

PT Rukun Raharja Tbk dan Entitas Anaknya/ *and Its Subsidiaries*

Laporan Keuangan Konsolidasian
Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
dan untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta Laporan Auditor Independen/

*Consolidated Financial Statements
As at December 31, 2025 and 2024
and for the years then ended
with Independent Auditor's Report*

DAFTAR ISI**TABLE OF CONTENTS**

	Halaman/ Page	
Pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian		<i>Directors' statement regarding the responsibility for the consolidated financial statements</i>
Laporan auditor independen		<i>Independent auditor's report</i>
Laporan keuangan konsolidasian		<i>Consolidated financial statements</i>
Laporan posisi keuangan konsolidasian	1 - 3	<i>Consolidated statement of financial position</i>
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	4 - 5	<i>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i>
Laporan perubahan ekuitas konsolidasian	6	<i>Consolidated statement of changes in equity</i>
Laporan arus kas konsolidasian	7 - 8	<i>Consolidated statement of cash flows</i>
Catatan atas laporan keuangan konsolidasian	9 - 111	<i>Notes to the consolidated financial statements</i>



RUKUN RAHARJA

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG/
BOARD OF DIRECTORS' STATEMENT REGARDING**

**TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PER TANGGAL 31 DESEMBER 2025 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
TERSEBUT**

**THE RESPONSIBILITY FOR THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS AS AT DECEMBER 31, 2025 AND
FOR THE YEAR THEN ENDED**

**PT RUKUN RAHARJA TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA/JAND ITS SUBSIDIARIES
("GRUP/THE GROUP")**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini:

Nama : Djauhar Maulidi
Alamat kantor : Office Park Thamrin Residences Blok A
01-06, Tanah Abang, Jakarta Pusat
Alamat Domisili : Cipinang Besar Selatan, Jatinegara,
Jakarta Timur
No. Telepon : 021-29291053
Jabatan : Direktur Utama

We, the undersigned:

Name : Djauhar Maulidi
Office address : Office Park Thamrin Residences Blok A
01-06, Tanah Abang, Central Jakarta
Residential address : Cipinang Besar Selatan, Jatinegara, East
Jakarta
Phone number : 021-29291053
Title : President Director

menyatakan bahwa:

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

declare that:

1. *We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of the Group.*
2. *The consolidated financial statements of the Group have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.*
3. a. *All information in the consolidated financial statements of the Group have been disclosed in a complete and truthful manner.*
b. *The consolidated financial statements of the Group do not contain any incorrect information or material facts, nor do they omit information or material facts.*
4. *We are responsible for the internal control system of the Group.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This is our declaration, which has been made truthfully.

Atas nama dan mewakili Direksi/For and on behalf on the board of Directors
31 Maret 2026/ March 31, 2026



Djauhar Maulidi
Direktur Utama/President Director

PT RUKUN RAHARJA TBK

Office Park Thamrin Residences Blok A. No. 01-05,
Jl. Thamrin Boulevard, Kel. Kebon Melati, Kec. Tanah Abang,
Jakarta Pusat, 10220. INDONESIA

Phone: (62-21) 2929 1053;
Fax : (62-21) 2357 9803;
Website : www.raja.co.id



Laporan Auditor Independen

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Pemegang Saham, Dewan Komisaris
dan Direksi
PT Rukun Raharja Tbk

Opini

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Rukun Raharja Tbk dan Entitas Anaknya ("Grup"), yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2025, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, laporan perubahan ekuitas konsolidasian, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, serta catatan atas laporan keuangan konsolidasian, termasuk informasi kebijakan akuntansi material.

