur oleh BCA sebagai agen fasilitas, agen penampungan dan agen jaminan dengan pagu fasilitas kredit investasi sebesar Rp4.555.000.000.000 yang terbagi atas:

- a. Fasilitas Kredit Investasi *Tranche A* maksimal sebesar Rp2.082.276.000.000 yang diberikan kepada BCE, BSE, HRI, BDP, SIC, SMHP, MBP, SNE, JDG, SME, dengan tingkat suku bunga per tahun:
- Tahun ke 1 sampai dengan 3 dengan tingkat suku bunga tetap 8%.

Based on Deed No. 04 dated November 08, 2021 made before Deni Thanur, S.E., S.H., M.Kn., Notary in the Administrative City of South Jakarta, as amended and restated as stated in the deed of amendment and restatement No. 34 dated July 12, 2022 made before Notary Yualita Widyadhari, SH., MKn. The Company obtained a syndicated investment credit facility with PT Bank Central Asia Tbk (BCA) and PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) (SMI), respectively as Initial Creditors, which were arranged by BCA as facility agent, escrow agent and collateral agent with a facility ceiling. investment credit amounting to Rp4,555,000,000,000 which is divided into:

- a. *Tranche A Investment Credit Facility* with a maximum of Rp2,082,276,000,000 which is provided to BCE, BSE, HRI, BDP, SIC, SMHP, MBP, SNE, JDG, Subsidiaries, with an annual interest rate of:
- 1st to 3rd year with fixed interest rate of 8%.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- Tahun ke 4 sampai dengan 5 dengan tingkat suku bunga tetap 8,25%.
 - Tahun ke 6 dan seterusnya dengan tingkat suku bunga mengambang.
- b. Fasilitas Kredit Investasi *Tranche B* maksimal sebesar Rp2.472.724.000.000 yang diberikan kepada LHE, PHE, BBPe, LTLE, untuk penarikan pertama yang digunakan untuk pelunasan Fasilitas Kredit Eksisting PHE (maksimal sebesar Rp178.873.000.000) dan LHE (maksimal sebesar Rp28.800.000.000) berlaku tingkat suku bunga per tahun:
- Tahun ke 1 sampai dengan 3 dengan tingkat suku bunga tetap 8%.
 - Tahun ke 4 sampai dengan 5 dengan tingkat suku bunga tetap 8,25%.
 - Tahun ke 6 dan seterusnya dengan tingkat suku bunga mengambang.

Untuk sisa Fasilitas Kredit Investasi *Tranche B* setelah penarikan diatas berlaku tingkat suku bunga mengambang sejak tahun pertama.

Jangka waktu fasilitas kredit ini selama 15 tahun sejak tanggal perjanjian kredit atau 6 bulan sebelum PPA yang relevan berakhir, mana yang lebih dahulu terjadi.

Pinjaman ini digunakan untuk menggantikan fasilitas kredit sindikasi yang sebelumnya telah diberikan oleh kreditor eksisting yaitu BCA, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri), dan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI) yang diatur oleh BCA sebagai pemegang mandat agen fasilitas, sehubungan dengan proyek PLTM Cikaso, PLTM Silau 2, PLTM Lebak Barang, PLTM Lebak Tundun, PLTM Segara, PLTA Tangka/Manipi, PLTM Tanjung Tirta, PLTM Gumanti III, PLTA Krueng Isep, PLTM Sukarame, PLTM Aek Sibundong, dan PLTM Cianten.

Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan:

- Tanah dan bangunan atas proyek PLTM yang dibiayai fasilitas kredit.
- Mesin dan peralatan lainnya yang dibiayai fasilitas kredit.
- Piutang usaha atas proyek PLTM yang dibiayai fasilitas kredit
- Pendapatan hasil klaim asuransi masa operasi.
- *Escrow account* dan *operational account* yang diberikan oleh Grup.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- 4th to 5th year with fixed interest rate 8.25%.
 - 6th year and beyond with floating rate.
- b. *Tranche B Investment Credit Facility* with a maximum of Rp2,472,724,000,000 which is given to LHE, PHE, BBPe, LTLE, for the first withdrawal which is used to pay off the PHE Existing Credit Facility (maximum Rp 178,873,000,000) and LHE (maximum Rp 28,800,000,000) interest rates apply per year:
- 1st to 3rd year with fixed interest rate of 8%.
 - 4th to 5th year with fixed interest rate 8.25%.
 - 6th year and beyond with floating rate.

For the remainder of the *Tranche B Investment Credit Facility* after the withdrawal above, a floating interest rate applies from the first year.

The period of this credit facility is 15 years from the date of the credit agreement or 6 months before PPA ends, whichever occurs first.

This loan is used to replace a syndicated credit facility that was previously provided by existing creditors, namely BCA, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri), and PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI) regulated by BCA as the facility agent mandate holder, in connection with the Cikaso PLTM, Silau 2 PLTM, Lebak Barang PLTM, Lebak Tundun PLTM, Segara PLTM, Tangka/Manipi PLTM, Tanjung Tirta PLTM, Gumanti III PLTM, Krueng Isep PLTA, PLTM Sukarame, PLTM Aek Sibundong, and PLTM Cianten.

This loan facility are secured with:

- Land and building of PLTM project which financed by the credit facility
- Machines and other equipment which financed by the credit facility.
- Trade receivables from PLTM projects financed by credit facilities.
- Revenue from insurance claims operating during operation.
- Escrow account and operational account which is given by the Groups.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- Deposito atas dana cadangan yang terdapat dalam DSRA (jika ada).
- *Corporate guarantee* dari Grup serta dari PT Tamaris Hidro, PT Tatajabar Sejahtera, PT Besland Pertiwi, dan PT Patria Bakti Abadi selaku sponsor.
- Gadai atas seluruh saham Entitas Induk di Entitas Anak.
- Surat pernyataan dan kesanggupan.

Jumlah pencairan fasilitas pinjaman selama tahun 2023 dan 2022 masing-masing sebesar total *drawdown* selama tahun 2022 Rp29.796.178.538 dan Rp324.034.305.392.

Selama tahun 2023 dan 2022, jumlah pokok pinjaman yang telah dibayarkan sesuai dengan jadwal pembayaran masing-masing sebesar Rp70.982.292.775 dan Rp797.144.917.425.

Pembatasan dari persyaratan perjanjian utang bank antara lain bahwa: Perusahaan tanpa persetujuan tertulis dari para kreditur terlebih dahulu, masing-masing Debitur tidak diperkenankan untuk melakukan hal-hal sebagai berikut :

- Mengadakan penggabungan usaha, akuisisi, atau konsolidasi dengan perusahaan lain kecuali: (i) akuisisi yang dilakukan oleh TH dan/atau PBA sesuai dengan tujuan penggunaan Fasilitas KI *Tranche B* dan (ii) penggabungan usaha akuisisi atau konsolidasi perusahaan lain tersebut di bawah TH dan/atau PBA,
- Melakukan investasi, penyertaan modal, atau pengambilalihan saham pada perusahaan lain, kecuali akuisisi Anak Perusahaan Baru,
- Mengizinkan pihak lain menggunakan perusahaan untuk kegiatan usaha pihak lain,
- Mengubah bentuk atau status hukum perusahaan Debitur, mengubah anggaran dasar (kecuali perubahan susunan pengurus Debitur dan/atau meningkatkan modal Debitur) memindahtangankan atau saham dalam Debitur baik antar pemegang saham maupun kepada pihak lain yang mengakibatkan perubahan pemilik manfaat (*ultimate shareholder*) atas Debitur,
- Kecuali pinjaman yang telah ada sebelum Perjanjian Kredit Sindikasi dan Obligasi yang diizinkan.
- Mengambil *lease* dari perusahaan leasing kendaraan, namun tidak terbatas untuk keperluan alat berat dan *Car Ownership*

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- *Deposits on reserve funds contained in the DSRA (if any).*
- *Corporate guarantee from the Group from PT Tamaris Hidro, PT Tatajabar Sejahtera, PT Besland Pertiwi, and PT Patria Bakti Abadi as sponsors*
- *Pledge over all shares of the Company in Subsidiary.*
- *Statement and commitment*

Total disbursement of the loan facility during 2023 and 2022 respectively total *drawdown* in 2022 Rp29,796,178,538 and Rp324,034,305,392.

During 2023 and 2022, the principal amount which has been paid on schedule under the payment schedule amounted to Rp70,982,292,775 and Rp797,144,917,425, respectively.

Restrictions on the terms of the bank loan agreement include that: The company, without written approval from the bank, will not:

- Entering into mergers, acquisitions, or consolidations with other companies, except for: (i) acquisitions made by TH and/or PBA in accordance with the intended use of the KI *Tranche B* Facility and (ii) business to acquire or consolidate other companies under TH and/or PBA,
- Make investments, equity participation, or acquisition of shares in other companies, except for the acquisition of New Subsidiaries,
- Permit other parties to use the company for other parties business activities,
- Changing the form or legal status of the Debtor's company, changing the articles of association (except changes in the composition of the Debtor's management and/or increasing the Debtor's capital) transferring receipts or shares in the Debtor either between shareholders or to other parties resulting in a change in the beneficial owner (*ultimate shareholder*) of the Debtor,
- Except for loans that existed prior to the permitted Syndicated Credit Agreements and Bonds
- Taking leases from vehicle leasing companies, but not limited to heavy equipment and *Car Ownership Programs*



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- Program* dengan nilai melebihi 100M (100 miliar rupiah (per tahun),
- g. Mengikatkan sebagai penjamin (*borg*), menjaminkan kepada pihak lain harta kekayaan dalam bentuk dan maksud apa pun (baik yang belum dan/atau telah dijaminkan oleh Debitur kepada Para Kreditur),
 - h. Menjual dan/atau menyewakan dan/atau menjaminkan harta kekayaan atau barang-barang Jaminan yang diciptakan berdasarkan Dokumen Jaminan,
 - i. Membubarkan perusahaan dan mengajukan permohonan pailit,
 - j. Menggunakan Fasilitas Kredit untuk tujuan di luar usaha yang dibiayai Kreditur,
 - k. Menggadaikan atau dengan cara lain menjaminkan/mempertanggungkan saham perusahaan kepada pihak manapun. Ketentuan ini dikecualikan untuk jaminan saham yang diberikan sehubungan dengan Fasilitas Kredit Eksisting,
 - l. Menyerahkan atau mengalihkan seluruh atau sebagian dari hak dan/atau kewajiban Debitur yang timbul berdasarkan Perjanjian Kredit dan/atau Dokumen Jaminan kepada pihak lain,
 - m. Menarik kembali modal yang telah disetor/melakukan penurunan modal disetor,
 - n. Menunggak kewajiban kepada Para Kreditur serta kewajiban lainnya,
 - o. Melakukan suatu tindakan yang melanggar suatu ketentuan hukum dan/atau peraturan yang berlaku,

Perusahaan juga diwajibkan memenuhi sebagai berikut:

- a. Rasio cakupan pelunasan utang minimum 1.0x; dan
- b. Rasio utang kena bunga terhadap ekuitas maksimum 4.0x.

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, Perusahaan telah memenuhi rasio keuangan dan persyaratan dari kondisi utang Bank tersebut. Manajemen juga telah mereviu prosedur penyelesaian pembayaran bunga dan pokok pinjaman, dan memastikan keadaan tersebut tidak melanggar perjanjian kredit.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- with a value of more than, 100M (one thousand miliar) (for the year),
- g. Bind as a guarantor (*borg*), guarantee assets to other parties in any form and for whatever purpose (both those that have not been and/or have been guaranteed by the Debtor to the Creditors),
 - h. Selling and/or renting and/or pledging collateral assets or goods created based on the Guarantee Documents,
 - i. Dissolving the company and filing for bankruptcy,
 - j. Using the Credit Facility for purposes other than the business financed by the Creditor,
 - k. Pledge or in other ways guarantee/insure the company's shares to any party. This provision is excluded for share guarantees given in connection with the Existing Credit Facility,
 - l. Deliver or transfer all or part of the Debtor's rights and/or obligations arising under the Credit Agreement and/or Collateral Documents to another party,
 - m. Withdraw paid-up capital/decrease paid-in capital,
 - n. Arrears of obligations to Creditors and other obligations,
 - o. Perform an action that violates a legal provision and/or applicable regulations,

Companies are also required to fulfill the following:

- a. Minimum debt service coverage ratio of 1.0x; and
- b. Maximum Interest Bearing Debt to Equity Ratio of 4.0x.

As of December 31, 2023 and 2022, the Company met such financial ratio, terms and conditions requirements. Management also reviewed the settlement procedures of the Company in paying interest and principal, and ensure such circumstances do not breach loan agreements.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

21. Perpajakan

21. Taxation

a. Pajak dibayar di muka

Akun ini terdiri dari:

	2023 Rp	2022 Rp
Pajak dibayar di muka		
Entitas Induk		
Pajak Pertambahan Nilai	--	1,251,438,970
Pasal 23	844,887,997	131,227,997
Entitas Anak		
Pasal 22	8,625,997	691,778,266
Pasal 23	--	36,000,000
Pasal 4 ayat 2	100,000	--
Pajak Pertambahan Nilai	--	691,605
Jumlah	853,613,994	2,111,136,838

a. Prepaid taxes

This account consists of:

Prepaid tax
The Company
Value Added Tax
Article 28
Subsidiaries
Article 22
Article 28
Article 4 (2)
Value Added Tax
Total

b. Utang pajak

Akun ini terdiri dari:

	2023 Rp	2022 Rp
Utang Pajak		
Entitas Induk		
Pasal 21	127,455,942	30,553,692
Pasal 23 dan 26	9,885,152	28,887,275
Pasal 4 (2)	41,127	--
Entitas Anak		
Pasal 4 (2)	147,859,545	28,013,952
Pasal 21	1,110,255,654	335,709,887
Pasal 23 dan 26	186,151,363	340,130,589
Pasal 25	32,154,056	32,154,056
Pasal 29	68,327,418	502,984,781
Pajak Pertambahan Nilai	15,900,905	52,618,110
Jumlah	1,698,031,162	1,351,052,342

b. Taxes payable

This account consists of:

Income taxes
The Company
Article 21
Article 23 and 26
Article 4 (2)
Subsidiaries
Article 4 (2)
Article 21
Article 23 and 26
Article 25
Article 29
Value Added Tax
Total

c. Beban pajak penghasilan

Rincian taksiran manfaat dan beban pajak adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
Kini		
Entitas Induk	--	--
Entitas Anak	(2,218,624,963)	(1,623,919,440)
Jumlah	(2,218,624,963)	(1,623,919,440)
Tangguhan		
Entitas Induk	(3,255,009,079)	(2,000,057,664)
Entitas Anak	(874,512,249)	(11,384,964,247)
Jumlah	(4,129,521,328)	(13,385,021,911)
Jumlah taksiran beban pajak penghasilan - bersih	(6,348,146,291)	(15,008,941,351)

c. Income tax expense

The details of provision for tax benefit and expense are as follows:

Current
The Company
Subsidiaries
Total
Deferred
The Company
Subsidiaries
Total
Total provision for income tax expense - net

d. Rekonsiliasi pajak penghasilan badan konsolidasian

Rekonsiliasi antara laba (rugi) sebelum taksiran manfaat (beban) pajak seperti yang disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan taksiran penghasilan kena pajak (rugi fiskal) untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

d. Reconciliation of the consolidated corporate income tax

A reconciliation between income (loss) before provision for tax benefit (expense) as shown in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and the estimated taxable income (fiscal loss) for the year ended December 31, 2023 and 2022 are as follows:



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
Laba (rugi) sebelum taksiran			Income (loss) before provision
Manfaat (beban) pajak			for tax benefit (expense) per
menurut laporan laba rugi dan			consolidated statement of
penghasilan komprehensif			profit or loss and other
lain konsolidasian	(78,583,807,648)	(16,295,159,177)	comprehensive income
Dikurangi:			Deductions:
Laba Entitas Anak			Subsidiaries income
sebelum taksiran manfaat			before provision for tax
(beban) pajak - bersih	79,679,401,003	18,251,187,700	benefit (expense) - net
Laba (rugi) Entitas Induk			Income (loss) before provision for
sebelum taksiran manfaat			tax benefit (expense) attributable
(beban) pajak	1,095,593,355	1,956,028,523	to the Company
Koreksi fiskal:			Fiscal correction:
Penyusutan aset tetap	741,299,166	187,074,815	Depreciation of property,
Imbalan kerja karyawan	1,863,332,901	(81,166,376)	plant and equipment
Pendapatan bunga	(11,242,589,231)	(857,176,362)	Employee benefits
Gaji, upah dan tunjangan	2,271,802,711	3,704,535	Interest income
Peralatan kantor	--	44,908,900	Salaries, wages and allowance
Lain-lain	3,135,887,764	8,097,181,699	Office equipment
			Others
Taksiran rugi fiskal sebelum			Estimated fiscal losses before
kompensasi rugi fiskal			fiscal losses compensation
tahun sebelumnya	(2,134,673,334)	9,350,555,734	of the previous year
Kompensasi rugi fiskal tahun			Fiscal losses compensation
sebelumnya	(116,671,762,815)	(126,022,318,549)	of the previous year
Penyesuaian rugi fiskal	34,197,899,446	--	Adjustment of fiscal loss
Akumulasi rugi fiskal	(84,608,536,703)	(116,671,762,815)	Accumulated fiscal losses

Laba kena pajak (rugi fiskal) hasil rekonsiliasi menjadi dasar dalam pengisian SPT Tahunan.

