

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk**  
***dan Entitas Anak/ and its Subsidiaries***  
**Laporan Keuangan Konsolidasian /**  
***Consolidated Financial Statements***

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit)

Serta Untuk Periode-Periode Tiga Bulan yang  
Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)/

*As of March 31, 2024 (Unaudited)*  
*and December 31, 2023 (Audited)*

*And for the Three-Month Period Ended*  
*March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)*



SURAT PERNYATAAN DIREKSI  
TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS  
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN PADA  
TANGGAL 31 MARET 2024 (TIDAK DIAUDIT)  
DAN 31 DESEMBER 2023 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR  
31 MARET 2024 DAN 2023  
(TIDAK DIAUDIT)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY TBK  
DAN ENTITAS ANAK**

THE DIRECTORS' STATEMENT ON  
THE RESPONSIBILITY FOR  
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS OF MARCH 31, 2024 (UNAUDITED)  
AND DECEMBER 31, 2023 (AUDITED) AND FOR  
THE THREE-MONTH PERIODS ENDED  
MARCH 31, 2024 AND 2023  
(UNAUDITED)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY TBK  
AND ITS SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini:

1. Nama/Name  
Alamat kantor/Office address  
  
Nomor Telepon/Telephone Number  
Jabatan/Position
2. Nama/Name  
Alamat kantor/Office address  
  
Nomor Telepon/Telephone Number  
Jabatan/Position

We, the undersigned:

- : Djani Sutedja  
: Lippo Puri Tower @St. Moritz Unit #0905  
: Jl. Puri Indah Raya Blok U1, Jakarta Barat  
: 021-30497777  
: Direktur Utama/President Director
- : Daniel Tagu Dedo  
: Lippo Puri Tower @St. Moritz Unit #0905  
: Jl. Puri Indah Raya Blok U1, Jakarta Barat  
: 021-30497777  
: Direktur/Director

Menyatakan bahwa:

1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian Grup;
2. Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian telah dimuat secara lengkap dan benar;  
b. Laporan keuangan konsolidasian tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;
4. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Grup.

State that:

1. We are responsible for the preparation and presentation of the Group's consolidated financial statements;
2. The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;
3. a. All information contained in the consolidated financial statements is complete and correct;  
b. The consolidated financial statements do not contain misleading material information or facts, and do not omit material information and facts;
4. We are responsible for the Group's internal control system.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement has been made truthfully.

Jakarta, 29 April 2024/April 29, 2024

  


Djani Sutedja  
Direktur Utama/President Director

Daniel Tagu Dedo  
Direktur/Director

PT. Terregra Asia Energy Tbk  
Lippo Puri Tower #0905  
Jl. Puri Indah Raya Blok U1-3  
St. Moritz, CBD West Jakarta  
Indonesia 11610

p. +62 21 3049 7777  
f. +62 21 3049 7778

www.terregra.co.id



**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**DAFTAR ISI**

**TABLE OF CONTENTS**

|   | Halaman/<br>Page |   |
|---|------------------|---|
| Surat Pernyataan Direksi tentang Tanggung Jawab atas Laporan Keuangan Konsolidasian PT Terrega Asia Energy Tbk dan Entitas Anak Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), Serta Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit). |                  | <i>The Directors' Statement on the Responsibility for Consolidated Financial Statements of PT Terrega Asia Energy Tbk and its Subsidiaries as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), And For the Three-Month Periods Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited).</i> |
| <b>Laporan Keuangan Konsolidasian</b>   |                  | <b>Consolidated Financial Statements</b>  |
| Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian   | 1 - 3            | <i>Consolidated Statements of Financial Position</i>  |
| Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian   | 4 - 5            | <i>Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>   |
| Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian   | 6 - 7            | <i>Consolidated Statement of Changes in Equity</i>  |
| Laporan Arus Kas Konsolidasian  | 8 - 9            | <i>Consolidated Statements of Cash Flows</i>  |
| Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian   | 10-56            | <i>Notes to Consolidated Financial Statements</i>   |

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk**  
**DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk**  
**AND ITS SUBSIDIARIES**  
**CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION**  
As of March 31, 2024 (Unaudited)  
and December 31, 2023 (Audited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 December 2023/<br/>December 31, 2023</u> |  |
|---|--|----------------------------|--|--|
| <b>ASET</b>   |  |                            |  | <b>ASSETS</b>  |
| <b>ASET LANCAR</b>  |  |                            |  | <b>CURRENT ASSETS</b>  |
| Kas dan setara kas  | 895.677.268                              | 2f, 4                      | 747.990.132                                    | Cash and cash equivalents  |
| Piutang usaha   |  |                            |  | Trade accounts receivable  |
| Pihak ketiga  | 5.516.808.509                            | 5                          | 7.354.188.461                                  | third parties  |
| Pajak dibayar dimuka  | 1.508.523.219                            | 6                          | 1.447.828.175                                  | Prepaid taxes  |
| Biaya dibayar dimuka dan uang muka  | 4.827.376.000                            | 2j                         | 5.072.376.000                                  | Prepaid expense and advances   |
| Aset lancar lainnya   | 1.106.005.461                            |                            | 841.005.461                                    | Other current assets   |
| <b>Jumlah Aset Lancar</b>   | <b><u>13.854.390.457</u></b>             |                            | <b><u>15.463.388.229</u></b>                   | <b>Total Current Assets</b>  |
| <b>ASET TIDAK LANCAR</b>  |  |                            |  | <b>NON-CURRENT ASSETS</b>  |
| Piutang lain-lain   |  |                            |  | Other accounts receivable  |
| Pihak berelasi  | 2.325.255.500                            | 2e, 26                     | 2.325.255.500                                  | Related parties  |
| Pihak ketiga  | 240.000.000                              |                            | 240.000.000                                    | Third parties  |
| Deposito yang dibatasi penggunaannya  | 16.362.725.449                           | 2g, 4                      | 16.362.725.449                                 | Restricted time deposits   |
| Aset pajak tangguhan  | 1.190.970.922                            | 2t, 24                     | 1.190.970.922                                  | Deferred tax assets  |
| Uang muka jangka panjang  | 30.855.493.306                           | 7                          | 29.834.478.601                                 | Long-term advances   |
| Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar Rp 8.329.793.578 dan Rp 8.147.043.972 pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) | 339.946.875.699                          | 2k, 7                      | 340.129.625.305                                | Property and equipment - net of accumulated depreciation of Rp 8,329,793,578 and Rp 8,147,043,972 as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) |
| Goodwill  | 66.459.535.718                           | 1c, 8                      | 66.459.535.718                                 | Goodwill   |
| Aset tidak lancar lainnya   | 4.000.000                                |                            | 4.000.000                                      | Other non-current assets   |
| <b>Jumlah Aset Tidak Lancar</b>   | <b><u>457.384.856.594</u></b>            |                            | <b><u>456.546.591.495</u></b>                  | <b>Total Non-Current Assets</b>  |
| <b>JUMLAH ASET</b>  | <b><u>471.239.247.051</u></b>            |                            | <b><u>472.009.979.724</u></b>                  | <b>TOTAL ASSETS</b>  |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION**  
As of March 31, 2024 (Unaudited)  
and December 31, 2023 (Audited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 December 2023/<br/>December 31, 2023</u> |   |
|---|--|----------------------------|--|---|
| <b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>   |  |                            |  | <b>LIABILITIES AND EQUITY</b>   |
| <b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>   |  |                            |  | <b>CURRENT LIABILITIES</b>  |
| Utang bank  | 9.000.000.000                            | 9                          | 8.975.261.313                                  | Bank loan   |
| Utang usaha pihak ketiga  | 80.000.000                               |                            | 80.000.000                                     | Trade payable to a third parties  |
| Utang lain-lain   |  |                            |  | Other payables  |
| Pihak ketiga  | 2.565.795.420                            |                            | 2.337.675.420                                  | Due to third parties  |
| Utang pajak   | 5.868.831.875                            | 2t, 10                     | 5.739.953.103                                  | Taxes payable   |
| Beban akrual  | 15.608.700.933                           | 11                         | 15.806.565.617                                 | Accrued expenses  |
| Bagian liabilitas jangka panjang<br>yang akan jatuh tempo dalam<br>waktu satu tahun                           |  |                            |  | Current portion of<br>long-term<br>liabilities  |
| Utang pembelian<br>aset tetap   | 1.057.358.164                            | 12                         | 1.057.358.164                                  | Payable for purchase of property<br>and equipment   |
| <b>Jumlah Liabilitas Jangka<br/>Pendek</b>  | <b>34.180.686.392</b>                    |                            | <b>33.996.813.617</b>                          | <b>Total Current Liabilities</b>  |
| <b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>  |  |                            |  | <b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>  |
| Utang pihak berelasi  | 85.629.436.760                           | 26                         | 84.280.207.221                                 | Due to related party  |
| Liabilitas imbalan kerja  | 3.516.597.129                            | 2s, 23                     | 3.516.597.129                                  | Employee benefits liabilities   |
| Pinjaman yang dapat dikonversi  | 11.802.843.854                           | 13                         | 11.477.489.488                                 | Convertible loan  |
| Liabilitas jangka panjang - setelah<br>dikurangi bagian yang akan jatuh<br>tempo dalam waktu satu tahun       |  |                            |  | Long-term liabilities -<br>net of current<br>portion  |
| Utang pembelian<br>aset tetap   | 4.361.513.454                            | 12                         | 4.361.513.454                                  | Payable for purchase of property<br>and equipment   |
| <b>Jumlah Liabilitas Jangka<br/>Panjang</b>   | <b>105.310.391.197</b>                   |                            | <b>103.635.807.292</b>                         | <b>Total Non-Current Liabilities</b>  |
| <b>TOTAL LIABILITAS</b>   | <b>139.491.077.589</b>                   |                            | <b>137.632.620.909</b>                         | <b>TOTAL LIABILITIES</b>  |
| <b>EKUITAS</b>  |  |                            |  | <b>EQUITY</b>   |
| Modal saham   |  |                            |  | Share capital   |
| Modal dasar - 8.800.000.000 saham<br>dengan nilai nominal Rp 100<br>pada tanggal 31 Desember 2023<br>dan 2022 |  |                            |  | Authorized - 8,800,000,000 shares with<br>Rp 100 par value per share<br>as of December 31, 2023<br>and 2022 |
| Modal ditempatkan dan disetor -<br>2.750.000.000 saham pada tanggal<br>31 Desember 2023 dan 2022              | 275.000.000.000                          | 14                         | 275.000.000.000                                | Issued and paid-up capital -<br>2,750,000,000 shares as of<br>31 December 2023 and 2022                     |
| Tambahan modal disetor  | 46.574.881.122                           | 15                         | 46.574.881.122                                 | Additional paid-in capital  |
| Selisih nilai transaksi<br>dengan pihak<br>nonpengendali  | (10.625.770.020)                         | 16                         | (10.625.770.020)                               | Difference in value arising<br>from transactions with<br>non-controlling interests                          |
| Saldo laba yang ditahan   | (461.419.975)                            |                            | 2.039.940.296                                  | Retained earnings   |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION**  
As of March 31, 2024 (Unaudited)  
and December 31, 2023 (Audited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 December 2023/<br/>December 31, 2023</u> |   |
|---|--|----------------------------|--|---|
| <b>Jumlah ekuitas yang dapat<br/>diatribusikan kepada<br/>pemilik Entitas Induk</b> | 310.487.691.127                          |                            | 312.989.051.398                                | <b>Total equity attributable<br/>to owners of<br/>the company</b> |
| <b>Kepentingan nonpengendali</b>  | <u>21.260.478.335</u>                    | 17                         | <u>21.388.307.417</u>                          | <b>Non-controlling interests</b>                                  |
| <b>JUMLAH EKUITAS</b>   | <u><b>331.748.169.462</b></u>            |                            | <u><b>334.377.358.815</b></u>                  | <b>TOTAL EQUITY</b>   |
| <b>JUMLAH LIABILITAS<br/>DAN EKUITAS</b>  | <u><b>471.239.247.051</b></u>            |                            | <u><b>472.009.979.724</b></u>                  | <b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>                               |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

*The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole*

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulan Yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
For the Three-Month Periods Ended  
Marc 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>Catatan /<br/>Notes</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</b> |  |
|---|--|----------------------------|--|--|
| <b>PENDAPATAN USAHA</b>                           | -  | 2q, 18                     | 622.549.942                              | <b>REVENUE</b>                                     |
| <b>BEBAN POKOK PENDAPATAN</b>                     | -  | 2q, 19                     | (461.000.000)                            | <b>COST OF REVENUE</b>                             |
| <b>LABA KOTOR</b>                                 | -  |                            | <b>161.549.942</b>                       | <b>GROSS PROFIT</b>                                |
| <b>BEBAN USAHA</b>                                |  |                            |  | <b>OPERATING EXPENSE</b>                           |
| Umum dan administrasi                             | (1.682.783.302)                          | 2q, 20                     | (1.600.863.696)                          | <i>General and administrative</i>                  |
| Jumlah Beban Usaha                                | (1.682.783.302)                          |                            | (1.600.863.696)                          | <i>Total Operating Expenses</i>                    |
| <b>LABA (RUGI) USAHA</b>                          | <b>(1.682.783.302)</b>                   |                            | <b>(1.439.313.754)</b>                   | <b>OPERATING PROFIT (LOSS)</b>                     |
| <b>PENGHASILAN (BEBAN)<br/>LAIN-LAIN</b>          |  |                            |  | <b>OTHER INCOME<br/>(EXPENSES)</b>                 |
| Pendapatan bunga                                  | 74.105.381                               | 21                         | 74.252.217                               | <i>Interest income</i>                             |
| Beban bunga dan keuangan lainnya                  | (684.380.240)                            | 22                         | (592.991.190)                            | <i>Interest and other financial charges</i>        |
| Lain-lain - bersih                                | (336.131.192)                            |                            | 492.166.057                              | <i>Others - net</i>                                |
| Pendapatan (Beban) lain-lain-bersih               | (946.406.051)                            |                            | (26.572.916)                             | <i>Other income (Loss) - net</i>                   |
| <b>LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK</b>                  | <b>(2.629.189.353)</b>                   |                            | <b>(1.465.886.670)</b>                   | <b>PROFIT (LOSS) BEFORE TAX</b>                    |
| <b>PENGHASILAN (BEBAN) PAJAK<br/>- BERSIH</b>     | -  | 24                         | <b>334.390.980</b>                       | <b>TAX BENEFIT (EXPENSE) - NET</b>                 |
| <b>LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN</b>                 | <b>(2.629.189.353)</b>                   |                            | <b>(1.131.495.690)</b>                   | <b>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR</b>                  |
| <b>PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN</b>              |  |                            |  | <b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME</b>                  |
| <b>PENGHASILAN KOMPREHENSIF<br/>SETELAH PAJAK</b> | -  |                            | -  | <b>OTHER COMPREHENSIVE<br/>INCOME - NET OF TAX</b> |
| <b>JUMLAH LABA (RUGI)<br/>KOMPREHENSIF</b>        | <b>(2.629.189.353)</b>                   |                            | <b>(1.131.495.690)</b>                   | <b>TOTAL COMPREHENSIVE<br/>INCOME (LOSS)</b>       |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulan Yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
For the Three-Month Periods Ended  
Marc 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</u> |   |
|---|--|----------------------------|--|---|
| <b>LABA (RUGI) TAHUN<br/>BERJALAN YANG DAPAT<br/>DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>      |  |                            |  | <b>PROFIT (LOSS)<br/>FOR THE YEAR<br/>ATTRIBUTABLE TO:</b>              |
| Pemilik entitas induk   | (2.501.360.271)                          |                            | (1.216.283.377)                          | Owners of the Company   |
| Kepentingan nonpengendali   | <u>(127.829.082)</u>                     |                            | <u>84.787.687</u>                        | Non-controlling interests   |
| <b>Jumlah</b>   | <b><u>(2.629.189.353)</u></b>            |                            | <b><u>(1.131.495.690)</u></b>            | <b>Total</b>  |
| <b>JUMLAH PENGHASILAN<br/>KOMPREHENSIF YANG DAPAT<br/>DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b> |  |                            |  | <b>TOTAL COMPREHENSIVE<br/>INCOME<br/>ATTRIBUTABLE TO:</b>              |
| Pemilik entitas induk   | (2.501.360.271)                          |                            | (1.216.283.377)                          | Owners of the Company   |
| Kepentingan nonpengendali   | <u>(127.829.082)</u>                     |                            | <u>84.787.687</u>                        | Non-controlling interests   |
| <b>Jumlah</b>   | <b><u>(2.629.189.353)</u></b>            |                            | <b><u>(1.131.495.690)</u></b>            |   |
| <b>LABA (RUGI)<br/>TAHUN BERJALAN<br/>PER SAHAM DASAR</b>                       | <b>(0,91)</b>                            | <b>25</b>                  | <b>(0,44)</b>                            | <b>BASIC EARNINGS (LOSS)<br/>PER SHARE FROM PROFIT<br/>FOR THE YEAR</b> |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an Integral part of the financial statements taken as a whole



**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulana yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk AND ITS SUBSIDIARIES**  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
For the Three-Month Periods Ended  
March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

| Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk/<br><i>Equity Atributable to the Owners of the Company</i> |   |  |  |   |                       |  |  |  |
|--|---|--|--|---|-----------------------|--|--|--|
|  | Modal Ditempatkan<br>dan Disetor/ <i>Issued<br/>and Paid-up Capital</i> | Tambahannya Modal<br>Disetor /<br><i>Additional Paid-<br/>in Capital</i> | Selisih Nilai Transaksi<br>dengan Pihak<br>Nonpengendali/<br><i>Difference in Value<br/>Arising from<br/>Transactions with Non-<br/>controlling Interest</i> | Saldo Laba (Defisit)/<br><i>Retained Earnings (Deficit)</i> | Jumlah / <i>Total</i> | Kepentingan Non<br>pengendali/ <i>Non-<br/>controlling<br/>Interests</i> | Jumlah Ekuitas/<br><i>Total Equity</i> |  |
| Saldo pada tanggal 1 Januari 2023  | 275.000.000.000   | 46.574.881.122   | (10.625.770.020)   | 10.446.908.669  | 321.396.019.771       | 51.039.518.241   | 372.435.538.012                        | <i>Balance as of January 1, 2023</i>                         |
| Laba komprehensif  |   |  |  |   |                       |  |  | <i>Comprehensive income</i>                                  |
| Laba tahun berjalan  | -   | -  | -  | (1.216.283.377)   | (1.216.283.377)       | 84.787.687   | (1.131.495.690)                        | <i>Profit for the year</i>                                   |
| Pengukuran kembali liabilitas<br>imbangan pasti - bersih   | -   | -  | -  |   | -                     |  | -                                      | <i>Remeasurement of defined<br/>benefits liability - net</i> |
| Jumlah laba komprehensif   | -   | -  | -  | (1.216.283.377)   | (1.216.283.377)       | 84.787.687   | (1.131.495.690)                        | <i>Total comprehensive income</i>                            |
| Saldo pada tanggal<br>31 Maret 2023  | 275.000.000.000   | 46.574.881.122   | (10.625.770.020)   | 9.230.625.292   | 320.179.736.394       | 51.124.305.928   | 371.304.042.321                        | <i>Balance as of<br/>March 31, 2023</i>                      |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

*The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole*

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulana yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk AND ITS SUBSIDIARIES**  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
For the Three-Month Periods Ended  
March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

| Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk/<br>Equity Atributable to the Owners of the Company |  |  |  |  |                 |  |                                 |  |
|---|--|--|--|--|-----------------|--|---------------------------------|--|
|   | Modal Ditempatkan<br>dan Disetor/<br>Issued<br>and Paid-up Capital | Tambahannya Modal<br>Disetor /<br>Additional Paid-<br>in Capital | Selisih Nilai Transaksi<br>dengan Pihak<br>Nonpengendali/<br>Difference in Value<br>Arising from<br>Transactions with Non-<br>controlling Interest | Saldo Laba (Defisit)/<br>Retained Earnings (Deficit) | Jumlah / Total  | Kepentingan Non<br>pengendali/<br>Non-<br>controlling<br>Interests | Jumlah Ekuitas/<br>Total Equity |  |
| Saldo pada tanggal 1 Januari 2024   | 275.000.000.000  | 46.574.881.122   | (10.625.770.020)   | 2.039.940.296  | 312.989.051.398 | 21.388.307.417   | 334.377.358.815                 | <i>Balance as of January 1, 2024</i>                                     |
| <b>Laba komprehensif</b>  |  |  |  |  |                 |  |                                 | <b>Comprehensive income</b>  |
| Rugi tahun berjalan   | -  | -  | -  | (2.501.360.271)                                      | (2.501.360.271) | (127.829.082)  | (2.629.189.353)                 | <i>Loss for the year</i>   |
| Pengukuran kembali liabilitas<br>imbangan pasti - bersih  | -  | -  | -  | -  | -               | -  | -                               | <i>Remeasurement of defined<br/>benefits liability - net</i>             |
| Jumlah laba komprehensif  | -  | -  | -  | (2.501.360.271)                                      | (2.501.360.271) | (127.829.082)  | (2.629.189.353)                 | <i>Total comprehensive income</i>  |
| <b>Transaksi dengan pemilik</b>   |  |  |  |  |                 |  |                                 | <b>Transactions with owners</b>  |
| Selisih nilai transaksi dengan<br>kepentingan nonpengendali   | -  | -  | -  | -  | -               | -  | -                               | <i>Differences in value due to<br/>transactions with non-controlling</i> |
| Saldo pada tanggal<br>31 Maret 2024   | 275.000.000.000  | 46.574.881.122   | (10.625.770.020)   | (461.419.975)  | 310.487.691.127 | 21.260.478.335   | 331.748.169.462                 | <i>Balance as of<br/>March 31, 2024</i>                                  |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an integral part of the financial statements taken as a whole

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk**  
**DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk**  
**AND ITS SUBSIDIARIES**  
**CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS**  
For the Three-Month Periods Ended  
March 31, 2024 and 2022 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</u> |  |
|--|--|----------------------------|--|--|
| <b>KAS DIGUNAKAN UNTUK OPERASI</b>                                   |  |                            |  | <b>CASH USED FOR OPERATING ACTIVITIES</b>                  |
| Penerimaan dari pelanggan  | 1.837.379.952                            |                            | 7.152.927.107                            | Cash receipts from customers                               |
| Pembayaran kepada pemasok dan lainnya                                | (409.655.833)                            |                            | (7.595.892.032)                          | Cash paid to suppliers and others                          |
| Pembayaran kepada karyawan   | <u>(1.205.465.251)</u>                   |                            | <u>(792.798.240)</u>                     | Cash paid to employees                                     |
| <b>Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi</b>                   | <u><b>222.258.868</b></u>                |                            | <u><b>(1.235.763.165)</b></u>            | <b>Net Cash Provide by Operating Activities</b>            |
| <b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>                             |  |                            |  | <b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>                |
| Penerimaan bunga   | 74.105.381                               |                            | 74.252.217                               | Interest received  |
| Uang muka jangka panjang untuk pembelian tanah                       | (1.021.014.705)                          |                            | (475.000.000)                            | Long-term advance for the purchase of land                 |
| Perolehan aset tetap   | -  |                            | (706.026.810)                            | Acquisitions of property and equipment                     |
| Pengurangan (penambahan) aset lain-lain                              | <u>182.749.606</u>                       |                            | <u>(513.500.000)</u>                     | Decrease (increase) in other assets                        |
| <b>Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Investasi</b>                | <u><b>(764.159.718)</b></u>              |                            | <u><b>(1.620.274.593)</b></u>            | <b>Net cash Used for Investing Activities</b>              |
| <b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>                             |  |                            |  | <b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>                |
| Penerimaan utang bank jangka pendek                                  | 24.738.687                               |                            | 24.201.998                               | Payment of long-term bank loan                             |
| Penambahan (penurunan) utang pihak berelasi non-usaha jangka pendek  | -  |                            | 11.999.998                               | Increase (decrease) in short-term due to related parties   |
| Penambahan (penurunan) utang pihak berelasi non-usaha jangka panjang | 1.349.229.539                            |                            |  | Increase (decrease) in long-term due to related parties    |
| Pembayaran utang pembelian aset tetap                                | -  |                            | (242.132.293)                            | Payments in payable for purchase of property and equipment |
| Pembayaran bunga   | <u>(684.380.240)</u>                     |                            | <u>(592.991.190)</u>                     | Payment of interest  |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

The accompanying notes to the financial statements are an Integral part of the financial statements taken as a whole

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK  
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN**  
Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang Berakhir  
31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Angka disajikan dalam Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES  
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS**  
For the Three-Month Periods Ended  
March 31, 2024 and 2022 (Unaudited)  
(Figures are expressed in Rupiah, unless otherwise stated)

|   | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>Catatan /<br/>Notes</u> | <u>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</u> |   |
|---|--|----------------------------|--|---|
| Kas Bersih Diperoleh Dari<br>(Digunakan) Untuk<br>Aktivitas Pendanaan | 689.587.986                              |                            | (798.921.487)                            | <i>Net cash Provided by<br/>(Used) for<br/>Financing Activities</i> |
| KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH<br>KAS DAN SETARA KAS                     | 147.687.136                              |                            | (3.654.959.245)                          | <i>NET INCREASE (DECREASE) IN<br/>CASH AND CASH EQUIVALENTS</i>     |
| KAS DAN SETARA KAS PADA<br>AWAL TAHUN                                 | 747.990.132                              |                            | 4.057.964.472                            | <i>CASH AND CASH EQUIVALENTS<br/>AT BEGINNING OF THE YEAR</i>       |
| KAS DAN SETARA KAS PADA<br>AKHIR TAHUN                                | 895.677.268                              | 2f, 4                      | 403.005.227                              | <i>CASH AND CASH EQUIVALENTS<br/>AT THE END OF YEAR</i>             |

Catatan atas laporan keuangan merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan keuangan secara keseluruhan

*The accompanying notes to the financial statements are an Integral part of the financial statements taken as a whole*

## 1. UMUM

### a. Pendirian dan Informasi Umum

PT Terregra Asia Energy Tbk (d/h PT Mitra Megatama Perkasa) (Perusahaan) didirikan berdasarkan Akta No. 31 tanggal 7 November 1995 dari T. Francisca Teresa N., S.H., notaris di Denpasar. Akta pendirian ini disahkan oleh Menteri Kehakiman dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. C2-6507 HT.01.01.Th 96 tanggal 6 Maret 1996. Perusahaan telah mengalami perubahan nama semula bernama PT Mitra Megatama Perkasa menjadi PT Terregra Asia Energy berdasarkan Akta No. 189 tanggal 28 Oktober 2016 yang dibuat di hadapan Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta. Akta perubahan ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusannya No. AHU-0128438.AH.01.11.Tahun 2016 tanggal 28 Oktober 2016. Anggaran Dasar Perusahaan kembali diubah dengan Akta No. 118 tanggal 24 Juli 2017 dari Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta, sehubungan dengan pengeluaran saham dalam simpanan Perusahaan melalui Penawaran Umum Saham Perdana dan perubahan susunan pemegang saham. Perubahan Anggaran Dasar tersebut telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-00090791.AH.01.11.TAHUN 2017 pada tanggal 25 Juli 2017.

Anggaran dasar perusahaan telah beberapa kali mengalami perubahan, terakhir dengan Akta No. 07 tanggal 20 September 2022 oleh R. M. Dendy Soebangil, SH, M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan sehubungan dengan pengangkatan kembali Dewan Direksi dan Komisaris.

Sesuai dengan pasal 3 dari Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan terutama meliputi pembangkit tenaga listrik, transaksi tenaga listrik dan penjualan tenaga listrik, sebagai suatu kesatuan usaha. Konstruksi bangunan sipil elektrik, konstruksi bangunan prasarana sumber daya air.

Perusahaan dan Entitas Anak selanjutnya disebut "Grup". Perusahaan memulai usahanya secara komersial pada tahun 1996. Kantor pusat Perusahaan terletak di Lippo Puri Tower @St. Moritz Unit 905, Jl. Puri Indah Raya Blok U1, Jakarta Barat.

### b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Pada tanggal 28 April 2017, Perusahaan mendapatkan pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan (OJK) dengan surat No. S-208/D.04/2017 atas perubahan nama Perusahaan dari PT Mitra Megatama Perkasa menjadi PT Terregra Asia Energy Tbk dan Penawaran Umum Perdana Saham Perusahaan dengan jumlah penawaran umum 550.000.000 saham Perusahaan seharga Rp 200 (dalam Rupiah penuh) per saham kepada masyarakat dan telah dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia pada tanggal 16 Mei 2017.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), seluruh saham Perusahaan atau sejumlah 2.750.000.000 saham telah tercatat di Bursa Efek Indonesia.