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian Grup tanggal 31 Desember 2025 serta kinerja keuangan konsolidasian dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Basis Opini

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

Independent Auditor's Report

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

The Shareholders, Board of Commissioners
and Directors
PT Rukun Raharja Tbk

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of PT Rukun Raharja Tbk and Its Subsidiaries ("the Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as at December 31, 2025, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as at December 31, 2025 and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Basis for Opinion

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



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama

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

Hal audit utama yang teridentifikasi dalam audit kami diuraikan sebagai berikut:

1. Aset Tetap

Pada tanggal 31 Desember 2025, nilai tercatat aset tetap - bersih adalah sebesar AS\$ 199.437.035 yang mencakup 41,76% dari jumlah aset Grup.

Aset tetap dianggap sebagai hal audit utama karena pengukuran penyusutan dan penurunan nilai aset tetap mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, asumsi dan estimasi yang terkait dengan penentuan masa manfaat dan metode penyusutan dan melakukan pengujian penurunan nilai aset tetap.

Respon audit:

- Kami memperoleh pemahaman, mengevaluasi dan menguji prosedur pengendalian manajemen terkait aset tetap, termasuk penilaian penurunan nilai.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Key Audit Matters

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

The key audit matters identified in our audit is outline as follows:

1. Fixed Assets

As at December 31, 2025, the carrying amount of fixed assets - net was amounting to US\$ 199,437,035 which represents 41.76% of the Group's total assets.

Fixed assets are considered a key audit matter as measurement of depreciation and impairment of fixed assets requires the management to make judgments, assumptions and estimates related to determining the useful life and method of depreciation and perform a test for the impairment of fixed assets.

Audit response:

- *We obtained understanding, evaluating and testing management's control procedures in relation to fixed asset, including impairment assessment.*



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

Key Audit Matters (continued)

1. Aset Tetap (lanjutan)

1. Fixed Assets (continued)

Respon audit: (lanjutan)

Audit response: (continued)

- Kami melakukan reviu analitikal dan verifikasi dokumen terhadap penambahan dan pelepasan aset tetap.
- Kami memverifikasi keberadaan fisik dan kepemilikan Grup atas aset tetap tersebut.
- Kami memverifikasi kebenaran penghitungan penyusutan sesuai dengan estimasi manajemen atas masa manfaatnya.
- Kami menilai metodologi yang digunakan oleh manajemen untuk mengestimasi jumlah terpulihkan.
- Ketika penilai independen digunakan oleh manajemen, kami menilai kualifikasi dan keahlian penilai, mempertimbangkan apakah terdapat hal-hal yang dapat mempengaruhi objektivitas atau batasan cakupan pada ruang lingkup kerja penilai. Kami membaca laporan valuasi yang mencakup aset Grup tertentu untuk mempertimbangkan apakah model yang digunakan telah tepat untuk setiap aset dan sesuai untuk digunakan dalam menentukan jumlah tercatat. Kami juga melakukan pengujian, berdasarkan sampel, atas data yang digunakan dalam proses valuasi untuk memastikan keakurasian informasi aset yang diberikan kepada penilai oleh manajemen.

- We performed analytical review and document verification on additions and disposals of fixed assets.
- We verified the physical existence and ownership of the Group of such fixed assets.
- We verified the correctness of the computation of depreciation according to the Management's estimates for the useful life.
- We assessed the methodology used by management to estimate the recoverable amounts.
- Where an independent valuer was used by management, we assessed the valuers' qualifications and their expertise, considering whether there were any matters that might have affected their objectivity or might have imposed scope limitations upon their work. We read the valuation reports covering certain Group's assets to consider whether the valuation models used were appropriate for each asset and suitable for use in determining the carrying value. We also performed testing, on a sample basis, of the data used in the valuation process to ensure the accuracy of the asset information supplied to the valuers by management.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

Key Audit Matters (continued)

1. Aset Tetap (lanjutan)

1. Fixed Assets (continued)

Respon audit: (lanjutan)

Audit response: (continued)

- Kami juga menilai kecukupan pengungkapan terkait yang disajikan dalam catatan 2j, 3b dan 12 atas laporan keuangan konsolidasian.