The taxable income (fiscal loss) resulting from the reconciliation is the basis for filling out the Annual Income Tax Return

Taksiran rugi fiskal pada tahun 2023 seperti yang disajikan di atas akan dilaporkan oleh Entitas Induk dalam Surat Pemberitahuan Tahunan Pajak Penghasilan Badan kepada Kantor Pelayanan Pajak.

The estimated fiscal loss for 2023 as stated in the foregoing will be reported by the Company in its Annual Income Tax Return to be submitted to the Tax Office.

e. Pajak tangguhan

Rincian manfaat dan beban pajak tangguhan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

e. Deferred tax

The details of deferred tax benefit and expense for the year ended December 31, 2023 and 2022 are as follows:

	2023					
	Saldo awal/ Beginning Balance	Dikreditkan/ (Dibebankan) ke Laporan Laba Rugi Credited (Change) to Profit or Loss	Dikreditkan (dibebankan) ke penghasilan komprehensif lain/ Credited (charges) to other comprehensive income	Penyesuaian/ Adjustment	Saldo akhir/ Ending Balance	
Aset (liabilitas) pajak tangguhan						Deferred tax asset (liabilities)
Entitas Induk						the Company
Penyusutan aset tetap	(244,470,568)	163,085,817	--	--	(81,384,751)	Depreciation
Aset hak-guna	156,458,458	(156,458,458)	--	--	--	Right-of-used assets
Imbalan kerja karyawan	50,267,466	3,792,273,306	116,455,990	--	3,958,996,762	Employee benefit
Rugi Fiskal	25,667,787,819	(7,053,909,744)	--	--	18,613,878,075	Fiscal loss
	25,630,043,175	(3,255,009,079)	116,455,990	--	22,491,490,086	
Entitas anak						Subsidiaries
Jumlah Aset Pajak tangguhan - bersih	126,250,571,817	32,799,150,566	(47,404,294)	(55,551,174,144)	103,451,143,945	Total deferred tax asset - net
Liabilitas pajak tangguhan	151,889,614,992	29,544,141,487	69,051,696	(55,351,174,144)	125,942,634,032	Deferred tax liabilities
Entitas anak						Subsidiaries
	57,973,402,199	33,673,662,816	--	(71,281,696,012)	20,365,369,002	



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2022					
	Saldo awal/ Beginning Balance	Dikreditkan/ (Dibebankan) ke Laporan Laba Rugi Credited (Change) to Profit or Loss	Dikreditkan (dibebankan) ke penghasilan komprehensif lain/ Credited (charges) to other comprehensive income	Dampak Akuisisi/ Acquisition Effect	Saldo akhir/ Ending Balance	
Aset (liabilitas) pajak tanggungan						Deferred tax asset (liabilities) the Company
Entitas Induk						Depreciation
Penyusutan aset tetap	(285,627,027)	41,156,459	--	--	(244,470,568)	Right-of-used assets
Aset hak-guna	122,693,717	33,764,741	--	--	156,458,458	Employee benefit
Imbalan kerja karyawan	--	(17,856,602)	68,124,068	--	50,267,466	Fiscal loss
Rugi Fiskal	27,724,910,081	(2,057,122,262)	--	--	25,667,787,819	
	27,581,976,771	(2,000,057,664)	68,124,068	--	25,630,043,175	
Entitas anak	122,138,313,096	2,869,574,411	(182,916,703)	1,406,601,013	128,250,571,817	Subsidiaries
Jumlah Aset Pajak tanggungan - bersih	149,700,289,867	868,516,747	(94,792,635)	1,406,601,013	151,880,614,992	Total deferred tax asset - net
Liabilitas pajak tanggungan						Deferred tax liabilities
Entitas anak	42,201,140,228	(14,253,538,658)	--	--	57,973,402,199	Subsidiaries

f. Taksiran manfaat (beban) pajak

Aset Pengampunan Pajak dan Liabilitas Pengampunan Pajak diakui pada saat Surat Keterangan Pengampunan Pajak ("SKPP") diterbitkan oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia, dan tidak diakui secara neto (saling hapus). Selisih antara Aset Pengampunan Pajak dan Liabilitas Pengampunan Pajak diakui sebagai Tambahan Modal Disetor.

Aset Pengampunan Pajak pada awalnya diakui sebesar nilai yang disetujui dalam SKPP.

Liabilitas Pengampunan Pajak pada awalnya diakui sebesar nilai kas dan setara kas yang masih harus dibayarkan oleh Perusahaan sesuai kewajiban kontraktual atas perolehan Aset Pengampunan Pajak.

Uang tebusan yang dibayarkan oleh Perusahaan untuk memperoleh pengampunan pajak diakui sebagai beban pada periode dimana SKPP diterima oleh Perusahaan.

Setelah pengakuan awal, Aset dan Liabilitas Pengampunan Pajak diukur sesuai dengan SAK yang relevan sesuai dengan klasifikasi masing-masing Aset dan Liabilitas Pengampunan Pajak.

Sehubungan dengan Aset dan Liabilitas Pengampunan Pajak yang diakui, Perusahaan dan entitas anak telah mengungkapkan dalam laporan keuangannya:

- Tanggal SKPP;
- Jumlah yang diakui sebagai Aset Pengampunan Pajak sesuai SKPP; dan
- Jumlah yang diakui sebagai Liabilitas Pengampunan Pajak.

f. Provision for tax benefit (expense)

Tax Amnesty Assets and Liabilities are recognized upon the issuance of Tax Amnesty Approval Letter ("TAAL") by the Minister of Finance of Republic of Indonesia, and they are not recognized as net amount (offset). The difference between Tax Amnesty Assets and Tax Amnesty Liabilities are recognized as Additional Paid-in Capital.

Tax Amnesty Assets are initially recognized at the value stated in TAAL.

Tax Amnesty Liabilities are initially measured at the amount of cash or cash equivalents to be settled by the Company according to the contractual obligation with respect to the acquisition of respective Tax Amnesty Assets.

The compensation paid by the Company to obtain the tax amnesty is recognized as expense in the period in which the Company receives TAAL.

After initial recognition, Tax Amnesty Assets and Liabilities are measured in accordance with respective relevant FAS according to the classification of each Tax Amnesty Assets and Liabilities.

With respect to Tax Amnesty Assets and Liabilities recognized, the Company and its subsidiaries have disclosed the following in its financial statements:

- The date of TAAL;
- Amount recognized as Tax Amnesty Assets in accordance with TAAL; and
- Amount recognized as Tax Amnesty Liabilities.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

22. Utang Obligasi

22. Bonds Payable

	2023 Rp	2022 Rp	
Seri A	200,000,000,000	200,000,000,000	Series A
Seri B	250,000,000,000	250,000,000,000	Series B
Seri C	300,000,000,000	300,000,000,000	Series C
Jumlah	750,000,000,000	750,000,000,000	Total
Biaya penerbitan obligasi yang belum diamortisasi	(9,999,800,036)	(13,186,732,502)	Unamortized bond issuance
Jumlah	740,000,199,964	736,813,267,498	Total

Biaya penerbitan obligasi terdiri dari:

Bond issuance costs consist of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Biaya emisi	7,016,097,581	7,957,164,087	Emission costs
Biaya fasilitas	6,170,634,921	7,500,000,000	Facility fee
Dikurangi: Akumulasi amortisasi	(3,186,932,466)	(2,270,431,585)	Less: Accumulated amortization
Biaya penerbitan obligasi belum diamortisasi	9,999,800,036	13,186,732,502	Unamortized bond issuance cost

Pada tanggal 8 Maret 2022, Entitas Induk telah menerbitkan Obligasi Tamaris Hidro I Tahun 2022 (Obligasi) total sebesar Rp750.000.000.000 dengan nilai nominal per lembar obligasi Rp5.000.000. Obligasi tersebut tanpa jaminan. Pada 31 Desember 2023 dan 2022, obligasi tersebut memperoleh peringkat "idAAA(sf)" dari lembaga pemeringkat PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO). Obligasi tersebut dicatatkan di Bursa Efek Indonesia.

On March 8, 2022, the Company has issued Tamaris Hidro Bonds I Year 2022 total amounted to Rp750,000,000,000 with nominal value per bond of Rp5,000,000. The bonds are unsecured. On December 31, 2023 and 2022, the bonds are rated "idAAA(sf)" from the rating agency PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO). The bonds are listed on the Indonesia Stock Exchange.

Obligasi ini terdiri dari:

This bonds consists of:

- Seri A: jumlah pokok sebesar Rp200.000.000.000, dengan jangka waktu 3 tahun dan tingkat bunga tetap per tahun sebesar 5,5%. Bunga kupon akan dibayarkan secara triwulanan.
- Seri B: jumlah pokok sebesar Rp250.000.000.000 dengan jangka waktu 5 tahun dan tingkat bunga tetap per tahun sebesar 7%. Bunga kupon akan dibayarkan secara triwulanan.
- Seri C: jumlah pokok sebesar Rp300.000.000.000 dengan jangka waktu 7 tahun dan tingkat bunga tetap per tahun sebesar 8,1%. Bunga kupon akan dibayarkan secara triwulanan.

- *Series A: principal amount of Rp200,000,000,000 with term of 3 years and fixed annual interest rate of 5.5%. Coupon interest will be paid quarterly.*
- *Series B: principal amount of Rp250,000,000,000 with term of 5 years and fixed annual interest rate of 7%. Coupon interest will be paid quarterly.*
- *Series C: principal amount of Rp300,000,000,000 with term of 7 years and fixed annual interest rate of 8.1%. Coupon interest will be paid quarterly.*



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Entitas Induk telah menunjuk PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk sebagai Wali Amanat atas Obligasi yang diterbitkan oleh Entitas Induk.

Hasil bersih penerbitan Obligasi digunakan untuk pembiayaan kembali (*refinancing*) atas sebagian Fasilitas Kredit Sindikasi atas nama Entitas Induk dan Entitas Anak secara proporsional.

Obligasi tersebut dilengkapi dengan dana cadangan (*sinking fund*) yang mencakup:

- Dana cadangan pembayaran bunga Obligasi harus tersedia dalam jumlah dana sebesar 3 bulan pembayaran bunga Obligasi untuk masing-masing seri Obligasi, yang dananya tersebut harus telah tersedia paling lambat 20 hari kerja setelah tanggal emisi.
- Dana cadangan pelunasan pokok Obligasi harus tersedia dengan ketentuan bahwa Entitas Induk wajib menyediakan dana cadangan pelunasan pokok Obligasi untuk Seri A, Seri B dan Seri C sejak 3 bulan sebelum tanggal pelunasan pokok Obligasi Seri A, Seri B, dan Seri C dengan jumlah sebagai berikut:
 - 3% (tiga persen) dari Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi setiap bulannya dari bulan ke-12 (dua belas) hingga bulan ke-6 (enam) sebelum Tanggal Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi.
 - 4% (empat persen) dari Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi untuk bulan ke-5 (lima) sebelum Tanggal Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi.
 - 5% (lima persen) dari Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi untuk bulan ke-4 (empat) sebelum Tanggal Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi.
 - 70% (tujuh puluh persen) dari Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi untuk bulan ke-3 (tiga) sebelum Tanggal Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing Seri Obligasi.

Sehingga menjadi 100% dari jumlah pokok Obligasi.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The Company already engaged with PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk to act as Trustee for the bonds issued by the Company.

The net proceeds of the Bond issuance used for refinancing a portion of the Syndicated Credit Facility on behalf of the Company and Subsidiaries on a proportional basis.

The bonds are equipped with a sinking fund which includes:

- Reserved funds for bond interest payments must be available in the amount of 3 months of bond interest payments for each series of bonds, the funds must be available no later than 20 working days after the issuance date.
- Reserve funds for the principal redemption of Bonds must be available provided that the Parent Entity is required to provide reserve funds for the principal redemption of Bonds for Series A, Series B and Series C since 3 months prior to the date of principal redemption for Series A, Series B, and Series C Bonds with the following amounts:
 - 3% (three percent) of the Bond Principal of each Bond Series every month from the 12th (twelfth) month to the 6th (sixth) month before the Bond Principal Repayment Date for each Bond Series
 - 4% (four percent) of the Bond Principal of each Bond Series for the 5th (fifth) month prior to the Bond Redemption Date of each Bond Series
 - 5% (five percent) of the Bond Principal of each Bond Series for the 4th (fourth) month prior to the Bond Redemption Date of each Bond Series
 - 70% (seventy percent) of the Bond Principal of each Bond Series for the 3rd (three) month prior to the Bond Redemption Date of each Bond Series

So that it becomes 100% of the principal amount of the Bonds.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Obligasi tersebut juga didukung dengan Fasilitas Pembiayaan Pendukung Obligasi/*Credit Enhancement Facility* (CEF) dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) dengan plafon sebesar Rp750.000.000.000 yang dapat digunakan untuk pemenuhan dana cadangan pembayaran bunga dan/atau dana cadangan pelunasan pokok Obligasi.

The Bonds are also supported by a Bond Supporting Financing Facility/*Credit Enhancement Facility* (CEF) from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) with a ceiling of Rp750,000,000,000 which can be used to fulfill reserve funds for interest payments and/or reserve funds for principal repayment of the Bonds.

23. Liabilitas Sewa

Akun ini merupakan liabilitas sewa sehubungan dengan sewa bangunan kantor dan pembelian kendaraan dengan rincian sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
PT Mandiri Tunas Finance	4,982,372,438	1,165,394,737
PT Maybank Indonesia Finance	2,153,707,535	--
PT Mandiri Utama Finance	463,670,961	--
PT Caterpillar Finance Indonesia	378,670,759	462,976,299
PT Jakarta Setiabudi International	252,710,921	503,075,875
PT Surya Artha Nusantara Finance	--	1,626,323,973
PT Sumitomo Mitsui Finance and Leasing	--	760,724,592
Jumlah	8,231,132,614	4,518,495,476
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(2,211,457,789)	(4,472,147,517)
Bagian jangka panjang	6,019,674,825	46,347,959

23. Lease Liabilities

This account represents lease liabilities relation with rental office building and purchase of vehicles with details as follows:

PT Mandiri Tunas Finance
PT Maybank Indonesia Finance
PT Mandiri Utama Finance
PT Caterpillar Finance Indonesia
PT Jakarta Setiabudi International
PT Surya Artha Nusantara Finance
PT Sumitomo Mitsui Finance and Leasing
Total
Less current maturities
Long-term portion

Pembayaran liabilitas sewa minimum di masa datang adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
Antara satu dan dua tahun	5,723,038,318	3,538,646,054
Lebih dari dua tahun	4,007,245,340	1,383,892,496
Jumlah	9,730,283,658	4,922,538,550
Dikurangi bunga	(1,499,151,044)	(404,043,074)
Nilai sekarang liabilitas	8,231,132,614	4,518,495,476
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(2,211,457,789)	(4,472,147,517)
Bagian jangka panjang	6,019,674,825	46,347,959

Future minimum payment of lease liabilities are as follows:

Within one year and two years
More than two years
Total
Less interest
Present value of liabilities
Less current portion
Long-term portion

24. Imbalan Kerja Karyawan

Grup telah menerapkan Peraturan Pemerintah (PP) No. 35/2021 sebagai turunan dari Undang-Undang Cipta Kerja No.11/2020 yang tidak berdampak secara material terhadap laporan keuangan Grup.

24. Employee Benefits

The Group has applied Government Regulation (PP) No.35/2021 as a guideline of the Job Creation Law No.11/2020 which does not have a material impact on the Group's financial statement.

PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 (Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (Continued)

For the Years Ended December 31, 2023 and 2022 (Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, Grup mencatat penyisihan imbalan kerja karyawan berdasarkan perhitungan aktuaris independen yang dilakukan masing-masing oleh KKA Azwir Arifin & Rekan yang dalam laporannya tertanggal 31 Desember 2023 dan 31 Desember 2022, menggunakan metode "Projected Unit Credit" dengan asumsi-asumsi sebagai berikut:

As of December 31, 2023 and 2022, the Group recognize provision for employee benefits based on independent actuary's calculation of KKA Azwir Arifin & Rekan in their report dated December 31, 2023 and December 31, 2022, respectively, using "Projected Unit Credit" method with assumption as follows:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>	
Tingkat diskonto	6,37% - 7,10%	6,12% - 7,66%	<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan gaji tahunan	7,00%	7,00%	<i>Annual salary increase rate</i>
Tingkat kematian	TMI IV (2019)	TMI IV (2019)	<i>Mortality rate</i>
Usia pension normal	55 tahun/years	55 tahun/years	<i>Normal retirement age</i>
Tingkat pengunduran diri	1% pada usia 20 tahun kemudian menurun secara linear sampai usia 55 tahun/ 1% at age 20 and then decreasing linearly until age 55 years	1% pada usia 20 tahun kemudian menurun secara linear sampai usia 55 tahun/ 1% at age 20 and then decreasing linearly until age 55 years	<i>Resignation rate</i>

Rincian liabilitas imbalan kerja karyawan pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The details of employee benefits liabilities in the consolidated statement of financial position are as follows:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>	
	<u>Rp</u>	<u>Rp</u>	
Nilai kini kewajiban imbalan pasti	27,589,190,351	8,235,079,437	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program	(3,964,033,601)	(2,488,967,240)	<i>Fair value of plan assets</i>
Pengaruh batasan aset	436,943,011	459,671,803	<i>Asset limitation effect</i>
Liabilitas imbalan kerja karyawan	<u>24,062,099,761</u>	<u>6,205,784,000</u>	<i>Employee benefits liabilities</i>

Rincian beban penyisihan imbalan kerja karyawan Grup yang diakui pada laba laporan rugi konsolidasian adalah sebagai berikut:

The details of employee benefits expenses of the Group recognized in the consolidated profit or loss and other comprehensive income are as follows:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>	
	<u>Rp</u>	<u>Rp</u>	
Biaya jasa kini	2,399,774,674	341,889,950	<i>Current service cost</i>
Biaya bunga	422,205,286	48,647,839	<i>Interest cost</i>
Mutasi karyawan	64,122,502	5,754,029,583	<i>Employee mutation</i>
Dampak Penerapan SP DSAK 02042022	--	(584,020,372)	<i>Implementation Impact on PR DSAK 02042022</i>
Pendapatan bunga atas aset program	--	(52,952,187)	<i>Interest revenue of plan assets</i>
Jumlah	<u>2,886,102,462</u>	<u>5,507,594,813</u>	<i>Total</i>



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Mutasi pada liabilitas bersih yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The changes in the liability presented in the consolidated statement of financial position is as follows:

	2023 Rp	2022 Rp	
Saldo awal tahun	6,205,784,000	1,235,809,030	Beginning balance of the year
Beban tahun berjalan komprehensif lain	2,886,102,462	5,507,594,813	Expense current year other comprehensive income
Kewajiban Kini Peserta Mutasi	313,871,347	(637,253,616)	PVBO for Employee Mutation
Luran Dibayar Entitas	15,831,250,000	--	Benefit Paid by Entity
Pembayaran Manfaat	(1,174,908,048)	--	Payment of Benefit
	--	99,633,773	
Saldo akhir tahun	24,062,099,761	6,205,784,000	Ending balance of the year

Grup menyelenggarakan program pensiun imbalan pasti yang didanai untuk seluruh karyawan tetapnya yang memenuhi syarat. Pendanaan program tersebut dikelola oleh PT Indolife Pensiuntama. Luran pemberi kerja yang diberikan masing-masing sebesar Rp1.174.908.048 dan Rp660.670.731 untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

The Group provides a funded defined benefit pension plan for all its permanent employees who qualify. The funding program is managed by Financial Institution Pension Fund of PT Indolife Pensiuntama. Employer contribution paid amounted to Rp1,174,908,048 and Rp660,670,731 for the year ended December 31, 2023 and 2022, respectively.

Manajemen Grup berkeyakinan bahwa liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi persyaratan UU Ciptakerja dan PP 35 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

The Group's management believes that employee benefits liabilities as of December 31, 2023 and 2022 are adequate to cover the requirements of Ciptakerja Law and Government Regulation No. 35.

Sensitivitas terhadap perubahan yang mungkin terjadi dalam asumsi tingkat diskonto dan gaji pada tanggal 31 Desember 2023 akan berdampak sebagai berikut:

Sensitivity to a reasonable possible change in the assumed discount rate and salary as of December 31, 2023 has the following effect:

		2023		
		Nilai kini kewajiban imbalan pasti/ Present value of defined		
Perubahan asumsi/ Change in assumptions	Kenaikan asumsi/ Increase in assumptions	Penurunan asumsi/ Decrease in assumptions		
Tingkat diskonto	1%	26,739,935,042	28,560,747,281	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	1%	28,584,617,607	26,704,197,527	Salary growth rate
		2022		
		Nilai kini kewajiban imbalan pasti/ Present value of defined		
Perubahan asumsi/ Change in assumptions	Kenaikan asumsi/ Increase in assumptions	Penurunan asumsi/ Decrease in assumptions		
Tingkat diskonto	1%	7,508,807,193	9,065,358,860	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	1%	9,091,005,628	7,473,015,315	Salary growth rate

PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 (Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (Continued)

For the Years Ended December 31, 2023 and 2022 (Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Analisa sensitivitas didasarkan pada perubahan atas satu asumsi aktuarial di mana asumsi lainnya dianggap konstan. Dalam prakteknya, hal ini jarang terjadi dan perubahan beberapa asumsi mungkin saling berkorelasi. Dalam perhitungan sensitivitas kewajiban imbalan pasti atas asumsi aktuarial utama, metode yang sama (perhitungan nilai kini kewajiban imbalan pasti dengan menggunakan metode *projected unit credit* di akhir periode) telah diterapkan seperti dalam penghitungan kewajiban pensiun yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Metode dan tipe asumsi yang digunakan dalam menyiapkan analisa sensitivitas tidak berubah dari periode sebelumnya.

The sensitivity analyses are based on a change in an assumption while holding all other assumptions constant. In practice, this is unlikely to occur, and changes in some of the assumptions may be correlated. When calculating the sensitivity of the defined obligation to significant actuarial assumptions the same method (present value of the defined benefit obligation calculated with the projected unit credit method at the end of the reporting period) has been applied as when calculating the pension liability recognised within the consolidated statement of financial position.

The methods and types of assumptions used in preparing the sensitivity analysis did not change compared to previous period.

25. Modal Saham

Rincian pemegang saham dan kepemilikan saham Entitas Induk pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, berdasarkan Akta Notaris No.7 tanggal 29 November 2018 dari Ny. Grace Supena Sundah, S.H., adalah sebagai berikut:

Pemegang Saham	Jumlah Saham Ditempatkan dan Disetor Penuh/ Number of Shares Issued and Fully Paid	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount	Shareholder
Pemegang Saham				Shareholder
PT Tatajabar Sejahtera	187,000	85,00%	187,000,000,000	PT Tatajabar Sejahtera
PT Tamaris Hijau Lestari	33,000	15,00%	33,000,000,000	PT Tamaris Hijau Lestari
Jumlah	220,000	100%	220,000,000,000	Total

25. Capital Stock

The details of the Company's shareholders and its share ownership as of December 31, 2023 and 2022, based on Notarial Deed No.7 dated November 29, 2018 by Ny. Grace Supena Sundah, S.H., are as follows:

26. Uang Muka Setoran Modal

Berdasarkan Keputusan Sirkuler dan Para Pemegang Saham sebagai pengganti Rapat Umum Pemegang Saham Entitas Induk tanggal 31 Desember 2023 dan 30 Desember 2022, para pemegang saham berencana untuk melakukan peningkatan modal ditempatkan dan disetor penuh Entitas Induk menjadi Rp1.782.751.776.027 dan Rp1.723.451.776.027 untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, yang dananya berasal dari PT Tatajabar Sejahtera (TJS) dan PT Tamaris Hijau Lestari (THL)

26. Advances for Capital Stock Subscription

Based on the Circular Resolution of Shareholders in lieu of the General Meeting of Shareholders of the Parent Entity on December 31, 2023 and December 30, 2022, the shareholders plan to increase the issued and paid-up capital of the Parent Entity to Rp1,782,751,776,027 and Rp1,723,451,776,027 for the years ended December 31, 2023 and 2022, whose funds come from PT Tatajabar Sejahtera (TJS) and PT Tamaris Hijau Lestari (THL)



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, Entitas Induk menerima uang muka setoran modal dari PT Tatajabar Sejahtera (TJS) masing-masing sebesar Rp59.300.000.000 dan Rp382.600.000.000.

For the years ended December 31, 2023 and 2022, the Parent Entity received a capital deposit advance from PT Tatajabar Sejahtera (TJS) of Rp59,300,000,000 each and Rp382,600,000,000.

27. Kepentingan Non-pengendali

27. Non-controlling Interest

a. Ekuitas - kepentingan non-pengendali

Rincian ekuitas dari kepentingan non-pengendali atas aset bersih Entitas Anak pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
PT Patria Bakti Abadi	472,642,540,733	479,281,192,924
PT Senagan Energi	9,467,634,834	9,738,114,976
PT Sulawesi Mini Hydro Power	4,576,951,771	4,654,500,081
PT Partogi Hidro Energi	4,036,359,274	4,033,097,878
PT Narumonda Energy	303,274,829	309,793,885
PT Persada Energihijau Lestari	67,655,139	89,511,337
PT Grahaenergi Mitra Bersama	67,548,941	88,563,753
PT Supraco Mitra Energie	85,287,004	86,889,478
PT Suar Investindo Capital	20,739,035	20,958,721
PT Bersaudara Simalungun Energi	10,375,100	10,618,238
PT Hidro Rizki Ilahi	7,619,523	8,111,513
PT Sumber Baru Hydropower	(47,626,052)	5,749,370
PT Banyu Daya Perkasa	(30,096,326)	(15,586,214)
PT Maji Biru Pusaka	(35,865,203)	(82,022,906)
PT Lampung Hydroenergy	28,502,970	(66,223,389)
PT Bumiloka Cikaso Energi	(213,057,685)	(212,355,038)
Jumlah	490,987,843,887	497,950,914,606

a. Equity - non-controlling interest

The details of equity from non-controlling interest in net asset of Subsidiaries as of December 31, 2023 and 2022 are as follows:

PT Patria Bakti Abadi
PT Senagan Energi
PT Sulawesi Mini Hydro Power
PT Partogi Hidro Energi
PT Narumonda Energy
PT Persada Energihijau Lestari
PT Grahaenergi Mitra Bersama
PT Supraco Mitra Energie
PT Suar Investindo Capital
PT Bersaudara Simalungun Energi
PT Hidro Rizki Ilahi
PT Sumber Baru Hydropower
PT Banyu Daya Perkasa
PT Maji Biru Pusaka
PT Lampung Hydroenergy
PT Bumiloka Cikaso Energi
Total

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Para Pemegang Saham sebagai pengganti Rapat Umum Pemegang Saham PT Patria Bakti Abadi, Entitas Anak, tanggal 4 Januari 2022 dan 5 Januari 2021, para pemegang saham berencana untuk melakukan peningkatan modal ditempatkan dan disetor penuh PBA menjadi sebesar Rp500.000.000.000 yang berasal dari PT Tamaris Prima Energi (TPE).

Based on Circular Decision of Shareholders as a substitute of PT Patria Bakti Abadi, Subsidiary, Shareholders General Meeting dated January 4, 2022 and January 5, 2021, the shareholders planned to perform the increase of PBA issued and fully paid capital amounted to Rp500,000,000,000 from PT Tamaris Prima Energi (TPE).

b. Laba (rugi) tahun berjalan dan jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali

Rincian laba (rugi) tahun berjalan dan jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

b. Income (loss) for the year and total comprehensive income (loss) for the year attributable to non-controlling interest

The details of income (loss) for the year and total comprehensive income (loss) for the year attributable to non-controlling interest during the years ended December 31, 2023 and 2022 are as follows:

**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023		2022		
	Laba (Rugi) Tahun Berjalan/ Income (Loss) For The Year	Jumlah Laba (Rugi) Komprehensif Tahun Berjalan/ Total Comprehensive Income (Loss) For The Year	Laba (Rugi) Tahun Berjalan/ Income (Loss) For The Year	Jumlah Laba (Rugi) Komprehensif Tahun Berjalan/ Total Comprehensive Income (Loss) For The Year	
PT Patria Bakti Abadi	161,347,809	161,347,809	890,337,163	891,005,817	PT Patria Bakti Abadi
PT Bersaudara Simalungun Energi	(238,889)	(243,138)	120,263,293	120,366,716	PT Bersaudara Simalungun Energi
PT Bumiloka Cikaso Energi	(691,139)	(702,647)	26,314,706	24,178,335	PT Bumiloka Cikaso Energi
PT Narumonda Energi	(6,519,056)	(6,519,056)	9,793,885	9,793,885	PT Narumonda Energi
PT Sumber Baru Hydropower	(53,375,422)	(53,375,422)	5,749,370	5,749,370	PT Sumber Baru Hydropower
PT Supraco Mitra Energie	(1,601,365)	(1,602,474)	575,420	583,935	PT Supraco Mitra Energie
PT Banyu Daya Perkasa	(14,446,140)	(14,510,112)	99,209	97,145	PT Banyu Daya Perkasa
PT Suar Investindo Capital	(218,419)	(219,686)	98,112	100,103	PT Suar Investindo Capital
PT Maji Biru Pusaka	46,232,134	46,157,703	93,584	84,928	PT Maji Biru Pusaka
PT Hidro Rizki Ilahi	(491,347)	(491,990)	(607,902)	(607,130)	PT Hidro Rizki Ilahi
PT Grahaenergi Mitra Bersama	(21,060,332)	(21,014,812)	(883,611)	(883,865)	PT Grahaenergi Mitra Bersama
PT Persada Energihijau Lestari	(21,903,539)	(21,856,198)	(921,229)	(921,493)	PT Persada Energihijau Lestari
PT Sulawesi Mini Hydro Power	(100,189,535)	(77,548,310)	(147,656,507)	(142,703,603)	PT Sulawesi Mini Hydro Power
PT Lampung Hydroenergy	94,726,359	94,726,359	(161,793,513)	(161,793,513)	PT Lampung Hydroenergy
PT Senagan Energi	(272,069,515)	(270,480,141)	(478,267,996)	(381,470,685)	PT Senagan Energi
PT Partogi Hidro Energi	3,261,396	3,261,396	(609,363,134)	(609,363,134)	PT Partogi Hidro Energi
Jumlah	(187,237,000)	(163,070,719)	(346,169,150)	(245,783,190)	Total

28. Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

	2023 Rp	2022 Rp	
Selisih nilai transaksi restrukturisasi antara entitas sepengendali (lihat Catatan 4d)	32,733,755,218	32,733,755,218	Difference in value of restructuring transactions between entities under common control (see Note 4d)
Aset pengampunan pajak Catatan 20f)	2,973,827,228	2,973,827,228	Tax amnesty (see Note 20f)
Jumlah	35,707,582,446	35,707,582,446	Total

Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali berasal dari penjualan 68,00% dan 11,76% kepemilikan di PT Mtiga Power Management masing-masing kepada PT Tata Jabarsejahtera (TJS), pihak berelasi dan PT Tamaris Hijau Lestari (THL), pihak berelasi. Harga penjualan kepada TJS dan THL masing-masing sebesar Rp1.700.000.000 dan Rp294.000.000.

28. Addition Paid-in Capital

This accounts consist of:

The difference in value from restructuring transactions of entities under common control came from the sale of 68.00% and 11.76% ownership in PT Mtiga Power Management to PT Tata Jabarsejahtera (TJS) respectively, a related party and PT Tamaris Hijau Lestari (THL), a related party, respectively. The sale price to TJS and THL amounted to Rp1,700,000,000 and Rp294,000,000, respectively.

29. Komponen Ekuitas Lainnya

	2023 Rp	2022 Rp	
Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	114,482,767	--	Fair value adjustment of available for sale of financial assets
Selisih transaksi dengan kepentingan non-pengendali	(37,665,509,751)	(37,665,509,751)	Difference in value of transactions with non-controlling interest
Kerugian aktuaria	(1,678,272,617)	(1,409,286,685)	Actuarial losses
Jumlah	(39,229,299,601)	(39,074,796,436)	Total

29. Other Components Of Equity



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual merupakan selisih antara nilai penempatan investasi reksadana Entitas Induk dibandingkan dengan nilai wajar aset bersih pada periode pelaporan (lihat Catatan 6).

Fair value adjustment of available for sale of financial assets represents the difference between placement value of reksadana investments owned by the Company compare with fair value of net assets as of reporting period (see Note 6).

Selisih transaksi dengan kepentingan non-pengendali merupakan selisih antara nilai yang dibayar kepada pihak non-pengendali dengan bagian kepentingan non-pengendali yang diperoleh Grup sehubungan dengan transaksi yang mengakibatkan perubahan kepemilikan namun tidak mengubah pengendalian.

Difference in value of transactions with non-controlling interest represents the difference between the value paid to non-controlling interest and the portion of non-controlling interest obtained by the Group's in connection with the transaction which resulted in changes in ownership but did not change the control.