### c. Entitas Anak yang Dikonsolidasikan

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), entitas anak yang dikonsolidasikan termasuk persentase kepemilikan Perusahaan adalah sebagai berikut:

## 1. GENERAL

### a. Establishment and General Information

PT Terregra Asia Energy Tbk (formerly PT Mitra Megatama Perkasa) (the Company) was established based on Notarial Deed No. 31 dated November 7, 1995 of T. Francisca Teresa N., S.H., a public notary in Denpasar. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. C2-6507 HT.01.01.Th 96 dated March 6, 1996. The Company changed its name formerly known as PT Mitra Megatama Perkasa to PT Terregra Asia Energy based on Notarial Deed No. 189 dated October 28, 2016 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta. This amendment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-0128438.AH.01.11.Tahun 2016 dated October 28, 2016. The Company's Articles of Association were again amended by Deed No. 118 July 24, 2017 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta, concerning the issuance of the Company's saving shares through the Initial Public Offering and the change of shareholder structure. This amendment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-00090791.AH.01.11.TAHUN 2017 dated July 25, 2017.

The company's articles of association have been amended several times, most recently by Deed No. 07 September 2022 by R. M. Dendy Soebangil, SH, M.Kn., Notary in South Jakarta in connection with the reappointment of the Board of Directors and Commissioners.

In accordance with article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of activities mainly includes power generation, electricity transactions and electricity sales, as a single business unit. Construction of civil electrical buildings, construction of water resources infrastructure

The Company and its Subsidiaries are hereinafter referred to as the "Group". The Company started its commercial operations in 1996. Its head office is located at Lippo Puri Tower @St. Moritz Unit 905, Jl. Puri Indah Raya Blok U1, Jakarta Barat.

### b. Public Offering of Shares

On April 28, 2017, the Company obtained the Notice of Effectivity No. S-208/D.04/2017 from the Chairman of the Financial Services Authority (OJK) for the change of the Company's name from PT Mitra Megatama Perkasa to PT Terregra Asia Energy Tbk and for its initial public offering of 550,000,000 shares at Rp 200 per share. On May 16, 2017, all of these shares were listed in the Indonesia Stock Exchange.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), all of the Company's 2,750,000,000 shares were listed in the Indonesia Stock Exchange.

### c. Consolidated Subsidiaries

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the subsidiaries which were consolidated, including the respective percentages of ownership held by the Company, were as follows:

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

| Entitas Anak/<br>Name of Subsidiaries                                | Negara<br>Pendirian/<br>Country of<br>Incorporation | Persentase<br>kepemilikan dan<br>hak suara/<br>Percentage of<br>ownership and<br>voting rights |        | Jumlah Aset (Sebelum Eliminasi)/<br>Total Assets (Before Elimination) |                 | Lokasi Usaha<br>Utama/<br>Principal Place of<br>Business | Jenis usaha/<br>Principal Activity                 | Tahun<br>Operasi<br>Komersial/<br>Year of<br>Commercial<br>Operation |
|--|---|--|--------|---|-----------------|--|--|--|
|  |   | 2024   | 2023   | 2024  | 2023            |  |  |  |
| <b>Kepemilikan langsung/ Direct ownership:</b>                       |   |  |        |   |                 |  |  |  |
| PT Terrega Hydro Power (THP)   | Indonesia   | 99,99%   | 99,99% | 328.527.573.017   | 328.479.132.147 | Jakarta  | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2017   |
| <b>Kepemilikan tidak langsung/ Indirect ownership:</b>               |   |  |        |   |                 |  |  |  |
| Kepemilikan melalui/ Ownership through                               |   |  |        |   |                 |  |  |  |
| PT Terrega Hydro Power (THP):  |   |  |        |   |                 |  |  |  |
| 1. PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE)                              | Indonesia   | 56,18%   | 56,18% | 121.440.042.355   | 121.420.026.567 | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2026   |
| 2. PT Indah Alam Lestari Energi (IALE)                               | Indonesia   | 80,25%   | 80,25% | 63.478.059.869  | 63.419.060.761  | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2026   |
| 3. PT Energi Alam Sentosa (EAS)                                      | Indonesia   | 56,18%   | 56,18% | 85.562.512.919  | 85.572.402.530  | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2026   |
| 4. PT Sumber Alam Energi Hidro (SAEH)                                | Indonesia   | 87,00%   | 87,00% | 57.446.093.535  | 57.447.271.504  | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2027   |
| 5. PT Teunom Hidro Power (THP)                                       | Indonesia   | 74,00%   | 74,00% | 21.158.452.687  | 21.159.423.625  | Aceh   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2028   |
| 6. PT Meutia Hidro Perkasa (MHP)                                     | Indonesia   | 74,00%   | 74,00% | 22.526.538.102  | 22.526.874.767  | Aceh   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | 2028   |
| 7. PT MYI Hidro Power (MYIHP)  | Indonesia   | 99,99%   | 99,99% | 22.710.591.007  | 22.710.591.007  | Jakarta  | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | a  |
| 8. PT MYI Energi Lestari (MYIEL)                                     | Indonesia   | 99,99%   | 99,99% | 27.865.927.059  | 27.865.927.059  | Jakarta  | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | a  |
| 9. PT MYI Hidro Power (MYIHP) - PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE) | Indonesia   | 24,07%   | 24,07% | 121.440.042.355   | 121.420.026.567 | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | a  |
| 10. PT MYI Energi Lestari (MYIEL) - PT Energi Alam Sentosa (EAS)     | Indonesia   | 24,07%   | 24,07% | 85.562.512.919  | 85.572.402.530  | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | a  |
| 11. PT Cahaya Abadi Lestari Energi (CALE)                            | Indonesia   | 85,21%   | 85,21% | 4.905.594.160   | 4.905.485.360   | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | b  |
| 12. PT Karya Alam Lestari Energi (KALE)                              | Indonesia   | 85,05%   | 85,05% | 3.185.353.330   | 3.185.244.530   | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | b  |
| 13. PT Karya Abadi Lestari Energi (KABLE)                            | Indonesia   | 80,24%   | 80,24% | 5.527.991.716   | 5.527.874.216   | Sumatera Utara   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | b  |
| 14. PT Borneo Hydro Electric (BHE)                                   | Indonesia   | 70,00%   | 70,00% | 911.500.000   | 911.500.000     | Kalimantan   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | b  |
| 15. PT Musi Hydro Electric (MHE)                                     | Indonesia   | 70,00%   | 70,00% | 891.085.976   | 891.085.976     | Sumatera Selatan   | Pembangkit tenaga listrik/<br>Electric power plant | b  |

a) PT MYI Hidro Power (MYIHP) dan PT MYI Energi Lestari (MYIEL) didirikan sebagai perusahaan non operating yang akan menampung Investor baru pada proyek-proyek yang membutuhkan. / PT MYI Hidro Power (MYIHP) and PT MYI Energi Lestari (MYIEL) were established as non-operating companies that will accommodate new investors in projects that require them.

b) Perusahaan-perusahaan yang diberikan tanda (b) adalah perusahaan-perusahaan dengan status proyek pada Tahap Persiapan Awal, dan sampai dengan penerbitan Laporan ini belum menunjukkan perkembangan, karena manajemen fokus pada upaya penyediaan pembiayaan pembangunan 5 (lima) proyek yang telah ada PJBL (Perjanjian Jual Beli Listrik) dengan PT PLN UID Sumatera Utara dan 2 (dua) proyek Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) di Aceh yang telah masuk dalam RUPTL PT PLN. / Companies marked with (b) are companies with project status at the Initial Preparation Stage, and up to the publication of this report have not shown progress, because management is focused on efforts to provide development financing for the 5 (five) existing projects PPA (Power Purchase Agreement) with PT PLN UID North Sumatra and 2 (two) Hydroelectric Power Plant (PLTA) projects in Aceh which have been registered on PT PLN's RUPTL.

Informasi keuangan entitas anak yang dimiliki oleh kepentingan nonpengendali dalam jumlah material pada tanggal dan untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) adalah sebagai berikut:

Financial information of subsidiaries that have material non-controlling interests as of and for the years ended March 31, 2024 and December 31, 2023 were as follows:



| 31 Maret 2024/March 31, 2024   |   |  |                                 |
|--|---|--|---------------------------------|
| Kepentingan Nonpengendali yang Material/ Material Non-controlling Interest |   |  |                                 |
| Nama Entitas Anak/<br>Name of Subsidiaries                                 | Bagian Kepentingan<br>Kepemilikan/<br>Interest Held | Saldo Akumulasi/<br>Accumulated Balances | Bagian Laba/<br>Share in Profit |
| PT EAS   | 19,76%  | 13.328.741.835                           | (28.508.927)                    |
| PT BALE  | 19,99%  | 11.366.718.280                           | (46.482.182)                    |
| PT IALE  | 19,75%  | 4.316.490.276                            | (888.965)                       |
| PT SAEH  | 13,00%  | 3.543.850.745                            | (21.736.399)                    |

| 31 Desember 2023/December 31, 2023   |   |  |                                 |
|--|---|--|---------------------------------|
| Kepentingan Nonpengendali yang Material/ Material Non-controlling Interest |   |  |                                 |
| Nama Entitas Anak/<br>Name of Subsidiaries                                 | Bagian Kepentingan<br>Kepemilikan/<br>Interest Held | Saldo Akumulasi/<br>Accumulated Balances | Bagian Laba/<br>Share in Profit |
| PT EAS   | 19,76%  | 13.356.922.249                           | (6.156.275)                     |
| PT BALE  | 19,75%  | 11.413.200.781                           | 12.545.421                      |
| PT IALE  | 19,75%  | 4.317.379.202                            | (10.199.279)                    |
| PT SAEH  | 13,00%  | 3.565.590.853                            | (65.252.242)                    |

Berikut adalah ringkasan informasi keuangan dari entitas anak dimana jumlah-jumlah tersebut sebelum dieliminasi dengan transaksi antar entitas dalam Grup.

The summarized financial information of these subsidiaries is provided below where the amounts of this information based before inter-company eliminations.

Ringkasan laporan posisi keuangan pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit):

Summarized statements of financial position as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited):

|                            | 31 Maret 2024/March 31, 2024       |                 |                |                |                          |
|----------------------------|------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|--------------------------|
|                            | EAS                                | BALE            | IALE           | SAEH           |                          |
| Aset lancar                | 116.275.689                        | 2.334.698.703   | 3.892.902      | 5.075.195      | Current assets           |
| Aset tidak lancar          | 85.446.237.230                     | 119.105.343.652 | 63.474.166.967 | 57.441.018.340 | Non-current assets       |
| Jumlah Aset                | 85.562.512.919                     | 121.440.042.355 | 63.478.059.869 | 57.446.093.535 | Total assets             |
| Liabilitas jangka pendek   | 315.870.510                        | 1.834.984.302   | 7.164.420      | 2.420.215.917  | Current liabilities      |
| Liabilitas jangka panjang  | 17.793.495.469                     | 62.743.035.644  | 41.615.248.484 | 27.765.487.274 | Non-current liabilities  |
| Jumlah Liabilitas          | 18.109.365.979                     | 64.578.019.946  | 41.622.412.904 | 30.185.703.191 | Total Liabilities        |
| Jumlah Ekuitas             | 67.453.146.940                     | 56.862.022.409  | 21.855.646.965 | 27.260.390.344 | Total Equity             |
| Teratribusikan kepada:     |                                    |                 |                |                | Attributed to:           |
| Pemilik entitas induk      | 54.124.405.105                     | 45.495.304.130  | 17.539.156.689 | 23.716.539.599 | Owner of the company     |
| Kepentingan non-pengendali | 13.328.741.835                     | 11.366.718.280  | 4.316.490.276  | 3.543.850.745  | Non-controlling interest |
|                            | 31 Desember 2023/December 31, 2023 |                 |                |                |                          |
|                            | EAS                                | BALE            | IALE           | SAEH           |                          |
| Aset lancar                | 126.165.300                        | 2.314.682.914   | 4.893.794      | 6.253.164      | Current assets           |
| Aset tidak lancar          | 85.446.237.230                     | 119.105.343.653 | 63.414.166.967 | 57.441.018.340 | Non-current assets       |
| Jumlah Aset                | 85.572.402.530                     | 121.420.026.567 | 63.419.060.761 | 57.447.271.504 | Total assets             |
| Liabilitas jangka pendek   | 292.424.880                        | 1.820.815.920   | 7.164.420      | 2.291.762.286  | Current liabilities      |
| Liabilitas jangka panjang  | 17.684.217.280                     | 62.504.659.467  | 41.551.748.484 | 27.727.887.274 | Non-current liabilities  |
| Jumlah Liabilitas          | 17.976.642.160                     | 64.325.475.387  | 41.558.912.904 | 30.019.649.560 | Total Liabilities        |
| Jumlah Ekuitas             | 67.595.760.370                     | 57.094.551.180  | 21.860.147.857 | 27.427.621.944 | Total Equity             |

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

|                        |                |                |                |                |                 |
|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| Teratribusikan kepada: |                |                |                |                | Attributed to:  |
| Pemilik entitas        |                |                |                |                | Owner of the    |
| induk                  | 54.238.838.121 | 45.681.350.399 | 17.542.768.655 | 23.862.031.091 | company         |
| Kepentingan non-       |                |                |                |                | Non-controlling |
| pengendali             | 13.356.922.249 | 11.413.200.781 | 4.317.379.202  | 3.565.590.853  | interest        |

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain untuk periode-periode yang berakhir pada 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit):

Summarized statements of profit or loss and other comprehensive income for the periods ended March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited):

|  | 31 Maret 2024/March 31, 2024       |               |              |               |  |
|--|------------------------------------|---------------|--------------|---------------|--|
|  | EAS                                | BALE          | IALE         | SAEH          |  |
| Pendapatan                                       | -                                  | -             | -            | -             | Revenue                                |
| Beban usaha                                      | (67.653.000)                       | (41.739.192)  | (4.500.000)  | (173.436.000) | Operating expense                      |
| Pendapatan (beban) lain-lain                     | (74.960.430)                       | (190.789.579) | (892)        | 6.204.400     | Other income (expense)                 |
| Pajak  | -                                  | -             | -            | -             | Tax                                    |
| Laba tahun berjalan                              | (142.613.430)                      | (232.528.771) | (4.500.892)  | (167.231.600) | Profit for the year                    |
| Laba (beban) komprehensif lain                   | -                                  | -             | -            | -             | Other comprehensive income (loss)      |
| Jumlah laba komprehensif                         | (142.613.430)                      | (232.528.771) | (4.500.892)  | (167.231.600) | Total comprehensive income             |
| Teratribusikan kepada kepentingan non-pengendali | (28.508.927)                       | (46.482.182)  | (888.965)    | (21.736.399)  | Attributed to non-controlling interest |
|  | 31 Desember 2023/December 31, 2023 |               |              |               |  |
|  | EAS                                | BALE          | IALE         | SAEH          |  |
| Pendapatan                                       | -                                  | -             | -            | -             | Revenue                                |
| Beban usaha                                      | (158.310.266)                      | (142.554.429) | (47.178.000) | (531.128.200) | Operating expense                      |
| Pendapatan (beban) lain-lain                     | 176.013.935                        | 176.637.369   | (716.665)    | 3.781.509     | Other income (expense)                 |
| Pajak  | (45.510.412)                       | 7.381.974     | (3.747.256)  | 25.406.371    | Tax                                    |
| Laba tahun berjalan                              | (27.806.743)                       | 41.464.914    | (51.641.921) | (501.940.320) | Profit for the year                    |
| Laba (beban) komprehensif lain                   | (3.348.497)                        | 21.293.571    | -            | -             | Other comprehensive income (loss)      |
| Jumlah penghasilan komprehensif                  | (31.155.240)                       | 62.758.485    | (51.641.921) | (501.940.320) | Total comprehensive income             |
| Teratribusikan kepada kepentingan non-pengendali | (6.156.275)                        | 12.545.421    | (10.199.279) | (65.252.242)  | Attributed to non-controlling interest |

**Akuisisi**

Pada tanggal 28 Oktober 2016, Perusahaan mengakuisisi 99,99% kepemilikan saham pada PT Terrega Hydro Power (THP), yang bergerak di bidang pembangkit listrik, dengan nilai akuisisi sebesar Rp.219.978.000.000.

Penilaian kewajaran dalam akuisisi THP dilakukan dengan pendekatan pasar.

Setelah akuisisi THP, Perusahaan berharap untuk dapat meningkatkan eksistensi pasar, serta menurunkan biaya dengan skala ekonomis.

Goodwill sebesar Rp.66.459.535.718 yang timbul dari akuisisi THP teratribusikan pada pangsa pasar konsumen yang diperoleh dan skala ekonomis yang diharapkan dari penggabungan operasi Perusahaan dan THP.

Tabel berikut adalah rekonsiliasi imbalan kas yang dialihkan dan arus kas dari penggabungan usaha:

|  | <u>THP</u>             |   |
|--|------------------------|---|
| Imbalan kas yang dialihkan                       | 219.978.000.000        | <i>Cash consideration</i>                         |
| Dikurangi saldo kas entitas anak yang diakuisisi |                        | <i>Less cash balance of acquired subsidiaries</i> |
| Kas dan bank                                     | <u>(3.217.375.733)</u> | <i>Cash on hand and in banks</i>                  |
| Arus kas - aktivitas investasi                   | <u>216.760.624.267</u> | <i>Cash flow - investing activities</i>           |

Rincian aset yang diakuisisi serta liabilitas yang dialihkan adalah sebagai berikut:

**Acquisitions**

On October 28, 2016, the Company acquired 99.99% of the share capital of PT Terrega Hydro Power (THP), a power plant entity for Rp,219,978,000,000.

Assessment of fairness in the acquisition of THP was conducted using the market approach

As a result of the acquisition of THP, the Company is expected to increase its presence in this market. It also expects to reduce costs through economies of scale.

The goodwill of Rp,66,459,535,718 arising from the acquisition of THP is attributable to the acquired customer base and economies of scale expected from combining the operation of the Company and THP.

The following table is the reconciliation of cash consideration and cash flows from the business combination:

|  | <u>THP</u>             |   |
|--|------------------------|---|
| Imbalan kas yang dialihkan                       | 219.978.000.000        | <i>Cash consideration</i>                         |
| Dikurangi saldo kas entitas anak yang diakuisisi |                        | <i>Less cash balance of acquired subsidiaries</i> |
| Kas dan bank                                     | <u>(3.217.375.733)</u> | <i>Cash on hand and in banks</i>                  |
| Arus kas - aktivitas investasi                   | <u>216.760.624.267</u> | <i>Cash flow - investing activities</i>           |

Recognized amounts of identifiable assets acquired and liabilities assumed of THP were as follows:

|   | <u>Nilai wajar/ Fair Value</u> |   |
|---|--------------------------------|---|
|   | <u>THP</u>                     |   |
| Kas dan bank                            | 3.217.375.733                  | <i>Cash on hand and in banks</i>                      |
| Aset tetap                              | 12.611.192.488                 | <i>Property and equipment</i>                         |
| Uang muka jangka panjang                | 133.788.871.775                | <i>Long-term advances</i>                             |
| Aset pajak tangguhan                    | 838.122.055                    | <i>Deferred tax assets</i>                            |
| Biaya ditangguhkan                      | 50.762.962.554                 | <i>Deferred costs</i>                                 |
| Goodwill                                | 52.313.348.508                 | <i>Goodwill</i>                                       |
| Jaminan                                 | 1.696.088.920                  | <i>Security deposits</i>                              |
| Aset lain-lain                          | 17.305.211                     | <i>Other assets</i>                                   |
| Utang lain-lain                         | (5.062.782.384)                | <i>Other account payable</i>                          |
| Utang pajak                             | (36.207.253)                   | <i>Taxes payable</i>                                  |
| Beban akrual                            | (243.672.992)                  | <i>Accrued expenses</i>                               |
| Utang pembelian aset tetap              | (8.957.683.378)                | <i>Payable for purchase of property and equipment</i> |
| Liabilitas imbalan kerja jangka panjang | <u>(77.994.079)</u>            | <i>Long-term employee benefits liability</i>          |
| Jumlah aset bersih teridentifikasi      | <u>240.866.927.158</u>         | <i>Total identifiable net assets</i>                  |
| Kepentingan nonpengendali               | (35.035.114.368)               | <i>Non-controlling interests</i>                      |
| Imbalan atas pembelian                  | <u>219.978.000.000</u>         | <i>Purchase consideration</i>                         |
| Goodwill                                | <u><b>66.459.535.718</b></u>   | <i>Goodwill</i>                                       |

**d. Dewan Komisaris, Direksi dan Karyawan**

Berdasarkan Akta No. 07 tanggal 20 September 2022 oleh Raden Mas Dendy Soebangil, S.H., M.Kn. notaris di Jakarta, Dewan komisaris dan direksi pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) adalah sebagai berikut:

**Dewan Komisaris**

Komisaris Utama  
Komisaris  
Komisaris Independen

Ir. Ngurah Adyana  
Roy Petrus Chalim  
Supandi Widi Siswanto

**Board of Commissioner**  
President Commissioner  
Commissioner  
Independent Commissioner

**Dewan Direksi**

Direktur Utama  
Direktur

Djani Sutedja  
Daniel PMD. T. Dedo

**Board of Directors**  
President Director  
Director

Sebagai perusahaan publik, Perusahaan telah memiliki Komisaris Independen dan Komite Audit yang diwajibkan oleh Bapepam-LK (sekarang Otoritas Jasa Keuangan/OJK). Supandi Widi Siswanto adalah Komisaris Independen Perusahaan.

*As a public company, the Company has Independent Commissioners and an Audit Committee as required by Bapepam-LK (currently Financial Services Authority). Supandi Widi Siswanto is the Company's Independent Commissioner.*

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), susunan Komite Audit Perusahaan berdasarkan Keputusan Sirkular Dewan Komisaris adalah sebagai berikut:

*As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the composition of the Audit Committee of the Company based on the Circular Decision of the Board of Commissioners is as follows:*

**Komite Audit**

Ketua Komite Audit  
Anggota Komite Audit

Supandi Widi Siswanto  
Tisanto Adi  
Ihot Parasian Gultom

**Audit Committee**  
Head of Audit Committee  
Members of Audit Committee

Personel manajemen kunci Grup terdiri dari Dewan Komisaris dan Direksi.

*Key management personnel of the Group consists of Board of Commissioners and Directors.*

Jumlah remunerasi yang diberikan kepada Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) masing-masing adalah sebesar Rp.554.500.000 dan Rp.2.359.500.000.

*Total remuneration given to the Company's Board of Commissioners and Directors on March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) are amounted to Rp,554,500,000 and Rp,2,359,500,000 respectively.*

Jumlah rata-rata karyawan Perusahaan (Tidak Diaudit) adalah 4 karyawan pada 31 Maret 2024 dan 31 Desember 2023 (Diaudit). Jumlah rata-rata karyawan konsolidasi grup (tidak diaudit) adalah 10 karyawan pada 31 Maret 2024 dan 31 Desember 2023.

*The Company had an average total number of employees (Unaudited) of 4 in March 31, 2024 and December 31, 2023. Total consolidated average number of employees of the Group (Unaudited) was 10 on March 31, 2024 and December 31, 2023.*

**e. Penyelesaian Laporan Keuangan Konsolidasian**

Laporan keuangan konsolidasian PT Terrega Asia Energy Tbk dan entitas anak untuk tahun yang berakhir 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) telah diselesaikan dan diotorisasi untuk terbit oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 29 April 2024. Direksi Perusahaan bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian tersebut.

**e. Completion of Consolidated Financial Statements**

*The consolidated financial statements of PT Terrega Asia Energy Tbk and its subsidiaries for the year ended March 31, 2024 (Unaudited) were completed and authorized for issuance on April 29, 2024 by the Company's Directors who are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements.*

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI DAN PELAPORAN KEUANGAN PENTING**

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING AND FINANCIAL REPORTING POLICIES**

**a. Dasar Penyusunan dan Pengukuran Laporan Keuangan Konsolidasian**

**a. Basis of Consolidated Financial Statements Preparation and Measurement**

Laporan keuangan konsolidasian disusun dan disajikan dengan menggunakan Standar Akuntansi Keuangan (SAK) di Indonesia, meliputi pernyataan dan interpretasi yang diterbitkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia (IAI) dan Dewan Standar Akuntansi Syariah IAI dan peraturan regulator pasar modal, dan Peraturan OJK No.VIII.G.7 tentang "Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik".

*The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards (SAK), which comprise the statements and interpretations issued by the Board of Financial Accounting Standards of the Institute of Indonesia Chartered Accountants (IAI) and the Board of Sharia Accounting Standards of OJK and OJK Regulation No. VIII.G.7 regarding "Presentation and Disclosures of Public Companies' Financial Statements".*

Dasar pengukuran laporan keuangan konsolidasian ini adalah konsep biaya perolehan, kecuali beberapa akun tertentu disusun berdasarkan pengukuran lain, sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut. Laporan keuangan konsolidasian ini disusun dengan metode akrual, kecuali arus kas.

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

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk periode yang berakhir 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) adalah konsisten dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2023 (Diaudit).

Mata uang yang digunakan dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Rupiah (Rp) yang juga merupakan mata uang fungsional Perusahaan.

#### **b. Prinsip Konsolidasi**

Perusahaan menerapkan PSAK No. 4 (Revisi 2013), "Laporan Keuangan Tersendiri" dan PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian". PSAK No. 4 (Revisi 2013) menjelaskan tentang persyaratan akuntansi ketika entitas induk menyusun laporan keuangan tersendiri sebagai informasi tambahan. PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian", menggantikan bagian PSAK No. 4 (Revisi 2009) yang membahas mengenai akuntansi untuk laporan keuangan konsolidasian, menetapkan prinsip-prinsip untuk penyajian dan penyusunan laporan keuangan konsolidasian ketika sebuah entitas mengendalikan satu atau lebih entitas.

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas-entitas (termasuk entitas terstruktur) yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak (Grup). Pengendalian diperoleh apabila Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- *Kekuasaan atas investee;*
- *Eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan investee, dan*
- *Kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas investee untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil Grup.*

Pengkonsolidasian entitas anak dimulai pada saat Grup memperoleh pengendalian atas entitas anak dan berakhir pada saat Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak. Secara khusus, penghasilan dan beban entitas anak yang diakuisisi atau dilepaskan selama tahun berjalan termasuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian sejak tanggal Grup memperoleh pengendalian sampai dengan tanggal Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak.

Seluruh aset dan liabilitas, ekuitas, penghasilan, beban dan arus kas dalam intra kelompok usaha terkait dengan transaksi antar entitas dalam Grup dieliminasi secara penuh dalam laporan keuangan konsolidasian.

Laba rugi dan setiap komponen penghasilan komprehensif lain diatribusikan kepada pemilik Perusahaan dan kepentingan nonpengendali (KNP) meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

*The measurement basis used is the historical cost, except for certain accounts which are measured on the bases described in the related accounting policies. The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, are prepared under the accrual basis of accounting.*

*The consolidated statements of cash flows are prepared using the direct method with classifications of cash flows into operating, investing, and financing activities.*

*The accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended March 31, 2024 (Unaudited) are consistent with those adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2023 (Audited).*

*The currency used in the preparation and presentation of the consolidated financial statements is the Indonesian Rupiah (Rp) which is also the functional currency of the Company.*

#### **b. Basis of Consolidated**

*The Company adopted PSAK No.4 (Revised 2013), "Separate Financial Statements" and PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements". PSAK No. 4 (Revised 2013) prescribes the accounting requirements when a parent entity prepares separate financial statements as additional information. PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements", replaces the section of PSAK No. 4 (Revised 2009) that addresses the accounting for consolidated financial statements, establishes principles for the presentation and preparation of consolidated financial statements when an entity controls one or more other entities.*

*The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities (including structured entities) controlled by the Company and its subsidiaries (the Group). Control is achieved when the Group has all the following:*

- *Power over the investee;*
- *Is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee; and*
- *The ability to use its power to affect its return.*

*Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary. Specifically, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income from the date the Group gains control until the date when the Group ceases to control the subsidiary.*

*All intragroup assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.*

*Profit or loss and each component of other comprehensive income are attributed to the owners of the Company and to the non- controlling interest (NCI) even if this results in the NCI having a deficit balance.*

KNP disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik Perusahaan.

Transaksi dengan KNP yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dialihkan dengan bagian relatif atas nilai tercatat aset bersih entitas anak yang diakuisisi dicatat di ekuitas. Keuntungan atau kerugian dari pelepasan kepada KNP juga dicatat di ekuitas.

Jika kehilangan pengendalian atas entitas anak, maka Grup:

- 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; dan
- Mereklasifikasi bagian entitas induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lain ke laba rugi, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba.