- We assessed the adequacy of the related disclosures provided in notes 2j, 3b and 12 to the consolidated financial statements.

2. Pengakuan pendapatan penjualan gas alam

2. Revenue recognition on natural gas trading

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025, pendapatan konsolidasian Grup adalah sebesar AS\$ 266.667.002 yang sebesar 53,13% dari jumlah pendapatan atau setara dengan AS\$ 141.685.458, terdiri atas penjualan gas alam yang diakui pada saat gas alam telah didistribusikan kepada pelanggan berdasarkan pencatatan pada angka meteran.

For the year ended December 31, 2025, the Group's consolidated revenues was amounting to US\$ 266,667,002 and which about 53.13% of the total revenue or equivalent to US\$ 141,685,458, comprises natural gas trading which are recognized when the natural gas is distributed to the customers based on the meter readings.

Hal ini signifikan terhadap audit kami karena proses pengakuan pendapatan niaga gas alam dipengaruhi oleh: (i) kelengkapan data yang diambil selama pembacaan meter, yang melibatkan pemrosesan data dalam jumlah besar dari berbagai lokasi dan berbagai pelanggan, (ii) kesesuaian penerapan tarif yang relevan terhadap pemakaian yang dapat ditagih dari berbagai pelanggan yang diklasifikasikan sebagai pelanggan industri dan komersial, (iii) kompleksitas dalam pengakuan pendapatan karena pertimbangan beberapa kewajiban kontraktual.

This matter is significant to our audit because the gas trading revenue recognition process is affected by the: (i) completeness of data captured during meter readings, which involves processing large volume of data from multiple locations and multiple customers, (ii) propriety of the application of the relevant rates to the billable consumption of different customers classified as industrial and commercial, (iii) complexity in revenue recognition due to consideration of several contractual obligations.

Catatan 2n dan 32 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir memberikan pengungkapan yang relevan terkait hal ini.

Notes 2n and 32 to the accompanying consolidated financial statements provide the relevant disclosures related to this matter.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

Key Audit Matters (continued)

2. Pengakuan pendapatan penjualan gas alam (lanjutan)

2. Revenue recognition on natural gas trading (continued)

Respon audit:

Audit response:

- Kami memperoleh suatu pemahaman mengenai proses pengakuan pendapatan penjualan gas alam Grup, termasuk memperoleh dan membaca kontrak pendapatan signifikan yang ditandatangani oleh Grup selama tahun berjalan untuk mengevaluasi pengakuan pendapatan sesuai dengan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") 115, Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan, memelihara basis data pelanggan, mencatat konsumsi gas yang dapat ditagih, menghitung jumlah yang dapat ditagih berdasarkan tarif yang berlaku, dan mentransfer data dari sistem penagihan ke sistem pelaporan keuangan, serta pengendalian terkait yang ditetapkan oleh manajemen.
- Kami melakukan pengujian pisah batas secara terperinci untuk memastikan pendapatan niaga gas alam diakui pada periode yang tepat. Berdasarkan sampel, kami melakukan pengujian detil atas transaksi pendapatan dengan memeriksa bukti pendukung.

- *We obtained an understanding of the Group's gas trading revenue recognition process, which includes obtaining and reading significant revenue contracts entered into by the Group during the year to evaluate the revenue recognition in accordance with Statement of Financial Accounting Standards ("SFAS") 115, Revenue from Contracts with Customers, maintaining customer database, capturing billable gas consumption, calculating billable amounts based on applicable rates, and transferring data from the billing system to the financial reporting system, and the relevant controls established by management.*
- *We performed detailed testing on cut-off transactions to ensure gas trading revenues were recognized in the correct period. On a sample basis, we performed test of details of revenue transactions by inspecting to the supporting evidence.*

3. Estimasi cadangan minyak dan gas

3. Estimation of oil and gas reserve

Grup mengakui properti minyak dan gas - bersih konsolidasian per 31 Desember 2025 sebesar AS\$ 18.974.738 atau sama dengan 3,97% dari total aset konsolidasian. Estimasi cadangan minyak dan gas digunakan dalam perhitungan deplesi atas aset produksi tersebut merupakan pos material dalam laporan keuangan konsolidasian terlampir.