30. Pendapatan Usaha Bersih

30. Net Revenues

Rincian pendapatan usaha bersih menurut jenis transaksi adalah sebagai berikut:

The details of net revenues based on type of transactions are as follows:

	2023 Rp	2022 Rp	
Keuangan konsesi	204,725,958,207	250,762,413,533	Concession finance
Operasi dan pemeliharaan	110,354,753,219	92,549,651,866	Operating and maintenance
Proyek konsesi	59,005,018,848	209,977,299,236	Concession project
Jasa sewa	3,018,000,000	489,000,000	Rental services
Jumlah	377,103,730,274	553,778,364,635	Total

Penjualan listrik Entitas Anak kepada PLN masing-masing sebesar Rp507.024.906.785 dan Rp538.588.293.983 untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Subsidiaries' sales of electricity to PLN amounted to Rp507,024,906,785 and Rp538,588,293,983 for the years ended December 31, 2023 and 2022, respectively.

Pendapatan jasa sewa merupakan pendapatan atas penyewaan kendaraan dan alat berat.

Revenue of rental services represents revenue from vehicle and heavy equipment rental

31. Beban Pokok Pendapatan

31. Cost Of Revenues

Rincian beban pokok pendapatan menurut jenis transaksi adalah sebagai berikut:

The details of cost of revenue based on type of transactions are as follows:

	2023 Rp	2022 Rp	
Proyek konsesi	59,005,018,848	209,977,299,236	Concession project
Gaji, upah dan tunjangan	30,602,099,828	25,687,116,927	Salaries, wages and allowance
Operasional dan perawatan	23,579,631,099	19,593,039,426	Operational and maintenance
Asuransi	9,080,421,446	8,167,779,272	Insurance
Outsourcing	7,786,733,842	6,516,961,056	Outsourcing
Retribusi	4,051,923,889	4,121,248,112	Retribution
Kesejahteraan karyawan	3,238,371,946	2,972,802,853	Employee welfare
Sewa	1,119,127,370	445,341,631	Rent
Imbalan kerja (Catatan 24)	1,378,864,109	1,972,814,218	Employee benefits (Note 24)
Lain-lain (di bawah Rp500 juta)	2,482,156,353	3,566,948,629	Others (below of Rp500 million)
Jumlah	142,324,348,730	283,021,351,360	Total

PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 (Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (Continued)
For the Years Ended December 31, 2023 and 2022 (Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

32. Beban Umum Dan Administrasi

32. General And Administrative Expenses

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Jasa profesional	29,563,279,093	31,282,483,129	Professional fee
Gaji, upah dan tunjangan	12,262,194,440	1,743,230,276	Salaries, wages and allowances
Penyusutan (Catatan 12)	5,705,085,562	5,236,271,709	Depreciation (Note 12)
Pajak	6,559,499,712	5,584,878,658	Taxes
Perlengkapan kantor	5,295,710,233	4,488,703,866	Office supplies
Perjalanan dinas	3,830,774,897	2,566,483,291	Travelling
Sewa	2,625,766,560	923,677,755	Rent
Perijinan dan lisensi	2,258,205,450	900,081,904	Permit and license
Representasi	1,786,300,000	3,458,785,875	Representation
Perbaikan dan perawatan	1,572,219,198	1,039,068,699	Repair and maintenance
Imbalan kerja (Catatan 24)	1,507,238,353	3,534,780,595	Employee benefit (Note 24)
Bensin, tol dan parkir	1,063,954,135	683,897,112	Fuel, toll and parking
Kesejahteraan karyawan	937,668,963	639,386,466	Employee welfare
Outsourcing	547,721,633	517,445,931	Outsourcing
Amortisasi (Catatan 14)	663,658,492	1,428,143,005	Amortization (Note 14)
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	4,138,192,468	2,946,340,248	Others (below of Rp 500 million)
Jumlah	80,317,469,189	66,973,658,519	Total

33. Beban Keuangan

33. Financial Expenses

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Bunga pinjaman bank	143,820,807,105	144,545,509,302	Bank loan interest
Kupon obligasi	52,800,000,000	39,600,000,000	Coupon of bonds payable
Biaya fasilitas obligasi	9,095,238,098	--	Bank administration and provision
Administrasi dan provisi bank	7,905,553,774	2,936,520,300	Commitment fee
Biaya emisi obligasi	1,591,694,368	941,066,506	Bonds issuance cost
Bunga sewa	727,994,034	146,015,637	Promissory notes interest
Bunga wesel bayar	--	418,215,000	Leases liabilities interest
Jumlah	215,941,287,379	188,587,326,745	Total

34. Beban Daya Reaktif

34. Reactive Energy Expenses

Kelebihan daya merupakan biaya daya reaktif atas produksi listrik yang tidak dapat diserap oleh jaringan transmisi PLN dan menjadi beban Grup masing-masing sebesar Rp25.795.662.787 dan Rp35.497.118.250 untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Excess energy represents the cost of reactive power for electricity produced which can not be absorbed by PLN's transmission network and become the cost of the Group amounted to Rp25,795,662,787 and Rp35,497,118,250 for the year ended December 31, 2023 and 2022, respectively.

35. Pendapatan (Beban) Lain-lain - Bersih

35. Others Income (Expenses) - Net

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2023 Rp	2022 Rp	
Penghasilan imbalan kerja	--	1,760,350,064	Employee benefit income
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	14,836,330	(3,813,951,685)	Others (below of Rp 500 million)
Jumlah	14,836,330	(2,053,601,621)	Total



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

36. Laba Sebelum Bunga, Pajak, Depresiasi dan Amortisasi

Sistem pelaporan manajemen mengevaluasi kinerja berdasarkan sejumlah faktor. Namun, pengukuran profitabilitas utama untuk mengevaluasi hasil operasi didasarkan pada ukuran laba sebelum bunga, pajak, depresiasi, dan amortisasi ("EBITDA"). Perhitungan rekonsiliasi atas EBITDA dengan laba sebelum pajak, adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp
Laba (rugi) sebelum taksiran manfaat (beban) pajak	(78,583,807,648)	(16,295,159,177)
Penyesuaian:		
Penyusutan dan amortisasi	138,518,299,134	122,084,479,992
Beban keuangan	215,941,287,379	188,587,326,745
Pendapatan operasi dan pemeliharaan	(110,354,753,219)	(92,549,651,866)
Pendapatan keuangan konsesi	(204,725,958,207)	(250,762,413,533)
Pendapatan ditagihkan ke PLN	507,024,906,785	538,588,293,983
Penyesuaian pendapatan (beban) lain-lain	(8,691,230,164)	(4,005,931,068)
Penyesuaian lainnya	(130,053,839,069)	(110,774,151,375)
Laba sebelum bunga, pajak, depresiasi dan amortisasi (EBITDA)	329,074,904,991	374,872,793,701

Penyesuaian lainnya merupakan penyesuaian untuk mengecualikan dampak dari penerapan ISAK No. 16, pendapatan proyek konsesi, pendapatan keuangan konsesi, pendapatan operasi dan pemeliharaan dan beban proyek konsesi.

36. Earning Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization

Management reporting systems evaluate performance based on a number of factors. However, the main profitability measurement for evaluating operating results is based on the size of earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization ("EBITDA"). The reconciliation calculation for EBITDA with profit before tax is as follows:

Income (loss) before provision for tax benefit (expense)
Adjustment:
Depreciation and amortization
Financial expenses
Operation and maintenance
Concession finance revenues
Revenue billed to PLN
Adjustment to other income (expenses)
Other adjustment
Earning before interest, tax, depreciation and amortization (EBITDA)

Other adjustment represent adjustment to exclude the impact of adoption ISAK No. 16, construction revenue under service concession arrangements, finance income under service concession arrangements, operation and maintenance revenue under service concession arrangements and related construction costs.

37. Transaksi dan Saldo dengan Pihak-Pihak Berelasi

Hubungan dan sifat transaksi dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Pihak Berelasi/ Related Parties	Hubungan/ Relationship	Sifat Transaksi/ Nature of Transactions
PT Bakti Bangun Patria	Entitas asosiasi/Associated company	Piutang pihak berelasi/ Due from related party Utang usaha/Trade payables
PT Mtiga Power Management	Entitas asosiasi/Associated company	Utang usaha/Trade payables Piutang lain-lain/Other receivables

Dalam kegiatan usaha normal, Grup melakukan transaksi dengan pihak-pihak berelasi. Transaksi dengan pihak-pihak berelasi dilakukan sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disepakati kedua belah pihak yang

37. Transactions and Balances with Related Parties

Relationship and nature of transactions with related parties are a follows:

In normal course of business, the Group conducts transactions with related parties. Transactions with related parties are conducted in accordance with the terms and conditions agreed by both parties that may not



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

mungkin tidak sama dengan transaksi lain yang dilakukan dengan pihak-pihak tidak berelasi.

be the same as other transactions conducted with unrelated parties.

Rincian saldo dan transaksi dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

The balance of accounts and transactions with the related parties are as follows:

a. Piutang usaha (Catatan 8)

a. Trade receivables (Note 8)

	2023		2022		
	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	
PT Mtiga Power Management	503,292,716	0.010%	5,179,069,559	0.104%	PT Mtiga Power Management
Jumlah	503,292,716	0.010%	5,179,069,559	0.104%	Total

b. Piutang lain-lain (Catatan 9)

b. Other receivables (Note 9)

	2023		2022		
	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	
PT Mtiga Power Management	66,628,365,332	1.374%	34,033,921,411	0.685%	PT Mtiga Power Management
Lain-lain (di bawah Rp 500 juta)	68,687,828	0.001%	104,687,828	0.002%	Others (below of Rp 500 million)
Jumlah	66,697,053,160	1.375%	34,138,609,239	0.687%	Total

c. Piutang pihak berelasi

c. Due from related parties

	2023		2022		
	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Aset/ Percentage To Total Assets	
PT Bakti Bangun Patria	6,062,673,000	0.125%	6,062,673,000	0.122%	PT Bakti Bangun Patria
Jumlah	6,062,673,000	0.125%	6,062,673,000	0.122%	Total

d. Utang usaha (Catatan 17)

d. Trade payables (Note 17)

	2023		2022		
	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Liabilitas/ Percentage To Total Liabilities	Jumlah/ Total	Persentase Terhadap Jumlah Liabilitas/ Percentage To Total Liabilities	
PT Bakti Bangun Patria	28,471,499	0.001%	5,469,822,675	0.217%	PT Bakti Bangun Patria
Jumlah	28,471,499	0.001%	5,469,822,675	0.217%	Total

Piutang dan utang pihak-pihak berelasi lainnya yang timbul dari transaksi di luar usaha pokok, tanpa jaminan dan tidak memiliki jangka waktu pengembalian yang pasti.

Other receivables and other payables related parties arising from non-trade transactions, provided without any collateral and have no fixed repayment dates.

Seluruh piutang usaha, piutang lain-lain, piutang pihak berelasi, utang usaha, dan utang lain-lain dari/kepada pihak berelasi dalam denominasi mata uang Rupiah.

All trade receivables, other receivables, due from related parties, trade payables, and other payables from/to related parties are denominated in Rupiah currency.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Berdasarkan penelaahan terhadap kondisi keuangan pihak-pihak berelasi, manajemen Grup berkeyakinan bahwa tidak diperlukan cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang dari pihak-pihak berelasi karena seluruh piutang masih dapat tertagih.

Based on the review of the financial conditions of related parties, the management of the Group believes that no allowance for impairment losses on receivables from related parties is necessary because all receivables are collectible.

Jumlah gaji dan kompensasi lainnya untuk Dewan Komisaris dan Direksi Entitas Induk masing-masing sebesar Rp16.271.349.477 dan Rp12.326.859.432 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Total remunerations to the Boards of Commissioners and Directors of the Company amounted to Rp16,271,349,477 and Rp12,326,859,432 for the years ended December 31, 2023 and 2022.

38. Aset dan Liabilitas Moneter dalam Mata Uang Asing

38. Monetary Assets and Liabilities in Foreign Currency

Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, rincian aset dan liabilitas moneter dalam denominasi mata uang asing adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2023 and 2022, the details of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:

	2023		2022		
	Mata Uang Asing/ Foreign Currency	Setara Rupiah/ Equivalent Rupiah	Mata Uang Asing/ Foreign Currency	Setara Rupiah/ Equivalent Rupiah	
Aset:					Assets:
Kas dan bank	USD 675,151 SGD 234	10,408,125,813 2,739,203	USD 675,097 SGD 366	10,619,956,428 4,265,824	Cash on hand and in banks
Liabilitas:					Liabilities:
Utang usaha	EUR (46,948)	(804,688,720)	EUR (140,889)	(2,354,531,207)	Other payables
Aset (liabilitas) moneter dalam mata uang asing - bersih	USD 675,151 SGD 234 EUR (46,948)	10,408,125,813 2,739,203 (804,688,720)	USD 675,097 SGD 366 EUR (140,889)	10,619,956,428 4,265,824 (2,354,531,207)	Monetary assets (liabilities) in foreign currency - net

39. Laba (Rugi) Per Saham Dasar

39. Basic Earnings (Loss) Per Share

Berikut adalah rekonsiliasi pembilang dan penyebut yang digunakan untuk perhitungan rugi per saham dasar untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022:

The following presents the reconciliation of the numerators and denominators used in the computation of basic loss per share for the years ended December 31, 2023 and 2022:

	2023 Rp	2022 Rp	
Rugi bersih tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk	(84,744,716,939)	(30,957,931,378)	Net loss for the year attributable to the owners of the Parent Entity
Rata-rata tertimbang jumlah Saham biasa yang beredar Pemilik Entitas Induk	220,000	220,000	Weighted average number of ordinary shares outstanding
Rugi per Saham Dasar	(385,203)	(140,718)	Basic Loss per Share



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

**40. Tujuan dan Kebijakan Risiko Manajemen
Keuangan**

Manajemen Risiko

Dalam aktivitas usahanya sehari-hari, Grup dihadapkan pada berbagai risiko. Risiko utama yang dihadapi Grup yang timbul dari instrumen keuangan adalah risiko kredit, risiko pasar (risiko tingkat suku bunga dan risiko nilai tukar mata uang asing), dan risiko likuiditas. Fungsi utama dari manajemen risiko Grup adalah untuk mengidentifikasi seluruh risiko kunci, mengukur risiko-risiko ini dan mengelola posisi risiko sesuai dengan kebijakan dan *risk appetite* Grup. Grup secara rutin menelaah kebijakan dan sistem manajemen risiko untuk menyesuaikan dengan perubahan di pasar, produk, dan praktik terbaik.

Direksi Entitas Induk menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

Risiko Kredit

Risiko kredit adalah risiko bahwa Grup akan mengalami kerugian yang timbul dari pelanggan, klien, atau pihak lawan yang gagal memenuhi kewajiban kontraktual mereka. Grup mengelola dan mengendalikan risiko kredit dengan menetapkan batasan jumlah risiko yang dapat diterima untuk pelanggan dan memantau eksposur terkait dengan batasan-batasan tersebut.

Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko kerugian penurunan nilai piutang.

Sedangkan untuk risiko kredit yang berhubungan dengan bank, hanya bank-bank dengan predikat baik yang dipilih. Selain itu, kebijakan Grup adalah untuk tidak membatasi eksposur hanya kepada satu institusi tertentu, sehingga Grup memiliki kas dan bank di beberapa bank.

**40. Financial Risk Management Objective and
Policies**

Risk Management

In its daily business activities, the Group is exposed to risks. The main risks faced by the Group arising from its financial instruments are credit risk, market risk (i.e. interest rate risk and foreign exchange rate risk), and liquidity risk. The core function of the Group's risk management is to identify all key risks for the Group, measure these risks and manage the risk positions in accordance with its policies and Group risk appetite. The Group regularly reviews its risk management policies and systems to reflect changes in markets, products, and best market practise.

The Company's directors review and approve the policies for managing risks which are summarized below:

Credit Risk

Credit risk is the risk that the Group will incur a loss arising from the customer, client, or other party who failed to meet their contractual obligations. The Group manage and control credit risk by setting limits of acceptable risk for customers and monitor the exposure associated with these restrictions.

Group conduct business relationships only with recognized and credible third parties. Group have a policy to go through customer credit verification procedures. In addition, the amount of receivables are monitored continuously to reduce the risk for loss for impairment of receivables.