#### **c. Kombinasi Bisnis**

Kombinasi bisnis, kecuali kombinasi bisnis entitas sepengendali, dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari sebuah akuisisi diukur pada nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau sebesar proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan disajikan sebagai beban administrasi.

Ketika melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Grup mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan yang diperoleh dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan pada persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lain yang ada pada tanggal akuisisi.

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

Pada tanggal akuisisi, goodwill awalnya diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dialihkan dan jumlah yang diakui untuk KNP atas aset bersih teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Jika nilai agregat tersebut lebih kecil dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laba rugi.

*NCI are presented in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statement of financial position, separately from the corresponding portion attributable to owners of the Company.*

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

*In case of loss of control over a subsidiary, the Group:*

- *Derecognizes the assets (including goodwill) and liabilities of the subsidiary;*
- *Derecognizes the carrying amount of any NCI;*
- *Derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;*
- *Recognizes the fair value of the consideration received;*
- *Recognizes the fair value of any investment retained;*
- *Recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and*
- *Reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate.*

#### **c. Accounting for Business Combination**

*Business combinations, except business combination among entities under common control, are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Acquisition related costs incurred are directly expensed as incurred.*

*When the Group acquires a business, it assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as of the acquisition date.*

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

*At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference recognized in profit or loss.*



Setelah pengakuan awal, goodwill diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai. Untuk tujuan uji penurunan nilai, goodwill yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis, sejak tanggal akuisisi, dialokasikan kepada setiap Unit Penghasil Kas ("UPK") dari Perusahaan dan/atau entitas anak yang diharapkan akan menerima manfaat dari sinergi kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang diakuisisi dialokasikan ke UPK tersebut.

Jika goodwill telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu atas UPK tersebut dihentikan, maka goodwill yang diasosiasikan dengan operasi yang dihentikan tersebut termasuk dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan. Goodwill yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dihentikan dan porsi UPK yang ditahan.

**d. Penjabaran Mata Uang Asing**

**Mata Uang Fungsional dan Pelaporan**

Akun-akun yang tercakup dalam laporan keuangan Perusahaan diukur menggunakan mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana Perusahaan beroperasi (mata uang fungsional).

Laporan keuangan disajikan dalam Rupiah, yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Perusahaan.

**Transaksi dan Saldo**

Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan kedalam mata uang fungsional menggunakan kurs pada tanggal transaksi. Keuntungan atau kerugian selisih kurs yang timbul dari penyelesaian transaksi dan dari penjabaran pada kurs akhir tahun atas aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing diakui dalam laba rugi. Aset nonmoneter yang diukur pada nilai wajar dijabarkan menggunakan kurs pada tanggal nilai wajar ditentukan. Selisih penjabaran akun ekuitas dan akun nonmoneter serupa yang diukur pada nilai wajar diakui dalam laba rugi.

Akun-akun yang tercakup dalam laporan keuangan Perusahaan diukur menggunakan mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana Perusahaan beroperasi (mata uang fungsional).

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), kurs konversi berdasarkan kurs tengah Bank Indonesia yang digunakan oleh Perusahaan adalah masing-masing sebesar Rp 15.853, dan Rp.15.416 per 1 Dolar Amerika Serikat.

*After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is, from the acquisition date, allocated to each of the Company and/or its subsidiaries' cash-generating units ("CGU") that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquired are assigned to those CGUs.*

*Where goodwill forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.*

**d. Foreign Currency Translation**

**Functional and Reporting Currencies**

*Items included in the financial statements of the Company are measured using the currency of the primary economic environment in which the Company operates (the functional currency).*

*The financial statements are presented in Rupiah which is the Company's functional and presentation currency.*

**Transactions and Balances**

*Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation at year end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognized in profit or loss. Non-monetary assets that are measured at fair value are translated using the exchange rate at the date that the fair value was determined. Translation differences on equities and similar non-monetary items measured at fair value are recognized in profit or loss.*

*Items included in the financial statements of the Company are measured using the currency of the primary economic environment in which the Company operates (the functional currency).*

*As of March 31 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the conversion rates used by the Company based on the middle rates of Bank Indonesia was 1 United States Dollar equivalents to Rp 15.853 and Rp.15.416, respectively.*

**e. Transaksi dengan pihak-pihak berelasi**

Orang atau entitas dikategorikan sebagai pihak berelasi Perusahaan apabila memenuhi definisi pihak berelasi berdasarkan PSAK No. 7 "Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi".

Semua transaksi signifikan dengan pihak berelasi telah diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian.

**f. Kas dan Setara Kas**

Kas terdiri dari kas dan bank. Setara kas adalah semua investasi yang bersifat jangka pendek dan sangat likuid yang dapat segera dikonversikan menjadi kas dengan jatuh tempo dalam waktu 3 (tiga) bulan atau kurang sejak tanggal penempatannya, dan yang tidak dijaminan serta tidak dibatasi pencairannya.

**g. Deposito Berjangka**

Deposito berjangka yang jatuh temponya kurang dari 3 (tiga) bulan pada saat penempatan namun dijaminan, atau dibatasi pencairannya, dan deposito berjangka yang jatuh temponya lebih dari 3 (tiga) bulan pada saat penempatan disajikan sebagai "Investasi jangka pendek".

**h. Aset Keuangan**

Grup mengklasifikasikan aset keuangan sesuai dengan PSAK No. 71, Instrumen Keuangan, sehingga setelah pengakuan awal aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi, nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain atau 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.

Aset Keuangan pada Biaya Perolehan Diamortisasi

Aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut terpenuhi:

- Aset keuangan dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuntungan dalam rangka mendapatkan arus kas kontraktual; dan
- Persyaratan kontraktual dari aset keuangan menghasilkan arus kas pada tanggal tertentu yang semata dari pembayaran pokok dan bunga dari jumlah pokok terutang.

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi diukur pada jumlah yang diakui saat pengakuan awal dikurangi pembayaran pokok, ditambah atau dikurangi dengan amortisasi kumulatif menggunakan metode suku bunga efektif yang dihitung dari selisih antara nilai awal dan nilai jatuh temponya, dan dikurangi dengan cadangan kerugian penurunan nilai.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), kategori ini meliputi kas dan setara kas, piutang lain-lain dan deposito yang dibatasi penggunaannya yang dimiliki oleh Grup.

**e. Transactions with related parties**

A person or entity is considered a related party of the Company if it meets the definition of a related party in PSAK No. 7 "Related Party Disclosures".

All significant transactions with related parties are disclosed in the consolidated financial statements.

**f. Cash and Cash Equivalents**

Cash consists of cash on hand and in banks. Cash equivalents are short-term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash with original maturities of 3 (three) months or less from the date of placements, and which are not used as collateral and are not restricted.

**g. Time Deposits**

Time deposits with maturities of 3 (three) months or less from the date of placement which are used as collateral or are restricted, and time deposits with maturities of more than 3 (three) months from the date of placement are presented as "Short-term investments".

**h. Financial Assets**

The Groups classifies its financial assets in accordance with PSAK No. 71, Financial Instruments, that classifies financial assets as subsequently measured at amortized cost, fair value through comprehensive income or 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 assets.

Financial Assets at Amortized Cost

A financial asset shall be measured at amortized cost if both of the following conditions are met:

- The financial assets is held within a business model whose objective is to hold financial assets in order to collect contractual cash flows; and
- The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal amount outstanding.

Financial assets at amortized cost is measured at initial amount minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount, adjusted for allowance for impairment.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the Group's cash and cash equivalents, other accounts receivable and restricted time deposit were included in this category.

#### **Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas**

Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas Grup diklasifikasikan berdasarkan substansi perjanjian kontraktual serta definisi liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas. Kebijakan akuntansi yang diterapkan atas instrumen keuangan tersebut diungkapkan berikut ini.

#### **Instrumen Ekuitas**

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang memberikan hak residual atas aset suatu entitas setelah dikurangi dengan seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas dicatat sejumlah hasil yang diterima, setelah dikurangkan dengan biaya penerbitan langsung.

#### **Liabilitas Keuangan**

Liabilitas keuangan dalam lingkup PSAK No. 71 diklasifikasikan sebagai berikut: (i) liabilitas keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi, (ii) liabilitas keuangan yang diukur dengan nilai wajar melalui laba rugi atau melalui penghasilan komprehensif lain. Grup menentukan klasifikasi liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal.

Liabilitas Keuangan yang Diukur pada Biaya Perolehan Diamortisasi

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi diukur pada jumlah yang diakui saat pengakuan awal dikurangi pembayaran pokok, ditambah atau dikurangi dengan amortisasi kumulatif menggunakan metode suku bunga efektif yang dihitung dari selisih antara nilai awal dan nilai jatuh temponya.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), kategori ini meliputi utang bank jangka pendek, utang usaha, utang lain-lain, beban akrual, utang bank jangka panjang, utang pembelian aset tetap jangka panjang dan utang pembiayaan jangka panjang yang dimiliki oleh Grup.

#### **Saling Hapus Instrumen Keuangan**

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai bersihnya disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, Grup saat ini memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut; dan berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara simultan.

#### **Reklasifikasi Aset Keuangan**

Sesuai dengan ketentuan PSAK No. 71, Instrumen Keuangan, Grup mereklasifikasi seluruh aset keuangan dalam kategori yang terpengaruh, jika dan hanya jika, Grup mengubah model bisnis untuk pengelolaan aset keuangan tersebut. Sedangkan, liabilitas keuangan tidak direklasifikasi.

#### **Penurunan Nilai Aset Keuangan**

Pada setiap periode pelaporan, Grup menilai apakah risiko kredit dari instrumen keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal. Ketika melakukan penilaian, Grup menggunakan perubahan atas risiko gagal bayar yang terjadi sepanjang perkiraan usia instrumen keuangan daripada perubahan atas jumlah kerugian kredit ekspektasian.

#### **Financial Liabilities and Equity Instruments**

*Financial liabilities and equity instruments of the Group are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial liability and equity instrument. The accounting policies adopted for specific financial instruments are set out below.*

#### **Equity Instruments**

*An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities. Equity instruments are recorded at the proceeds received, net of direct issue costs.*

#### **Financial Liabilities**

*Financial liabilities within the scope of PSAK No. 71 are classified as follows: (i) financial liabilities at amortized cost, (ii) financial liabilities at fair value through profit and loss (FVPTL) or other comprehensive income (FVOCI). The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.*

#### **Financial Liabilities at Amortized Cost**

*Financial liabilities at amortized cost is measured at initial amount minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount.*

*As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the Group's short-term bank loans, trade accounts payable, other account payables, accrued expenses, long-term bank loans, long-term payable for purchase of property and equipment and long-term debt financing were included in this category.*

#### **Offsetting of Financial Instruments**

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

#### **Reclassifications of Financial Assets**

*In accordance with PSAK No. 71, Financial Instruments, the Group reclassifies its financial assets when, and only when, the Group changes its business model for managing financial assets. While, any financial liabilities shall not be reclassified.*

#### **Impairment of Financial Assets**

*At each reporting date, the Group assess whether the credit risk on a financial instrument has increased significantly since initial recognition. When making the assessment, the Group uses the change in the risk of a default occurring over the expected life of the financial instrument instead of the change in the amount of expected credit losses.*

Dalam melakukan penilaian, Grup membandingkan antara risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat periode pelaporan dengan risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat pengakuan awal dan mempertimbangkan kewajaran serta ketersediaan informasi, yang tersedia tanpa biaya atau usaha pada saat tanggal pelaporan terkait dengan kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi di masa depan, yang mengindikasikan kenaikan risiko kredit sejak pengakuan awal.

#### **Penghentian Pengakuan Aset dan Liabilitas Keuangan**

##### **1. Aset Keuangan**

Aset keuangan (atau bagian dari aset keuangan atau kelompok aset keuangan serupa) dihentikan pengakuannya jika:

- a. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir;
- b. Grup tetap memiliki hak untuk menerima arus kas dari aset keuangan tersebut, namun juga menanggung liabilitas kontraktual untuk membayar kepada pihak ketiga atas arus kas yang diterima tersebut secara penuh tanpa adanya penundaan yang signifikan berdasarkan suatu kesepakatan; atau
- c. Grup telah mentransfer haknya untuk menerima arus kas dari aset keuangan dan (i) telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, atau (ii) secara substansial tidak mentransfer atau tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, namun telah mentransfer pengendalian atas aset keuangan tersebut.

##### **2. Liabilitas Keuangan**

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya jika liabilitas keuangan tersebut berakhir, dibatalkan, atau telah kadaluarsa.

#### **i. Pengukuran Nilai Wajar**

Pengukuran nilai wajar didasarkan pada asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas akan terjadi:

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

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan pada tanggal pengukuran.

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.

Pengukuran nilai wajar aset non-keuangan memperhitungkan kemampuan pelaku pasar untuk menghasilkan manfaat ekonomik dengan menggunakan aset dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya, atau dengan menjualnya kepada pelaku pasar lain yang akan menggunakan aset tersebut dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya.

Ketika Grup menggunakan teknik penilaian, maka Grup memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

To make that assessment, the Group compares the risk of a default occurring on the financial instrument as at the reporting date with the risk of a default occurring on the financial instrument as at the date of initial recognition and consider reasonable and supportable information, that is available without undue cost or effort at the reporting date about past events, current conditions and forecasts of future economic conditions, that is indicative of significant increases in credit risk since initial recognition.

#### **Derecognition of Financial Assets and Liabilities**

##### **1. Financial Assets**

Financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is

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

##### **2. Financial Liabilities**

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

#### **i. Fair Value Measurement**

The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

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

The Group must have access to the principal or the most advantageous market at the measurement date.

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

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

When the Group uses valuation techniques, it maximizes the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

Seluruh aset dan liabilitas yang mana nilai wajar aset atau liabilitas tersebut diukur atau diungkapkan, dikategorikan dalam hirarki nilai wajar sebagai berikut:

- Level 1 - Harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik;
- Level 2 - Teknik penilaian dimana level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi, baik secara langsung maupun tidak langsung;
- Level 3 - Teknik penilaian dimana level 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, maka Grup menentukan apakah telah terjadi transfer di antara level hirarki dengan menilai kembali pengkategorian level nilai wajar pada setiap akhir periode pelaporan.

**j. Biaya Dibayar Dimuka**

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

**k. Aset Tetap**

**Pemilikan Langsung**

Aset tetap kecuali tanah dan bangunan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan, tetapi tidak termasuk biaya perawatan sehari-hari, dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi rugi penurunan nilai, jika ada. Tanah tidak disusutkan dan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dikurangi akumulasi rugi penurunan nilai.

Biaya perolehan awal aset tetap meliputi harga perolehan, termasuk bea impor dan pajak pembelian yang tidak boleh dikreditkan dan biaya-biaya yang dapat diatribusikan secara langsung untuk membawa aset ke lokasi dan kondisi yang diinginkan sesuai dengan tujuan penggunaan yang ditetapkan.

Beban-beban yang timbul setelah aset tetap digunakan, seperti beban perbaikan dan pemeliharaan, dibebankan ke laba rugi pada saat terjadinya. Apabila beban-beban tersebut menimbulkan peningkatan manfaat ekonomis di masa datang dari penggunaan aset tetap tersebut yang dapat melebihi kinerja normalnya, maka beban-beban tersebut dikapitalisasi sebagai tambahan biaya perolehan aset tetap.

Penyusutan dihitung berdasarkan metode garis lurus (*straight-line method*) selama masa manfaat aset tetap sebagai berikut:

| Aset / Assets  |
|--|
| Bangunan / <i>Building</i>                           |
| Kendaraan / <i>Vehicles</i>                          |
| Peralatan panel surya / <i>Solar panel equipment</i> |
| Peralatan kantor / <i>Office equipment</i>           |

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorized within the fair value hierarchy as follows:

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

For assets and liabilities that are recognized in the financial statements on a recurring basis, the Group determines whether there are transfers between levels in the hierarchy by re-assessing categorization at the end of each reporting period.

**j. Prepaid Expenses**

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

**k. Property and Equipment**

**Direct Acquisition**

Property and equipment except land and buildings are carried at cost, excluding day to day servicing, less accumulated depreciation and any impairment in value. Land is not depreciated and is stated at cost less any impairment in value.

The initial cost of property and equipment consists of its purchase price, including import duties and taxes and any directly attributable costs in bringing the property and equipment to its working condition and location for its intended use.

Expenditures incurred after the property and equipment have been put into operations, such as repairs and maintenance costs, are normally charged to operations in the year such costs are incurred. In situations where it can be clearly demonstrated that the expenditures have resulted in an increase in the future economic benefits expected to be obtained from the use of the property and equipment beyond its originally assessed standard of performance, the expenditures are capitalized as additional costs of property and equipment.

Depreciation is computed based on a straight-line basis over the property and equipment's useful lives as follows:

Masa Manfaat (tahun)/ Useful lives (Years)

|        |
|--------|
| 20     |
| 4 - 8  |
| 4 - 20 |
| 4      |

Nilai tercatat aset tetap ditelaah kembali dan dilakukan penurunan nilai apabila terdapat peristiwa atau perubahan kondisi tertentu yang mengindikasikan nilai tercatat tersebut tidak dapat dipulihkan sepenuhnya.

Dalam setiap inspeksi yang signifikan, biaya inspeksi diakui dalam jumlah tercatat aset tetap sebagai suatu penggantian apabila memenuhi kriteria pengakuan. Biaya inspeksi signifikan yang dikapitalisasi tersebut diamortisasi selama periode sampai dengan saat inspeksi signifikan berikutnya.

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset tetap diakui dalam laba rugi pada tahun terjadinya penghentian pengakuan.

Nilai residu, umur manfaat, serta metode penyusutan dan amortisasi ditelaah setiap akhir tahun dan dilakukan penyesuaian apabila hasil telaah berbeda dengan estimasi sebelumnya.

#### **Aset Tetap Dalam Pembangunan**

Aset tetap dalam pembangunan merupakan aset dalam tahap konstruksi, yang dinyatakan pada biaya perolehan dan tidak disusutkan. Akumulasi biaya akan direklasifikasi ke akun aset yang bersangkutan dan akan disusutkan pada saat konstruksi selesai secara substansial dan aset tersebut telah siap digunakan sesuai tujuannya.

#### **I. Perjanjian Konsensi Jasa**

EAS menerapkan ISAK 16 "Perjanjian Konsensi Jasa" atas Perjanjian Jual Beli Listrik (PPA) dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN).

Perjanjian konsensi jasa adalah perjanjian dimana pemerintah atau badan lainnya (pemberi konsesi) memberikan kontrak untuk penyediaan layanan publik ke entitas sektor swasta ("operator"). Perjanjian tersebut sering disebut sebagai perjanjian publik-ke-swasta'.

Dalam perjanjian ini, operator membangun infrastruktur yang akan digunakan untuk menyediakan jasa publik dan mengoperasikan serta mengelola infrastruktur tersebut untuk jangka waktu tertentu. Operator dibayar untuk jasa yang dibayarkan selama periode perjanjian. Perjanjian diatur oleh suatu kontrak yang menetapkan standar kinerja, mekanisme penyesuaian harga, dan pengaturan untuk menengahi perselisihan. Dalam beberapa kasus, operator dapat meningkatkan infrastruktur yang ada.

Beberapa ciri umum dari perjanjian konsensi jasa meliputi:

- Pemberi konsesi merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas layanan tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya atas sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen atas kepentingan pemberi konsesi.
- Kontrak menetapkan harga awal yang akan dikenakan oleh operator dan mengatur perubahan harga selama periode perjanjian jasa.

*The carrying values of property and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate that the carrying values may not be recoverable.*

*When each major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the item of property and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. Such major inspection is capitalized and amortized over the next major inspection activity.*

*An item of property and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gains or loss arising from de-recognition of property and equipment is included in profit or loss in the year the item is derecognized.*

*The property and equipment's residual values, if any, useful lives and depreciation and amortization method are reviewed and adjusted if appropriate, at each financial year end.*

#### **Assets Under Construction**

*Assets under construction represents property and equipment under construction which is stated at cost and is not depreciated. The accumulated costs will be reclassified to the respective property and equipment account and will be depreciated when the construction is substantially complete and the asset is ready for its intended use.*

#### **I. Service Concession Arrangement**

*EAS applies ISAK 16 "Service Concession Arrangements" on its Power Purchase Agreement (PPA) with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN).*

*Service concession arrangements are arrangements whereby a government or another body (the "grantor") grants contracts for the supply of public services to a private sector entity (the "operator"). This is often referred to as a 'public-to-private' arrangement.*

*In this type of arrangement, an operator constructs the infrastructure that will be used to provide the public service and operates and maintains that infrastructure for a specified period of time. The operator is paid for the services over the period of the arrangement. A contract sets out performance standards, pricing mechanisms, and arrangements for arbitrating disputes. In some cases, the operator may upgrade the existing infrastructure.*

*Some common features of service concession arrangements include:*

- *The grantor is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.*
- *The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.*
- *The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.*



- 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 mendanai infrastruktur.

Perjanjian Jual Beli Listrik (PPA) yang diungkapkan pada Catatan 29 antara PLN dan EAS memenuhi definisi sebagai perjanjian konsesi jasa dimana PLN bertindak sebagai pemberi konsesi dan EAS bertindak sebagai operator. EAS setuju untuk merancang, membiayai, membangun, memiliki dan mengoperasikan fasilitas pembangkit listrik tenaga mini hidro ("infrastruktur") dan menjual kepada PLN energi yang dihasilkan darinya dengan syarat dan kondisi sebagaimana disepakati dalam PPA. Infrastruktur digunakan untuk seluruh masa manfaatnya untuk tujuan pengaturan layanan konsesi.

Dalam ISAK 16 mengatur prinsip umum dalam pengakuan hak dan kewajiban terkait dengan konsesi jasa, EAS tidak mengakui infrastruktur sebagai aset tetap namun mengakui sebagai aset takberwujud, karena EAS tidak memiliki hak tanpa syarat untuk menerima kas dari PLN melalui pembayaran kapasitas berdasarkan PPA.

ISAK 22 memberikan panduan spesifik mengenai pengungkapan yang diperlukan atas perjanjian konsesi jasa.

#### **m. Goodwill**

Goodwill diuji penurunan nilainya setiap tahun dan dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi dengan akumulasi penurunan nilai. Penurunan nilai goodwill tidak dapat dipulihkan. Keuntungan atau kerugian yang diakui pada saat pelepasan entitas anak harus memperhitungkan nilai tercatat goodwill dari entitas anak yang dijual tersebut.

Goodwill dialokasikan ke UPK untuk tujuan uji penurunan nilai. Alokasi dilakukan ke UPK atau kelompok UPK yang diharapkan akan mendapat manfaat dari kombinasi bisnis yang menimbulkan goodwill tersebut.

#### **n. Transaksi Sewa**

Grup menerapkan PSAK No. 73 yang mensyaratkan pengakuan liabilitas sewa sehubungan dengan sewa yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai 'sewa operasi'. Kebijakan ini berlaku untuk kontrak yang disepakati atau yang telah berubah, pada atau setelah 1 Januari 2021.

##### Sebagai penyewa

Pada tanggal permulaan kontrak, Grup menilai apakah kontrak merupakan, atau mengandung, sewa. Suatu kontrak merupakan atau mengandung sewa jika kontrak tersebut memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasi selama suatu jangka waktu untuk dipertukarkan dengan imbalan.

- *The operator is obligated 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 Power Purchase Agreement (PPA) disclosed in Note 29 between PLN and EAS meets the definition of a service concession arrangement, where PLN acts as a grantor and EAS acts as the operator. EAS agrees to design, finance, construct, own and operate a mini hydro power generating facility (the "infrastructure") and sell to PLN the power generated therefrom on terms and conditions as agreed in the PPA. The infrastructure is used for its entire useful life for the purpose of the service concession arrangement.*

*Under ISAK 16 determines the general principles in the recognition and measurement of liabilities and rights related to service concession, EAS does not recognize the infrastructure as property and equipment but recognizes it as a intangible asset, as EAS has no unconditional rights to receive cash from PLN through the capacity payments under the PPA.*

*ISAK 22 provides specific guidance for the required disclosures regarding the service concession agreement.*

#### **m. Goodwill**

*Goodwill is tested annually for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.*

*Goodwill is allocated to CGU for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those CGU or groups of CGU that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose.*

#### **n. Lease Transaction**

*The Group has applied PSAK No. 73, which set the requirement for the recognition of lease liabilities in relation to leases which had been previously classified as 'operating lease'. This policy is applied to contracts entered into or changed, on or after January 1, 2021.*

##### As lessee

*At the inception of a contract, the Group assesses whether the contract is, or contains, a lease. A contract is or contains a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified assets for a period of time in exchange for consideration.*

Untuk menilai apakah kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasian, Grup harus menilai apakah:

- Grup memiliki hak untuk mendapatkan secara substansial seluruh manfaat ekonomi dari penggunaan aset identifikasian; dan
- Grup memiliki hak untuk mengarahkan penggunaan aset identifikasian. Grup memiliki hak ini ketika Grup memiliki hak untuk pengambilan keputusan yang relevan tentang bagaimana dan untuk tujuan apa aset digunakan telah ditentukan sebelumnya.

Pada tanggal awal dimulainya kontrak atau pada tanggal penilaian kembali atas kontrak yang mengandung sebuah komponen sewa, Grup mengalokasikan imbalan dalam kontrak ke masing-masing komponen sewa berdasarkan harga tersendiri relatif dari komponen sewa dan harga tersendiri agregat dari komponen nonsewa.

#### Sewa Jangka Pendek

Grup memutuskan untuk tidak mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa untuk sewa jangka pendek yang memiliki masa sewa 12 bulan atau kurang. Grup mengakui pembayaran sewa atas sewa tersebut sebagai beban dengan dasar garis lurus selama masa sewa.

#### Sebagai pesewa

Ketika Grup bertindak sebagai pesewa, Grup mengklasifikasi masing-masing sewanya baik sewa operasi atau sewa pembiayaan.

Untuk mengklasifikasi masing-masing sewa, Grup membuat penilaian secara keseluruhan atas apakah sewa mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset pendasar. Jika penilaian membuktikan hal tersebut, maka sewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan; jika tidak maka, merupakan sewa operasi. Sebagai bagian dari penilaian ini, Grup mempertimbangkan beberapa indikator seperti apakah masa sewa adalah sebagian besar dari umur ekonomis aset pendasar.

### **o. Aset Tak Berwujud**

#### **Perangkat Lunak**

Biaya yang dibayarkan atas layanan piranti lunak komputer ditangguhkan dan diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama periode perjanjian.

### **p. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan**

Pada setiap akhir periode pelaporan tahunan, Grup menelaah apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut atau pada saat uji tahunan penurunan nilai aset perlu dilakukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut dinyatakan mengalami penurunan nilai dan rugi penurunan nilai diakui dalam laba rugi. Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan bersih didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset.

To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Group shall assesses whether:

- The Group has the right to obtain substantially all the economic benefits from use of the asset throughout the period of use; and
- The Group has the right to direct the use of the asset. The Group has this right when it has the decision-making rights that are the most relevant to changing how and for what purpose the asset is used as predetermined.

At the inception or on reassessment of a contract that contains a lease component, the Group allocates the consideration in the contract to each lease component on the basis of their relative stand-alone prices and the aggregate stand-alone price of the non-lease components.

#### Short-term Leases

The Group has elected not to recognize right-of-use assets and lease liabilities for short-term leases that have a lease term of 12 months or less. The Group recognizes the leases payments associated with these leases as an expense on a straight-line basis over the lease term.

#### As lessor

When the Group acts as a lessor, it shall classify each of its leases as either an operating lease or a finance lease.

To classify each lease, the Group makes an overall assessment of whether the lease transfers substantially all of the risks and rewards incidental to ownership of the underlying asset. If this is the case, then the lease is classified as a finance lease; if not, then it is an operating lease. As part of this assessment, the Group considers certain indicators such as whether the lease term is for the major part of the economic life of the asset.

### **o. Intangible Assets**

#### **Software**

Costs incurred from the acquisition of computer software and software service fee are deferred and are amortized using the straight-line method over the term of the agreement.

### **p. Impairment of Non-financial Assets**

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

Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and impairment losses are recognized in profit or loss. In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset.