The Group recognized consolidated oil and gas properties – net as at December 31, 2025 amounted to US\$ 18,974,738 or equivalent to 3.97% of total consolidated assets, respectively. Estimation of oil and gas reserves are used in the calculation depletion expenses, which are material line items in the accompanying consolidated financial statements.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

Key Audit Matters (continued)

3. Estimasi cadangan minyak dan gas (lanjutan)

3. Estimation of oil and gas reserve (continued)

Sebagaimana dijelaskan dalam catatan 2s, 3g dan 15 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, estimasi cadangan minyak dan gas merupakan hal yang kompleks, karena terdapat ketidakpastian estimasi signifikan dalam menilai jumlah dan tingkat cadangan di setiap blok minyak dan gas, serta asumsi data ekonomi yang digunakan, antara lain, asumsi harga minyak dan gas, dan asumsi biaya operasi dan modal di masa mendatang, yang dapat berubah dari tahun ke tahun.

As described in notes 2s, 3g and 15 to the accompanying consolidated financial statements, the estimation of oil and gas reserves is a complex matter due to significant uncertainties in assessing the quantities and level of reserves in each oil and gas block, as well as economic data assumptions, such as oil and gas price and future operating and capital cost, which may change from year to year.

Respon audit:

Audit response:

Kami memperoleh suatu pemahaman mengenai proses estimasi Grup atas cadangan minyak dan gas serta pengendalian terkait yang ditetapkan oleh manajemen atas estimasi cadangan minyak dan gas yang dibuat oleh manajemen. Kami menguji asumsi-asumsi utama yang mendasari penentuan cadangan dengan membandingkan proyeksi harga yang digunakan terhadap proyeksi harga minyak dan gas dari pihak ketiga dan mengevaluasi proyeksi biaya modal terhadap rencana jangka panjang Grup dan pengeluaran biaya modal yang telah terjadi.

We obtained an understanding of the oil and gas reserves estimation process of the Group and the relevant controls established by management on the estimate of oil and gas reserves prepared by management. We tested key assumptions underlying reserves determination by comparing forecast prices used in the reserves calculation to the oil and gas prices forecast from third party and evaluated the future capital expenditures with the Group's long-term planning and historical capital expenditures.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

4. Akuisisi Grup Hafar

Efektif pada tanggal 31 Agustus 2025, Perusahaan mengakuisisi kepemilikan sebesar 49% atas PT Hafar Daya Konstruksi (HDK) dan PT Hafar Daya Samudera dan entitas anak (HDS) (bersama-sama disebut "Grup Hafar") dengan jumlah harga perolehan sebesar AS\$ 23.851.320. Investasi tersebut dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi dengan menggunakan metode ekuitas. Grup telah melibatkan tenaga ahli penilaian independen eksternal untuk membantu dalam penentuan nilai wajar atas aset neto teridentifikasi pada tanggal akuisisi, yang menjadi dasar dalam penentuan nilai tercatat awal investasi serta pengakuan selisih nilai perolehan investasi dengan bagian Grup atas nilai wajar aset neto teridentifikasi. Kami memfokuskan perhatian pada area ini karena materialitas nilai investasi tersebut serta penentuan nilai wajar aset neto teridentifikasi yang mendasari pencatatan awal investasi pada entitas asosiasi melibatkan pertimbangan dan estimasi manajemen yang signifikan. Pertimbangan dan estimasi tersebut terutama berkaitan dengan identifikasi dan pengukuran nilai wajar atas aset dan liabilitas yang diperoleh dari akuisisi entitas asosiasi tersebut. Oleh karena itu, akuisisi investasi pada Grup Hafar telah ditetapkan sebagai hal audit utama. Pengungkapan Grup mengenai investasi pada entitas asosiasi disajikan dalam catatan 2i, 3f dan 11 atas laporan keuangan konsolidasian.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Key Audit Matters (continued)