For credit risk related to the banks, only credible banks institution was selected. More over, the Group's policy is not to limit the exposure only to certain institutions, therefore the Group have cash on hand and in banks in several banks.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
Kas dan bank	334,805,015,179	408,808,907,870	Cash on hand and in banks
Aset keuangan tersedia untuk dijual	5,114,482,767	--	Financial assets available for sale
Piutang usaha	52,153,869,329	64,808,735,001	Trade receivables
Piutang lain-lain	76,738,629,050	44,307,217,053	Other receivables
Piutang pihak berelasi	6,062,673,000	6,062,673,000	Due from related parties
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih	3,634,900,540,716	3,782,420,233,461	Unbilled financial assets from service concession project
Aset lain-lain (dana dalam pembatasan dan uang jaminan)	178,794,412,766	73,945,899,773	Other assets (restricted funds and security deposit)
Jumlah	4,288,569,622,807	4,380,353,666,158	Total

Tabel berikut memberikan kualitas kredit dan analisis umur aset keuangan Grup sesuai dengan peringkat kredit debitur pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022:

The following table provides the credit quality and age analysis of the Group's financial assets according to the Group's credit ratings of debtors as of December 31, 2023 and 2022:

	2023					
	Belum Jatuh Tempo Dan Tidak Diturunkan Nilainya/ Neither Past Due Nor Impaired	Telah Jatuh Tempo Tetapi Belum Diturunkan Nilainya/ Past Due But Not Impaired			Telah Jatuh Tempo Dan Diturunkan Nilainya/ Past Due And Impaired	
		Sampai Dengan 60 Hari/ Up To 60 Days	61 Sampai Dengan 90 Hari/ 61 To 90 Days	Lebih Dari 90 Hari/ Over 90 Days		
Kas dan bank	334,805,015,179	--	--	--	--	Cash on hand and in banks
Aset keuangan tersedia untuk dijual	5,114,482,767	--	--	--	--	Financial assets available for sale
Piutang usaha	52,153,869,329	--	--	--	--	Trade receivables
Piutang lain-lain	76,738,629,050	--	--	--	--	Other receivables
Piutang pihak berelasi	6,062,673,000	--	--	--	--	Due from related parties
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih	3,634,900,540,716	--	--	--	--	Unbilled financial assets from service concession project
Aset lain-lain (uang jaminan dan dana dalam pembatasan)	178,794,412,766	--	--	--	--	Other assets (security deposit and restricted funds)
Jumlah	4,288,569,622,807	--	--	--	--	Total
	2022					
	Belum Jatuh Tempo Dan Tidak Diturunkan Nilainya/ Neither Past Due Nor Impaired	Telah Jatuh Tempo Tetapi Belum Diturunkan Nilainya/ Past Due But Not Impaired			Telah Jatuh Tempo Dan Diturunkan Nilainya/ Past Due And Impaired	
		Sampai Dengan 60 Hari/ Up To 60 Days	61 Sampai Dengan 90 Hari/ 61 To 90 Days	Lebih Dari 90 Hari/ Over 90 Days		
Kas dan bank	408,808,907,870	--	--	--	--	Cash on hand and in banks
Piutang usaha	64,808,735,001	--	--	--	--	Trade receivables
Piutang lain-lain	44,307,217,053	--	--	--	--	Other receivables
Piutang pihak berelasi	6,062,673,000	--	--	--	--	Due from related parties
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih	3,782,420,233,461	--	--	--	--	Unbilled financial assets from service concession project
Aset lain-lain (uang jaminan dan dana dalam pembatasan)	73,945,899,773	--	--	--	--	Other assets (security deposit and restricted funds)
Jumlah	4,380,353,666,158	--	--	--	--	Total

Kualitas kredit instrumen keuangan dikelola oleh Grup menggunakan peringkat kredit internal. Instrumen keuangan diklasifikasikan sebagai "Belum jatuh tempo dan tidak ada penurunan nilai" meliputi instrumen dengan kualitas kredit tinggi karena ada sedikit atau tidak ada pengalaman kegagalan (*default*) pada kesepakatan "Telah jatuh tempo tetapi belum diturunkan nilainya" adalah akun-akun dengan pengalaman kegagalan (*default*) yang sering namun demikian jumlah terhutang masih tertagih. Terakhir, "Telah jatuh tempo dan

The credit quality of financial instruments is managed by the Group using internal credit ratings. Financial instruments classified under "neither past due nor impaired" includes high grade credit quality instruments because there was few or no history of default on the agreed terms "Past due but not impaired" are items with history of frequent default nevertheless the amount due are still collectible. Lastly, "Past due and impaired" are those that are long outstanding and has been provided with allowance for impairment loss on receivables.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

diturunkan nilainya” adalah akun yang telah lama belum dilunasi dan telah dibentuk cadangan kerugian penurunan nilai piutang.

Risiko Pasar

Risiko pasar adalah risiko dimana nilai wajar dari arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan akan berfluktuasi karena perubahan harga pasar. Grup dipengaruhi oleh risiko pasar, terutama risiko tingkat suku bunga dan risiko nilai tukar mata uang asing.

Risiko tingkat suku bunga

Risiko tingkat suku bunga adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan tingkat suku bunga pasar. Pengaruh dari risiko perubahan tingkat suku bunga pasar berhubungan dengan wesel bayar dan utang bank jangka panjang dari Grup yang dikenakan tingkat suku bunga mengambang.

Pengaruh dari risiko perubahan tingkat suku bunga pasar berhubungan dengan utang bank jangka panjang masing-masing sebesar Rp1.775.324.499.537 dan Rp1.816.510.613.775 pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022.

Grup didanai dengan utang bank yang dikenai bunga. Oleh karena itu, eksposur Grup tertentu rentan terhadap risiko pasar untuk perubahan tingkat suku bunga terutama sehubungan dengan wesel bayar dan utang bank jangka panjang. Kebijakan Grup adalah mendapatkan tingkat suku bunga yang paling menguntungkan tanpa meningkatkan eksposur terhadap mata uang asing, yaitu dengan mengendalikan beban bunga.

Grup mengurangi risiko tingkat suku bunga dengan mengelola penerimaan (terutama yang melekat pada rekening bank, deposito berjangka) dan pembayaran (terutama beban bunga, penjadwalan utang bank jangka pendek dan panjang).

Jika suku bunga pinjaman naik atau turun sebesar 5% dibandingkan dengan tingkat suku bunga pinjaman pada tanggal 31 Desember 2023 (dengan semua variabel lainnya dianggap tidak berubah), maka laba sebelum taksiran beban pajak Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023, masing-masing akan turun atau naik sebesar Rp10.797.064.368.

Market Risks

Market risk is the risks that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. The Group is exposed to market risks, in particular, interest rate risk and foreign exchange rate risk.

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's promissory notes and long-term bank loans with floating interest rates.

The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term bank loans amounted to Rp1,775,324,499,537 and Rp1,816,510,613,775 as of December 31, 2023 and 2022, respectively.

The Group are financed through interest-bearing bank loans. Therefore, the Group's exposures to market risk for changes in interest rates relate primarily to their promissory notes and long-term bank loans. The Group's policies are to obtain the most favorable interest rates available without increasing their foreign currency exposure by managing their interest cost.

The Group reduces interest rate risk by managing revenues (mainly from bank accounts, time deposits) and payments (mainly for interest expense, scheduling short-term and long-term bank loans).

If loan interest rates increase or decrease by 5% compared to loan interest rate on December 31, 2023 (assuming all other variables remain unchanged), the income before provision for tax expense of the Group for the year ended December 31, 2023 will decrease or increase, respectively, by approximately Rp10,797,064,368.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Risiko nilai tukar mata uang asing

Risiko mata uang asing adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas masa mendatang dari suatu instrumen keuangan yang belfluktuasi karena perubahan dari nilai tukar mata uang asing. Grup terekspos risiko nilai tukar mata uang asing yang terutama timbul dari aset atau liabilitas moneter bersih yang berbeda dengan mata uang fungsional Grup.

Pengaruh fluktuasi nilai tukar atas Grup terutama berasal dari nilai tukar antara Dolar Amerika Serikat, Euro Eropa, dan Dolar Singapura dengan Rupiah.

Grup memonitor secara ketat fluktuasi dari nilai tukar mata uang asing dan ekspektasi pasar sehingga dapat mengambil langkah-langkah yang paling menguntungkan Grup secara tepat waktu.

Manajemen Grup tidak menganggap perlu untuk melakukan transaksi *forward/swap* mata uang asing saat ini.

Jika nilai tukar Rupiah melemah atau menguat sebesar 5% dibandingkan dengan nilai tukar Dolar Amerika Serikat, Euro Eropa, dan Dolar Singapura pada tanggal 31 Desember 2023 (dengan semua variabel lainnya dianggap tidak berubah), maka laba sebelum taksiran beban pajak Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 masing-masing akan meningkat atau menurun sekitar Rp520.543.250, terutama berasal dari keuntungan dan kerugian atas penjabaran liabilitas bersih dalam mata uang asing pada tanggal 31 Desember 2023.

Risiko Likuiditas

Risiko likuiditas adalah risiko dimana Grup tidak bisa memenuhi liabilitas pada saat jatuh tempo. Manajemen melakukan evaluasi dan pengawasan yang ketat atas arus kas masuk (*cash-in*) dan kas keluar (*cash-out*) untuk memastikan tersedianya dana untuk memenuhi kebutuhan pembayaran liabilitas yang jatuh tempo. Secara umum, kebutuhan dana untuk pelunasan liabilitas jangka pendek maupun jangka panjang yang jatuh tempo diperoleh dari penjualan kepada pelanggan.

Kebutuhan likuiditas Grup timbul dari kebutuhan dalam membiayai investasi dan pengeluaran barang modal yang terkait dengan pembangunan PLTM/PLTA Grup. Dimana

Foreign currency exchange rate risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument fluctuate because of changes in foreign currency exchange rates. The Group is exposed to foreign currency exchange rate risk which mainly arises from net monetary assets or liabilities that differ from the Group's functional currency.

Group exposure to exchange rate fluctuations mainly come from the exchange rate between United States Dollar, Euro European, and Singapore Dollar with Rupiah.

The Group closely monitors the foreign exchange rate fluctuation and market expectation, so it can take necessary actions benefited most to the Group in due time.

Group management currently does not consider the necessity to enter into any currency forward/swaps.

If the Rupiah weakens or strengthens by 5% compared to the United States Dollar, European Euro, and Singapore Dollar on December 31, 2023 (assuming all other variables remain unchanged), the income before provision for tax expense of the Group for the year ended December 31, 2023 will increase or decrease approximately by Rp520,543,250, respectively, mainly as a result of foreign exchange gain or loss on translation of the foreign currency denominated net liabilities as of December 31, 2023.

Liquidity Risks

Liquidity risk is the risk that the Group can not meet obligations at maturity. Management evaluates and close monitoring of cash inflows (*cash-in*) and cash outflow (*cash-out*) to ensure the availability of funds to meet payment obligations due. In general, the funding requirements for the repayment of short-term liabilities and long-term maturities derived from sales to customers.

Liquidity needs of the Group arised from the need to finance investment and capital expenditures relating to the development of Group's PLTM/PLTA. Where this business



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

bisnis ini memerlukan dukungan dana yang cukup besar terutama untuk mempercepat pembangunan atas PLTM/PLTA yang sudah ada serta memperluas area pengembangan dan infrastruktur pendukungnya.

requires substantial financial support mainly to accelerate the development of existing PLTM/PLTA and expand the area of development and supporting infrastructure.

Pada normalnya, di dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan bank yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo utang jangka panjang mereka, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk mengambil inisiatif penggalangan dana. Kegiatan ini dapat meliputi pinjaman bank, penerbitan surat utang ataupun penerbitan ekuitas di pasar modal.

In the norm, in managing liquidity risk, the Group monitor and maintain levels of cash on hand and in banks deemed adequate to finance the operations of the Group and to overcome the impact of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluate cash flows projections and actual cash flows, including the schedule of maturing and continue to examine the condition of financial markets to take a fundraising initiative. These activities may include bank loans, issuance of debt or equity issuance in the capital market.

Tabel berikut merupakan ringkasan profil jatuh tempo liabilitas keuangan Grup pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022:

The following tables provides the due date profile of Group's financial liabilities as of December 31, 2023 and 2022:

	2023			
	Jumlah/ Total	Di bawah 1 Tahun/ Under 1 Year	1 Tahun atau lebih/ 1 Year Or More	
Utang usaha	9,144,759,660	9,144,759,660	--	Trade payables
Utang lain-lain	5,093,620,476	5,093,620,476	--	Other payables
Beban akrual	17,078,637,162	17,078,637,162	--	Accrued expenses
Utang bank	1,611,314,020,218	92,692,373,038	1,518,621,647,180	Bank loans
Liabilitas sewa	8,231,132,614	2,211,457,789	6,019,674,825	Leases liabilities
Jumlah	1,650,862,170,130	126,220,848,125	1,524,641,322,005	Total

	2022			
	Jumlah/ Total	Di bawah 1 Tahun/ Under 1 Year	1 Tahun atau lebih/ 1 Year Or More	
Utang usaha	31,554,602,678	31,554,602,678	--	Trade payables
Utang lain-lain	10,823,328,591	10,823,328,591	--	Other payables
Beban akrual	15,357,816,979	15,357,816,979	--	Accrued expenses
Utang bank	1,660,807,764,613	70,377,225,102	1,590,430,539,511	Bank loans
Liabilitas sewa	4,518,495,476	4,472,147,517	46,347,959	Leases liabilities
Jumlah	1,723,062,008,337	132,585,120,867	1,590,476,887,470	Total

Jaminan

Grup menjaminkan aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih dan piutang usaha sebagai jaminan atas utang bank jangka panjang pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 (Catatan 7, 8, dan 20).

Collateral

Group offers unbilled financial assets from service concession project and trade receivables as collateral for long-term bank loans as of December 31, 2023 and 2022 (Notes 7, 8, and 20).

Manajemen risiko modal

Grup dihadapkan pada risiko modal untuk memastikan bahwa akan mampu melanjutkan kelangsungan usahanya, selain memaksimalkan keuntungan para pemegang saham, melalui optimalisasi saldo utang dan ekuitas.

Capital risk management

The Group is faced with the risk of capital to ensure that the Group to continue as a going concern, other than maximizing returns for shareholders, though the optimization of the debt and equity balance.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Kebijakan Grup adalah mempertahankan struktur permodalan yang sehat untuk mengamankan akses terhadap pendanaan pada biaya yang wajar.

The Group's policy is to maintain a healthy capital structure in order to secure to finance at a reasonable cost.

Grup mengelola struktur permodalan dan melakukan penyesuaian, berdasarkan perubahan kondisi ekonomi. Untuk memelihara atau menyesuaikan struktur permodalan, Grup dapat menyesuaikan pembayaran dividen kepada pemegang saham, menerbitkan saham baru atau mengusahakan pendanaan melalui pinjaman. Tidak ada perubahan atas tujuan, kebijakan, maupun proses selama periode penyajian.

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, the Group may issue new shares or raise debt financing. No changes were made in the objectives, policies, or processes during the periods presented.

Sebagaimana praktik yang berlaku umum, Grup mengevaluasi struktur permodalan melalui rasio utang terhadap modal (*gearing ratio*) yang dihitung melalui pembagian antara utang bersih dengan modal. Utang bersih adalah jumlah liabilitas sebagaimana disajikan di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dikurangi dengan jumlah kas dan bank. Sedangkan modal meliputi seluruh komponen ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022, perhitungan rasio tersebut adalah sebagai berikut:

*As generally accepted practice, the Group evaluates its capital structure through debt-to-equity ratio (*gearing ratio*), which is calculated as net debt divided by total capital. Net debt is total liabilities as presented in the statement of financial position consolidation less cash on hand and in banks. Whereas, total capital is all components of the equity in the statement of financial position consolidation. As of December 31, 2023 and 2022, the ratio calculation is as follows:*

	2023	2022	
Jumlah liabilitas	2,436,987,870,019	2,525,405,514,376	Total liabilities
Dikurangi kas dan bank	334,805,015,179	408,808,907,870	Less cash on hand and in banks
Liabilitas bersih	2,102,182,854,840	2,116,596,606,506	Net liabilities
Jumlah ekuitas	2,413,188,733,673	2,445,751,024,496	Total equity
Rasio liabilitas terhadap ekuitas	0.871	0.865	Liabilities-to-equity ratio

41. Instrumen Keuangan

41. Financial Instruments

Tabel di bawah ini menyajikan perbandingan atas nilai tercatat dan nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang tercatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2023 dan 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 statement of financial position as of December 31, 2023 and 2022:

	2023		2022		
	Nilai Tercatat/ Carrying Value	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Value	Nilai Wajar/ Fair Value	
ASET KEUANGAN					FINANCIAL ASSETS
Pada biaya perolehan diamortisasi					At amortized cost
Aset lancar					Current assets
Kas dan bank	334,805,015,179	334,805,015,179	408,808,907,870	408,808,907,870	Cash on hand and in banks
Aset keuangan tersedia untuk dijual	5,114,482,767	5,114,482,767	--	--	Financial assets available for sale
Aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih	579,428,104,766	579,428,104,766	651,008,938,739	651,008,938,739	Unbilled financial assets from service concession project



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Metode-metode dan asumsi-asumsi di bawah ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk masing-masing kelas instrumen keuangan:

- a. Aset dan liabilitas keuangan jangka pendek. Nilai wajar kas dan bank, piutang usaha, piutang lain-lain, utang usaha, utang lain-lain, dan beban masih harus dibayar mendekati nilai tercatat karena jangka waktu jatuh tempo yang singkat atas instrumen keuangan tersebut.
- b. Aset dan liabilitas keuangan jangka panjang. Nilai wajar dari aset lain-lain (dana dalam pembatasan), wesel bayar dan utang bank jangka panjang mendekati nilai tercatat karena tingkat suku bunganya dinilai ulang secara berkala.

Nilai wajar liabilitas sewa ditentukan menggunakan diskonto arus kas berdasarkan tingkat suku bunga efektif.