Penelaahan dilakukan pada akhir setiap periode pelaporan tahunan untuk mengetahui apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai aset yang telah diakui dalam periode sebelumnya mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika indikasi dimaksud ditemukan, maka Grup mengestimasi jumlah terpulihkan aset tersebut. Kerugian penurunan nilai yang diakui dalam periode sebelumnya akan dipulihkan apabila nilai tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun nilai tercatat, neto setelah penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun-tahun sebelumnya. Setelah pemulihan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan nilai tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

An assessment is made at each annual reporting period as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses recognized for an asset may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the recoverable amount is estimated. A previously recognized impairment loss for an asset is reversed in profit or loss to the extent that the carrying amount of the assets does not exceed its recoverable amount nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

**q. Pengakuan Pendapatan dan Beban**

Grup menerapkan PSAK No. 72 yang mensyaratkan pengakuan pendapatan harus memenuhi 5 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 dijanjikan ke pelanggan. Jika imbalan yang dijanjikan di kontrak mengandung suatu jumlah yang bersifat variabel, maka Grup membuat estimasi jumlah imbalan tersebut sebesar jumlah yang diharapkan berhak diterima atas diteruskannya 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 marjin.
- Pengakuan pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah dipenuhi dengan menyerahkan barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan (ketika pelanggan telah memiliki pengendalian atas barang atau jasa tersebut).

Kewajiban pelaksanaan dapat dipenuhi dengan 2 cara, yakni:

- a. Suatu titik waktu (umumnya janji untuk menyerahkan barang ke pelanggan); atau
- b. Suatu periode waktu (umumnya janji untuk menyerahkan jasa ke pelanggan). Untuk kewajiban pelaksanaan yang dipenuhi dalam suatu periode waktu, Grup memilih ukuran penyelesaian yang sesuai untuk penentuan jumlah pendapatan yang harus diakui karena telah terpenuhinya kewajiban pelaksanaan.

Pendapatan diakui dari penjualan yang timbul dari pergantian suku cadang diakui bila kepemilikan persediaan telah pindah kepada pembeli, bersamaan waktunya dengan instalasinya.

**q. Revenue and Expense Recognition**

The Group has applied PSAK No. 72, which requires revenue recognition to fulfill 5 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 promised goods or services to a customer. If the consideration promised in a contract includes a variable amount, the Group 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 goods or services promised in the contract. here these are not directly observable, the relative stand-alone selling price are estimated based on expected cost plus margin.
- Recognize revenue when performance obligation is satisfied by transferring a promised goods or services to a customer (which is when the customer obtains control of that goods or services).

A performance obligation may be satisfied at the following:

- a. Point in time (typically for promises to transfer goods to a customer); or
- b. Over time (typically for promises to transfer service to a customer). For a performance obligation satisfied over time, the Group selects an appropriate measure of progress to determine the amount of revenue that should be recognized as the performance obligation is satisfied.

Revenue from sale arising from substitution for spare parts is recognized when the control of the goods have been passed to the buyer, which generally coincide with the installation.

Pendapatan jasa diakui pada saat jasa diberikan kepada pelanggan. Pendapatan dari sewa diakui berdasarkan output yang dihasilkan oleh peralatan panel surya.

*Revenue from services are recognized when the services are rendered to customers. Income from leases are recognized based on output which is generated by solar panel equipment.*

Beban diakui pada saat terjadinya (accrual basis).

*Expenses are recognized when incurred (accrual basis).*

**r. Biaya Pinjaman**

**r. Borrowing Costs**

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan, konstruksi, atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian dari biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadinya.

*Borrowing costs which are directly attributable to the acquisition, construction, or production of qualifying assets are capitalized as part of the acquisition cost of the qualifying assets. Other borrowing costs are recognized as expense in the period in which they are incurred.*

Jika Grup meminjam dana secara khusus untuk tujuan memperoleh aset kualifikasian, maka entitas menentukan jumlah biaya pinjaman yang layak dikapitalisasikan sebesar biaya pinjaman aktual yang terjadi selama tahun berjalan dikurangi penghasilan investasi atas investasi sementara dari pinjaman tersebut.

*To the extent that the Group borrows funds specifically for the purpose of obtaining a qualifying asset, the entity determines the amount of borrowing costs eligible for capitalization as the actual borrowing costs incurred on that borrowing during the year less any investment income on the temporary investment of those borrowings.*

Jika pengembangan aktif atas aset kualifikasian dihentikan, Grup menghentikan kapitalisasi biaya pinjaman selama periode yang diperpanjang tersebut.

*The Group suspends capitalization of borrowing costs during extended periods in which it suspends active development of a qualifying asset.*

Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan saat selesainya secara substansi seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian agar dapat digunakan atau dijual sesuai dengan maksudnya.

*The Group ceases capitalizing borrowing costs when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying asset for its intended use or sale are complete.*

**s. Imbalan Kerja**

**s. Employee Benefits**

**Liabilitas Imbalan Kerja Jangka Panjang**

**Long-term Employee Benefits Liability**

Liabilitas imbalan kerja jangka panjang merupakan imbalan pasca-kerja manfaat pasti yang dibentuk tanpa pendanaan khusus dan didasarkan pada masa kerja dan jumlah penghasilan karyawan pada saat pensiun yang dihitung menggunakan metode Projected Unit Credit.

*Long-term employee benefits liability represents post-employment benefits, unfunded defined-benefit plans which amounts are determined based on years of service and salaries of the employees at the time of pension and calculated using the Projected Unit Credit.*

Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti langsung diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dan penghasilan komprehensif lain pada periode terjadinya dan tidak akan direklasifikasi ke laba rugi, namun menjadi bagian dari saldo laba. Biaya liabilitas imbalan pasti lainnya terkait dengan program imbalan pasti diakui dalam laba rugi.

*Remeasurement is reflected immediately in the consolidated statement of financial position with a charge or credit recognized in other comprehensive income in the period in which they occur and not to be reclassified to profit or loss but reflected immediately in retained earnings. All other costs related to the defined-benefit plan are recognized in profit or loss.*

Liabilitas imbalan kerja jangka panjang yang diakui dalam laporan posisi keuangan mencerminkan nilai kini kewajiban imbalan pasti setelah dikurangkan dengan nilai wajar aset program. Aset (surplus) imbalan kerja jangka panjang yang timbul dari perhitungan tersebut diakui sebesar nilai kini pengembalian kas serta pengurangan iuran masa depan dari program tersebut.

*Long-term employee benefits liability recognized in the statement of financial position represents the present value of the defined benefit obligation reduced by the fair value of plan assets. Any asset (surplus) resulting from this calculation is limited to the present value of available refunds and reductions in future contributions to the plan.*

**t. Pajak Penghasilan**

**t. Income Tax**

Perusahaan dan Entitas Anak menerapkan PSAK No. 46, "Pajak Penghasilan".

*The Company and Subsidiaries adopted PSAK No. 46, "Income Taxes".*

**Pajak Kini**

**Current Tax**

Pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku.

*Current tax expense is determined based on the taxable income for the year computed using prevailing tax rates.*

#### **Pajak Tangguhan**

Pajak tangguhan diakui sebagai liabilitas jika terdapat perbedaan temporer kena pajak yang timbul dari perbedaan antara dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas dengan jumlah tercatatnya pada tanggal pelaporan.

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dan rugi fiskal yang dapat dikompensasikan. Aset pajak tangguhan diakui dan direviu pada setiap tanggal pelaporan atau diturunkan jumlah tercatatnya, sepanjang kemungkinan besar laba kena pajak tersedia untuk pemanfaatan perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dan rugi fiskal yang dapat dikompensasikan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur dengan menggunakan tarif pajak yang diharapkan berlaku ketika aset dipulihkan atau liabilitas diselesaikan, berdasarkan tarif pajak (atau peraturan pajak) yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika dan hanya jika, terdapat hak yang dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini dan pajak tangguhan tersebut terkait dengan entitas kena pajak yang sama dan dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama.

#### **u. Biaya Emisi Saham**

Biaya emisi saham disajikan sebagai bagian dari akun tambahan modal disetor dan tidak diamortisasi.

#### **v. Laba (Rugi) per Saham**

Laba (rugi) per saham dasar dihitung dengan membagi laba (rugi) bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

#### **w. Informasi Segmen**

Segmen operasi diidentifikasi berdasarkan laporan internal komponen-komponen Grup yang secara berkala dilaporkan kepada pengambil keputusan operasional dalam rangka alokasi sumber daya ke dalam segmen dan penilaian kinerja Grup.

#### **x. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan**

Peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang menyediakan tambahan informasi mengenai posisi keuangan konsolidasian Grup pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian (peristiwa penyesuaian), jika ada, telah tercermin dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang tidak memerlukan penyesuaian (peristiwa non-penyesuaian), apabila jumlahnya material, telah diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian.

### **3. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI OLEH MANAJEMEN**

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, seperti yang diungkapkan dalam Catatan 2 pada laporan keuangan konsolidasian, manajemen harus membuat estimasi, pertimbangan, dan asumsi atas nilai tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia oleh sumber-sumber lain. Estimasi dan asumsi tersebut, berdasarkan pengalaman historis dan faktor lain yang dipertimbangkan relevan.

#### **Deferred Tax**

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes at the reporting date.

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and the carry forward benefit of any unused tax losses. Deferred tax assets are recognized and reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences and the carry forward benefit of unused tax losses can be utilized.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the year when the asset is realized or the liability is settled, based on tax rates (or tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if and only if, a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

#### **u. Stock Issuance Costs**

Stock issuance costs are deducted from additional paid-in capital and are not amortized.

#### **v. Earnings (Loss) per Share**

Earnings (loss) per share are computed by dividing net income (loss) attributable to owners of the Parent Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.

#### **w. Segment Information**

Operating segments are identified on the basis of internal reports about components of the Group that are regularly reviewed by the chief operating decision maker in order to allocate resources to the segments and to assess their

#### **x. Event After the Reporting Period**

Post year-end events that provide additional information about the consolidated statement of financial position at the reporting date (adjusting events), if any, are reflected in the consolidated financial statements. Post year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to consolidated financial statements when material.

### **3. MANAGEMENT'S USE OF JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

In the application of the Group's accounting policies, which are described in Note 2 to the consolidated financial statements, management is required to make estimates, judgments, and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant.

Manajemen berkeyakinan bahwa pengungkapan berikut telah mencakup ikhtisar estimasi, pertimbangan dan asumsi signifikan yang dibuat oleh manajemen, yang berpengaruh terhadap jumlah-jumlah yang dilaporkan serta pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian.

#### **Pertimbangan**

Pertimbangan-pertimbangan berikut dibuat oleh manajemen dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki dampak yang paling signifikan terhadap jumlah-jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

##### **a. Mata Uang Fungsional**

Dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup, manajemen telah membuat pertimbangan untuk menentukan mata uang fungsional entitas anak luar negeri.

Mata uang fungsional Perusahaan dan entitas anak adalah mata uang lingkungan ekonomi utama dimana masing-masing entitas beroperasi. Mata uang tersebut adalah yang paling mempengaruhi harga jual barang dan jasa, dan mata uang dari negara yang kekuatan persaingan dan peraturannya sebagian besar menentukan harga jual barang dan jasa entitas, dan merupakan mata uang yang mana dana dari aktivitas pendanaan dihasilkan.

##### **b. Klasifikasi Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan**

Grup menentukan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan menilai apakah aset dan liabilitas tersebut memenuhi kriteria yang ditetapkan dalam PSAK No. 71 (sebelum 1 Januari 2020: PSAK No. 55). Aset keuangan dan liabilitas keuangan dicatat sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2.

##### **c. Cadangan Kerugian Penurunan Nilai Aset Keuangan**

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan, Grup menilai apakah risiko kredit atas instrumen keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal. Ketika melakukan penilaian tersebut, Grup mempertimbangkan perubahan risiko gagal bayar yang terjadi selama umur instrumen keuangan. Dalam melakukan penilaian tersebut, Grup membandingkan risiko gagal bayar yang terjadi pada tanggal pelaporan dengan risiko gagal bayar pada saat pengakuan awal, serta mempertimbangkan informasi, termasuk informasi masa lalu, kondisi saat ini, dan informasi bersifat perkiraan masa depan (forward-looking), yang wajar dan terdukung yang tersedia tanpa biaya atau upaya berlebihan.

Grup mengukur cadangan kerugian sepanjang umurnya, jika risiko kredit atas instrumen keuangan tersebut telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal, jika tidak, maka Grup mengukur cadangan kerugian untuk instrumen keuangan tersebut sejumlah kerugian kredit ekspektasian 12 bulan. Suatu evaluasi yang bertujuan untuk mengidentifikasi jumlah cadangan kerugian ekspektasian yang harus dibentuk, dilakukan secara berkala pada setiap periode pelaporan. Oleh karena itu, saat dan besaran jumlah cadangan kerugian ekspektasian yang tercatat pada setiap periode dapat berbeda tergantung pada pertimbangan atas informasi yang tersedia atau berlaku pada saat itu.

*Management believes that the following represent a summary of the significant estimates, judgments, and assumptions made that affected certain reported amounts and disclosures in the consolidated financial statements.*

#### **Judgements**

*The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:*

##### **a. Functional Currency**

*In the process of applying the Group's accounting policies, management has made judgment on the determination of functional currency of the foreign subsidiaries.*

*The functional currency of the Company and its subsidiaries is the currency of the primary economic environment in which each of them operates. It is the currency, among others, that mainly influences sales prices for goods and services, and of the country whose competitive forces and regulations mainly determine the sales prices of its goods and services, and the currency in which funds from financing activities are generated.*

##### **b. Classification of Financial Assets and Liabilities**

*The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities by judging if they the criteria set forth in PSAK No. 71 (prior to January 1, 2020: PSAK No. 55). Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2.*

##### **c. Allowance for Impairment of Financial Assets**

*At each financial position reporting date, the Group shall assess whether the credit risk of a financial instrument has increased significantly since initial recognition. When making the assessment, the Group shall use the change in the risk of a default over the expected life of the financial instrument. To make that assessment, the Group shall compare the risk of a default occurring on the financial instrument as at the reporting date with the risk of a default occurring on the financial instrument as at the date of initial recognition and consider reasonable and supportable information, including that which is forward-looking, that is available without undue cost or effort.*

*The Group shall measure the loss allowance for a financial instrument at an amount equal to the lifetime expected credit losses if the credit risk on that financial instrument has increased significantly since initial recognition, otherwise, the Group shall measure the loss allowance for that financial instrument at an amount equal to 12-month expected credit losses. Evaluation of financial assets to determine the allowance for expected loss to be provided is performed periodically in each reporting period. Therefore, the timing and amount of allowance for expected credit loss recorded at each period might differ based on the judgments and estimates that are available or valid at each period.*



Nilai tercatat aset keuangan Perusahaan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) 31 Desember 2023 (Diaudit) adalah sebagai berikut:

The carrying values of the Company's financial assets measured at amortized cost as of March 31, 2024 (Unaudited) December 31, 2023 (Audited) were as follows:

|  | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |  |
|--|--|--|--|
| Kas dan setara kas                               | 895.677.268                              | 747.990.132                                    | Cash and cash equivalents                        |
| Piutang usaha                                    | 5.516.808.509                            | 7.354.188.461                                  | Trade accounts receivable                        |
| Deposito yang dibatasi penggunaannya             | 16.362.725.449                           | 16.362.725.449                                 | Restricted time deposit                          |
| Setoran jaminan pada akun aset<br>aset lain-lain | 4.000.000                                | 4.000.000                                      | Security deposits under other<br>assets accounts |
| <b>Jumlah</b>                                    | <b>22.779.211.226</b>                    | <b>24.468.904.042</b>                          | <b>Total</b>                                     |

d. **Komitmen Sewa**

Komitmen Sewa Operasi - Grup Sebagai Penyewa

Grup telah menandatangani sejumlah perjanjian sewa gedung, kendaraan dan alat berat. Grup memutuskan untuk tidak mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa untuk sewa jangka-panjang yang memiliki masa sewa 12 (dua belas) bulan atau kurang.

d. **Lease Commitments**

Operating Lease Commitments - Group as Lessee

The Group has entered into various building, vehicle and heavy equipment lease agreements. The Group has elected not to recognize right-of-use assets and lease liabilities for short-term leases that have a lease term of 12 (twelve) months or less.

e. **Pajak Penghasilan**

Pertimbangan yang signifikan dibutuhkan untuk menentukan jumlah pajak penghasilan. Terdapat sejumlah transaksi dan perhitungan yang menimbulkan ketidakpastian penentuan jumlah pajak penghasilan karena interpretasi atas peraturan pajak yang berbeda.

Jika hasil pemeriksaan pajak berbeda dengan jumlah yang sebelumnya telah dibukukan, maka selisih tersebut akan berdampak terhadap aset dan liabilitas pajak kini dan tangguhan dalam periode dimana hasil pemeriksaan tersebut terjadi.

e. **Income Taxes**

Significant judgment is required in determining the provision for income taxes. There are many transactions and calculations for which the ultimate tax determination is uncertain due to different interpretation of tax regulations.

Where the final tax outcome of these matters is different from the amounts that were initially recorded, such differences will have an impact on the current and deferred income tax assets and liabilities in the period in which such determination is made.

**Estimasi dan Asumsi**

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber utama lain dalam mengestimasi ketidakpastian pada tanggal pelaporan yang mempunyai risiko signifikan yang dapat menyebabkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas dalam periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Kondisi yang ada dan asumsi mengenai perkembangan masa depan dapat berubah karena perubahan situasi pasar yang berada di luar kendali Grup. Perubahan tersebut tercermin dalam asumsi ketika keadaan tersebut terjadi:

**Estimates and Assumptions**

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

a. **Nilai Wajar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan**

Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia mensyaratkan pengukuran aset keuangan dan liabilitas keuangan tertentu pada nilai wajarnya, dan penyajian ini mengharuskan penggunaan estimasi. Komponen pengukuran nilai wajar yang signifikan ditentukan berdasarkan bukti-bukti obyektif yang dapat diverifikasi (seperti nilai tukar, suku bunga), sedangkan saat dan besaran perubahan nilai wajar dapat menjadi berbeda karena penggunaan metode penilaian yang berbeda.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan Grup mendekati nilai tercatatnya.

a. **Fair Value of Financial Assets and Liabilities**

Indonesian Financial Accounting Standards require measurement of certain financial assets and liabilities at fair values, and the disclosure requires the use of estimates. Significant component of fair value measurement is determined based on verifiable objective evidence (i.e. foreign exchange rate, interest rate), while timing and amount of changes in fair value might differ due to different valuation method used.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the fair value of the Group's financial assets and liabilities approximates its carrying value.

b. Estimasi Masa Manfaat Aset Tetap

Masa manfaat dari masing-masing aset tetap Grup diestimasi berdasarkan jangka waktu aset tersebut diharapkan tersedia untuk digunakan. Estimasi tersebut didasarkan pada penilaian kolektif berdasarkan bidang usaha yang sama, evaluasi teknis internal dan pengalaman dengan aset sejenis. Estimasi masa manfaat setiap aset ditelaah secara berkala dan diperbarui jika estimasi berbeda dari perkiraan sebelumnya yang disebabkan karena pemakaian, usang secara teknis atau komersial serta keterbatasan hak atau pembatasan lainnya terhadap penggunaan aset.

Dengan demikian, hasil operasi di masa mendatang mungkin dapat terpengaruh secara signifikan oleh perubahan dalam jumlah dan waktu terjadinya biaya karena perubahan yang disebabkan oleh faktor-faktor yang disebutkan di atas.

Penurunan estimasi masa manfaat ekonomis setiap aset tetap akan menyebabkan kenaikan beban penyusutan dan penurunan nilai tercatat aset tetap.

Nilai tercatat aset tersebut pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) masing-masing sebesar Rp.339.946.875.699 dan Rp.340.129.625.305.

c. Penurunan Nilai Goodwill dan Aset Tak Berwujud

Aset tak berwujud, selain goodwill, diuji penurunan nilai apabila indikasi penurunan nilai telah terjadi. Untuk goodwill, uji penurunan wajib dilakukan sedikitnya setahun sekali tanpa memperhatikan apakah telah terjadi indikasi penurunan nilai. Penentuan nilai pakai aset takberwujud membutuhkan estimasi arus kas yang diharapkan akan dihasilkan dari pemakaian berkelanjutan dan pelepasan akhir atas aset tersebut (UPK) serta tingkat diskonto yang tepat untuk menghitung nilai kini.

Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi- asumsi yang digunakan dalam estimasi nilai pakai dalam laporan keuangan konsolidasian adalah tepat dan wajar, namun demikian, perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi tersebut dapat berdampak signifikan pada jumlah nilai terpulihkan dan jumlah kerugian penurunan nilai yang terjadi mungkin berdampak material pada hasil operasi Grup.

Berdasarkan penelaahan manajemen, tidak terdapat kerugian penurunan goodwill dan aset takberwujud pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit).

d. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Penelaahan atas penurunan nilai, dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai aset tertentu. Penentuan nilai wajar aset membutuhkan estimasi arus kas yang diharapkan akan dihasilkan dari pemakaian berkelanjutan dan pelepasan akhir atas aset tersebut. Perubahan signifikan dalam asumsi- asumsi yang digunakan untuk menentukan nilai wajar dapat berdampak signifikan pada nilai terpulihkan dan jumlah kerugian penurunan nilai yang terjadi mungkin berdampak material pada hasil operasi Grup.

Nilai tercatat aset tersebut pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) masing-masing sebesar Rp.339.946.875.699 dan Rp.340.129.625.305.

b. Estimated Useful Lives of Property and Equipment

The useful life of each of the item of the Group's property and equipment are estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on a collective assessment of similar business, 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 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 reduction in the estimated useful life of any item of property and equipment would increase the recorded depreciation and decrease the carrying values of these assets.

The carrying values of this property and equipment as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) amounted to Rp,339,946,875,669 and Rp,340,129,625,305 respectively.

c. Impairment of Goodwill and Other Intangibles Assets

Intangible assets, other than goodwill, are reviewed for impairment whenever impairment indicators are present. While for goodwill, impairment testing is required to be performed at least annually irrespective of whether or not there are indications of impairment. Determining the value in use of assets requires the estimation of cash flows expected to be generated from the continued use and ultimate disposition of such assets (CGU) and a suitable discount rate in order to calculate the present value.

While it is believed that the assumptions used in the estimation of the value in use of assets reflected in the consolidated financial statements are appropriate and reasonable, significant changes in this assumption may materially affect the assessment of recoverable values and any resulting impairment loss could have a material adverse impact on the results of the Group's operations.

Based on the assessment of management, there was no impairment loss on goodwill and intangible assets as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited).

d. Impairment of Non-Financial Assets

Impairment review is performed when certain impairment indicators are present. Determining the fair value of assets requires the estimation of cash flows expected to be generated from the continued use and ultimate disposition of such assets. Any significant changes in the assumptions used in determining the fair value may materially affect the assessment of recoverable values and any resulting impairment loss could have a material impact on results of operations.

The carrying values of this property and equipment as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) amounted to Rp,339,946,875,699 and Rp,340,129,625,305, respectively.

e. Imbalan Kerja Jangka Panjang

Penentuan liabilitas imbalan kerja jangka panjang dipengaruhi oleh asumsi tertentu yang digunakan oleh aktuaris dalam menghitung jumlah tersebut. Asumsi- asumsi tersebut mencakup, antara lain, tingkat kenaikan gaji dan tingkat diskonto. Hasil aktual yang berbeda dengan asumsi Grup dibukukan pada penghasilan komprehensif lain dan dengan demikian, berdampak pada jumlah penghasilan komprehensif lain yang diakui dan liabilitas yang tercatat pada periode-periode mendatang. Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi-asumsi yang digunakan adalah tepat dan wajar, namun demikian, perbedaan signifikan pada hasil aktual, atau perubahan signifikan dalam asumsi- asumsi tersebut dapat berdampak signifikan pada jumlah liabilitas imbalan kerja jangka panjang.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), liabilitas imbalan kerja jangka panjang masing-masing sebesar Rp.3.516.597.129 dan Rp.3.516.597.129

f. Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer antara nilai tercatat aset dan liabilitas pada laporan keuangan dengan dasar pengenaan pajak jika kemungkinan besar jumlah laba kena pajak akan memadai untuk pemanfaatan perbedaan temporer yang diakui. Estimasi manajemen yang signifikan diperlukan untuk menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang diakui berdasarkan kemungkinan waktu terealisasinya dan jumlah laba kena pajak pada masa mendatang serta strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), saldo aset pajak tangguhan masing-masing sebesar Rp.1.190.970.922 dan Rp.1.190.970.922.

e. Long-term Employee Benefits

The determination of the long-term employee benefits is dependent on the selection of certain assumptions used by actuary in calculating such amounts. Those assumptions include, among others, rate of salary increase, and discount rate. Actual results that differ from the Group's assumptions are charged to comprehensive income and therefore, generally affect the recognized comprehensive income and recorded obligation in such future periods. While it is believed that the Group's assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in actual experience or significant changes in assumptions may materially affect the amount of long-term employee benefits liability.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), longterm employee benefits liability amounted to Rp,3,516,597,129 and Rp,3,516,597,129 respectively.

f. Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all temporary differences between the financial statements' carrying amounts of existing assets and liabilities and their respective taxes bases to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits together with future tax planning strategies.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), deferred tax assets amounted to Rp,1,190,970,922 and Rp,1,190,970,922 respectively.

**4. KAS DAN SETARA KAS**

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS**

|                                  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |                                      |
|----------------------------------|--|--|--------------------------------------|
| Kas dan setara kas terdiri dari: |  |  | Cash and cash equivalent consist of: |
| Kas                              | -  | -  | Cash on hand                         |
| Bank                             |  |  | Bank                                 |
| PT Bank Mandiri (Persero) Tbk    | 878.095.646                              | 729.997.911                                    | PT Bank Mandiri (Persero) Tbk        |
| PT Bank Mega Tbk                 | 3.647.970                                | 4.007.970                                      | PT Bank Mega Tbk                     |
| PT Bank Nationalnobu Tbk         | 7.303.769                                | 7.399.769                                      | PT Bank Nationalnobu Tbk             |
| Subjumlah                        | <u>889.047.385</u>                       | <u>741.405.650</u>                             | Subtotal                             |
| Mata uang asing                  |  |  | Foreign currencies                   |
| Dolar Amerika Serikat            |  |  | United States Dollar                 |
| PT Bank Mandiri (Persero), Tbk   | <u>6.629.883</u>                         | <u>6.584.482</u>                               | PT Bank Mandiri (Persero), Tbk       |
| Subjumlah                        | <u>6.629.883</u>                         | <u>6.584.482</u>                               | Subtotal                             |
| Jumlah                           | <u>895.677.268</u>                       | <u>747.990.132</u>                             | Total                                |
| Deposito                         |  |  | Time Deposit                         |
| Rupiah                           |  |  | Rupiah                               |
| PT Bank Mandiri (Persero), Tbk   | <u>16.362.725.449</u>                    | <u>16.362.725.449</u>                          | PT Bank Mandiri (Persero), Tbk       |
| Jumlah                           | <u>17.258.402.717</u>                    | <u>17.110.715.581</u>                          | Total                                |

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

|  |                    |                    |                                   |
|--|--------------------|--------------------|-----------------------------------|
| Deposito yang dibatasi penggunaannya<br>Rupiah |                    |                    | Restricted time deposit<br>Rupiah |
| PT Bank Mandiri (Persero), Tbk                 | (16.362.725.449)   | (16.362.725.449)   | PT Bank Mandiri (Persero), Tbk    |
| <b>Jumlah bersih</b>                           | <b>895.677.268</b> | <b>747.990.132</b> | <b>Total net</b>                  |

Suku bunga per tahun deposito berjangka 3,50% - 5,25% 3,50% - 5,25% Interest rate per annum on time deposit

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), deposito yang dibatasi penggunaannya merupakan deposito yang ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk digunakan sebagai jaminan fasilitas Bank Garansi.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), restricted time deposit represents time deposit placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, which was used as collateral for Bank Guarantee facilities.