4. Acquisition of Hafar Group

Effective from August 31, 2025, the Company acquired a 49% ownership interest in PT Hafar Daya Konstruksi (HDK) and PT Hafar Daya Samudera and its subsidiaries (HDS) (collectively, the "Hafar Group") for a total consideration of US\$ 23,851,320. The investment is accounted for as an investment in associates using the equity method. The Group engaged an external independent valuation expert to assist in determining the fair value of the identifiable net assets at the acquisition date, which forms the basis for the initial recognition of the investment and the determination of any excess of the cost of investment over the Group's share of the fair value of identifiable net assets. We focused on this area due to the materiality of the investment and because the determination of the fair value of the identifiable net assets underlying the initial recognition of the investment in associates involves significant management judgment and estimates. These judgments and estimates primarily relate to the identification and measurement of the fair values of the assets and liabilities acquired from the acquisition of associate. Accordingly, the acquisition of the investment in the Hafar Group has been determined to be a key audit matter. The Group's disclosures regarding investments in associates are presented in notes 2i, 3f and 11 to the consolidated financial statements.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Hal Audit Utama (lanjutan)

4. Akuisisi Grup Hafar (lanjutan)

Respon audit:

- Kami memperoleh pemahaman dengan manajemen terkait dengan bisnis dan rasionalisasi dari akuisisi investasi tersebut.
- Kami memperoleh laporan keuangan Grup Hafar serta laporan penilaian yang disusun oleh tenaga ahli penilaian manajemen dan menilai proses identifikasi serta penentuan nilai wajar atas aset neto teridentifikasi.
- Kami melakukan diskusi dengan manajemen dan tenaga ahli penilai manajemen mengenai kemungkinan adanya aset dan liabilitas signifikan lain yang relevan terhadap penentuan nilai wajar namun belum diidentifikasi.
- Kami menilai kompetensi, kapabilitas, dan objektivitas tenaga ahli eksternal manajemen. Kami mengevaluasi perhitungan awal investasi, termasuk penentuan selisih antara harga perolehan investasi dengan bagian Grup atas nilai wajar aset neto teridentifikasi pada tanggal akuisisi.
- Kami mengevaluasi metodologi dan asumsi utama penilaian spesialis manajemen serta input yang digunakan dalam mengukur nilai wajar atas aset signifikan yang diakuisisi.
- Kami menilai kesesuaian penyajian dan pengungkapan investasi pada entitas asosiasi dalam laporan keuangan konsolidasian.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Key Audit Matters (continued)

4. Acquisition of Hafar Group (continued)

Audit response:

- *We obtained an understanding from management of the business and the rationale for the acquisition of the investment.*
- *We obtained the Hafar Group's financial statements as well as the valuation report prepared by management's valuation expert and assessed the process for identifying and determining the fair value of the identifiable net assets.*
- *We held discussions with management and management's valuation expert regarding the possibility of other significant assets and liabilities relevant to the fair value determination that may not have been identified.*
- *We assessed the competence, capabilities, and objectivity of management's external expert. We evaluated the initial accounting for the investment, including the determination of any difference between the cost of the investment and the Group's share of the fair value of the identifiable net assets at the acquisition date.*
- *We evaluate the management's external specialist's valuation methodologies and key assumptions used in measuring the fair value of the significant assets acquired.*
- *We also assessed the appropriateness of the presentation and disclosures of the investment in associates in the consolidated financial statements.*