Nilai wajar dari aset lain-lain (uang jaminan) dicatat sebesar biaya historis karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara handal. Tidak praktis untuk mengestimasi nilai wajar dari aset tersebut karena tidak ada jangka waktu pembayaran yang pasti walaupun tidak diharapkan untuk diselesaikan dalam jangka waktu 12 bulan setelah tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Nilai wajar aset keuangan dari proyek konsesi jasa yang belum ditagih diukur dengan biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan suku bunga efektif.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

The following methods and assumptions are used to estimate the fair value of each class of financial instruments:

- a. Short-term financial assets and liabilities. Fair value of cash on hand and in banks, trade receivables, other receivables, trade payables, other payables, and accrued expenses approximate their carrying amounts largely due to short-term maturities of these instruments.
- b. Long-term financial assets and liabilities. Fair value of other assets (restricted funds), promissory notes and long-term bank loans approximately their carrying values largely due to their interest rates are frequently repriced.

The fair value of leases liabilities is determined by discounting cash flows using effective interest rate.

Fair value of other assets (security deposit) is carried at historical cost because their fair value cannot be measured reliably. It is not practical to estimate the fair value of these instruments because there is no time period defined even though payment is not expected to be completed within 12 months after the date of the consolidated statement of financial position.

Fair value unbilled financial assets from service concession project are measured at amortized cost using the effective interest method.

42. Perjanjian-Perjanjian dan Komitmen Penting

Perjanjian dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)

PT Suar Investindo Capital (SIC)

Pada tanggal 21 Juli 2010, SIC dan PT PLN (Persero) - Wilayah Nusa Tenggara Barat (PLN) menandatangani perjanjian Jual Beli Listrik (*Power Purchase Agreement* - PPA). Perjanjian ini berlaku selama 15 tahun sejak tanggal pembiayaan. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari SIC sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh SIC dan SIC harus mempertahankan ketersediaan Tenaga Listrik rata-rata sebesar 32.336 GWh/tahun atau setara dengan *Capacity*

42. Significant Agreements and Commitment

Agreement premises PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)

PT Suar Investindo Capital (SIC)

On July 21, 2010, SIC and PT PLN (Persero) - Region Nusa Tenggara Barat (PLN) entered into *Power Purchase Agreement (PPA)*. This agreement is valid for 15 years from the date of financing. Based on the agreement, PLN purchases electricity from SIC for the amount of electricity (kWh) generated by SIC and SIC shall maintain an average *Power Supply* of 32,336 GWh/year or equivalent to 66% *Capacity Factor* for the time of operation. This agreement has been amended several times,



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Factor sebesar 66%, selama jangka waktu pengoperasian. Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Amendemen Kelima SPERJKRJ-001/DIR/SIC/VI/2016 tanggal 6 Juni 2016, mengenai perubahan harga beli tenaga listrik dari sebesar Rp852,8 per kWh menjadi sebesar Rp1.062,5 per kWh dan berlaku sejak ditandatanganinya Amendemen Kelima tersebut.

PT Bersaudara Simalungun Energi (BSE)

Pada tanggal 7 April 2008, BSE dan PT PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun sejak dimulainya operasi komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari BSE sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh BSE, dan BSE harus mempertahankan ketersediaan tenaga listrik rata-rata sebesar 44,7 GWh/tahun.

PPA tersebut telah beberapa kali dilakukan Amendemen. Berdasarkan Amendemen VII atas PPA PLTM Silau 2 tanggal 2 Mei 2016 antara BSE dengan PLN, diterapkan harga baru jual beli tenaga listrik sebesar $Rp850 \times F$ per kWh dengan faktor kali (F) untuk Sumatra adalah 1,10 atau setara dengan Rp935 per kWh.

Berdasarkan Amendemen VIII atas PPA tanggal 30 November 2020 antara BSE dengan PLN, diterapkan bahwa:

- PLN wajib membeli tenaga listrik dari BSE sampai dengan Ketersediaan Energi Minimal sebesar 44,7 GWh dengan harga jual beli tenaga listrik sebesar Rp935 per kWh.
- Dalam hal realisasi produksi tenaga listrik yang dihasilkan BSE melebihi Ketersediaan Energi Minimal, maka PLN wajib membeli kelebihan *energy* yang dihasilkan tanpa pembatasan produksi. Harga jual beli tenaga listrik atas kelebihan *energy* ditetapkan sebesar 80% harga jual beli tenaga listrik yang berlaku saat ini atau setara Rp748 per kWh dan berlaku mulai tahun 2020.

PT Bumiloka Cikaso Energi (BCE)

Pada tanggal 13 November 2009, BCE dan PT PLN (Persero) (PLN) menandatangani perjanjian Jual Beli Listrik *Power Purchase Agreement* (PPA). Perjanjian ini berlaku selama 15 tahun sejak dimulainya operasi

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

most recently based on the Fifth Amendment SPERJKRJ-001/DIR/SIC/VI/2016 dated June 6, 2016, concerning the changes in the purchase price of electricity from amounted to Rp852.8 per kWh to Rp1,062.5 per kWh and effective from the signing of the Fifth Amendment.

PT Bersaudara Simalungun Energi (BSE)

On April 7, 2008, BSE and PT PLN entered into PPA. This agreement is valid for 25 years from the commencement of commercial operations. Based on the agreement, PLN will purchase the electricity from BSE for the amount of electricity (kWh) generated by BSE and BSE shall maintain an average Power Supply of 44.7 GWh/year.

The PPA has been amended several times. Based on Amandment VII of PPA for PLTM Silau 2 dated May 2, 2016 between BSE and PLN, a new sale and purchase price of $Rp850 \times F$ per kWh is applied with the times factor (F) for Sumatra being 1.10 or equivalent to Rp935 per kWh.

Based on Amendment VIII PPA for PPA dated November 30, 2020 between BSE and PLN, applied that:

- *PLN is required to purchase electricity from BSE up to Minimum Energy Availability of 44.7 GWh using poer purvhase price of Rp935 per kWh.*
- *In the event that the realization of the electricity produced by BSE exceeds the Minimum Energy. Availability, then PLN is obliged to purchase the excess energy produces without production restrictions. The sale and purchase price of electricity for excess energy is set at 80% of the current power purchase price or equivalent to Rp748 per kWh and starting in 2020 effectively.*

PT Bumiloka Cikaso Energi (BCE)

On November 13, 2009, BCE and PT PLN (Persero) (PLN) entered into Power Purchase Agreement (PPA). This agreement is valid for 15 years from the commencement of commercial operations. Based on the



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari BCE sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh BCE dan BCE harus mempertahankan ketersediaan Tenaga Listrik rata-rata sebesar 27,73 GWh/tahun atau setara dengan *Capacity Factor* sebesar 60%, selama jangka waktu pengoperasian.

Berdasarkan *Addendum* Keempat atas Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik SPERJKRJ-004/DIR/BCE/IV/2016 tanggal 29 April 2016 antara BCE dengan PLN bahwa harga beli tenaga listrik berubah menjadi sebesar Rp850 per kWh dan berlaku mulai tanggal 1 Mei 2016.

PT Hidro Rizki Ilahi (HRI)

Pada tanggal 29 Mei 2015, HRI dan PLN menandatangani PPA, dimana PLN membeli tenaga listrik yang dihasilkan dari PLTM milik HRI di Desa Lebakbarang, Pekalongan, Jawa Tengah. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari HRI sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh HRI. Perjanjian ini berlaku efektif setelah perjanjian ditandatangani sampai dengan 20 tahun sejak dimulainya operasi komersial.

Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.075 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp750 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial.

PT Banyu Daya Perkasa (BDP)

Pada tanggal 22 Januari 2015, BDP dan PLN menandatangani PPA0005.PJ/041/DJBB/2015, dimana PLN membeli tenaga listrik dari PLTM milik BDP di Desa Cibarengkok dan Gunung Gede, Kecamatan Penggarangan, Kabupaten Lebak, Banten. Perjanjian tersebut berlaku efektif setelah perjanjian ditandatangani sampai dengan 20 tahun setelah tercapainya tanggal COD.

Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.075 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp750 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

agreement, PLN purchases electricity from BCE for the amount of electricity (kWh) generated by BCE and BCE shall maintain an average Power Supply of 27.73 GWh/year or equivalent to 60% Capacity Factor for the time of operation.

Based on the Fourth Addendum of the Power Purchase Agreement SPERJKRJ-004/DIR/BCE/IV/2016 dated April 29, 2016 between BCE and PLN that the purchase price of electricity changed to Rp850 per kWh and will be effective since May 1, 2016.

PT Hidro Rizki Ilahi (HRI)

On May 29, 2015, HRI and PLN entered into PPA, which PLN purchase electricity generated by HRI's PLTM located at Desa Lebakbarang, Pekalongan, Jawa Tengah. Based on the agreement, PLN will purchase the electricity from HRI for the amount of electricity (kWh) generated by HRI. This agreement is effective after the signing of this agreement up to 20 years since the commencing of commercial operations.

The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 8th amounted to Rp1,075 per kWh and for the year of 9th until 20th amounted to Rp750 per kWh, effective from the date of commercial operation.

PT Banyu Daya Perkasa (BDP)

On January 22, 2015, BDP and PLN entered into PPA 0005.PJ/041/DJBB/2015, which PLN purchase electricity generated by BDP's PLTM located at Cibarengkok dan Gunung Gede Village, Penggarangan District, Lebak Regency, Banten. The agreement is effective after the signing of the agreement up to 20 years since the date of COD is reached.

The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 8th amounted to Rp1,075 per kWh and for the year of 9th until 20th amounted to Rp750 per kWh, effective from the date of commercial operation.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Berdasarkan Amendemen II PPA 0020.Add/ABA. 01.01/DISBANTEN/2016 tanggal 18 November 2016, mengenai biaya pemakaian tenaga listrik oleh penyedia listrik untuk *Auxiliaries Equipment* dan *Office Facilities* dikenakan layanan khusus yang berlaku di tarif tenaga listrik (TTL) tanpa dikenakan batasan energi minimal (Emin) dengan faktor pengali $N = 1,5$ dan pemakaian kelebihan daya reaktif (kVARh) dikenakan, dalam hal faktor daya rata-rata setiap bulan kurang dari 0,85 dengan tarif industri, dengan daya tersambung yang setara.

Perjanjian telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Amendemen VI PPA P.ADD-003/DIR/BDP/IX/2019 tanggal 2 September 2019, mengenai penyesuaian perhitungan apabila pola operasi pembangkit di luar faktor daya 0,85 sebagai berikut:

- (kWh ekspor) x Rp/kWh sesuai nilai kontrak.
- (kWh impor) x (Rp/kWh Tarif Layanan Khusus x 1,5).
- (Selisih kVARh impor) x Rp/kVARh Tarif Industri (I-3/TM)

PT Sulawesi Mini Hydro Power (SMHP)

Pada tanggal 9 Maret 2007, SMHP dan PLN menandatangani PPA, dimana PLN membeli tenaga listrik yang dihasilkan dari PLTA milik SMHP di Desa Tassililu, Kecamatan Sinjai Barat, Sinjai, Sulawesi Selatan. Perjanjian ini berlaku efektif setelah perjanjian ditandatangani sampai dengan 25 tahun sejak dimulainya operasi komersial.

Harga jual beli tenaga listrik ditentukan Rp469,22 per kWh dengan rincian untuk Komponen (A) Rp385,38 per kWh; Komponen (B) Rp63,06 per kWh; Komponen (C) Rp10,00 per kWh; Komponen (D) Rp10,78 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial. Ketentuan perhitungan eskalasi harga jual beli listrik setiap bulan akan disesuaikan dengan perubahan kurs Dollar Amerika Serikat.

Berdasarkan amendemen PPA tanggal 12 Januari 2011, harga jual listrik berubah dari Rp469,22 per kWh menjadi Rp601 per kWh dengan rincian rincian untuk Komponen (A) Rp517,16 per kWh; Komponen (B) Rp63,06 per; Komponen (C) Rp10,00 per kWh; Komponen (D) Rp10,78 per kWh. Eskalasi

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Based on the Amendment II of PPA 0020.Add/ABA.01.01/DISBANTEN/2016 dated November 18, 2016, concerning the cost of electricity consumption by electricity providers for *Auxiliaries Equipment* and *Office Facilities* is subject to special services that apply at electricity tariffs (TTL) without the limitation of minimum energy imposed (Emin) by a factor of $N = 1.5$ and usage excess of power reactive (kVARh) imposed, in terms of the average power factor each month is less than 0.85 with industrial rates, with equal power connected.

The agreement has been amended several time, based on the Amendment VI of PPA P.ADD-003/DIR/ BDP/IX/2019 dated September 2, 2019, concerning the calculation adjustment if the operation pattern of power plant is outside the 0,85 power factor as follows:

- (kWh export) x Rp/kWh based on contract value.
- (kWh import) x (Rp/kWh Special Service Rates x 1,5).
- (Difference import kVARh) x Rp/kWh Industry Rates (I-3/TM).

Sulawesi Mini Hydro Power (SMHP)

On March 9, 2007, SMHP and PLN signed a PPA, under which PLN purchased electricity generated from SMHP's hydropower plant in Tassililu Village, West Sinjai District, Sinjai, South Sulawesi. This Agreement is effective upon the time the agreement is signed for up to 25 years from the commencement of commercial operations.

The sale and purchase price of electricity is determined Rp469.22 per kWh with details for Component (A) Rp385.38 per kWh; Component (B) Rp63.06 per kWh; Component (C) Rp10.00 per; Component (D) Rp10.78 per kWh, effective from the date of commercial operation. The determination of escalation calculation of sale and purchase price of electricity will be adjusted with the changes of United States Dollar exchange rate.

Based on amendement of PPA on January 12, 2011, the sale and purchase price of electricity changed from Rp469.22 per kWh to Rp601 per kWh with details for Component (A) Rp517.16 per kWh; Component (B) Rp63.06 per kWh; Component (C) Rp10.00 per kWh; Component (D) Rp10.78 per kWh. The



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

kenaikan/ penyesuaian terhadap harga jual beli listrik dapat dilakukan dalam hal terjadi kondisi perubahan makro ekonomi yang secara substansial mempengaruhi PLTA sesuai ketentuan perhitungan eskalasi harga jual beli listrik dalam PPA.

PT Maji Biru Pusaka (MBP)

Pada tanggal 16 November 2017, MBP dan PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun sejak dimulainya operasi komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari MBP sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh MBP. Harga jual beli tenaga listrik ditentukan Rp868 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial. Harga kelebihan energi listrik ditentukan 50% dari harga jual beli listrik.

PT Senagan Energi (SNE)

Pada tanggal 28 Februari 2012, SNE dan PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku selama 20 tahun sejak dimulainya operasi komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari SNE sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh Perusahaan dan Perusahaan harus mempertahankan ketersediaan Tenaga Listrik rata-rata sebesar 69.217.586 kWh/tahun. Berdasarkan perjanjian tersebut, diterapkan harga transaksi sebesar Rp787 per kWh.

Perjanjian telah mengalami beberapa kali perubahan, berdasarkan Amendemen III PPA 59/SNE/SPM /V/2016 tanggal 27 Mei 2016, mengenai perubahan harga jual beli listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.210 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp935 per kWh.

Pada tanggal 23 Februari 2023, SNE telah menandatangani Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik 20 MW (PJBL 20 MW) dengan PLN. Berdasarkan PJBL 20 MW tersebut, SNE harus menyediakan energi tahunan sebesar 105,12 GWh. Jangka waktu perjanjian berlaku selama 30 tahun sejak COD pembangkit eksisting atau 27 tahun sejak COD pembangkit ekspansi kapasitas 20 MW. SNE telah melakukan COD pembangkit kapasitas 20 MW efektif per 8 Juni 2023. Harga jual beli listrik mengalami

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

escalation increment/adjustment to the sale and purchase price of electricity can be carried out in the event of a change in macroeconomic conditions that substantially affects the PLTM in accordance with the calculation of the escalation of the sale and purchase price of electricity stated in PPA.

PT Maji Biru Pusaka (MBP)

On November 16, 2017, MBP and PLN entered into PPA. This agreement is valid for 25 years from the commencement of commercial operations. Based on the agreement, PLN purchases electricity from MBP for the amount of electricity (kWh) generated by MBP. The sale and purchase price of electricity is determined Rp868 per kWh, effective from the date of commercial operation. The price of excess electricity is determined at 50% of sale and purchase price of electricity.

PT Senagan Energi (SNE)

On February 28, 2012, SNE and PLN entered into PPA. This agreement is valid for 20 years from the commencement of commercial operations. Based on the agreement, PLN purchases electricity from SNE for the amount of electricity (kWh) generated by the Company and the Company shall maintain an average Power Supply of 69,217,586 kWh/year. Based on the agreement, transaction price amounted to Rp787 per kWh.

The agreement has been amended several time, based on the Amendment III of PPA 59/SNE/SPM/V/2016 dated May 27, 2016 concerning the changes of sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 8th amounted to Rp1,210 per kWh and for the year of 9th until 20th amounted to Rp935 per kWh.