**5. PIUTANG USAHA PIHAK KETIGA**

Akun ini merupakan piutang usaha pihak ketiga dengan rincian sebagai berikut:

**5. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE FROM THIRD PARTIES**

This account represents trade accounts receivable from third parties with details as follows:

|   | 31 Maret 2024/<br>March 31, 2024 | 31 Desember 2023/<br>December 31, 2023 |                             |
|---|----------------------------------|--|-----------------------------|
| a. Berdasarkan Pelanggan                              |                                  |  | a. By Debtor                |
| PT Sinergi Bangun Utama                               | 4.955.474.410                    | 5.277.654.362                          | PT Sinergi Bangun Utama     |
| PT Dwi Mutiara Sejahtera                              | 428.110.699                      | 1.893.310.699                          | PT Dwi Mutiara Sejahtera    |
| Pihak ketiga lainnya                                  | 133.223.400                      | 183.223.400                            | Other third parties         |
| Jumlah  | <b>5.516.808.509</b>             | <b>7.354.188.461</b>                   | Total                       |
| b. Berdasarkan Umur                                   |                                  |  | b. By Age                   |
| Belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai | 5.516.808.509                    | 7.354.188.461                          | Not past due and unimpaired |
| Jumlah  | <b>5.516.808.509</b>             | <b>7.354.188.461</b>                   | Total                       |
| c. Berdasarkan Mata Uang                              |                                  |  | c. By Currency              |
| Rupiah  | 5.516.808.509                    | 7.354.188.461                          | Rupiah                      |
| Jumlah  | <b>5.516.808.509</b>             | <b>7.354.188.461</b>                   | Total                       |

Perusahaan telah menandatangani Perjanjian Kerjasama Operasi dengan PT Sinergi Bangun Utama dan PT PLN (Persero) Unit Induk dan Penyaluran Kalimantan, untuk Pekerjaan Jasa Pengadaan dan Pemasangan Refractory Fast-RDO Boiler PLTU pada PT PLN (Persero) Unit Induk dan Penyaluran Wilayah Kalimantan. Nilai Kontrak pekerjaan tersebut sebesar Rp.45.348.895.966 untuk jangka waktu pelaksanaan sejak tahun 2019 sampai dengan tahun 2022, serta jasa Pemeliharaan PLTU dan PLTGU di Wilayah Jawa Barat dan Wilayah lainnya. Untuk pekerjaan ini, Perusahaan bekerjasama dengan mitra Grup, yaitu PT Dwi Mutiara Sejahtera.

The company has signed a Joint Operation Agreement with PT Sinergi Bangun Utama and PT PLN (Persero) Main Unit and Kalimantan Distribution, for Procurement Services and Installation of Refractory Fast-RDO Boiler PLTU at PT PLN (Persero) Main Unit and Kalimantan Distribution. The value of the work contract is Rp,45,348,895,966 for the implementation period from 2019 to 2022, as well as PLTU and PLTGU Maintenance services in the West Java Region and other Regions. For this work, the Company cooperates with Group partners, namely PT Dwi Mutiara Sejahtera.

Berdasarkan perjanjian Kerjasama Operasi dari tahun 2019 sampai dengan 2022 dengan PT Sinergi Bangun Utama dan PT PLN (Persero), masih ada pekerjaan yang tertunda dan masih dalam tahap pelaksanaan di tahun 2023. Pekerjaan berikutnya tergantung dari permintaan PT PLN (Persero).

Based on the Operational Cooperation agreement from 2019 to 2022 with PT Sinergi Bangun Utama and PT PLN (Persero), there is still work that is pending and is still in the implementation stage in 2023. The next work depends on PT PLN (Persero)'s request.

Tidak dibentuk cadangan kerugian penurunan nilai pada piutang usaha karena manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang tersebut dapat ditagih. Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko terkonsentrasi secara signifikan atas piutang usaha pihak ketiga.

No allowance for impairment was provided on trade accounts receivable as management believes that all such receivables are collectible. Management believes that there are no significant concentrations of credit risk in trade accounts receivable from third parties.

**6. PAJAK DIBAYAR DIMUKA**

Pajak dibayar dimuka terdiri dari:

|                                  | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |                       |
|----------------------------------|--|--|-----------------------|
| Pajak Pertambahan Nilai - Bersih | 1.343.685.422                            | 1.315.195.422                                  | Value Added Tax - Net |
| Pajak penghasilan Pasal 23       | 157.467.485                              | 125.262.441                                    | Income tax Article 23 |
| Pajak penghasilan Pasal 21       | 5.320.897                                | 5.320.897                                      | Income tax Article 21 |
| Pajak penghasilan Pasal 25       | 2.049.415                                | 2.049.415                                      | Income tax Article 25 |
| Jumlah                           | <b>1.508.523.219</b>                     | <b>1.447.828.175</b>                           | Total                 |

**6. PREPAID TAXES**

Prepaid taxes consist of:

**7. ASET TETAP**

**7. PROPERTY AND EQUIPMENT**

| <b>Perubahan selama tahun 2024/ Changes during 2024</b> |                                 |   |                                   |  |  |                                 |
|---|---------------------------------|---|-----------------------------------|--|--|---------------------------------|
| <b>1 Januari 2024/<br/>January 1 2024</b>               | <b>Penambahan/<br/>Addition</b> | <b>Efek kehilangan<br/>pengendalian entitas anak/<br/>Effect in loss of<br/>control of subsidiaries</b> | <b>Pengurangan/<br/>Deduction</b> | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b>       |  |                                 |
| <b>Biaya perolehan:</b>                                 |                                 |   |                                   |  |  | <b>At cost:</b>                 |
| <b>Pemilikan langsung</b>                               |                                 |   |                                   |  |  | <b>Direct acquisition</b>       |
| Tanah   | 875.000.000                     | -   | -                                 | 875.000.000                                    |  | Land                            |
| Bangunan  | 12.166.325.357                  | -   | -                                 | 12.166.325.357                                 |  | Building                        |
| Kendaraan   | 1.514.488.774                   | -   | -                                 | 1.514.488.774                                  |  | Vehicles                        |
| Peralatan kantor  | 1.656.906.346                   | -   | -                                 | 1.656.906.346                                  |  | Office equipment                |
| Aset tetap dalam<br>pembangunan                         | 332.063.948.800                 | -   | -                                 | 332.063.948.800                                |  | Assets under<br>construction    |
| Jumlah  | 348.276.669.277                 | -   | -                                 | 348.276.669.277                                |  | Total                           |
| <b>Akumulasi penyusutan:</b>                            |                                 |   |                                   |  |  | <b>Accumulated Depreciation</b> |
| <b>Pemilikan langsung</b>                               |                                 |   |                                   |  |  | <b>Direct acquisition</b>       |
| Bangunan  | 5.119.995.253                   | 152.079.068   | -                                 | 5.272.074.321                                  |  | Building                        |
| Kendaraan   | 1.441.641.815                   | 9.715.626   | -                                 | 1.451.357.441                                  |  | Vehicles                        |
| Peralatan kantor  | 1.585.406.904                   | 20.954.912  | -                                 | 1.606.361.816                                  |  | Office equipment                |
| Jumlah  | 8.147.043.972                   | 182.749.606   | -                                 | 8.329.793.578                                  |  | Total                           |
| <b>Nilai tercatat</b>                                   | <b>340.129.625.305</b>          |   |                                   | <b>339.946.875.699</b>                         |  | <b>Net Carrying Value</b>       |
| <b>Perubahan selama tahun 2023/ Changes during 2023</b> |                                 |   |                                   |  |  |                                 |
| <b>1 Januari 2023/<br/>January 1, 2023</b>              | <b>Penambahan/<br/>Addition</b> | <b>Efek kehilangan<br/>pengendalian entitas anak/<br/>Effect in loss of<br/>control of subsidiaries</b> | <b>Pengurangan/<br/>Deduction</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |  |                                 |
| <b>Biaya perolehan:</b>                                 |                                 |   |                                   |  |  | <b>At cost:</b>                 |
| <b>Pemilikan langsung</b>                               |                                 |   |                                   |  |  | <b>Direct acquisition</b>       |
| Tanah   | 875.000.000                     | -   | -                                 | 875.000.000                                    |  | Land                            |
| Bangunan  | 12.166.325.357                  | -   | -                                 | 12.166.325.357                                 |  | Building                        |
| Kendaraan   | 1.816.838.774                   | -   | (302.350.000)                     | 1.514.488.774                                  |  | Vehicles                        |
| Peralatan kantor  | 1.656.906.346                   | -   | -                                 | 1.656.906.346                                  |  | Office equipment                |
| Aset tetap dalam<br>pembangunan                         | 330.695.620.612                 | 1.368.328.188   | -                                 | 332.063.948.800                                |  | Assets under<br>construction    |
| Jumlah  | 347.210.691.089                 | 1.368.328.188   | (302.350.000)                     | 348.276.669.277                                |  | Total                           |
| <b>Akumulasi penyusutan:</b>                            |                                 |   |                                   |  |  | <b>Accumulated Depreciation</b> |
| <b>Pemilikan langsung</b>                               |                                 |   |                                   |  |  | <b>Direct acquisition</b>       |
| Bangunan  | 4.511.678.987                   | 608.316.266   | -                                 | 5.119.995.253                                  |  | Building                        |
| Kendaraan   | 1.564.021.203                   | 66.063.649  | -                                 | 1.441.641.815                                  |  | Vehicles                        |
| Peralatan kantor  | 1.499.857.099                   | 85.549.805  | -                                 | 1.585.406.904                                  |  | Office equipment                |
| Jumlah  | 7.575.557.289                   | 759.929.720   | (188.443.037)                     | 8.147.043.972                                  |  | Total                           |
| <b>Nilai tercatat</b>                                   | <b>339.635.133.800</b>          |   |                                   | <b>340.129.625.305</b>                         |  | <b>Net Carrying Value</b>       |

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

*Depreciation expense was allocated as follows:*

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |  |
|---|--|--|--|
| Beban umum dan administrasi<br>(Catatan 20) | 182.749.606                              | 759.929.720                                    | <i>General and administrative<br/>(Notes 20)</i> |
| Jumlah                                      | 182.749.606                              | 759.929.720                                    | <i>Total</i>                                     |

Bangunan dan kendaraan Grup digunakan sebagai jaminan atas utang pembelian aset tetap jangka panjang (Catatan 12).

*The Group's building and vehicle is used as collateral on long-term payable for purchase of property and equipment (Note 12).*

PT Terrega Hydro Power (THP), entitas anak, memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di Sumatera Utara dengan hak legal berupa Hak Guna Bangunan yang dapat diperbarui dan berjangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang akan jatuh tempo hingga tahun 2048. Berdasarkan data tersebut, manajemen berkeyakinan bahwa HGB akan dapat diperpanjang pada akhir periode HGB, karena masing-masing tanah diperoleh secara legal dan didukung oleh bukti kepemilikan yang memadai.

*PT Terrega Hydro Power (THP), a subsidiary, has several parcels of land located in Sumatera Utara with renewable Building Use Rights (Hak Guna Bangunan or HGB) for 20 (twenty) years that will be due in 2048. Management believes that it is probable to extend the term of the land rights on its expiration since all the land were acquired legally and supported by sufficient evidence of ownership.*

Bangunan PT Terrega Hydro Power (THP), entitas anak, merupakan 1 (satu) unit kantor berlokasi di St. Moritz Site Office di Puri Indah, Jakarta Barat. Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), seluruh kantor St. Moritz Site Office telah diasuransikan kepada PT Lippo General Insurance, pihak ketiga, sebesar Rp.155.000.000.000. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

*Building owned by PT Terrega Hydro Power (THP), a subsidiary, represents 1 (one) office unit located at St. Moritz Site Office in Puri Indah Jakarta Barat. As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the entire St. Moritz Site Office was insured with PT Lippo General Insurance, a third party, for Rp,155,000,000,000. Management believed that the insurance coverage was adequate to cover possible losses on the assets insured.*

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas aset tetap pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit).

*As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), management believed that there was no impairment in values of the aforementioned property and equipment.*

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |   |
|---|--|--|---|
| Tanah   | 190.968.639.374                          | 190.968.639.374                                | <i>Land</i>                                       |
| Bangunan  | 17.092.487.911                           | 17.092.487.911                                 | <i>Building</i>                                   |
| Biaya sehubungan dengan aset tetap dalam pembangunan: |  |  | <i>Cost related to assets under construction:</i> |
| Biaya tenaga kerja                                    | 21.972.884.456                           | 21.972.884.456                                 | <i>Labour charges</i>                             |
| Biaya persiapan proyek                                | 29.142.725.821                           | 29.142.725.821                                 | <i>Project preparation charges</i>                |
| Biaya perijinan                                       | 10.356.209.555                           | 10.356.209.555                                 | <i>License fees</i>                               |
| Biaya bunga   | 3.828.617.685                            | 3.828.617.685                                  | <i>Interest</i>                                   |
| Biaya profesional                                     | 17.083.794.783                           | 17.083.794.783                                 | <i>Professional fees</i>                          |
| Biaya studi kelayakan                                 | 41.618.589.215                           | 41.618.589.215                                 | <i>Feasibility study fees</i>                     |
| <b>Jumlah</b>   | <b>332.063.948.800</b>                   | <b>332.063.948.800</b>                         | <b><i>Total</i></b>                               |

Biaya perolehan tanah merupakan akuisisi lahan entitas anak, dengan rincian sebagai berikut:

*Land represents land acquisitions of subsidiaries, with details as follows:*

|              | 2024                   | 2023                   | Daerah lahan yang diakuisisi/ <i>Land acquisition areas</i>                            |
|--------------|------------------------|------------------------|--|
| BALE         | 59.056.308.615         | 59.056.308.615         | Desa Simason Toruan dan Desa Simasom; Pahae Julu, Tapanuli Utara, Sumatera Utara       |
| IALE         | 49.082.641.219         | 49.082.641.219         | Desa Lontung Dolok dan Desa Simasom Toruan; Pahae Julu, Tapanuli Utara, Sumatera Utara |
| SAEH         | 18.764.410.235         | 18.764.410.235         | Desa Naga Timbul dan Desa Huta Dolok; Sitahuis, Tapanuli Tengah, Sumatera Utara        |
| CALE         | 2.213.273.855          | 2.213.273.855          | Desa Simasom; Pahae Julung, Tapanuli Utara, Sumatera Utara                             |
| KABLE        | 1.983.167.561          | 1.983.167.561          | Desa Lae Itam; Siempat Nempu Hilir, Dairi, Sumatera Utara                              |
| KALE         | 684.526.359            | 684.526.359            | Desa Simantaniari; Pahae Julu, Tapanuli Utara, Sumatera Utara                          |
| <b>Total</b> | <b>131.784.327.844</b> | <b>131.784.327.844</b> |  |

Biaya sehubungan dengan aset dalam pembangunan di atas adalah dalam rangka pembangunan proyek Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hidro (PLTMH) dan Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS) oleh entitas anak.

Costs related to assets under construction as mentioned above are in connection with the construction project of Mini Hydro Power (MHP) and Solar Power (SP) of subsidiaries.

Aset tetap dalam pembangunan sesuai dengan nama proyek sebagai berikut:

Assets under construction by project name are as follows:

| Nama Proyek/<br>Project Name     | Perusahaan/<br>Company | Target Kapasitas<br>Terpasang/<br>Target Installed<br>Capacity | Target Tahun<br>Konstruksi/<br>Target Year of<br>Construction | Target Tahun<br>Operasi Komersial/<br>Target Year of<br>Commercial Operation |
|----------------------------------|------------------------|--|---|--|
| PLTMH Batang Toru 3              | BALE                   | 10 MW (2 x 5,0 MW)   | 2024  | 2026   |
| PLTMH Batang Toru 4              | IALE                   | 10 MW (2 x 5,0 MW)   | 2024  | 2026   |
| PLTMH Sisira                     | EAS                    | 9,8 MW (2 x 4,9 MW)  | 2024  | 2026   |
| PLTMH Raisan Huta Dolok          | SAEH                   | 7 MW (2 x 3,5 MW)  | 2024  | 2026   |
| PLTMH Raisan Naga Timbul         | SAEH                   | 7 MW (2 x 3,5 MW)  | 2024  | 2026   |
| PLTMH Simbelin                   | KABLE                  | 7 MW (2 x 3,5 MW)  | -   | -  |
| PLTMH Batang Toru Simason        | CALE                   | 5,6 MW (2 x 2,8 MW)  | -   | -  |
| PLTMH Batang Toru Simantananiari | KALE                   | 5,4 MW (2 x 2,7 MW)  | -   | -  |
| PLTMH Musi Kota Agung            | MHE                    | 10 MW (2 x 5,0 MW)   | -   | -  |
| PLTA Teunom II                   | MHP                    | 332 MW (10 x 33,2 MW)  | 2025  | 2028   |
| PLTA Teunom III                  | THP                    | 135 MW (5 x 27 MW)   | 2025  | 2028   |

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), aset tetap dalam pembangunan ini masih dalam tahap persiapan pembangunan.

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), these assets under construction are still on the construction preparation stage.

#### UANG MUKA JANGKA PANJANG

Uang muka jangka panjang merupakan uang muka yang dibayar untuk pembelian tanah berlokasi di Sumatera Utara masing-masing sebesar Rp.30.855.493.306 dan Rp.29.834.478.601 pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit).

#### LONG-TERM ADVANCE

Long-term advances represent amounts paid in advance for the acquisition of land located in Sumatera Utara amounting to Rp,30,855,493,306 and Rp,29,834,478,601 as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), respectively.

### 8. GOODWILL DAN ASET TAK BERWUJUD

#### Goodwill

Akun ini merupakan selisih antara biaya akuisisi PT Terrega Hydro Power (THP) dengan nilai aset bersih teridentifikasi pada Catatan 1c.

### 8. GOODWILL AND INTANGIBLE ASSETS

#### Goodwill

This account represents the difference between the acquisition cost of PT Terrega Hydro Power (THP) and net identifiable assets acquired as disclosed in Note 1c.

#### Uji Penurunan Nilai Goodwill

Goodwill yang diperoleh melalui kombinasi bisnis dialokasikan ke dua (2) Unit Penghasil Kas (UPK) Grup, yang juga merupakan segmen dilaporkan, untuk uji penurunan nilai yaitu: Perdagangan dan Pembangkit listrik.

#### Impairment Test for Goodwill

Goodwill acquired through business combination have been allocated to 2 (two) individual Cash Generating Units (CGU), which are also reportable segments for impairment testing, namely: Trading and Powerplant.

Goodwill dialokasikan ke UPK Grup yang diharapkan akan mendapat manfaat dari akuisisi.

Goodwill is allocated to the Group's CGU expected to benefit from the acquisition.

Nilai terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai. Perhitungan tersebut menggunakan proyeksi arus kas sebelum pajak yang didasarkan pada perjanjian dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan feasibility study yang telah disahkan manajemen.

The recoverable amount of a CGU is determined based on value-in-use calculations. These calculations use pre-tax cash flow projections based on an agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and a feasibility study that was approved by management.

Asumsi-asumsi utama dalam perhitungan nilai pakai tahun 2024 adalah sebagai berikut:

The key assumptions used for value-in-use calculations in 2024 are as follows:

**Pembangkit tenaga listrik/ Electric power plant**

|                                    |                                 |                                |
|------------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| Listrik yang dihasilkan *          | 30.747.600 kWh - 56.940.000 kWh | Energy output *                |
| Beban air                          | Rp 10/kWh                       | Water usage                    |
| Beban operasional dan pemeliharaan | 3,50% - 5,00%                   | Operating and maintenance cost |
| Suku bunga pinjaman                | 7,50% - 9,00%                   | Loan interest rate             |
| Tingkat diskonto **                | 6,88% - 7,10%                   | Discount rate **               |

\* Listrik yang dihasilkan berdasarkan kapasitas masing-masing pembangkit/  
*Energy output is based on the capacity of each energy output*

\*\* Tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas/  
*Pre-tax discount rate applied to the cash flow projections*

Asumsi-asumsi tersebut telah digunakan dalam analisa masing-masing UPK.

*These assumptions have been used for the analysis of each CGU.*

Manajemen menentukan besaran margin kotor berdasarkan perjanjian dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan *feasibility study*. Tingkat diskonto yang digunakan adalah sebelum pajak.

*Management determined the gross margin based on an agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and a feasibility study. The discount rates used are pretax.*

**9. UTANG BANK**

**9. BANK LOAN**

Pada 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) utang bank jangka pendek masing-masing sebesar Rp.9.000.000.000 dan Rp.8.975.261.313.

*As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), short-term bank loan amounted to Rp,9,000,000,000 and Rp,8,975,261,313, respectively.*

**PT Bank Central Asia Tbk**

**PT Bank Central Asia Tbk**

Perusahaan mendapatkan fasilitas pinjaman dari PT Bank Central Asia Tbk. Pinjaman ini memiliki jangka waktu satu tahun dan diperbaharui secara tahunan, dengan rincian sebagai berikut:

*The Company obtained loans from PT Bank Central Asia Tbk. The loans have terms of one year and renewable annually, with details as follows:*

|                                      | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |                              |
|--------------------------------------|--|--|------------------------------|
| Fasilitas kredit lokal               |  |  | Local credit facility        |
| Pagu kredit                          | 2.000.000.000                            | 2.000.000.000                                  | Facility limit               |
| Tingkat bunga pertahun               | 11,50%                                   | 11,50%   | Interest rate per annum      |
| Saldo terutang                       | 2.000.000.000                            | 1.975.261.313                                  | Outstanding loan             |
| Fasilitas <i>time loan revolving</i> |  |  | Time loan revolving facility |
| Pagu kredit                          | 7.000.000.000                            | 7.000.000.000                                  | Facility limit               |
| Tingkat bunga pertahun               | 11,25%                                   | 11,25%   | Interest rate per annum      |
| Saldo terutang                       | 7.000.000.000                            | 7.000.000.000                                  | Outstanding loan             |
| Fasilitas bank garansi               |  |  | Bank guarantee facility      |
| Pagu kredit                          | 1.000.000.000                            | 1.000.000.000                                  | Facility limit               |

Fasilitas-fasilitas pinjaman ini akan jatuh tempo pada 4 Mei 2024.

*These facilities will be due on May 4, 2024.*

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah sebagai berikut:

*Collateral of the above loans are as follows:*

- Tanah dengan Hak Milik No. 4120 seluas 642 m<sup>2</sup> terletak di Propinsi Bali atas nama Roy Petrus Chalim, pemegang saham Perusahaan.
- Tanah dengan Hak Milik No. 4477 dengan total luas 1.742 m<sup>2</sup> terletak di Propinsi Bali, atas nama Iwan Sugiarjo, pemegang saham Perusahaan.
- Land with Right of Ownership No. 4120 with a total area of 642 square meters in Bali on behalf of Roy Petrus Chalim, stockholder of the Company.
- Land with Right of Ownership No. 4447 with a total area of 1,742 square meters in Bali on behalf of Iwan Sugiarjo, stockholder of the Company.



Pembatasan-pembatasan

Perjanjian pinjaman juga mencakup persyaratan tertentu untuk tidak melakukan hal-hal berikut tanpa persetujuan tertulis terlebih dahulu dari pihak bank, antara lain:

- Memperoleh pinjaman uang/kredit baru dari pihak lain dan atau mengikatkan diri sebagai penjamin dalam bentuk apapun.
- Meminjamkan uang, termasuk tetapi tidak terbatas kepada perusahaan afiliasinya, kecuali dalam rangka menjalankan usaha sehari-hari.
- Melakukan penggabungan, pengambilalihan, pembubaran/ likuidasi dan mengubah status kelembagaan.

Beban bunga atas pinjaman ini masing-masing sebesar Rp.684.380.240 dan Rp.1.024.890.773 pada tanggal 31 Maret 2024 (Unaudited) dan 31 Desember 2023 (Audited).

Sehubungan dengan fasilitas di atas, Perusahaan tidak memenuhi sebagian batasan-batasan (*negative covenants*) yang tercantum dalam perjanjian dan tidak memperoleh pembebasan tuntutan (*waiver*) yang diperlukan sampai dengan tanggal laporan keuangan.

Restrictions

The loan agreement included covenants not to perform certain actions without prior written consent from the bank among others:

- Obtaining new credit/loan from other parties and or commit as guarantor in any name.
- Provide loan to others, including but not limited to related parties, except for working capital.
- Perform merger, acquisition, dissolution/ liquidation and change the institutional status.

Interest expense on this loan amounted to Rp.684,380,240 and Rp 1,024,890,773 on March 31, 2024 and December 31, 2023, respectively.

In connection with the above facilities, the Company did not meet certain restrictions (*negative covenants*) contained in the agreement and has not received the necessary waiver as of the date of the financial statements.

**10. UTANG PAJAK**

Utang pajak terdiri dari:

|                         | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |                 |
|-------------------------|--|--|-----------------|
| Pajak pertambahan nilai | 2.964.574.088                            | 2.964.574.088                                  | Value added tax |
| Pajak penghasilan:      |  |  | Income taxes:   |
| - Pasal 29              | 1.175.951.920                            | 1.175.951.920                                  | Article 21 -    |
| - Pasal 21              | 1.505.112.485                            | 1.379.833.713                                  | Article 23 -    |
| - Pasal 23              | 123.983.221                              | 120.383.221                                    | Article 4 (2) - |
| - Pasal 4(2)            | 99.210.161                               | 99.210.161                                     |                 |
| <b>Jumlah</b>           | <b>5.868.831.875</b>                     | <b>5.739.953.103</b>                           | <b>Total</b>    |

Besarnya pajak yang terutang ditetapkan berdasarkan perhitungan pajak yang dilakukan sendiri oleh wajib pajak (*self-assessment*) Kantor Pajak dapat melakukan pemeriksaan atas perhitungan pajak dalam jangka waktu tertentu setelah terutangnya pajak, sebagaimana diatur dalam Undang-undang yang berlaku.

**10. TAXES PAYABLE**

Taxes payable consist of:

The filed tax returns are based on the Group's own calculation of tax liabilities (*self-assessment*). The time limit for the tax authorities to assess or amend taxes is determined in accordance with provisions of the prevailing Law.

**11. BEBAN AKRUAL**

Beban akrual terdiri atas:

|                    | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |                        |
|--------------------|--|--|------------------------|
| Studi kelayakan    | 7.701.288.067                            | 7.701.288.067                                  | Feasibility study      |
| Gaji dan tunjangan | 5.058.819.688                            | 4.627.931.848                                  | Salaries and allowance |
| Profesional        | 1.227.273.225                            | 1.058.073.225                                  | Professional fees      |
| BPJS               | 737.813.783                              | 771.162.988                                    | Social security        |
| Biaya operasional  | 687.229.629                              | 687.229.629                                    | Operating cost         |
| Pembelian material | -  | 798.985.296                                    | Purchase of material   |
| Others             | 196.276.541                              | 161.894.564                                    | Others                 |
| <b>Jumlah</b>      | <b>15.608.700.933</b>                    | <b>15.806.565.617</b>                          | <b>Total</b>           |

**11. ACCRUED EXPENSES**

Accrued expenses consists of:

**12. UTANG PEMBELIAN ASET TETAP JANGKA PANJANG**

**12. LONG-TERM PAYABLE FOR PURCHASE OF PROPERTY AND EQUIPMENT**

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |  |
|---|--|--|--|
| Utang pembelian aset tetap jangka panjang                 | 5.418.871.619                            | 5.418.871.619                                  | Long-term payable for purchase of property and equipment       |
| Bagian utang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun       | (1.057.358.164)                          | (1.057.358.164)                                | Current portion of long-term payable                           |
| Bagian utang pembelian aset tetap jangka panjang - Bersih | <b>4.361.513.454</b>                     | <b>4.361.513.454</b>                           | Long-term payable for purchase of Property and equipment - Net |

Pada tanggal 19 Agustus 2015, PT Terrega Hydro Power ("THP"), entitas anak, memperoleh pinjaman pembelian bangunan kantor di Lippo Office Tower St. Moritz, Jakarta Barat, dari PT Asiatic Sejahtera Finance ("ASF"), pihak ketiga, sebesar Rp.9.616.462.732 yang berjangka waktu 10 (sepuluh) tahun sampai dengan tahun 2025 dan tingkat bunga 11%. Pinjaman tersebut dijamin dengan aset yang bersangkutan (Catatan 7).

On August 19, 2015, PT Terrega Hydro Power ("THP"), a subsidiary, obtained long-term loan for the purchase of office building at Lippo Office Tower St. Moritz, Jakarta Barat, from PT Asiatic Sejahtera Finance ("ASF"), a third party, amounting to Rp.9,616,462,732 with a term of payment of 10 (ten) years until 2025 and an interest rate at 11% per annum. The loan is secured by the related asset (Note 7).

Pada tanggal 28 Juli 2021, THP memperoleh persetujuan perpanjangan waktu dan perubahan jumlah angsuran dari ASF berdasarkan Adendum Perjanjian Pembiayaan Multiguna yang mengacu kepada Persetujuan Permohonan Restrukturisasi Terdampak Wabah Covid-19. Jangka waktu perjanjian ini diperpanjang 20 bulan yang akan jatuh tempo pada bulan April 2027.

On July 28, 2021, THP obtained approval for an extension of term of payment and installments from ASF based on the Addendum to the Multipurpose Financing Agreement which refers to the Approval of Restructuring Applications Affected by the Covid-19 Outbreak. The term of this agreement has been extended for 20 months which will mature in April 2027.

Beban bunga atas pinjaman ini sebesar Rp.0 dan Rp.195.332.104 masing-masing pada tanggal 31 Maret 2023 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Tidak Diaudit).

Interest expense on this loan amounted to Rp.0 and Rp.195,332,104 on March 31, 2024 and December 31, 2023, respectively.