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Informasi Lain

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

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

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

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

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Other Information

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

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

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

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



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

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

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

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

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

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

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

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

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

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



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian

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

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

- Mengidentifikasi dan menilai risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, mendesain dan melaksanakan prosedur audit yang responsif terhadap risiko tersebut, serta memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat untuk menyediakan basis bagi opini kami. Risiko tidak terdeteksinya kesalahan penyajian material yang disebabkan oleh kecurangan lebih tinggi dari yang disebabkan oleh kesalahan, karena kecurangan dapat melibatkan kolusi, pemalsuan, penghilangan secara sengaja, pernyataan salah, atau pengabaian pengendalian internal.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

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

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

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

- *Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.*



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

- Memeroleh suatu pemahaman tentang pengendalian internal yang relevan dengan audit untuk mendesain prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal Grup.
- Mengevaluasi ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan serta kewajaran estimasi akuntansi dan pengungkapan terkait yang dibuat oleh manajemen.
- Menyimpulkan ketepatan penggunaan basis akuntansi kelangsungan usaha oleh manajemen dan, berdasarkan bukti audit yang diperoleh, apakah terdapat suatu ketidakpastian material yang terkait dengan peristiwa atau kondisi yang dapat menyebabkan keraguan signifikan atas kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Ketika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu ketidakpastian material, kami diharuskan untuk menarik perhatian dalam laporan auditor kami ke pengungkapan terkait dalam laporan keuangan konsolidasian atau, jika pengungkapan tersebut tidak memadai, harus menentukan apakah perlu untuk memodifikasi opini kami. Kesimpulan kami didasarkan pada bukti audit yang diperoleh hingga tanggal laporan auditor kami. Namun, peristiwa atau kondisi masa depan dapat menyebabkan Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usaha.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

- *Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.*
- *Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.*
- *Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.*



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

- Mengevaluasi penyajian, struktur, dan isi laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, termasuk pengungkapannya, dan apakah laporan keuangan konsolidasian mencerminkan transaksi dan peristiwa yang mendasarinya dengan suatu cara yang mencapai penyajian wajar.
- Memeroleh bukti audit yang cukup dan tepat terkait informasi keuangan entitas atau aktivitas bisnis dalam Grup untuk menyatakan opini atas laporan keuangan konsolidasian. Kami bertanggung jawab atas arahan, supervisi, dan pelaksanaan audit Grup. Kami tetap bertanggung jawab sepenuhnya atas opini audit kami.

Kami mengomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola mengenai, antara lain, ruang lingkup dan saat yang direncanakan atas audit, serta temuan audit signifikan, termasuk setiap defisiensi signifikan dalam pengendalian internal yang teridentifikasi oleh kami selama audit.

Kami juga memberikan suatu pernyataan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bahwa kami telah mematuhi ketentuan etika yang relevan mengenai independensi, dan mengomunikasikan seluruh hubungan, serta hal-hal lain yang dianggap secara wajar berpengaruh terhadap independensi kami, dan, jika relevan, pengamanan terkait.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-5/1/III/2026

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

- *Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.*
- *Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the Group audit we remain solely responsible for our audit opinion.*

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.



Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-
5/1/III/2026

Report No. : 00752/2.1133/AU.1/02/0754-
5/1/III/2026

**Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas
Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)**

**Auditor's Responsibilities for the Audit of the
Consolidated Financial Statements (continued)**

Dari hal-hal yang dikomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola, kami menentukan hal-hal tersebut yang paling signifikan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian tahun kini dan oleh karenanya menjadi hal audit utama. Kami menguraikan hal audit utama dalam laporan auditor kami, kecuali peraturan perundang-undangan melarang pengungkapan publik tentang hal tersebut atau ketika, dalam kondisi yang sangat jarang terjadi, kami menentukan bahwa suatu hal tidak boleh dikomunikasikan dalam laporan kami karena konsekuensi merugikan dari mengomunikasikan hal tersebut akan diekspektasikan secara wajar melebihi manfaat kepentingan publik atas komunikasi tersebut.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated Financial Statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Paul Hadiwinata, Hidajat, Arsono, Retno, Palilingan & Rekan