On February 23, 2023, SNE signed the Amendment and Restatement of the 20 MW Power Purchase Agreement (PPA 20 MW) with PLN. Based on the PPA 20 MW, SNE must provide an annual energy supply of 105.12 GWh. The term of the agreement is valid for 30 years from the COD of the existing power plant or 27 years from the COD of the 20 MW capacity expansion plant. SNE has carried out a COD of 20 MW capacity generators effective as of June 8, 2023. The sale and purchase price of electricity has



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

perubahan sejak PJBL 20 MW bahwa untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke- 10 sebesar Rp1.158,50 per kWh dan untuk tahun ke-11 sampai dengan berakhir PJBL 20 MW sebesar Rp784,18 per kWh.

PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)

Pada tanggal 1 Maret 2011, 23 Desember 2011, 11 Maret 2015 JDG dan PLN menandatangani perjanjian PPA untuk PLTM Cianten 1, Cianten 1B, Cianten 2 dan Cianten 3. Perjanjian ini berlaku selama 15 tahun untuk Cianten 1 dan Cianten 2 dan 20 tahun untuk Cianten 1B dan Cianten 3, yang dimulai sejak tanggal operasi komersial. Harga jual beli listrik yang ditentukan untuk PLTM Cianten 1 dan Cianten 2 sebesar Rp656 per kWh dan untuk Cianten 1B dan Cianten 3 ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.075 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp750 per kWh.

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Amendemen Kelima 82/JDG/OL/XII/2016 dan 83/JDG/OL/XII/2016 dan tanggal 21 Desember 2016, mengenai perubahan penagihan dan pembayaran. Amendemen Keempat 38/JDG/OL/XII/2016 dan Amendemen Kedua 40/JDG/OL/IV/2016 tanggal 21 April 2016 mengenai perubahan harga jual beli listrik untuk PLTM Cianten 1 dan Cianten 2 menjadi sebesar Rp850 per kWh dan untuk PLTM Cianten 1B dan Cianten 3 menjadi Rp1.100 per kWh untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 dan Rp850 per kWh untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20. Amendemen perjanjian tersebut berlaku sejak ditandatanganinya Amendemen tersebut.

PT Supraco Mitra Energie (SME)

Pada tanggal 4 Oktober 2012, SME dan PT PLN (Persero) - Wilayah Sumatera Barat (PLN) menandatangani perjanjian Jual Beli Listrik (Power Purchase Agreement - PPA). Perjanjian ini berlaku selama 15 tahun sejak tanggal pembiayaan. Berdasarkan perjanjian, PLN membeli tenaga listrik dari SME sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh SME. Harga beli tenaga listrik mengacu pada Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral 31 Tahun 2019 jo Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral 4 Tahun 2012. Harga jual beli listrik yang berlaku saat ini sebesar Rp787,2 per kWh.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

changed since the PPA 20 MW, price is determined for the 1st year until 10th amounted to Rp1,158.50 per kWh and for the 11th year until the end of the PPA 20 MW amounted to Rp 784.18 per kWh.

PT Jaya Dinamika Geohidroenergi (JDG)

On March 1, 2011, December 23, 2011, March 11, 2015 JDG and PLN entered into PPA for PLTM Cianten 1, Cianten 1B, Cianten 2 and Cianten 3 PLTM. This agreement is valid for 15 years for Cianten 1 dan Cianten 2 and for 20 years for Cianten 1B and Cianten 3, started from the date of financing. Sale and purchase are determined for PLTM Cianten 1 and Cianten 2 amounted to Rp656 per kWh and for Cianten 1B and Cianten 3 are determined for years of 1st until 8th amounted Rp1,075 per kWh and for years 9th until 20th amounted to Rp750 per kWh.

This agreement has been amended several times, most recently based on the Fifth Amendment 82/JDG/OL/XII/2016 and 83/JDG/OL/XII/2016 dated December 21, 2016 concerning the changes in the billing and payment method. Fourth Amendment 38/JDG/OL/XII/2016 and Second Amendment 40/JDG/OL/IV/2016 dated April 21, 2016 concerning the changes of sale and purchase price of electricity of PLTM Cianten 1 and Cianten 2 become Rp850 per kWh while for PLTM Cianten 1B and Cianten 3 become Rp1,100 per kWh for the years of 1st until 8th and Rp850 per kWh for the years 9th until 20th. The Amendment of the agreement is effective from the signing of the Amendment.

PT Supraco Mitra Energie (SME)

As of October 4, 2012, SME and PT PLN (Persero) - Region Sumatera Barat (PLN) entered into Power Purchase Agreement (PPA). This agreement is valid for 15 years from the date of financing. Based on the agreement, PLN purchases electricity from SME for the amount of electricity (kWh) generated by SME. The purchase price of electricity refers to Minister of Energy and Mineral Resources Regulation 31 Year 2019 jo Minister of Energy and Mineral Resources Regulation 4 Year 2012. Sale and purchase price of electricity amounted to Rp787.2 per kWh currently.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Amendemen VI 014.1.AMD/ HKM.04.01/WSB/2017 tanggal 3 Mei 2017, mengenai titik penyerahan tenaga listrik dari SME kepada PLN adalah pada titik transaksi yang terletak di GH Alahan Panjang, pembangunan PLTM harus diselesaikan oleh SME sesuai jadwal COD yang ditentukan dalam jangka waktu selambat-lambatnya 24 bulan sejak *Financing Date* tercapai dan SME harus mencapai *Financing Date* selambat-lambatnya tanggal 3 Agustus 2017.

This agreement has been amended several times, most recently based on the VI Amendment 014.1.AMD/HKM.04.01/WSB/2017 dated May 3, 2017, concerning the point of electricity transfer from SME to PLN is at the point of transaction located at GH Alahan Panjang, the construction of the PLTM must be completed by SME as specified in the COD schedule specified within a period of no later than 24 months since the Financing Date is reached and SME must achieved Financing Date no later than August 3, 2017.

PT Partogi Hidro Energi (PHE)

Pada tanggal 2 Desember 2016, PHE dan PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku selama 20 tahun sejak dimulainya operasi komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN akan membeli tenaga listrik dari PHE sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh PHE.

PT Partogi Hidro Energi (PHE)

On December 2, 2016, PHE and PLN entered into PPA. This agreement is valid for 20 years from the commencement of commercial operations. Based on the agreement, PLN will purchase electricity from PHE for the amount of electricity (kWh) generated by PHE.

Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.210 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp935 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial.

The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 8th amounted to Rp1,210 per kWh and for the year of 9th until 20th amounted to Rp935 per kWh, effective from the date of commercial operation.

Pada tanggal 2 Desember 2016, PHE dan PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku selama 20 tahun sejak dimulainya operasi komersial. Berdasarkan perjanjian, PLN akan membeli tenaga listrik dari PHE sebesar jumlah tenaga listrik (kWh) yang dihasilkan oleh PHE.

On December 2, 2016, PHE and PLN entered into PPA. This agreement is valid for 20 years from the commencement of commercial operations. Based on the agreement, PLN will purchase electricity from PHE for the amount of electricity (kWh) generated by PHE.

Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-8 sebesar Rp1.210 per kWh dan untuk tahun ke-9 sampai dengan tahun ke-20 sebesar Rp935 per kWh berlaku sejak tanggal operasi komersial.

The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 8th amounted to Rp1,210 per kWh and for the year of 9th until 20th amounted to Rp935 per kWh, effective from the date of commercial operation.

PT Lampung Hidro Energi (LHE)

Berdasarkan Berita Acara Pengadaan Pembelian Tenaga Listrik PLTM antara LHE dan PLN tanggal 6 Agustus 2020, PLN telah menyetujui klarifikasi dan negosiasi sehubungan dengan penentuan harga jual beli tenaga listrik. Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-12 sebesar Rp1.030 per kWh dan untuk tahun ke-13 sampai dengan tahun ke-25 sebesar Rp890 per kWh.

PT Lampung Hidro Energi (LHE)

Based on the Minutes of PLTMS's Electricity Purchase Procurement between LHE and PLN dated August 6, 2020, PLN agreed to clarification and negotiation regarding with determination of sale and purchase price of electricity. The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 12th amounted to Rp1,030 per kWh and for the year of 13th until 25th amounted to Rp890 per kWh.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Pada tanggal 20 September 2021, LHE memperoleh Persetujuan dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) Republik Indonesia sehubungan dengan Persetujuan Harga Jual Beli Listrik. Kementerian ESDM telah menyetujui harga jual tenaga listrik sebesar Rp945 per kWh (levelized tarif), dengan harga jual beli tenaga listrik untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-12 sebesar Rp1.030 per kWh dan tahun ke-13 sampai dengan tahun ke-25 sebesar Rp689,11 per kWh.

Pada tanggal 26 Oktober 2021, LHE dan PT PLN (Persero) - Wilayah Bandar Lampung menandatangani perjanjian Jual Beli Listrik (Power Purchase Agreement - PPA) P.KJS-001/DIR/LHE/X/2021. Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun sejak tanggal pembiayaan. Berdasarkan perjanjian, Harga jual beli tenaga listrik ditentukan untuk tahun ke-1 sampai dengan tahun ke-12 sebesar Rp1.030 per kWh dan untuk tahun ke-13 sampai dengan tahun ke-25 sebesar Rp890 per kWh.

PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE)

Pada tanggal 02 Agustus 2017, LTLE dan PT PLN (Persero) - Wilayah Deli Serdang, Sumatera Utara menandatangani perjanjian Jual Beli Listrik (Power Purchase Agreement - PPA) No. 1366/REN.01.01/DITREN/2017. Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun sejak tanggal pembiayaan. Berdasarkan perjanjian, Harga jual beli tenaga listrik ditentukan dan terukur pada titik transaksi sebesar USD 7,89 per kWh.

PT Bahtera Bayu Persada (BBPe)

Pada tanggal 15 Agustus 2011, BBPe dan PLN menandatangani PPA. Perjanjian ini berlaku terhitung sejak tanggal Perjanjian dengan 15 (lima belas) tahun setelah Tanggapan Operasi Komersial pembangkit. Harga jual beli tenaga listrik adalah sesuai Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 31 Tahun 2009 tanggal 13 November 2009 sebesar Rp656 per kWh pada Titik Transaksi.

Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Amendemen V 0021.Amd/AGA.01.01/DJB/2016 tanggal 29 April 2016, mengenai kesepakatan antara PT PLN dan PT BBPe terkait Pembelian Tenaga Listrik dari PLTA kurang dari sama dengan 10 MW sebesar Rp850 per kWh pada titik transaksi dan berlaku mulai tanggal 1 Mei 2016 dan tetap selama Jangka Waktu Jual Beli Tenaga Listrik.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

On September 20, 2021, LHE obtained approval from the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) of the Republic of Indonesia in connection with the Electricity Purchase Price Approval. The ESDM Ministry has approved the selling price of electricity at Rp945 per kWh (levelized tariff), with the selling price of electricity for the 1st year to the 12th year amounted to Rp. 1,030 per kWh and the 13th to 25th year amounted to Rp689.11 per kWh.

On October 26, 2021 LHE and PT PLN (Persero) - Region Bandar Lampung entered into Power Purchase Agreement (PPA) P.KJS-001/DIR/LHE/X/2021. This agreement is valid for 25 years from the date of financing. The sale and purchase price of electricity is determined for the year of 1st until 12th amounted to Rp1,030 per kWh and for the year of 13th until 25th amounted to Rp890 per kWh.

PT Landasan Tata Laksana Energi (LTLE)

On August 2, 2017, LTLE and PT PLN (Persero) - Deli Serdang Region, North Sumatra signed a Power Purchase Agreement (Power Purchase Agreement - PPA) No. 1366/REN.01.01/DIRECTORS/2017. This agreement is valid for 25 years from the date of financing. Based on the agreement, the sale and purchase price of electricity is determined and measured at the transaction point of Cent USD 7.89 per kWh.

PT Bahtera Bayu Persada (BBPe)

On August 15, 2011, BBPe and PLN signed the PPA. This agreement is valid from the date of the agreement with 15 (fifteen) years after the commercial operation of the plant. The sale and purchase price of electricity is in accordance with the Regulation of the Minister of Energy and Mineral Resources Number 31 of 2009 dated November 13, 2009 amounting to Rp656 per kWh at the Transaction Point.

This agreement has been amended several times, most recently based on Amendment V 0021.Amd/AGA.01.01/DJB/2016 dated 29 April 2016, concerning an agreement between PT PLN and PT BBPe regarding the Purchase of Electricity from a Hydropower Plant of less than 10 MW of Rp850 per kWh at the point of the transaction and is valid from 1 May 2016 and remains throughout the Power Purchase Term.

**PT TAMARIS HIDRO DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

43. Informasi Tambahan atas Transaksi yang Tidak Mempengaruhi Arus Kas

Informasi tambahan atas laporan arus kas terkait transaksi yang tidak mempengaruhi arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

	2023 Rp	2022 Rp	
Peningkatan piutang lain-lain pihak berelasi melalui: Penambahan liabilitas imbalan kerja karyawan	15,831,250,000	--	Increase in other receivables related parties through: Decrease in liabilities employee benefits
Peningkatan konstruksi aset konsesi melalui: Penurunan uang muka	--	2,270,431,585	Increased in construction of concession assets through: Decreased in advance

Rekonsiliasi liabilitas yang timbul dari aktivitas pendanaan.

43. Additional Information On Transaction Not Affecting Cash Flows

Supplementary information to the statements of cash flows relating to non-cash activities for the years ended December 31, 2023 and 2022 is as follows:

Reconciliation of liabilities arising from financing activities.

	2022	Arus kas/ Cash flow	Non-kas/ Non-cash	2023	
Aset keuangan tersedia untuk dijual	--	(5,000,000,000)	114,482,767	5,114,482,767	Financial assets available for sale
Piutang lain-lain pihak berelasi	34,138,609,239	(16,727,193,921)	15,831,250,000	66,697,053,160	Other receivables from related parties
Biaya transaksi pinjaman	155,702,849,162	(13,232,000,000)	(4,924,369,842)	164,010,479,320	Loan transaction costs
Biaya penerbitan obligasi	13,186,732,502	--	(3,186,932,466)	9,999,800,036	Bond issuance costs
Jumlah	203,028,190,903	(34,959,193,921)	7,834,430,459	245,821,815,283	Total
	2021	Arus kas/ Cash flow	Non-kas/ Non-cash	2022	
Liabilitas sewa	2,777,668,411	(4,157,613,504)	5,898,440,569	4,518,495,476	Leases liabilities
Biaya transaksi pinjaman	--	(28,608,000,000)	3,131,565,494	(25,476,434,506)	Loan arrangement
Biaya penerbitan obligasi	--	(15,457,164,087)	2,270,431,585	(13,186,732,502)	Bond issuance cost
Jumlah	2,777,668,411	(48,222,777,591)	11,300,437,648	(34,144,671,532)	Total

44. Standar Akuntansi dan Interpretasi Standar yang Telah Disahkan Namun Belum Berlaku Efektif

DSAK-IAI telah menerbitkan beberapa standar baru, amandemen dan penyesuaian atas standar, serta interpretasi atas standar namun belum berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada 1 Januari 2023.

Amandemen dan revisi atas standar yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024, dengan penerapan dini diperkenankan yaitu:

- Amendemen PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan tentang Liabilitas Jangka Panjang Dengan Kovenan;
- Amendemen PSAK 73: Liabilitas Sewa dalam Jual dan Sewa-Balik;
- Amendemen PSAK 2: Laporan Arus Kas dan PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan tentang pengaturan pembiayaan pemasok;

44. New Accounting Standard and Interpretation of Standard which Has Issued but Not Yet Effective

DSAK-IAI has issued several new standards, amendments and improvement to standards, and interpretations of the standards but not yet effective for the period beginning on January 1, 2023.

Amendment and revised to standards which effective for periods beginning on or after January 1, 2024, with early adoption is permitted, are as follows:

- Amendments PSAK 1: Presentation of Financial Statements related to Non-Current Liabilities with Covenants;
- Amendments PSAK 73: Lease Liability in a Sale and Leaseback;
- Amendments PSAK 2: Statement of Cash Flows and PSAK 60: Financial Instrument: Disclosure regarding supplier finance agreement;



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

- Revisi PSAK 101: Penyajian Laporan Keuangan Syariah; dan
- Revisi PSAK 109: Akuntansi Zakat, Infaq, dan Sedekah.

Standar baru dan amendemen atas standar yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2025, dengan penerapan dini diperkenankan yaitu:

- PSAK 74: Kontrak Asuransi;
- Amendemen PSAK 74: Kontrak Asuransi tentang Penerapan Awal PSAK 74 dan PSAK 71 – Informasi Komparatif;
- Amendemen PSAK 10: Pengaruh Perubahan Kurs Valuta Asing tentang kekurangan ketertukaran.