**13. PINJAMAN YANG DAPAT Dikonversi**

**13. CONVERTIBLE LOAN**

Pada tanggal 21 Januari 2022, EAS dan BALE (entitas anak) menandatangani Perjanjian Pinjaman Konversi dengan PTE Carbon Resilience. LTD ("CRS"). Berdasarkan Perjanjian tersebut, CRS akan memberikan pinjaman kepada entitas anak (EAS,BALE, dan IALE) dengan jumlah pinjaman maksimal Rp.199.301.000.000. Untuk pembiayaan proyek Hydropower Plant PLTMH SISIRA (9,8MW), PLTMH BATANG TORU-3 (10MW) dan PLTMH BATANG TORU-4 (10MW). Pinjaman ini dikenakan tingkat bunga 1% per tahun dan akan dibayarkan pada akhir masa pinjaman. Pinjaman ini akan dikonversi menjadi modal di setor pada entitas anak tersebut pada saat Proyek Hydropower Plant Grup mencapai tanggal beroperasinya.

On January 21, 2022, EAS and BALE (a subsidiaries) entered into a Convertible Loan Agreement with PTE Carbon Resilience. LTD ("CRS"). Based on the agreement, CRS will provide loans to subsidiaries (EAS, BALE, and IALE) with a maximum loan amount of Rp.199,301,000,000. To finance Hydropower Plant Projects of the SISIRA PLTMH (9.8MW), BATANG TORU-3 PLTMH (10MW) and BATANG TORU-4 PLTMH (10MW). This loan bears an interest rate of 1% per year and will be paid at the end of the loan term. This loan will be converted into paid-in capital in the subsidiaries when the Group's Hydropower Plant Projects reach their operational date.

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit), saldo pinjaman sebesar Rp.11.802.843.854 atau setara dengan USD.744.518

As of March 31, 2024 (Unaudited), the loan amounted to Rp.11,802,843,854 or equivalent to USD,744,518

**14. MODAL SAHAM**

**14. CAPITAL STOCK**

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), susunan kepemilikan saham Perusahaan, adalah sebagai berikut:

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the share ownership in the Company, was as follows:

| <b>31 Maret 2024/ March 31, 2024</b> |   |  |   |                            |
|--------------------------------------|---|--|---|----------------------------|
| <b>Nama Pemegang Saham</b>           | <b>Jumlah Saham/<br/>Number of Shares</b> | <b>Persentase<br/>Kepemilikan (%)/<br/>Percentage of<br/>Ownership (%)</b> | <b>Modal Ditempatkan<br/>dan Disetor/<br/>Issued and Paid-<br/>up Capital</b> | <b>Name of Stockholder</b> |
| PT Terrega Asia Equity               | 452.676.000                               | 16,46%   | 45.267.600.000  | PT Terrega Asia Equity     |
| Djani Sutedja                        | 87.588.200                                | 3,19%  | 8.758.820.000   | Djani Sutedja              |
| Roy Petrus Chalim                    | 40.070.000                                | 1,46%  | 4.007.000.000   | Roy Petrus Chalim          |
| Iwan Sugiarjo                        | 34.193.400                                | 1,24%  | 3.419.340.000   | Iwan Sugiarjo              |
| Lasman Citra                         | 1.787.800                                 | 0,07%  | 178.780.000   | Lasman Citra               |
| Masyarakat                           | 2.133.684.600                             | 77,59%   | 213.368.460.000   | Public                     |
| <b>Jumlah</b>                        | <b>2.750.000.000</b>                      | <b>100%</b>  | <b>275.000.000.000</b>  | <b>Total</b>               |

| <b>31 Desember 2023/ December 31, 2023</b> |   |  |   |                            |
|--|---|--|---|----------------------------|
| <b>Nama Pemegang Saham</b>                 | <b>Jumlah Saham/<br/>Number of Shares</b> | <b>Persentase<br/>Kepemilikan (%)/<br/>Percentage of<br/>Ownership (%)</b> | <b>Modal Ditempatkan<br/>dan Disetor/<br/>Issued and Paid-<br/>up Capital</b> | <b>Name of Stockholder</b> |
| PT Terrega Asia Equity                     | 452.676.000                               | 16,46%   | 45.267.600.000  | PT Terrega Asia Equity     |
| Djani Sutedja                              | 87.588.200                                | 3,19%  | 8.758.820.000   | Djani Sutedja              |
| Iwan Sugiarjo                              | 40.070.000                                | 1,46%  | 4.007.000.000   | Iwan Sugiarjo              |
| Roy Petrus Chalim                          | 34.193.400                                | 1,24%  | 3.419.340.000   | Roy Petrus Chalim          |
| Lasman Citra                               | 1.787.800                                 | 0,07%  | 178.780.000   | Lasman Citra               |
| Masyarakat                                 | 2.133.684.600                             | 77,59%   | 213.368.460.000   | Public                     |
| <b>Jumlah</b>                              | <b>2.750.000.000</b>                      | <b>100%</b>  | <b>275.000.000.000</b>  | <b>Total</b>               |

Pada tahun 2017, Perusahaan melakukan Penawaran Umum Perdana Saham Perusahaan dengan rincian sebagai berikut:

In 2017, the Company had its initial public offering with details as follow:

| <b>2017</b>                                  |                 |  |
|--|-----------------|--|
| Jumlah saham yang dikeluarkan                | 550.000.000     | Number of shares issued                                  |
| Nilai jual perdana per saham                 | 200             | Initial selling price per share                          |
| Nilai nominal per saham                      | 100             | Par value per share                                      |
| Agio per saham                               | 100             | Premium per share  |
| Jumlah agio saham -<br>dari penerbitan saham | 55.000.000.000  | Total additional paid-in capital -<br>from issuance cost |
| Biaya emisi saham                            | (8.425.118.878) | Share issuance cost                                      |
| Jumlah tambahan modal disetor                | 46.574.881.122  | Total additional paid-in capital                         |

Perubahan dalam jumlah saham beredar adalah sebagai berikut:

The change in the number of shares outstanding is as follows:

|  | <b>Jumlah/ Amount</b> |  |
|--|-----------------------|--|
| Saldo pada tanggal 1 Januari 2017                            | 2.200.000.000         | Balance as of January 1, 2017                                |
| Penerbitan saham selama tahun 2017<br>melalui penawaran umum | 550.000.000           | Issuance of shares in 2017<br>through offering to the public |
| Saldo pada tanggal 31 Desember 2023 dan 2022                 | 2.750.000.000         | Balance as of December 31, 2023 and 2022                     |

**Manajemen Permodalan**

Tujuan utama dari pengelolaan modal Grup adalah untuk memastikan bahwa Grup mempertahankan rasio modal yang sehat dalam rangka mendukung bisnis dan memaksimalkan nilai pemegang saham. Grup tidak diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat modal tertentu.

Grup mengelola struktur modal dan membuat penyesuaian terhadap struktur modal sehubungan dengan perubahan kondisi ekonomi.

Rasio utang bersih terhadap modal pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) adalah sebagai berikut:

**Capital Management**

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value. The Group is not required to meet any capital requirements.

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions.

Ratio of net debt to equity as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) was as follows:

|  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |  |
|--|--|--|--|
| Jumlah utang   | 114.496.947.653                          | 112.569.505.061                                | Total borrowings   |
| Dikurangi : kas dan setara kas                                 | <u>(895.677.268)</u>                     | <u>(747.990.132)</u>                           | Less: cash and cash equivalent                                 |
| Utang bersih (kelebihan atas kas dan setara kas atas pinjaman) | <u>113.601.270.385</u>                   | <u>111.821.514.929</u>                         | Net debt (excess of cash and cash equivalents over borrowings) |
| Jumlah ekuitas   | <u>331.748.169.463</u>                   | <u>334.377.358.815</u>                         | Total equity   |
| Rasio pinjaman dan utang bersih terhadap ekuitas               | <u>34,24%</u>                            | <u>33,44%</u>                                  | Net debt to equity ratio                                       |

**15. TAMBAHAN MODAL DISETOR**

Saldo tambahan modal disetor pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit) terdiri dari:

**15. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL**

The balance of additional paid-in capital as of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited) consists of:

|  | <u>31 Maret 2024 dan 31 Desember 2023/<br/>March 31, 2024 and December 31, 2023</u> |  |
|--|---|--|
| Tambahan modal disetor dari penerbitan saham pada tahun 2017 | 55.000.000.000  | Additional paid-in capital from 2017 issued shares |
| Dikurangi: biaya emisi saham                                 | <u>(8.425.118.878)</u>  | Less: share issuance cost                          |
| Saldo akhir  | <u><b>46.574.881.122</b></u>  | Ending balance                                     |

**16. SELISIH NILAI TRANSAKSI DENGAN PIHAK NONPENGENDALI**

Pada tahun 2019, PT Terregra Hydro Power (THP), entitas anak, menjual kepemilikan sahamnya atas PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE) sebesar Rp.18.836.500.000, yang mengakibatkan penurunan persentase kepemilikan THP dari sebelumnya 80,25% menjadi 56,18%. Dampak dilusi persentase kepemilikan tersebut sebesar Rp.4.666.058.600 disajikan pada akun "Transaksi dengan pihak nonpengendali" di bagian ekuitas.

Pada tahun 2019, PT Terregra Hydro Power (THP), entitas anak, menjual kepemilikan sahamnya atas PT Energi Alam Sentosa (EAS) sebesar Rp.21.966.000.000, yang mengakibatkan penurunan persentase kepemilikan THP dari sebelumnya 80,25% menjadi 56,17%. Dampak dilusi persentase kepemilikan tersebut sebesar Rp.5.959.711.420 disajikan pada akun "Transaksi dengan pihak nonpengendali" di bagian ekuitas.

**16. DIFFERENCE IN VALUE ARISING FROM TRANSACTIONS WITH NON-CONTROLLING INTERESTS**

In 2019, PT Terregra Hydro Power (THP), a subsidiary, sold its investment in shares of PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE) by Rp,18,836,500,000, which resulted in decrease in the THP's ownership interest in BALE from 80.25% to 56.18%. The impact of the dilution in ownership interest amounting to Rp,4,666,058,600 was recognized as "Difference in Value Arising from Transactions with non- controlling interests" in equity section.

In 2019, PT Terregra Hydro Power (THP), a subsidiary, sold its investment in shares of PT Energi Alam Sentosa (EAS) by Rp,21,966,000,000, which resulted in decrease in the THP's ownership interest in EAS from 80.25% to 56.17%. The impact of the dilution in ownership interest amounting to Rp,5,959,711,420 was recognized as "Difference in Value Arising from Transactions with non- controlling interests" in equity section.

Mutasi pada akun ini adalah sebagai berikut:

The changes in this account are as follows:

|  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |  |
|--|--|--|--|
| Saldo awal tahun   | 10.625.770.020                           | 10.625.770.020                                 | Balance at beginning of the year                                 |
| Selisih perubahan ekuitas PT BALE<br>selama tahun berjalan | -  | -  | Difference due to change in equity of<br>PT BALE during the year |
| Selisih perubahan ekuitas PT EAS<br>selama tahun berjalan  | -  | -  | Difference due to change in equity of<br>PT EAS during the year  |
| Saldo akhir tahun  | <u>10.625.770.020</u>                    | <u>10.625.770.020</u>                          | Balance at end of the year                                       |

**17. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI**

**17. NON-CONTROLLING INTERESTS**

Akun ini merupakan bagian kepemilikan nonpengendali atas aset bersih entitas anak, dengan rincian sebagai berikut:

This account represents the share of non- controlling stockholders on the net assets of the subsidiaries, with details as follows:

|                            |                                       | <u>Aset Bersih/ Net assets</u>  |  |                              |                             |
|----------------------------|---------------------------------------|---|--|------------------------------|-----------------------------|
|                            |                                       | 2024  |  |                              |                             |
|                            | <u>Modal saham/<br/>Capital stock</u> | <u>Selisih nilai transaksi<br/>dengan kepentingan<br/>nonpengendali/<br/>Difference in value<br/>arising from<br/>transactions with non-<br/>controlling interest</u> | <u>Saldo laba (defisit)/<br/>Retained earnings<br/>(deficit)</u> | <u>Jumlah/<br/>Total</u>     |                             |
| Kepemilikan langsung       |                                       |   |  |                              | <i>Direct ownership</i>     |
| THP                        | 26.000.000                            | (1.062.683)   | (1.934.239)  | 23.003.078                   | THP                         |
| Kepemilikan tidak langsung |                                       |   |  |                              | <i>Indirect ownership</i>   |
| Kepemilikan melalui THP    |                                       |   |  |                              | <i>Ownership trough THP</i> |
| EAS                        | 18.020.000.000                        | -   | (7.107.510.384)  | 10.912.489.616               | EAS                         |
| BALE                       | 15.452.500.000                        | -   | (6.607.377.623)  | 8.845.122.377                | BALE                        |
| IALE                       | 5.889.500.000                         | -   | (3.646.333.639)  | 2.243.166.361                | IALE                        |
| SAEH                       | 5.392.000.000                         | -   | (3.902.972.046)  | 1.489.027.954                | SAEH                        |
| KABLE                      | 1.422.000.000                         | -   | (1.945.188.078)  | (523.188.078)                | KABLE                       |
| CALE                       | 981.000.000                           | -   | (1.414.150.930)  | (433.150.930)                | CALE                        |
| KALE                       | 647.000.000                           | -   | (978.598.812)  | (331.598.812)                | KALE                        |
| BHE                        | 300.000.000                           | -   | (715.883.061)  | (415.883.061)                | BHE                         |
| MHE                        | 300.000.000                           | -   | (377.490.688)  | (77.490.688)                 | MHE                         |
| TEU                        | 260.000.000                           | -   | (474.484.315)  | (214.484.315)                | TEU                         |
| MHP                        | 260.000.000                           | -   | (724.361.003)  | (464.361.003)                | MHP                         |
| MYIHP                      | 237.000.000                           | -   | (32.220.307)   | 204.779.693                  | MYIHP                       |
| MYIEL                      | 3.000.000                             | -   | 46.143   | 3.046.143                    | MYIEL                       |
| <b>Jumlah</b>              | <b><u>49.190.000.000</u></b>          | <b><u>(1.062.683)</u></b>   | <b><u>(27.928.458.982)</u></b>                                   | <b><u>21.260.478.335</u></b> | <b>Total</b>                |

|                      | Aset Bersih/ Net assets       |  |   |                | Jumlah/<br>Total | Direct ownership |
|----------------------|-------------------------------|--|---|----------------|------------------|------------------|
|                      | 2023                          |  |   |                |                  |                  |
|                      | Modal saham/<br>Capital stock | Selisih nilai transaksi<br>dengan kepentingan<br>nonpengendali/<br>Difference in value<br>arising from<br>transactions with non-<br>controlling interest | Saldo laba (defisit)/<br>Retained earnings<br>(deficit) |                |                  |                  |
| Kepemilikan langsung |                               |  |   |                |                  |                  |
| THP                  | 26.000.000                    | (1.062.683)  | (1.934.239)   | 23.003.078     |                  | THP              |
| EAS                  | 18.020.000.000                | -  | (7.074.943.278)   | 10.945.056.722 |                  | EAS              |
| BALE                 | 15.452.500.000                | -  | (6.577.102.161)   | 8.875.397.839  |                  | BALE             |
| IALE                 | 5.889.500.000                 | -  | (3.629.625.886)   | 2.259.874.114  |                  | IALE             |
| SAEH                 | 5.392.000.000                 | -  | (3.885.088.357)   | 1.506.911.643  |                  | SAEH             |
| KABLE                | 1.422.000.000                 | -  | (1.936.275.091)   | 514.275.091    |                  | KABLE            |
| CALE                 | 981.000.000                   | -  | (1.407.671.192)   | 426.671.192    |                  | CALE             |
| KALE                 | 647.000.000                   | -  | (974.114.804)   | 327.114.804    |                  | KALE             |
| BHE                  | 300.000.000                   | -  | (712.602.835)   | 412.602.835    |                  | BHE              |
| MHE                  | 300.000.000                   | -  | (375.761.000)   | 75.761.000     |                  | MHE              |
| TEU                  | 260.000.000                   | -  | (474.484.315)   | 214.484.315    |                  | TEU              |
| MHP                  | 260.000.000                   | -  | (722.176.875)   | (462.176.875)  |                  | MHP              |
| MYIHP                | 237.000.000                   | -  | (28.896.010)  | 208.103.990    |                  | MYIHP            |
| MYIEL                | 3.000.000                     | -  | 46.143  | 3.046.143      |                  | MYIEL            |
| Jumlah               | 49.190.000.000                | (1.062.683)  | (27.800.629.900)  | 21.388.307.417 |                  | Total            |

#### 18. PENDAPATAN USAHA

Rincian dari pendapatan usaha Grup dari sewa dan perdagangan adalah sebagai berikut:

#### 18. REVENUE

The detail of the Group's sales from rental and trading is as follows:

|                                 | 31 Maret 2024/<br>March 31, 2024 | 31 Maret 2023/<br>31 March 2023 |                    |
|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------|
| a. Berdasarkan Jenis Pendapatan |                                  |                                 | a. Revenue segment |
| Perdagangan                     | -                                | 622.549.942                     | Trading            |
| Jumlah                          | -                                | 622.549.942                     | Total              |
| b. Berdasarkan Mata Uang        |                                  |                                 | b. By Currency     |
| Rupiah                          | -                                | 622.549.942                     | Rupiah             |
| Jumlah                          | -                                | 622.549.942                     | Total              |

Pendapatan Grup untuk periode tiga bulan yang berakhir pada 31 Maret 2023 (Tidak Diaudit) diperoleh dari Jasa Pengadaan dan Pemasangan Refractory Fast RDO di Kalimantan sebagai bagian dari Perjanjian Kerjasama Operasi ("KSO") (Catatan 5), dan sebagian diperoleh dari jasa pemeliharaan dan perbaikan PLTU milik PT PLN (Persero) di wilayah Jawa Barat, di luar Perjanjian KSO dengan PT PLN Unit Induk dan Penyaluran Kalimantan.

The Group's revenue for the three month periods ended on March 31, 2023 (Unaudited) is obtained from Procurement and Installation of Fast RDO Refractory Services in Kalimantan as part of the Joint Operation Agreement ("KSO") (Note 5), and partly obtained from the maintenance and repair services of PLTU owned by PT PLN (Persero) in West Java region, outside the KSO Agreement with PT PLN Main Unit and Kalimantan Distribution.

Penjualan kepada pihak tertentu yang melebihi 10% dari jumlah penjualan konsolidasian Grup adalah sebagai berikut:

Sales to certain parties exceeding 10% of Group's total consolidated sales is as follows:

|                         | 31 Maret 2024/March 31, 2024 |   | 31 Maret 2023/March 31, 2023 |   |                         |
|-------------------------|------------------------------|---|------------------------------|---|-------------------------|
|                         | Jumlah/<br>Amount            | Persentase dari jumlah<br>pendapatan usaha/<br>Percentage of total<br>sales | Jumlah/<br>Amount            | Persentase dari jumlah<br>pendapatan usaha/<br>Percentage of total<br>sales |                         |
| PT Sinergi Bangun Utama | -                            | 0,00%   | 622.549.942                  | 100,00%   | PT Sinergi Bangun Utama |

Sampai 31 Maret 2024, Jasa Pengadaan dan Pemasangan Refractory Fast RDO sementara dihentikan karena manajemen fokus untuk pembiayaan proyek Hidro yang dimiliki Perseroan.

Until March 31, 2024, Fast RDO Refractory Procurement and Installation Services are temporarily suspended because management is focused on financing the Company's Hydro projects.

**19. BEBAN POKOK PENDAPATAN**

Rincian dari beban pokok penjualan Perusahaan adalah sebagai berikut:

|           | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>31 March 2023</b> |           |
|-----------|--|---|-----------|
| Pembelian | -  | 461.000.000                             | Purchases |
| Jumlah    | <b>-</b>                                 | <b>461.000.000</b>                      | Total     |

Beban pokok pendapatan merupakan pembelian atas bahan-bahan pendukung dalam menunjang kegiatan sesuai dengan Perjanjian Kerjasama Operasi (KSO) (Catatan 7).

**19. COST OF REVENUE**

The detail of the Company's cost of revenue is as follows:

Cost of revenue represents the purchase of supporting materials to support activities in accordance with the Operational Cooperation Agreement (OCA) (Note 7).

**20. BEBAN USAHA**

Rincian dari beban usaha adalah sebagai berikut:

|                              | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>31 March 2023</b> |                                   |
|------------------------------|--|---|-----------------------------------|
| <u>Umum dan Administrasi</u> |  |   | <u>General and administration</u> |
| Gaji dan tunjangan           | 1.071.694.251                            | 695.481.690                             | Salaries and allowances           |
| Jasa profesional             | 194.430.000                              | 448.750.000                             | Professional fees                 |
| Penyusutan (Catatan 7)       | 182.749.606                              | 201.784.054                             | Depreciation (Note 7)             |
| Perjalanan dinas             | 131.771.000                              | 94.006.550                              | Official travelling               |
| Pemeliharaan                 | 100.110.000                              | 71.043.000                              | Maintenance                       |
| Retribusi                    | -  | 53.749.999                              | Retribution                       |
| Lain-lain                    | 2.028.445                                | 36.048.403                              | Others                            |
| <b>Jumlah</b>                | <b>1.682.783.302</b>                     | <b>1.600.863.696</b>                    | <b>Total</b>                      |

**20. OPERATING EXPENSES**

The detail of operating expenses is as follows:

**21. PENDAPATAN BUNGA**

Rincian dari pendapatan bunga adalah sebagai berikut:

|                    | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>31 March 2023</b> |                  |
|--------------------|--|---|------------------|
| Deposito berjangka | 73.423.801                               | 72.616.946                              | Time deposits    |
| Jasa giro          | 681.580                                  | 1.635.271                               | Current accounts |
| <b>Jumlah</b>      | <b>74.105.381</b>                        | <b>74.252.217</b>                       | <b>Total</b>     |

**21. INTEREST INCOME**

The detail of interest income is as follows:

**22. BEBAN BUNGA DAN KEUANGAN LAINNYA**

Rincian dari beban bunga dan keuangan lainnya adalah sebagai berikut:

|                            | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>31 March 2023</b> |  |
|----------------------------|--|---|--|
| Bunga pinjaman             |  |   | Loan interest  |
| Utang bank jangka pendek   | 684.380.240                              | 253.315.513                             | Short-term bank loan                                     |
| Utang pembelian aset tetap | -  | 195.332.104                             | Long-term payable for purchase of property and equipment |
| Lain-lain                  | -  | 144.343.573                             | Others   |
| <b>Jumlah</b>              | <b>684.380.240</b>                       | <b>592.991.190</b>                      | <b>Total</b>   |

**22. INTEREST AND OTHER FINANCIAL CHARGES**

The detail of interest and other financial charges is as follows:

**23. IMBALAN KERJA JANGKA PANJANG**

Rincian dari beban bunga dan keuangan lainnya adalah sebagai berikut:

Besarnya imbalan pasca-kerja dihitung berdasarkan peraturan yang berlaku, yakni Undang Undang No. 13 Tahun 2003 tanggal 25 Maret 2003, dan Undang Undang No. 11 Tahun 2020 tentang Cipta Kerja yang diatur lebih lanjut Peraturan Pemerintah (PP) No. 35 tahun 2021 tentang Perjanjian Kerja Waktu Tertentu, Alih Daya, Waktu Kerja, Hubungan Kerja dan Waktu Istirahat, dan Pemutusan Hubungan Kerja, yang diundangkan pada tanggal 2 Februari 2021.

Perhitungan aktuarial terakhir atas liabilitas imbalan kerja jangka panjang tersebut dilakukan oleh Nandi dan Utama, aktuaris independen, tertanggal 18 Maret 2024.

Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan kerja jangka panjang tersebut masing-masing sebanyak 4 karyawan pada 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit).

Jumlah-jumlah yang diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>31 March 2023</b> |  |
|---|--|---|--|
| Beban jasa kini   | -  | -                                       | Current service cost   |
| Pengaruh dari keuntungan kurtailmen/ penyelesaian   | -  | -                                       | Effect of curtailment/settlement gain  |
| Biaya bunga   | -  | -                                       | Interest expense   |
| Komponen biaya imbalan pasti yang diakui di laba rugi   | -  | -                                       | Components of defined benefits cost recognized in profit or loss                             |
| Komponen biaya imbalan pasti yang diakui di penghasilan komprehensif lain Kerugian (keuntungan) aktuarial | -  | -                                       | Components of defined costs recognized in other comprehensive income Actuarial loss (income) |
| <b>Jumlah</b>   | <b>-</b>                                 | <b>-</b>                                | <b>Total</b>   |

Biaya jasa kini dan biaya bunga neto untuk tahun berjalan disajikan sebagai bagian dari "Beban umum dan usaha" pada laba rugi (Catatan 20).

The detail of interest and other financial charges is as follows:

The amount of post-employment benefits is determined based on applicable regulation, Labor Law No. 13 of 2003, and Law No. 11 of 2021 about Job Creation regulated in implementing regulations "Peraturan Pemerintah (PP) No.35 of 2021, Perjanjian Kerja Waktu Tertentu, Alih Daya, Waktu Kerja, Hubungan Kerja dan Waktu Istirahat, dan Pemutusan Hubungan Kerja" which was enacted on February 2, 2021.

The latest actuarial valuation upon the long-term employees benefits liability was performed by Nandi and Utama, an independent actuary, dated March 18, 2024.

Number of eligible employees was 4 on March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), respectively.

Amounts recognized in the statements of profit or loss and other consolidated comprehensive income are as follows:

The current service cost and the net interest expense for the year are included in the "General and administrative expenses" (Note 20).

Pengukuran kembali atas liabilitas imbalan pasti diakui dalam penghasilan komprehensif lain.

The remeasurement of the net defined benefits liability is included in other comprehensive income.

Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasti adalah sebagai berikut:

Movement of present value of defined benefits liability is as follows:

|   | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</b> |  |
|---|--|--|--|
| Saldo awal tahun                                  | 2.040.168.499                            | 1.635.813.361                                  | Balance at the beginning of the year   |
| Biaya jasa kini                                   | -  | 401.989.722                                    | Current service cost                   |
| Biaya bunga                                       | -  | 14.827.204                                     | Interest cost                          |
| Biaya jasa lalu                                   | -  | -  | Past service cost                      |
| Keuntungan (kerugian) aktuarial yang timbul dari: |  |  | Actuarial gains (losses) arising from: |
| Perubahan asumsi keuangan                         | -  | (12.461.788)                                   | Changes in demographic assumptions     |
| Saldo akhir tahun                                 | <b>2.040.168.499</b>                     | <b>2.040.168.499</b>                           | Balance at the end of the year         |



Asumsi-asumsi aktuarial utama yang digunakan dalam perhitungan imbalan kerja jangka panjang:

The principal actuarial assumptions used in valuation of the long-term employee benefits are as follows:

|                          | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |                    |
|--------------------------|--|--|--------------------|
| Tingkat diskonto         | 6,93%                                    | 6,87%  | Discount rate      |
| Tingkat pertumbuhan gaji | 8%                                       | 8%   | Salary growth rate |
| Tingkat kematian         | Indonesia IV                             | Indonesia IV                                   | Mortality rate     |
| Usia pensiun             | 55 tahun/year                            | 55 tahun/year                                  | Retirement age     |

**24. PAJAK PENGHASILAN**

**24. INCOME TAX**

Manfaat (beban) penghasilan pajak Grup terdiri dari:

The income tax benefit (expense) of the Group consists of the following:

|                 | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</u> |              |
|-----------------|--|--|--------------|
| Pajak kini      |  |  | Current tax  |
| Perusahaan      | -  | -  | The company  |
| Entitas anak    | -  | -  | Subsidiaries |
| Subjumlah       | -  | -  | Subtotal     |
| Pajak tangguhan |  |  | Deferred tax |
| Perusahaan      | -  | 334.390.980                              | The company  |
| Entitas anak    | -  | -  | Subsidiaries |
| Subjumlah       | -  | 334.390.980                              | Subtotal     |
| Jumlah bersih   | -  | <b>334.390.980</b>                       | Net total    |

**Pajak Kini**

**Current Tax**

Rekonsiliasi antara laba/rugi sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan rugi fiskal adalah sebagai berikut:

A reconciliation between income/loss before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and fiscal loss is as follows:

|  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</u> |   |
|--|--|--|---|
| Laba (rugi) sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lain konsolidasian | <u>(2.629.189.353)</u>                   | <u>(1.465.886.670)</u>                   | Profit (loss) before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income |
| Laba (rugi) sebelum pajak entitas anak   | <u>(838.140.596)</u>                     | <u>(67.198.649)</u>                      | Profit (loss) before tax of the subsidiaries  |
| Perbedaan temporer:  |  |  | Temporary differences:  |
| Beban manfaat karyawan   | -  | -  | Employee benefits expense   |
| Sub jumlah   | -  | -  | Sub total   |
| Perbedaan tetap:   |  |  | Permanent differences:  |
| Pajak  | 115.898                                  | -  | Taxes   |
| Pemeliharaan   | 5.000.000                                | -  | Maintenance   |
| Sumbangan dan representasi   | -  | -  | Donation and entertainment  |
| Jasa giro  | -  | 7.668                                    | Current account services  |
| Pendapatan bunga   | (579.489)                                | (38.337)                                 | Interest income   |
| Lain-lain  | <u>1.604.622</u>                         | <u>13.156.485</u>                        | Others  |
| Sub jumlah   | <u>6.141.030</u>                         | <u>13.125.815</u>                        | Sub total   |
| Laba (rugi) fiskal Perusahaan  | <u>(3.461.188.919)</u>                   | <u>(1.519.959.505)</u>                   | Fiscal income (loss) of the Company   |
| Kompensasi kerugian fiskal   | -  | -  | Fiscal loss carry forward   |
| Laba kena pajak/<br>(Akumulasi rugi fiskal)  | <u><b>(3.461.188.919)</b></u>            | <u><b>(1.519.959.505)</b></u>            | Taxable income/<br>(Accumulated fiscal loss)  |

Perhitungan beban dan utang pajak kini Grup adalah sebagai berikut: *The current tax expense and payable of the Group were computed as follows:*

|                                      | <b>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</b> | <b>31 Maret 2023/<br/>March 31, 2023</b> |   |
|--------------------------------------|--|--|---|
| Beban (manfaat) pajak kini           |  |  | <i>Current tax expense (benefit)</i>              |
| Perusahaan                           | -  | (334.390.980)                            | <i>The Company</i>                                |
| Entitas anak                         | -  | -  | <i>Subsidiaries</i>                               |
| Subjumlah                            | -  | (334.390.980)                            | <i>Subtotal</i>                                   |
| Dikurangi pembayaran pajak dimuka    |  |  | <i>Less prepaid income tax</i>                    |
| Perusahaan                           | -  | -  | <i>The Company</i>                                |
| Entitas anak                         | -  | -  | <i>Subsidiaries</i>                               |
| Subjumlah                            | -  | -  | <i>(-) less prepaid income taxes<br/>Subtotal</i> |
| Utang pajak kini                     | -  | -  | <i>Current tax payable</i>                        |
| Rincian utang pajak kini             |  |  | <i>Detail of current tax payable</i>              |
| Perusahaan                           | -  | -  | <i>The Company</i>                                |
| Entitas anak                         | -  | -  | <i>Subsidiaries</i>                               |
| Jumlah utang pajak kini (Catatan 10) | -  | -  | <i>Total current tax payable (Note 10)</i>        |

Pada tanggal 31 Maret 2020, Pemerintah Indonesia menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 1/2020 yang telah disahkan menjadi Undang-undang No. 2 Tahun 2020 tanggal 16 Mei 2020 tentang Kebijakan Keuangan Negara dan Stabilitas Sistem Keuangan untuk Penanganan Pandemi *Corona Virus Disease* (Covid-19) yang antara lain mengubah tarif pajak penghasilan badan dari sebelumnya 25% menjadi 22% untuk tahun-tahun pajak 2020 dan 2021, dan menjadi 20% mulai tahun pajak 2022. Perusahaan telah menerapkan perubahan tarif pajak penghasilan badan yang baru tersebut dalam perhitungan pajak kini dan pajak tangguhnya.

*On March 31, 2020, the Government of Indonesia issued a Government Regulation No. 1/2020 which has been legalized into Law No. 2 of 2020 dated May 16, 2020 relating to State Financial Policies and Financial System Stability in Response to Corona Virus Disease (Covid-19) outbreak in which among others, changed the corporate income tax rate from previously 25% to 22% for fiscal years 2020 and 2021, and further decrease to 20% in fiscal year 2022. The Group has adopted the change of new corporate income tax rate in the calculation of current and deferred tax.*

#### Pajak Tangguhan

#### Deferred Tax

Rincian aset pajak tangguhan Perusahaan adalah sebagai berikut:

*The detail of the Company's deferred tax assets is as follows:*

|                             | Dikreditkan (dibebankan) ke/<br>Credited (charged) to |                              |   |                              |  | 31 Maret 2024/<br>March 31, 2024 |                            |
|-----------------------------|---|------------------------------|---|------------------------------|--|----------------------------------|----------------------------|
|                             | 1 Januari 2024/<br>January 1, 2024                    | Laba rugi/<br>Profit or loss | Rugi komprehensif<br>lain/<br>Other comprehensive<br>loss | Laba rugi/<br>Profit or loss | Penyesuaian<br>/ Adjustment<br>Penghasilan<br>komprehensif<br>lain/ Other<br>comprehensive<br>income |                                  |                            |
| Perusahaan                  |   |                              |   |                              |  |                                  | <i>The Company</i>         |
| Rugi fiskal                 | -   | -                            | -   | -                            | -  | -                                | <i>Fiscal loss</i>         |
| Imbalan kerja               | 375.530.020   | -                            | -   | -                            | -  | 375.530.020                      | <i>Employee benefits</i>   |
| Subjumlah                   | 375.530.020   | -                            | -   | -                            | -  | 375.530.020                      | <i>Subtotal</i>            |
| Entitas anak                |   |                              |   |                              |  |                                  | <i>Subsidiaries</i>        |
| Rugi fiskal                 | 814.064.806   | -                            | -   | -                            | -  | 814.064.806                      | <i>Fiscal loss</i>         |
| Imbalan kerja               | 1.376.095   | -                            | -   | -                            | -  | 1.376.095                        | <i>Employee benefits</i>   |
| Subjumlah                   | 815.440.901   | -                            | -   | -                            | -  | 815.440.901                      | <i>Subtotal</i>            |
| <b>Aset Pajak Tangguhan</b> | <b>1.190.970.921</b>                                  | <b>-</b>                     | <b>-</b>  | <b>-</b>                     | <b>-</b>   | <b>1.190.970.921</b>             | <b>Deferred Tax Assets</b> |

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

|                      | Dikreditkan (dibebankan) ke/<br>Credited (charged) to |                              | Penyesuaian<br>/ Adjustment                               |   | 31 Desember 2023/<br>December 31, 2023 |                     |
|----------------------|---|------------------------------|---|---|--|---------------------|
|                      | 1 Januari 2023/<br>January 1, 2023                    | Laba rugi/<br>Profit or loss | Rugi komprehensif<br>lain/<br>Other comprehensive<br>loss | Penghasilan<br>komprehensif<br>lain/ Other<br>comprehensive<br>income |  |                     |
| Perusahaan           |   |                              |   |   |  | The Company         |
| Rugi fiskal          | -   | -                            | -   | -   | -                                      | Fiscal loss         |
| Imbalan kerja        | 286.571.890   | 88.958.130                   | -   | -   | 375.530.020                            | Employee benefits   |
| Subjumlah            | 286.571.890   | 88.958.130                   | -   | -   | 375.530.020                            | Subtotal            |
| Entitas anak         |   |                              |   |   |  | Subsidiaries        |
| Rugi fiskal          | 630.415.974   | 183.648.832                  | -   | -   | 814.064.806                            | Fiscal loss         |
| Imbalan kerja        | 218.707.533   | (217.331.438)                | -   | -   | 1.376.095                              | Employee benefits   |
| Subjumlah            | 849.123.507   | (33.682.606)                 | -   | -   | 815.440.901                            | Subtotal            |
| Aset Pajak Tangguhan | 1.135.695.397   | 55.275.524                   | -   | -   | 1.190.970.921                          | Deferred Tax Assets |

**25. LABA (RUGI) PER SAHAM**

Perhitungan laba (rugi) per saham dasar berdasarkan pada informasi berikut:

|   | 31 Maret 2024/<br>March 31, 2024 | 31 Maret 2023/<br>March 31, 2023 |
|---|----------------------------------|----------------------------------|
| Laba (rugi) per saham dasar dari laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk | (2.501.360.271)                  | (1.216.283.377)                  |
| Rata-rata tertimbang saham biasa untuk perhitungan laba (rugi) per saham dasar                                    | 2.750.000.000                    | 2.750.000.000                    |
| Jumlah laba (rugi) per saham dasar yang dapat diatribusikan kepada pemegang saham biasa Perusahaan                | <b>(0,91)</b>                    | <b>(0,44)</b>                    |

**25. EARNINGS (LOSS) PER SHARE**

The computation of basic earnings (loss) per share is based on the following data:

Basic earnings (loss) per share from profit (loss) for the year attributable to owners of the company

Weighted average number of ordinary shares for computation of basic earnings (loss) per share

Total basic earnings (loss) per share attributable to the owners of the Company

**26. SIFAT DAN TRANSAKSI HUBUNGAN BERELASI**

**Sifat Pihak Berelasi**

- PT Terrega Asia Equity, Lasman Citra, Roy Petrus Chalim, Iwan Sugiarjo dan Djani Sutedja merupakan pemegang saham Perusahaan.
- Djani Sutedja merupakan pemegang saham dari MYI HP dan MYI EL, entitas anak.
- Lasman Citra merupakan pemegang saham Perusahaan tahun 2019.

**Transaksi dengan Pihak Berelasi**

Dalam kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi tertentu dengan pihak berelasi, yang meliputi antara lain:

- Grup mendapatkan pinjaman dari, PT Terrega Asia Equity, Iwan Sugiarjo, Roy Petrus Chalim, Lasman Citra dan Djani Sutedja untuk membiayai pembayaran uang muka Entitas Anak atas pembelian aset tetap, akuisisi investasi pada anak perusahaan (TSP, MHE, BHE, dan TEU) dan kegiatan operasionalnya.

Pinjaman tersebut tidak dikenakan bunga dan tidak dijamin. Jangka waktu pinjaman ini 1 (satu) tahun, dan dapat diperpanjang setiap tahunnya.

**26. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

**Nature of Relationships**

- PT Terrega Asia Equity, Lasman Citra, Roy Petrus Chalim, Iwan Sugiarjo and Djani Sutedja are stockholders of the Company.
- Djani Sutedja is a stockholder of MYI HP and MYI EL, subsidiaries.
- Lasman Citra was a stockholder of the Company in 2019.

**Transactions with Related Parties**

In the normal course of business, the Grup entered into certain transactions with related parties involving the following:

- The Grup obtained borrowings from PT Terrega Asia Equity, Iwan Sugiarjo, Roy Petrus Chalim, Lasman Citra and Djani Sutedja to finance the payment of subsidiaries' advances for purchase of property and equipment, the acquisition of investments in subsidiaries (TSP, MHE, BHE, and TEU) and its operational activities.

The borrowings are non-interest bearing and unsecured with a term of 1 (one) year and renewable annually.

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**

**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

- b. Iwan Sugiarjo dan Roy Petrus Chalim memberikan jaminan dalam bentuk tanah dengan hak kepemilikan untuk menjamin utang bank jangka pendek Perusahaan (Catatan 9).
- c. Rincian transaksi dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

- b. Iwan Sugiarjo and Roy Petrus Chalim have provided collateral security in the form of land with right of ownership to secure the Company's short-term bank loan (Note 9).
- c. The accounts involving transactions with related parties are as follows:

|                                | 31 Maret 2024/<br>March 31 2024 | 31 Desember 2023/<br>December 31 2023 | Persentase Terhadap Jumlah Aset/Liabilitas<br>Percentage to Total Assets/Liabilities |                                       |                           |
|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------|
|                                |                                 |                                       | 31 Maret 2024/<br>March 31 2024  | 31 Desember 2023/<br>December 31 2023 |                           |
| <b>Aset</b>                    |                                 |                                       |  |                                       | <b>Assets</b>             |
| Piutang lain-lain              |                                 |                                       |  |                                       | Other accounts receivable |
| PT Terregra Asia               |                                 |                                       |  |                                       | PT Terregra Asia          |
| Equity                         | 1.485.500.000                   | 1.485.500.000                         | 0,32%  | 0,31%                                 | Equity                    |
| Iwan Sugiarjo                  | 839.755.500                     | 839.755.500                           | 0,18%  | 0,18%                                 | Iwan Sugiarjo             |
| <b>Jumlah</b>                  | <b>2.325.255.500</b>            | <b>2.325.255.500</b>                  | <b>0,18%</b>   | <b>0,51%</b>                          | <b>Total</b>              |
|                                |                                 |                                       |  |                                       |                           |
|                                |                                 |                                       |  |                                       |                           |
| <b>Liabilitas</b>              |                                 |                                       |  |                                       | <b>Liability</b>          |
| Utang pihak berelasi non-usaha |                                 |                                       |  |                                       | Due to related parties    |
| PT Terregra Asia               |                                 |                                       |  |                                       | PT Terregra Asia          |
| Equity                         | 78.647.491.204                  | 78.932.316.204                        | 56,38%   | 57,35%                                | Equity                    |
| Iwan Sugiarjo                  | 1.099.653.470                   | 1.099.653.470                         | 0,79%  | 0,80%                                 | Iwan Sugiarjo             |
| Lasman Citra                   | 840.187.040                     | 600.187.040                           | 0,60%  | 0,44%                                 | Lasman Citra              |
| Roy Petrus Chalim              | 337.158.540                     | 337.158.540                           | 0,24%  | 0,24%                                 | Roy Petrus Chalim         |
| Daniel Tagu Dedo               | 1.075.000.000                   | -                                     | 0,77%  | 0,00%                                 |                           |
| Djani Sutedja                  | 3.629.946.506                   | 3.310.891.967                         | 2,60%  | 2,41%                                 | Djani Sutedja             |
| <b>Jumlah</b>                  | <b>85.629.436.760</b>           | <b>84.280.207.221</b>                 | <b>61,39%</b>  | <b>61,24%</b>                         | <b>Total</b>              |

Pembiayaan kebutuhan Operasional dibiayai oleh Pemegang Saham Pengendali dan Direktur, masing-masing sebesar Rp16 Miliar pada 31 Desember 2023 (Diaudit), Rp11,6 Miliar digunakan sebagai cash collateral jaminan pelaksanaan PLTM Batang Toru-4, dan sisanya untuk operasional; dan Rp4,5 Miliar, dimana Rp1,07 Miliar diterima pada 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit), dan sisanya di bulan April 2024.

Financing for operational needs carried out by Controlling Shareholders and Directors, each amounting to IDR 16 billion on 31 December 2023 (Audited), IDR 11.6 billion used as cash collateral to guarantee the implementation of the Batang Toru-4 PLTM, and the remainder for operations; and IDR 4.5 billion, of which IDR 1.07 billion was received on March 31, 2024 (Unaudited), and the remainder in April 2024.

**Kompensasi Dewan Direksi dan Komisaris**

**Compensation of the Board of Directors and Commissioners**

|                  | 31 Maret 2024/<br>March 31, 2024 | 31 Maret 2023/<br>March 31 2023 |                      |
|------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------|
| <b>Komisaris</b> |                                  |                                 | <b>Commissioners</b> |
| Jangka pendek    | 222.453.000                      | 222.453.000                     | Short term           |
| Jangka panjang   | 8.547.000                        | 8.547.000                       | Long term            |
| <b>Subjumlah</b> | <b>231.000.000</b>               | <b>231.000.000</b>              | <b>Subtotal</b>      |
| <b>Direksi</b>   |                                  |                                 | <b>Directors</b>     |
| Jangka pendek    | 301.900.500                      | 301.900.500                     | Short term           |
| Jangka panjang   | 11.599.500                       | 11.599.500                      | Long term            |
| <b>Subjumlah</b> | <b>313.500.000</b>               | <b>313.500.000</b>              | <b>Subtotal</b>      |
| <b>Jumlah</b>    | <b>544.500.000</b>               | <b>544.500.000</b>              | <b>Total</b>         |

**27. TUJUAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN**

Aktivitas Grup terpengaruh berbagai risiko keuangan: risiko pasar (termasuk risiko mata uang asing dan risiko suku bunga), risiko kredit dan risiko likuiditas. Program manajemen risiko Grup secara keseluruhan difokuskan pada pasar keuangan yang tidak dapat diprediksi dan Grup berusaha untuk meminimalkan dampak yang berpotensi merugikan kinerja keuangan Grup.

**27. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES**

The Group's activities are exposed to a variety of financial risks: market risk (including currency risk and fair value interest rate risk), credit risk and liquidity risk. The Group's overall risk management programme focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimize potential adverse effects on the Group's financial performance.

Manajemen risiko merupakan tanggung jawab Direksi. Direksi bertugas menentukan prinsip dasar kebijakan manajemen risiko Grup secara keseluruhan serta kebijakan pada area tertentu seperti risiko mata uang asing, risiko kredit dan risiko likuiditas.

*Risk management is the responsibility of the Directors. The Directors have the responsibility to determine the basic principles of the Group's risk management as well as principles covering specific areas, such as foreign exchange risk, credit risk and liquidity risk.*

#### Risiko Pasar

#### Market Risk

##### a. Risiko Mata Uang Asing

##### a. Foreign Exchange Risk

Grup terpengaruh risiko nilai tukar mata uang asing yang timbul dari berbagai eksposur mata uang, terutama terhadap Dolar Amerika Serikat dan Dolar Australia.

*The Group is exposed to foreign exchange risk arising from various currency exposures, primarily with respect to the U.S. Dollar and Australian Dollar.*

Risiko nilai tukar mata uang asing timbul dari transaksi komersial yang akan diselesaikan di masa depan serta aset dan liabilitas yang diakui.

*Foreign exchange risk arises from future settlement of commercial transactions and recognized assets and liabilities.*

Perusahaan tidak memiliki kebijakan lindung nilai formal untuk eksposur valuta asing.

*The Company does not have any formal hedging policy for foreign exchange exposure.*

#### Risiko Kredit

#### Credit Risk

Risiko kredit dikelola berdasarkan kelompok, kecuali risiko kredit sehubungan dengan saldo piutang. Setiap entitas bertanggung jawab mengelola dan menganalisa risiko kredit pelanggan baru sebelum persyaratan pembayaran dan distribusi ditawarkan. Risiko kredit timbul dari kas dan setara kas, maupun risiko kredit yang timbul dari pelanggan grosir dan ritel, termasuk piutang yang belum dibayar dan transaksi yang mengikat.

*Credit risk is managed on a group basis except for credit risk relating to accounts receivable balances. Each entity is responsible for managing and analysing the credit risk for each of their new clients before standard payment and delivery terms and conditions are offered. Credit risk arises from cash and cash equivalents, as well as credit exposures to wholesale and retail customers, including outstanding receivables and committed transactions.*

Tidak ada limit kredit yang dilampaui selama periode pelaporan dan manajemen tidak mengharapkan kerugian dari kegagalan pihak-pihak dalam melunasi utangnya.

*No credit limits were exceeded during the reporting period, and management does not expect any losses from non-performance by these counterparties.*

Berikut adalah eksposur maksimum terhadap risiko kredit untuk komponen laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit):

*The table below shows the maximum exposure to credit risk for the component of the consolidated statements of financial position as of December 31, 2023 and 2022:*

|  | <u>31 Maret 2024/<br/>March 31, 2024</u> | <u>31 Desember 2023/<br/>December 31, 2023</u> |                               |
|--|--|--|-------------------------------|
| Setara kas                               | 895.677.268                              | 747.990.132                                    | Cash equivalent               |
| Piutang usaha                            | 5.516.808.509                            | 7.354.188.461                                  | Trade accounts receivable     |
| Piutang lain-lain                        | -  | 0  | Other account receivable      |
| Deposito yang dibatasi penggunaannya     | 16.362.725.449                           | 16.362.725.449                                 | Restricted time deposit       |
| Setoran jaminan pada akun aset lain-lain | 4.000.000                                | 4.000.000                                      | Security deposits under other |
| <b>Jumlah</b>                            | <b><u>22.779.211.226</u></b>             | <b><u>24.468.904.042</u></b>                   | <b>Total</b>                  |

#### Risiko Likuiditas

#### Liquidity Risks

Risiko likuiditas adalah risiko kerugian yang timbul karena Grup tidak memiliki arus kas yang cukup untuk memenuhi liabilitasnya.

*Liquidity risk is a risk arising when the cash flow position of the Group is not enough to cover the liabilities which become due.*

Dalam pengelolaan risiko likuiditas, manajemen memantau dan menjaga jumlah kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak fluktuasi arus kas.

*In managing the liquidity risk, management monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuation in cash flows.*

Manajemen juga melakukan evaluasi berkala atas proyeksi arus kas dan arus kas aktual, dan terus-menerus melakukan penelaahan pasar keuangan untuk mendapatkan sumber pendanaan yang optimal.

*Management also regularly evaluates the projected and actual cash flows, and continuously assesses conditions in the financial markets for opportunities to obtain optimal funding sources.*

Tabel di bawah ini menganalisa liabilitas keuangan Grup yang dikelompokkan berdasarkan periode yang tersisa sampai dengan tanggal jatuh tempo kontraktual. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel merupakan arus kas kontraktual yang tidak didiskontokan:

*The table below analyzes the Group's financial liabilities into relevant maturity groupings based on the remaining period to the contractual maturity date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows:*

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**

**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

| 31 Maret 2024/March 31, 2024                                   |                          |                            |                            |                        |                        |  |
|--|--------------------------|----------------------------|----------------------------|------------------------|------------------------|--|
|  | <= 1 tahun/<br><= 1 year | 1 - 2 tahun/<br>1 - 2 year | 3 - 5 tahun/<br>3 - 5 year | > 5 tahun/<br>> 5 year | Jumlah/<br>Total       | Nilai Tercatat/<br>As Reported                           |
| <b>Liabilitas keuangan yang diukur dengan biaya amortisasi</b> |                          |                            |                            |                        |                        | <b>Financial liabilities measured at amortized cost</b>  |
| Utang bank jangka pendek                                       | 9.000.000.000            | -                          | -                          | -                      | 9.000.000.000          | Short-term bank loans                                    |
| Utang lain-lain  | -                        | -                          | -                          | -                      | -                      | Due to related parties                                   |
| Beban akrual   | 15.608.700.933           | -                          | -                          | -                      | 15.608.700.933         | Accrued expense  |
| Utang pihak berelasi non-usaha jangka panjang                  | -                        | -                          | 85.629.436.760             | -                      | 85.629.436.760         | Long-term due to a related party                         |
| Utang pembelian aset tetap jangka panjang                      | 1.057.358.164            | 4.361.513.454              | -                          | -                      | 5.418.871.618          | Long-term payable for purchase of property and equipment |
| <b>Jumlah</b>  | <b>25.666.059.097</b>    | <b>4.361.513.454</b>       | <b>85.629.436.760</b>      | <b>-</b>               | <b>115.657.009.311</b> | <b>115.657.009.311</b>                                   |
|  |                          |                            |                            |                        |                        | <b>Total</b>   |
| 31 Desember 2023/December 31, 2023                             |                          |                            |                            |                        |                        |  |
|  | <= 1 tahun/<br><= 1 year | 1 - 2 tahun/<br>1 - 2 year | 3 - 5 tahun/<br>3 - 5 year | > 5 tahun/<br>> 5 year | Jumlah/<br>Total       | Nilai Tercatat/<br>As Reported                           |
| <b>Liabilitas keuangan yang diukur dengan biaya amortisasi</b> |                          |                            |                            |                        |                        | <b>Financial liabilities measured at amortized cost</b>  |
| Utang bank jangka pendek                                       | 8.975.261.313            | -                          | -                          | -                      | 8.975.261.313          | Short-term bank loans                                    |
| Utang lain-lain  | -                        | -                          | -                          | -                      | -                      | Due to related parties                                   |
| Beban akrual   | 15.806.565.616           | -                          | -                          | -                      | 15.806.565.616         | Accrued expense  |
| Utang pihak berelasi non-usaha jangka panjang                  | -                        | -                          | 84.280.207.221             | -                      | 84.280.207.221         | Long-term due to a related party                         |
| Utang pembelian aset tetap jangka panjang                      | 1.057.358.164            | 4.361.513.454              | -                          | -                      | 5.418.871.618          | Long-term payable for purchase of property and equipment |
| <b>Jumlah</b>  | <b>25.839.185.093</b>    | <b>4.361.513.454</b>       | <b>84.280.207.221</b>      | <b>-</b>               | <b>114.480.905.768</b> | <b>114.480.905.768</b>                                   |
|  |                          |                            |                            |                        |                        | <b>Total</b>   |

**28. PERJANJIAN DAN IKATAN**

**Perjanjian penjualan tenaga listrik**

Perseroan sebagai Produser Listrik Independen memiliki 5 Perjanjian Jual Beli Listrik (PJBL) dengan PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) (Persero) Unit Induk Distribusi (UID) Sumatera Utara.

Proyek-proyek pembangkit listrik tenaga mini hydro (PLTMH) perseroan yang telah memiliki PJBL tersebut adalah sebagai berikut:

1. PLTMH Batang Toru-3, kapasitas 10 Megawatts, berlokasi di Kabupaten Tapanuli Utara, sesuai PJBL tanggal 15 Juni 2012, dan amandemen terakhir tanggal 11 Januari 2021. Jangka waktu kontrak adalah 20 (dua puluh) tahun sejak COD. Proyek ini telah mencapai Financial Close (FC) pada tahun 2021 dengan target Commercial On Date (COD) 27 Desember 2023 dan saat laporan ini diterbitkan dalam proses perubahan target COD dari PT PLN UID Sumatera Utara untuk diperpanjang 24 bulan lagi.
2. PLTMH Batang Toru-4, kapasitas 10 Megawatts, berlokasi di Kabupaten Tapanuli Utara, sesuai PJBL tanggal 02 Agustus 2017. Periode kontrak selama 25 tahun sejak tercapainya Commercial On Date (COD). Proyek ini ditargetkan akan mencapai Financing Date (FD) pada tanggal 31 Juli 2024 dan target COD pada 31 Juli 2026.
3. PLTMH Sisira, kapasitas 9,8 Megawatts, berlokasi di desa Pusuk, Kecamatan Parilitan, Kabupaten Humbang Hasundutan, Propinsi Sumatera Utara, sesuai PJBL tanggal 02 Agustus 2017. Periode kontrak selama 25 tahun sejak tercapainya COD. Proyek ini telah mencapai Financing Date (FD) pada tanggal 22 April 2022. Karena kesiapan jaringan transmisi, maka COD akan ditetapkan kembali
4. PLTMH Raisan Naga Timbul, kapasitas 7 Megawatts, berlokasi di desa Naga Timbul, kecamatan Sitahuis, Kabupaten Tapanuli Tengah, Propinsi Sumatera Utara, kapasitas 7 Megawatts, sesuai PJBL tanggal 03 Oktober 2011, dengan jangka waktu kontrak 20 tahun sejak tercapainya COD. Proyek ini ditargetkan akan mencapai Financing Date (FD) pada 31 Maret 2024.

**28. AGREEMENT AND COMMITMENT**

**Power purchase agreement**

The Company as an Independent Power Producer (IPP) has 5 Power Purchase Agreements (PPA) with PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) (Persero) North Sumatra Main Distribution Unit (UID).

The company's mini hydro power plant (MHPP) projects that already have PJBL are as follows:

1. MHPP Batang Toru-3, capacity 10 Megawatts, located in North Tapanuli Regency, in accordance with the PPA dated June 15 2012, and the last amendment dated January 11 2021. The contract period is 20 (twenty) years since Commercial On Date (COD). This project has reached Financial Close (FC) in 2021 with a target COD 27 December 2023 and when this report was published it was in the process of changing the COD target from PT PLN UID North Sumatra for extended for 24 months again.
2. MHPP Batang Toru-4, capacity 10 Megawatts, located in North Tapanuli Regency, in accordance with the PPA dated 02 August 2017. The contract period is 25 years since the achievement of Commercial On Date (COD). This project is targeted to reach Financing Date (FD) on 31 July 2024 and the COD target on 31 July 2026.
3. MHPP Sisira, capacity 9.8 Megawatts, located in Pusuk village, Parilitan District, Humbang Hasundutan Regency, North Sumatra Province, in accordance with the PPA dated 02 August 2017. The contract period is 25 years since the achievement of COD. This project has reached its Financing Date (FD) on April 22 2022. Due to the readiness of the transmission network, the COD will be redetermined.
4. MHPP Raisan Naga Timbul, capacity 7 Megawatts, located in Naga Timbul village, Sitahuis sub-district, Central Tapanuli Regency, North Sumatra Province, capacity 7 Megawatts, in accordance with the PPA dated 03 October 2011, with a contract term of 20 years from the achievement of COD. This project is targeted to reach its Financing Date (FD) on March 31 2024.

5. PLTMH Raisan Huta Dolok, kapasitas 7 Megawatts, berlokasi di desa Huta Dolok, kecamatan Sitahuis, Kabupaten Tapanuli Tengah, Propinsi Sumatera Utara, kapasitas 7 Megawatts, sesuai PJBL tanggal 03 Oktober 2011, dengan jangka waktu kontrak 20 tahun sejak tercapainya COD. Proyek ini ditargetkan akan mencapai Financing Date (FD) pada 31 Maret 2024.

5. MHPP Raisan Huta Dolok, capacity 7 Megawatts, located in Huta Dolok village, Sitahuis sub-district, Central Tapanuli Regency, North Sumatra Province, capacity 7 Megawatts, according to the PPA dated 03 October 2011, with a contract term of 20 years from the achievement of COD. This project is targeted to reach its Financing Date (FD) on March 31 2024.

#### **Bank Garansi**

Perseroan sampai dengan 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) memiliki Bank Garansi dengan Jaminan Deposito Berjangka dan Setara Kas, untuk kepentingan Jaminan Pelaksanaan dengan beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, terhadap 5 (lima) proyek PLTMH yang telah memiliki PJBL, dengan perincian sebagai berikut :

1. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No. MBG774020063918N Tanggal 21 Desember 2018 Perubahan No. 01 Tanggal Perubahan 28 Juni 2021 Tempat dan Tanggal Jatuh Tempo Jakarta 27 Juli 2024, penerbit PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan applicant PT Berkah Alam Lestari Energi, beneficiary PT PLN UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan PLTMH Batang Toru-3 dengan nilai Rp.6.889.740.000,-. Bank Garansi ini dijamin Deposito Berjangka atas nama PT Berkah Alam Lestari Energi, yang diterbitkan oleh PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nominal Rp.6.889.740.000,-.
2. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No. BG11824256516 Jakarta, 03 Januari 2024 Tempat dan Tanggal Jatuh Tempo Jakarta 31 Agustus 2024, penerbit PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan applicant PT Indah Alam Lestari Energi, untuk beneficiary PT PLN UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan Pertama untuk mencapai Financing Date (FD) proyek PLTMH Batang Toru-4 dengan nilai Rp.11.605.000.000,-. Bank Garansi ini dijamin dengan Rekening Tabungan atas nama Djani Sutedja Direktur Utama PT. Terrega Asia Energy, Tbk, pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nominal Rp.11.605.000.000,-.
3. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) Perubahan Ke-1 BANK GARANSI No.RCMPG013030 TANGGAL 23 MARET 2022 dengan nilai Rp.5.803.000.000,- yang berlaku sejak 7 Maret 2022 sampai dengan 19 Oktober 2025. Diterbitkan atas permohonan PT Indah Alam Lestari Energi, diterbitkan oleh PT Bank UOB Indonesia, untuk beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, sebagai Jaminan Pelaksanaan Kedua untuk pencapaian COD pada 19 Oktober 2025 untuk PLTMH Batang Toru-4. Jaminan terhadap Jaminan Pelaksanaan ini adalah Counter Guarantee Funds atas nama Carbon Resilience Pte Ltd Singapore pada UOB Singapore, dengan nilai 120% dari nilai nominal Bank Garansi yang diterbitkan.
4. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) Perubahan Ke-1 BANK GARANSI No.RCMPG013031 TANGGAL 23 MARET 2022 dengan nilai Rp.5.803.000.000,- yang berlaku sejak 7 Maret 2022 sampai dengan 19 Oktober 2025. Diterbitkan atas permohonan PT Indah Alam Lestari Energi, diterbitkan oleh PT Bank UOB Indonesia, untuk beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, sebagai Jaminan Pelaksanaan Ketiga untuk pencapaian COD pada 19 Oktober 2025 untuk PLTMH Batang Toru-4. Jaminan terhadap Bank Garansi ini adalah Counter Guarantee Funds atas nama Carbon Resilience Pte Ltd Singapore pada UOB Singapore, dengan nilai 120% dari nilai nominal Bank Garansi yang diterbitkan.

#### **Bank Guarantee**

Until 31 Maret 2024 (Unaudited), the Company has a Bank Guarantee with Time Deposit Guarantee and Cash Equivalents, for the purposes of Implementation Guarantee with the beneficiary PT PLN (Persero) UID North Sumatra, for 5 (five) PLTMH projects that already have PPA, with the following details:

1. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No. MBG774020063918N Date 21 December 2018 Amendment No. 01 Change Date 28 June 2021 Place and Due Date, Jakarta 27 July 2024, issued by PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with applicant PT Berkah Alam Lestari Energi, beneficiary PT PLN UID North Sumatra, for Guarantee for the Implementation of PLTMH Batang Toru-3 with a value of IDR 6,889,740,000 .-. This Bank Guarantee is guaranteed by Time Deposits in the name of PT Berkah Alam Lestari Energi, issued by PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with a nominal value of Rp. 6,889,740,000,-.
2. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No. BG11824256516 Jakarta, 03 January 2024 Place and Due Date Jakarta 31 August 2024, issued by PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with applicant PT Indah Alam Lestari Energi, for beneficiary PT PLN UID North Sumatra, for First Performance Bond for reached the Financing Date (FD) of the Batang Toru-4 MHPP project with a value of Rp. 11,605,000,000,-. This Bank Guarantee is guaranteed by a Savings Account in the name of Djani Sutedja, President Director of PT. Terrega Asia Energy, Tbk, at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with a nominal value of Rp. 11,605,000,000,-.
3. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) 1st Amendment BANK GUARANTEE No.RCMPG013030 DATE 23 MARCH 2022 with a value of IDR 5,803,000,000,- which is valid from 7 March 2022 to 19 October 2025. Issued at the request of PT Indah Alam Lestari Energi , issued by PT Bank UOB Indonesia, for the beneficiary of PT PLN (Persero) UID North Sumatra, as a Second Performance Bond for achieving COD on 19 October 2025 for PLTMH Batang Toru-4. Collateral for this Performance Bond is Counter Guarantee Funds in the name of Carbon Resilience Pte Ltd Singapore at UOB Singapore, with a value of 120% of the nominal value of the Bank Guarantee issued.
4. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) 1st Amendment BANK GUARANTEE No.RCMPG013031 DATE 23 MARCH 2022 with a value of IDR 5,803,000,000,- which is valid from 7 March 2022 to 19 October 2025. Issued at the request of PT Indah Alam Lestari Energi , issued by PT Bank UOB Indonesia, for the beneficiary of PT PLN (Persero) UID North Sumatra, as the Third Performance Bond for achieving COD on 19 October 2025 for PLTMH Batang Toru-4. The collateral for this Bank Guarantee is Counter Guarantee Funds in the name of Carbon Resilience Pte Ltd Singapore at UOB Singapore, with a value of 120% of the nominal value of the Bank Guarantee issued.

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**

**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

5. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No. MBG774023605319N Jakarta, 27 Juni 2019 Perubahan ke 02 tanggal 20 April 2022 Bank Garansi ini berlaku efektif sejak tanggal 27 Juni 2019 dan akan berakhir pada tanggal 31 Januari 2025, dengan nominal Rp.3.998.981.175,- Bank Garansi ini diterbitkan atas permintaan PT Energi Alam Sentosa, dengan beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan PLTMH Sisira, yang dijamin dengan Deposito Berjangka atas nama PT Energi Alam Sentosa pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nilai nominal yang sama dengan Bank Garansinya.
6. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No.MBG774023606919N Jakarta, 27 Juni 2019 Perubahan ke 02 tanggal 20 April 2022 Bank Garansi ini berlaku efektif sejak tanggal 27 Juni 2019 dan akan berakhir pada tanggal 31 Januari 2025, dengan nominal Rp.3.998.981.175,- Bank Garansi ini diterbitkan atas permintaan PT Energi Alam Sentosa, dengan beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan PLTMH Sisira, yang dijamin dengan Deposito Berjangka atas nama PT Energi Alam Sentosa pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nilai nominal yang sama dengan Bank Garansinya.
7. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No.BG11823226363 Jakarta, 24 Oktober 2023, Bank Garansi ini berlaku efektif sejak tanggal 30 September 2023 dan akan berakhir pada tanggal 31 Maret 2024, dengan nominal Rp.699.906.480,- Bank Garansi ini diterbitkan atas permintaan PT Sumber Alam Energi Hidro, dengan beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan Pencapaian Tanggal Pembiayaan PLTMH Raisen Huta Dolok, yang dijamin dengan Deposito Berjangka atas nama PT Sumber Alam Energi Hidro pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nilai nominal yang sama dengan Bank Garansinya.
8. JAMINAN PELAKSANAAN (BANK GARANSI) No. BG11823226344, diterbitkan di Jakarta 24 Oktober 2023, Bank Garansi ini berlaku efektif sejak tanggal 30 September 2023 dan akan berakhir pada tanggal 31 Maret 2024, dengan nominal Rp.699.906.480,-. Bank Garansi ini diterbitkan atas permintaan PT Sumber Alam Energi Hidro, dengan beneficiary PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara, untuk Jaminan Pelaksanaan Pencapaian Tanggal Pembiayaan PLTMH Raisen Naga Timbul, yang dijamin dengan Deposito Berjangka atas nama PT Sumber Alam Energi Hidro pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Jakarta Puri Indah, dengan nilai nominal yang sama dengan Bank Garansinya.
5. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No. MBG774023605319N Jakarta, 27 June 2019 02nd Amendment dated 20 April 2022 This Bank Guarantee is effective from 27 June 2019 and will end on 31 January 2025, with a nominal value of IDR 3,998,981,175,- This Bank Guarantee is issued at the request of PT Energi Alam Sentosa, with beneficiary PT PLN (Persero) UID North Sumatra, for Guarantee for the Performance Bond of MHPP Sisira, which is guaranteed by a Time Deposit in the name of PT Energi Alam Sentosa at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with the same nominal value as Bank Guarantee.
6. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No.MBG774023606919N Jakarta, 27 June 2019 02nd Amendment dated 20 April 2022 This Bank Guarantee is effective from 27 June 2019 and will end on 31 January 2025, with a nominal value of IDR 3,998,981,175, - This Bank Guarantee is issued at the request of PT Energi Alam Sentosa, with the beneficiary PT PLN (Persero) UID North Sumatra, for Guarantee for the Performance Bond of the Sisira PLTMH, which is guaranteed by a Time Deposit in the name of PT Energi Alam Sentosa at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Branch Jakarta Puri Indah, with the same nominal value as the Bank Guarantee.
7. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No. BG11823226363 Jakarta, 24 October 2023, this Bank Guarantee is effective from 30 September 2023 and will end on 31 March 2024, with a nominal value of Rp. 699,906,480,- This Bank Guarantee is issued on request from PT Sumber Alam Energi Hidro, with the beneficiary PT PLN (Persero) UID North Sumatra, for a Guarantee for the Performance Bond for the Achievement of the Financing Date (FD) of MHPP Raisen Huta Dolok, which is guaranteed by a Time Deposit in the name of PT Sumber Alam Energi Hidro at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Branch Beautiful, with the same nominal value as the Bank Guarantee.
8. PERFORMANCE BOND (BANK GUARANTEE) No. BG11823226344, issued in Jakarta 24 October 2023, this Bank Guarantee is effective from 30 September 2023 and will end on 31 March 2024, with a nominal value of IDR 699,906,480,-. This Bank Guarantee was issued at the request of PT Sumber Alam Energi Hidro, with the beneficiary PT PLN (Persero) UID North Sumatra, as a Guarantee for the Achievement of the Financing Date (FD) for MHPP Raisen Naga Timbul, which is guaranteed by a Time Deposit in the name of PT Sumber Alam Energi Hidro at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Jakarta Puri Indah Branch, with the same nominal value as the Bank Guarantee.

**29. INFORMASI SEGMENT**

Segmen operasi dilaporkan sesuai dengan pelaporan internal kepada pembuat keputusan operasional, yang bertanggung jawab atas alokasi sumber daya ke masing-masing segmen yang dilaporkan serta menilai kinerja masing-masing segmen tersebut. Grup memiliki 4 (empat) segmen yang dilaporkan meliputi sewa, pembangkit listrik tenaga hidro, pembangkit listrik tenaga surya dan perdagangan.

**29. SEGMENT INFORMATION**

Operating segments are reported in accordance with the internal reporting provided to the chief operating decision maker, which is responsible for allocating resources to the reportable segments and assesses their performance. The Group has 4 (four) reportable segments including rent, hydro power, solar power and trading.



**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
Pada Tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2023 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode  
Tiga Bulan yang Berakhir 31 Maret 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)  
(Disajikan dalam rupiah penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
As of March 31, 2024 (Unaudited) and  
December 31, 2023 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2024 and 2023 (Unaudited)  
(Expressed in full Rupiah, unless otherwise stated)

| 31 Maret 2024/March 31, 2024   |                 |  |  |                         |                           |   |                       |
|--|-----------------|--|--|-------------------------|---------------------------|---|-----------------------|
|  | Sewa/<br>Rental | Pembangkit listrik tenaga<br>hidro/<br>Hydro power | Pembangkit listrik<br>tenaga surya/<br>Solar power | Perdagangan/<br>Trading | Eliminasi/<br>Elimination | Konsolidasi/<br>Consolidated  |                       |
| <b>Laporan Laba Rugi dan Penghasilan<br/>Komprehensif Lain Konsolidasian</b> |                 |  |  |                         |                           | <b>Consolidated Statements of Profit or Loss<br/>and Comprehensive Income</b> |                       |
| Pendapatan usaha   |                 |  |  |                         |                           | Sales   |                       |
| Pendapatan usaha segmen -<br>pihak eksternal                                 | -               | -  | -  | -                       | -                         | Sales segment -<br>external parties   |                       |
| Hasil segmen   |                 |  |  |                         |                           | Segment results   |                       |
| Laba kotor segmen  | -               | -  | -  | -                       | -                         | Segment gross profit  |                       |
| Laba (rugi) usaha  | -               | -  | -  | (1.682.783.302)         | -                         | Operating profit (loss)   |                       |
| Pendapatan (beban) lain-lain - bersih  | -               | -  | -  | (946.406.051)           | -                         | Other income (expense) - net  |                       |
| Laba (rugi) sebelum pajak  | -               | -  | -  | (2.629.189.353)         | -                         | Profit (loss) before tax  |                       |
| Penghasilan (beban) pajak  | -               | -  | -  | -                       | -                         | Tax benefit (expense)   |                       |
| Laba (rugi) tahun berjalan   | -               | -  | -  | (2.629.189.353)         | -                         | Profit (loss) for the year  |                       |
| <b>Laporan Posisi Keuangan<br/>Konsolidasian</b>                             |                 |  |  |                         |                           | <b>Consolidated Statement of<br/>Financial Position</b>                       |                       |
| Aset segmen*   | -               | 379.282.167.554                                    | -  | -                       | -                         | 379.282.167.554   | Segment assets*       |
| Liabilitas segmen**  | -               | 97.969.448.222                                     | -  | -                       | -                         | 97.969.448.222  | Segment liabilities** |
| <b>Informasi lainnya</b>   |                 |  |  |                         |                           | <b>Other information</b>  |                       |
| Beban penyusutan   | -               | -  | -  | -                       | -                         | -   | Depreciation expenses |

\* Tidak termasuk pajak dibayar dimuka dan aset pajak tangguhan/ Excludes prepaid taxes and deferred tax assets

\*\* Tidak termasuk utang pajak/ Excludes taxes payable

| 31 Desember 2023/December 31, 2023   |                 |  |  |                         |                           |   |                                     |
|--|-----------------|--|--|-------------------------|---------------------------|---|-------------------------------------|
|  | Sewa/<br>Rental | Pembangkit listrik tenaga<br>hidro/<br>Hydro power | Pembangkit listrik<br>tenaga surya/<br>Solar power | Perdagangan/<br>Trading | Eliminasi/<br>Elimination | Konsolidasi/<br>Consolidated  |                                     |
| <b>Laporan Laba Rugi dan Penghasilan<br/>Komprehensif Lain Konsolidasian</b> |                 |  |  |                         |                           | <b>Consolidated Statements of Profit or Loss<br/>and Comprehensive Income</b> |                                     |
| Pendapatan usaha   |                 |  |  |                         |                           | Sales   |                                     |
| Pendapatan usaha segmen -<br>pihak eksternal                                 | -               | -  | -  | 976.765.194             | -                         | 976.765.194   | Sales segment -<br>external parties |
| Hasil segmen   |                 |  |  |                         |                           | Segment results   |                                     |
| Laba kotor segmen  | -               | -  | -  | 287.913.501             | -                         | 287.913.501   | Segment gross profit                |
| Laba (rugi) usaha  | -               | -  | -  | (7.756.753.994)         | -                         | (7.756.753.994)   | Operating profit (loss)             |
| Pendapatan (beban) lain-lain - bersih  | -               | -  | -  | (855.313.381)           | -                         | (855.313.381)   | Other income (expense) - net        |
| Laba (rugi) sebelum pajak  | -               | -  | -  | (8.612.067.375)         | -                         | (8.612.067.375)   | Profit (loss) before tax            |
| Penghasilan (beban) pajak  | -               | -  | -  | 71.206.602              | -                         | 71.206.602  | Tax benefit (expense)               |
| Laba (rugi) tahun berjalan   | -               | -  | -  | (8.540.860.773)         | -                         | (8.540.860.773)   | Profit (loss) for the year          |
| <b>Laporan Posisi Keuangan<br/>Konsolidasian</b>                             |                 |  |  |                         |                           | <b>Consolidated Statement of<br/>Financial Position</b>                       |                                     |
| Aset segmen*   | -               | 378.261.152.850                                    | -  | -                       | -                         | 378.261.152.850   | Segment assets*                     |
| Liabilitas segmen**  | -               | 98.001.414.535                                     | -  | -                       | -                         | 98.001.414.535  | Segment liabilities**               |
| <b>Informasi lainnya</b>   |                 |  |  |                         |                           | <b>Other information</b>  |                                     |
| Beban penyusutan   | -               | -  | -  | -                       | -                         | -   | Depreciation expenses               |

\* Tidak termasuk pajak dibayar dimuka dan aset pajak tangguhan/ Excludes prepaid taxes and deferred tax assets

\*\* Tidak termasuk utang pajak/ Excludes taxes payable

**30. ASET DAN LIABILITAS MONETER BERSIH DALAM MATA UANG ASING**

Tabel berikut mengungkapkan jumlah aset dan liabilitas moneter konsolidasian:

|                    | 31 Maret 2024/March 31, 2024      |                        |  |
|--------------------|-----------------------------------|------------------------|--|
|                    | Mata uang asing<br>(angka penuh)  | Ekuivalen dalam<br>Rp/ |  |
|                    | Foreign currency (full<br>amount) | Equivalent in Rp       |  |
| <b>Aset</b>        |                                   |                        |  |
| <b>Aset Lancar</b> |                                   |                        |  |
| Kas dan setara kas | USD 418,2                         | 6.629.883              |  |
| Piutang usaha      | USD -                             | -                      |  |
| <b>Jumlah Aset</b> |                                   | <b>6.629.883</b>       |  |

**30. NET MONETARY ASSETS AND LIABILITY DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

The following table shows consolidated monetary assets and liability:

|                          | 31 Desember 2023/December 31, 2023 |                        |  |
|--------------------------|------------------------------------|------------------------|--|
|                          | Mata uang asing (angka<br>penuh)   | Ekuivalen dalam<br>Rp/ |  |
|                          | Foreign currency (full<br>amount)  | Equivalent in Rp       |  |
| <b>Assets</b>            |                                    |                        |  |
| <b>Current Assets</b>    |                                    |                        |  |
| Cash and cash equivalent | USD 427,120                        | 6.584.482              |  |
| Trade account receivable | USD -                              | -                      |  |
| <b>Total Assets</b>      |                                    | <b>6.584.482</b>       |  |

| <u>Liabilitas</u>               |     |         |                         | <u>Liability</u>           |         |                         |                    |
|---------------------------------|-----|---------|-------------------------|----------------------------|---------|-------------------------|--------------------|
| <u>Liabilitas Jangka Pendek</u> |     |         |                         | <u>Current Liabilities</u> |         |                         |                    |
| Pinjaman yang dapat dikonversi  | USD | 744.518 | 11.802.843.854          | USD                        | 744.518 | 11.477.489.488          | Convertible loan   |
| Jumlah Liabilitas               |     |         | <u>11.802.843.854</u>   |                            |         | <u>11.477.489.488</u>   | Totaal Liability   |
| Jumlah Aset - Bersih            |     |         | <u>(11.796.213.971)</u> |                            |         | <u>(11.470.905.006)</u> | Total Assets - Net |

Pada tanggal 31 Maret 2024 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2023 (Diaudit), kurs konversi yang digunakan Grup diungkapkan pada Catatan 2 atas laporan

As of March 31, 2024 (Unaudited) and December 31, 2023 (Audited), the conversion rates used by the Group were disclosed in Note 2 to the consolidated financial statements.

### 31. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU EFEKTIF

**Mulai efektif pada atau setelah tanggal 1 Januari 2024**

#### Pilar Standar Akuntansi Keuangan

Standar ini memberikan persyaratan dan pedoman bagi entitas untuk menerapkan standar akuntansi keuangan yang benar dalam menyusun laporan keuangan bertujuan umum. Akan ada 4 (empat) standar akuntansi keuangan yang saat ini diterapkan di Indonesia, yaitu:

- Pilar 1 Standar Akuntansi Keuangan Internasional
- Pilar 2 Standar Akuntansi Keuangan Indonesia (PSAK),
- Pilar 3 Standar Akuntansi Keuangan Indonesia untuk Entitas Swasta/Standar Akuntansi Keuangan Indonesia untuk Entitas Tanpa Akuntabilitas Publik, dan
- Pilar 4 Standar Akuntansi Keuangan Indonesia untuk Entitas Mikro Kecil dan Menengah.

#### Standar Akuntansi Keuangan Internasional

Standar ini merupakan adopsi penuh dari International Financial Reporting Standards ("IFRS") yang diterjemahkan kata demi kata dan tidak ada modifikasi dari Standar IFRS, termasuk tanggal efektifnya. Entitas yang memenuhi persyaratan dapat menerapkan standar ini, sejak tanggal efektif.

#### Nomenklatur Standar Akuntansi Keuangan

Standar ini mengatur penomoran baru untuk standar akuntansi keuangan yang berlaku di Indonesia yang diterbitkan oleh DSAK IAI.

#### Amandemen PSAK 1: Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan

Amandemen ini menentukan persyaratan untuk mengklasifikasikan suatu liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang dan menjelaskan:

- hal yang dimaksud sebagai hak untuk menangguhkan pelunasan,
- hak untuk menangguhkan pelunasan harus ada pada akhir periode pelaporan,
- klasifikasi tersebut tidak dipengaruhi oleh kemungkinan entitas akan menggunakan haknya untuk menangguhkan liabilitas, dan
- hanya jika derivatif melekat pada liabilitas konversi tersebut adalah suatu instrumen ekuitas, maka syarat dan ketentuan dari suatu liabilitas konversi tidak akan berdampak pada klasifikasinya.

Selain itu, persyaratan telah diperkenalkan untuk mewajibkan pengungkapan ketika suatu kewajiban timbul dari pinjaman perjanjian diklasifikasikan sebagai tidak lancar dan hak entitas untuk menunda penyelesaian bergantung pada kepatuhan terhadap persyaratan di masa depan dalam waktu dua belas bulan.

### 31. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

**Effective beginning on or after January 1, 2024**

#### Financial Accounting Standards Pillars

These standards provides requirements and guidelines for entities to apply the correct financial accounting standards in preparing general purpose financial statements. There will be 4 (four) financial accounting standards that are currently applied in Indonesia, namely:

- Pillar 1 International Financial Accounting Standards,
- Pillar 2 Indonesian Financial Accounting Standards (PSAK),
- Pillar 3 Indonesian Financial Accounting Standards for Private Entities/Indonesian Financial Accounting Standards for Entities without Public Accountability, and
- Pillar 4 Indonesian Financial Accounting Standards for Micro Small and Medium Entities.

#### International Financial Accounting Standard

This standard is a full-adoption of International Financial Reporting Standards ("IFRS") which is translated in a word-for-word basis and there is no modifications from IFRS Standards, including the effective date. Entities that meet the requirements can apply this standard, from the effective date.

#### Financial Accounting Standards Nomenclature

This standard regulates the new numbering for financial accounting standards applicable in Indonesia issued by DSAK IAI.

#### Amendment of SFAS 1: Non-current Liabilities with Covenants

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

- what is meant by a right to defer settlement, "Statements" related
- the right to defer must exist at the end of the reporting period,
- classification is not affected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right, and Single Transaction.
- only if an embedded derivative in a convertible liability is an equity instrument would the terms and conditions of a liability will not impact its classification.

In addition, a requirement has been introduced to require disclosure when a liability arising from a loan agreement is classified as non-current and the entity's right to defer settlement is contingent on compliance with future covenants within twelve months.

Amendemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 secara retrospektif dengan penerapan dini diperkenankan.

*The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024 retrospectively with early*

Amandemen PSAK 73: Liabilitas Sewa dalam Jual Beli dan Sewa-balik

*Amendment to SFAS 73: Lease Liability in a Sale and Leaseback*

Amandemen PSAK 73 Sewa menetapkan persyaratan yang digunakan penjual-penyewa dalam mengukur kewajiban sewa yang timbul dalam transaksi jual beli dan sewa-balik, untuk memastikan penjual-penyewa tidak mengakui jumlah setiap keuntungan atau kerugian yang terkait dengan hak guna yang dipertahankan.

*The amendment to PSAK 73 Leases specifies the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains.*

Grup saat ini sedang menilai dampak dari amendemen tersebut untuk menentukan dampaknya terhadap pelaporan keuangan Grup.

*The Group is currently assessing the impact of the amendment to determine the impact they will have on the Group's financial*

Amandemen berlaku secara retrospektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024. Penerapan dini diperkenankan.

*The amendment applies retrospectively to annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024. Earlier application is permitted.*

Amandemen PSAK 2 dan PSAK 60: Pengaturan Pembiayaan Pemasok

*Amendment of PSAK 2 and PSAK 60: Supplier Finance Arrangements*

Amandemen PSAK 2 dan PSAK 60 mengklarifikasi karakteristik pengaturan pembiayaan pemasok dan mensyaratkan pengungkapan tambahan atas pengaturan pembiayaan pemasok tersebut. Persyaratan pengungkapan dalam amendemen ini dimaksudkan untuk membantu pengguna laporan keuangan dalam memahami dampak pengaturan pembiayaan pemasok terhadap liabilitas, arus kas, dan eksposur terhadap risiko likuiditas suatu entitas.

*The amendments to PSAK 2 and PSAK 60 clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cash flows and exposure to liquidity risk.*

Amandemen ini akan berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024. Penerapan dini diperkenankan, namun perlu diungkapkan.

*The amendments will be effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024. Early adoption is permitted, but will need to be disclosed.*

Mulai efektif pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025

*Effective beginning on or after January 1, 2025*

PSAK 74: Kontrak Asuransi

*PSAK 74: Insurance Contracts*

Standar akuntansi baru yang komprehensif untuk kontrak asuransi yang mencakup pengakuan dan pengukuran, penyajian dan pengungkapan, pada saat berlaku efektif PSAK 74 akan menggantikan PSAK 62: Kontrak Asuransi. PSAK 74 berlaku untuk semua jenis kontrak asuransi, jiwa, non-jiwa, asuransi langsung dan reasuransi, terlepas dari entitas yang menerbitkannya, serta untuk jaminan dan instrumen keuangan tertentu dengan fitur partisipasi tidak mengikat, serta beberapa pengecualian ruang lingkup akan berlaku. Tujuan keseluruhan dari PSAK 74 adalah untuk menyediakan model akuntansi untuk kontrak asuransi yang lebih bermanfaat dan konsisten untuk asuradur.

*A comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure, upon its effective date, PSAK 74 will replace PSAK 62: Insurance Contracts. PSAK 74 applies to all types of insurance contracts, life, non-life, direct insurance and re-insurance, regardless of the entities issuing them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features, while a few scope exceptions will apply. The overall objective of PSAK 74 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers.*

PSAK 74 berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025, dengan mensyaratkan angka komparatif. Penerapan dini diperkenankan bila entitas juga menerapkan PSAK 71 dan PSAK 72 pada atau sebelum tanggal penerapan awal PSAK 74.

*PSAK 74 is effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2025, with comparative figures required. Early application is permitted, provided the entity also applies PSAK 71 and PSAK 72 on or before the date of initial application of PSAK 74.*