Beberapa PSAK juga diamendemen yang merupakan amendemen konsekuensial karena berlakunya PSAK 74: Kontrak Asuransi, yaitu:

- PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan
- PSAK 2: Laporan Arus Kas
- PSAK 13: Properti Investasi
- PSAK 15: Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama
- PSAK 16: Aset Tetap
- PSAK 19: Aset Takberwujud
- PSAK 22: Kombinasi Bisnis
- PSAK 24: Imbalan Kerja
- PSAK 48: Penurunan Nilai Aset
- PSAK 50: Instrumen Keuangan Penyajian
- PSAK 57: Provisi, Liabilitas Kontijensi dan Aset Kontijensi
- PSAK 58: Aset Tidak Lancar yang Dikuasai untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan
- PSAK 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan
- PSAK 71: Instrumen Keuangan
- PSAK 72: Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan

Hingga tanggal laporan keuangan ini diotorisasi, Perusahaan masih melakukan evaluasi atas dampak potensial dari penerapan standar baru, amandemen standar dan interpretasi standar tersebut.

DSAK-IAI juga mengesahkan perubahan penomoran PSAK dan ISAK yang berlaku efektif 1 Januari 2024, dimana perubahan ini tidak memengaruhi substansi pengaturan dalam masing-masing PSAK dan ISAK tersebut.

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

- Revised PSAK 101: Presentation of Shariah Financial Statements; and
- Revised PSAK 109: Accounting of Zakah, Infaq, and Sadaqah.

New standard and amendment to standard which effective for periods beginning on or after January 1, 2025, with early adoption is permitted, are as follows:

- PSAK 74: Insurance Contract;
- Amendments PSAK 74: Insurance Contract regarding Initial Application of PSAK 74 and PSAK 71 – Comparative Information;
- Amendments PSAK 10: Foreign Exchange Rate regarding lack of exchangeability.

Several PSAK were also amended which were consequential amendments due to the enactment of PSAK 74: Insurance Contracts, as follows:

- PSAK 1: Presentation of Financial Statements
- PSAK 2: Statement of Cash Flows
- PSAK 13: Investment Property
- PSAK 15: Investment in Associated Entities and Joint Ventures
- PSAK 16: Fixed Assets
- PSAK 19: Intangible Assets
- PSAK 22: Business Combinations
- PSAK 24: Employee Benefits
- PSAK 48: Impairment of Asset
- PSAK 50: Financial Instruments: Presentation
- PSAK 57: Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
- PSAK 58: Non-Current Assets Held for Sale and Discontinued Operations
- PSAK 60: Financial Instruments: Disclosures
- PSAK 71: Financial Instruments
- PSAK 72: Income from Contracts with Customers

Until the date of the financial statements is authorized, the Group is still evaluating the potential impact of the adoption of new standards, amendments to standards and interpretations of these standards.

DSAK-IAI also ratified changes to the numbering of PSAK and ISAK which will be effective on January 1, 2024. This change does not affect the substance of the requirement in each PSAK and ISAK.



**PT TAMARIS HIDRO
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

45. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Pada bulan Maret 2024, Utang usaha PT Lampung Hydroenergy (LHE), Entitas Anak, kepada PT Primautama Multi Daya (PMD) telah dilunasi seluruhnya.

46. Penyelesaian Laporan Keuangan

Manajemen PT Tamaris Hidro bertanggung jawab terhadap penyusunan laporan keuangan yang diselesaikan dan disetujui untuk diterbitkan oleh Direksi PT Tamaris Hidro pada tanggal 27 Maret 2024.

45. Events After Reporting Period

In March 2024, the Operating debt of PT Lampung Hidro Energi (LHE), a Subsidiary, to PT Primautama Multi Daya has been fully repaid.

46. Completion of the Financial Statements

Management of PT Tamaris Hidro is responsible for the preparation of financial reports which was completed and approved for issuance by the Board of Directors of PT Tamaris Hidro on March 27, 2024.

Lampiran I

Attachment I

**PT TAMARIS HIDRO
ENTITAS INDUK
LAPORAN POSISI KEUANGAN**
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
PARENT ENTITY
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION**
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
ASET			ASSETS
Aset Lancar			<i>Current Assets</i>
Kas dan bank	298,285,568,681	331,280,143,997	<i>Cash on hand and in banks</i>
Aset keuangan tersedia untuk dijual	5,114,482,767	--	<i>Financial assets available for sale</i>
Piutang usaha			<i>Trade receivables</i>
Pihak ketiga	228,580,000	538,680,000	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	77,320,308,601	50,911,485,698	<i>Related parties</i>
Piutang lain-lain			<i>Other receivables</i>
Pihak ketiga	993,917,905	1,107,086,085	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	880,575,982,949	864,933,268,949	<i>Related parties</i>
Pajak dibayar di muka	869,397,093	1,382,666,967	<i>Prepaid taxes</i>
Cadangan kewajiban sindikasi	--	29,124,048,948	<i>Reserved for syndicated</i>
Uang muka dan beban dibayar di muka	87,634,491,028	80,283,243,285	<i>Advances and prepaid expenses</i>
Jumlah Aset Lancar	1,351,022,729,024	1,359,560,623,929	<i>Total Current Assets</i>
Aset Tidak Lancar			Non-Current Assets
Penyertaan saham	324,288,378,485	327,191,706,417	<i>Investments in shares of stock</i>
Uang muka penyertaan saham	939,884,820,461	932,099,002,962	<i>Advance for investments in shares of stock</i>
Aset tetap - bersih	18,574,066,353	15,904,447,573	<i>Property, plant and equipment - net</i>
Aset pajak tangguhan	22,491,490,085	25,630,043,175	<i>Deferred tax assets</i>
Aset lain-lain	131,080,877,730	23,155,399,054	<i>Other assets</i>
Jumlah Aset Tidak Lancar	1,436,319,633,114	1,323,980,599,181	<i>Total Non-Current Assets</i>
JUMLAH ASET	2,787,342,362,138	2,683,541,223,110	TOTAL ASSETS



Lampiran I

**PT TAMARIS HIDRO
ENTITAS INDUK
LAPORAN POSISI KEUANGAN
(Lanjutan)**

Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Attachment I

**PT TAMARIS HIDRO
PARENT ENTITY
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
(Continued)**

December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
LIABILITAS DAN EKUITAS			LIABILITIES AND EQUITY
Liabilitas Jangka Pendek			<i>Current Liabilities</i>
Utang usaha	183,637,844	189,590,798	<i>Trade payables</i>
Utang lain-lain			<i>Other payables</i>
Pihak ketiga	177,436,568	104,645,668	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	137,831,273,543	146,660,228,063	<i>Related parties</i>
Beban akrual	778,764,400	94,254,579	<i>Accrued expenses</i>
Utang pajak	215,275,710	59,440,967	<i>Taxes payable</i>
Liabilitas sewa yang jatuh tempo dalam satu tahun	4,636,322,718	4,210,032,752	<i>Current maturities of leases liabilities</i>
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	<u>143,822,710,783</u>	<u>151,318,192,827</u>	<i>Total Current Liabilities</i>
Liabilitas Jangka Panjang			<i>Non-Current Liabilities</i>
Liabilitas sewa jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,462,499,068	46,347,959	<i>Long-term leases liabilities - net of current maturities</i>
Utang obligasi	740,000,199,964	736,813,267,498	<i>Bonds payable</i>
Liabilitas imbalan kerja karyawan	17,995,439,827	228,488,480	<i>Employee benefits liabilities</i>
Cadangan kewajiban sindikasi	31,060,326,726	--	<i>Reserved for syndicated</i>
Utang lain-lain	32,004,520	7,922,720	
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	<u>791,550,470,105</u>	<u>737,096,026,657</u>	<i>Total Non-current Liabilities</i>
Jumlah Liabilitas	<u>935,373,180,888</u>	<u>888,414,219,484</u>	<i>Total Liabilities</i>
EKUITAS			EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp 1.000.000 per saham			<i>Capital stock - par value of Rp 1,000,000 per share</i>
Modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh - 220.000 saham	220,000,000,000	220,000,000,000	<i>Authorized, issued and fully paid capital - 220,000 shares</i>
Tambahan modal disetor	33,135,625,425	33,135,625,425	<i>Additional paid-in capital</i>
Uang muka setoran modal	1,782,751,776,027	1,723,451,776,027	<i>Deposit for futures stock subscription</i>
Komponen ekuitas lainnya	(3,167,459,407)	(2,869,052,756)	<i>Other components of equity</i>
Defisit	(180,750,760,795)	(178,591,345,070)	<i>Deficit</i>
Jumlah Ekuitas	<u>1,851,969,181,250</u>	<u>1,795,127,003,626</u>	<i>Total Equity</i>
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	<u>2,787,342,362,138</u>	<u>2,683,541,223,110</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Lampiran II

Attachment II

**PT TAMARIS HIDRO
ENTITAS INDUK
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN**

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TAMARIS HIDRO
PARENT ENTITY
STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	2023 Rp	2022 Rp	
PENDAPATAN USAHA BERSIH	33,336,000,000	12,587,800,000	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	11,235,450,177	8,645,480,626	COST OF REVENUES
RUGI KOTOR	22,100,549,823	3,942,319,374	GROSS LOSS
Pendapatan bunga	11,242,589,231	3,896,256,190	Interest income
Laba atas selisih kurs - bersih	(210,350,460)	(184,424,677)	Gain on foreign exchange - net
Beban keuangan	(64,133,281,695)	(42,704,484,913)	Finance expenses
Bagian atas laba bersih Entitas Asosiasi	(2,903,327,932)	899,204,918	Equity in net income of Associated Entity
Lain-lain - bersih	34,999,414,387	36,107,157,631	Miscellaneous - net
LABA SEBELUM TAKSIRAN BEBAN PAJAK	1,095,593,354	1,956,028,523	INCOME BEFORE PROVISION FOR TAX
TAKSIRAN BEBAN PAJAK	(3,255,009,079)	(2,000,057,664)	EXPENSE
RUGI TAHUN BERJALAN	(2,159,415,725)	(44,029,141)	PROVISION FOR TAX EXPENSE
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN			LOSS FOR THE YEAR
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:			OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Keuntungan (kerugian) aktuarial	(529,345,408)	309,654,856	Items not to be reclassified to profit or loss:
Pajak penghasilan terkait	116,455,990	(68,124,068)	Actuarial gains (loss)
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:			Income taxes
Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	114,482,767	--	Items to be reclassified to profit or loss:
Jumlah penghasilan komprehensif lain tahun berjalan, bersih setelah pajak	(298,406,651)	241,530,788	Fair value adjustment of available for sale of financial assets
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	(2,457,822,376)	197,501,646	Total other comprehensive income for the year, net after tax
			TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE YEAR



Lampiran III

**PT TAMARIS HIDRO
ENTITAS INDUK
LAPORAN PERUBAHAN ASET NETO
KONSOLIDASIAN**
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Attachment III

**PT TAMARIS HIDRO
PARENT ENTITY
CONSOLIDATED STATEMENT OF
CHANGES IN NET ASSET**
For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Modal Saham Ditempatkan dan Disetor Penuh/ Capital Stock Issued and Fully Paid	Tambahan Modal Disetori/ Additional Paid-in Capital	Uang Muka Setoran Modal/ Deposit for Futures Stock Subscription	Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Fair value adjustment of available for sale of financial assets	Komponen Ekuitas Lainnya/ Other Components of Equity	Defisit/ Deficits	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
Saldo, 1 Januari 2022	220,000,000,000	33,135,625,425	1,340,851,776,027	--	(2,627,521,968)	(178,547,315,929)	1,412,812,563,555	Balance, January 1, 2022
Kerugian aktuarial	--	--	--	--	(241,530,788)	--	(241,530,788)	Actuarial loss
Uang muka setoran modal	--	--	382,600,000,000	--	--	--	382,600,000,000	Advance for capital stock subscription
Rugi tahun berjalan	--	--	--	--	--	(44,029,141)	(44,029,141)	Loss for the year
Saldo 31 Desember 2022	220,000,000,000	33,135,625,425	1,723,451,776,027	--	(2,869,052,756)	(178,591,345,070)	1,795,127,003,626	Balance, December 31, 2022
Saldo, 1 Januari 2023	220,000,000,000	33,135,625,425	1,723,451,776,027	--	(2,869,052,756)	(178,591,345,070)	1,795,127,003,626	Balance, January 1, 2023
Kerugian aktuarial	--	--	--	--	(412,889,418)	--	(412,889,418)	Actuarial loss
Uang muka setoran modal	--	--	59,300,000,000	--	--	--	59,300,000,000	Advance for capital stock subscription
Rugi tahun berjalan	--	--	--	--	--	(2,159,415,725)	(2,159,415,725)	Loss for the year
Selisih nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	--	--	--	114,482,767	--	--	114,482,767	Fair value adjustment of available for sale of financial assets
Saldo 31 Desember 2023	220,000,000,000	33,135,625,425	1,782,751,776,027	114,482,767	(3,281,942,174)	(180,750,760,795)	1,851,969,181,250	Balance, December 31, 2023



Lampiran IV

PT TAMARIS HIDRO ENTITAS INDUK LAPORAN ARUS KAS

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Desember 2023 dan 2022
(Disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

Attachment IV

PT TAMARIS HIDRO PARENT ENTITY STATEMENTS OF CASH FLOWS

For the Years Ended
December 31, 2023 and 2022
(Expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	2023 Rp	2022 Rp	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan		7,237,277,097	7,487,004,918	Cash receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok, karyawan dan operasi lainnya		(21,419,392,480)	(49,065,625,313)	Cash payment for : Suppliers
Penerimaan kas dari aktivitas operasi		(14,182,115,383)	(41,578,620,395)	Cash receipts from operating activities
Penerimaan dari penghasilan bunga		11,242,589,231	3,896,256,190	Interest income receipt
Kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi		(2,939,526,152)	(37,682,364,205)	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penurunan (peningkatan) penyertaan saham		(7,785,817,499)	(53,917,853,561)	Increase (decrease) of investment in share of stock
Penambahan aset tetap	12	(7,383,802,000)	(3,744,635,455)	Addition to fixed assets
Kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi		(15,169,619,499)	(57,662,489,016)	Net cash flows used for investing activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Pembayaran aset keuangan lancar tersedia untuk dijual	6	(5,000,000,000)	--	Payment in financial assets available for sale
Penerimaan liabilitas sewa		4,624,466,242	--	Received of leases liabilities
Pembayaran liabilitas sewa		(1,782,025,167)	(2,036,080,864)	Payment of leases liabilities
Pembayaran biaya fasilitas obligasi		(7,500,000,000)	--	Payment of bonds facility expenses
Pembayaran utang bunga pinjaman		--	(742,726,117,125)	Payment of interest
Pinjaman kepada Entitas Anak terkait penerbitan obligasi		--	(742,726,117,125)	Loan to Subsidiaries of bond issuance
Pembayaran utang bunga obligasi	22	(52,800,000,000)	--	Payment of bonds payable
Penerimaan uang muka setoran modal	26	59,300,000,000	382,600,000,000	Received of advance for capital subscription
Pembayaran pihak berelasi		(8,640,418,520)	--	Payment from related parties
Penempatan dana dalam pembatasan dan uang jaminan		(107,925,478,675)	(566,246,929)	Placement for restricted funds and security deposit
Pembayaran wesel bayar		--	(9,988,300,000)	Payment for promissory note
Pembayaran beban keuangan		(8,146,349,219)	(19,120,851,920)	Payment of financial expenses
Penerimaan cadangan kewajiban sindikasi		60,184,375,674	--	Received from reserve syndicated
Penerimaan profit sharing		52,800,000,000	--	Received from profit sharing
Penerimaan dari utang obligasi		--	750,000,000,000	Received from bonds payable
Kas bersih yang diterima dari aktivitas pendanaan		(14,885,429,665)	358,162,403,162	Net cash flows provided by financing activities
KENAIKAN BERSIH KAS DAN BANK		(32,994,575,316)	262,817,549,941	INCREASE NET IN CASH ON HAND AND IN BANKS
KAS DAN BANK AWAL TAHUN		331,280,143,997	331,280,143,997	CASH AND IN BANKS AT BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN BANK AKHIR TAHUN	5	298,285,568,681	594,097,693,938	CASH ON HAND AND IN BANKS AT END OF THE YEAR
INFORMASI TAMBAHAN				SUPPLEMENTAL DISCLOSURES
Kas dan bank		298,285,568,681	594,097,693,938	Cash and bank
Jumlah		298,285,568,681	594,097,693,938	Total

Tambahan Informasi Transaksi Non-Cash Disajikan Dicatat 43

Additional Information of Non-Cash Transaction on Presented in Note 43



Halaman ini dibiarkan kosong
This page is deliberately left empty



Kantor Pusat | Head Office

Setiabudi Atrium Building
5th Floor, Suite 509JI HR Rasuna Said Kav.62
Jakarta 12920, Indonesia

Kantor Operasional | Operational Office

T-Station Building
Jl. Madrasah Komp. Taman Gandaria Kav. 1
Jakarta 12420, Indonesia

Tel. : (021) 521 0688

Faks. : (021) 521 0738

Surel : th@tamarishydro.com,
contact@tamarishydro.com

www.tamarishydro.com