Retno Dwi Andani, S.E., Ak., CPA, CA

Registrasi Akuntan Publik/ *Public Accountant Registration* No. AP.0754



31 Maret 2026/ *March 31, 2026*

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As at December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	<u>2025</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2024</u>	
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	90.868.436	2e, 2u, 4	44.350.787	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade receivables
Pihak ketiga - bersih	28.026.829	2f, 2u, 5	33.547.375	Third parties - net
Pihak berelasi	4.948.958	2f, 2u, 5, 40b	-	Related parties
Piutang lain-lain				Other receivables
Pihak ketiga - bersih	5.669.426	2f, 2u, 6	2.646.475	Third parties - net
Pihak berelasi	158.374	2f, 2p, 2u, 40c	4.232.132	Related parties
Persediaan	635.886	2g, 7	568.253	Inventories
Pajak dibayar di muka	2.881.955	17a	2.724.851	Prepaid taxes
Uang muka dan beban dibayar di muka	3.707.522	2h, 8	2.738.799	Advances and prepaid expenses
Investasi jangka pendek	608.701	2u, 9	-	Short-term investment
Aset lancar lain-lain	103.969	2u, 16a	-	Other current assets
	<u>137.610.056</u>		<u>90.808.672</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Investasi jangka panjang	11.962.123	2u, 10	-	Long-term investment
Piutang usaha				Trade receivables
Pihak ketiga - bersih	60.288	2f, 2u, 5	194.053	Third parties - net
Investasi pada entitas asosiasi	45.813.083	2i, 11	8.623.865	Investment in associates
Aset pajak tangguhan	2.440.652	2m, 17d	1.685.142	Deferred tax assets
Taksiran klaim pengembalian pajak penghasilan	950.969	17a	114.615	Estimated claims for income tax refund
Aset tetap - bersih	199.437.035	2j, 12	167.904.947	Fixed assets - net
Aset hak guna - bersih	3.612.628	2l, 13a	2.830.177	Right of use assets - net
Aset takberwujud - bersih	859.930	2k, 14	1.070.592	Intangible assets - net
Properti minyak dan gas - bersih	18.974.738	2s, 15	21.708.950	Oil and gas properties - net
Aset hak kontraktual proyek	1.484.021	39a	3.179.196	Project contractual right assets
Goodwill	25.188.426	2c, 39b	26.810.373	Goodwill
Aset tidak lancar lain-lain	29.239.128	2u, 16b	6.420.077	Other non-current assets
	<u>340.023.021</u>		<u>240.541.987</u>	Total non-current assets
JUMLAH ASET	<u>477.633.077</u>		<u>331.350.659</u>	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(Lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(Continued)
As at December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	2 0 2 5	Catatan/ Notes	2 0 2 4	
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	7.479.383	2u, 23a	1.667.039	<i>Short-term bank loans</i>
Utang usaha				<i>Trade payables</i>
Pihak ketiga	26.294.712	2u, 18	18.523.806	<i>Third parties</i>
Utang lain-lain				<i>Other payables</i>
Pihak ketiga	664.993	2u, 19	515.270	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	85.014	2p, 2u, 40d	545.000	<i>Related parties</i>
Utang dividen	6.297.049	2u, 29	-	<i>Dividend payables</i>
Utang pajak	4.672.458	17b	4.864.209	<i>Taxes payable</i>
Kewajiban kontrak	4.889.597	2n, 20	4.311.396	<i>Contract liabilities</i>
Beban akrual	8.638.016	2u, 21	4.970.804	<i>Accrued expenses</i>
Bagian jangka pendek pinjaman jangka panjang				<i>Current maturities of long-term loans</i>
Utang pembelian aset tetap	-	2u, 22	104.360	<i>Fixed assets purchase payables</i>
Pinjaman bank	34.826.131	2u, 23b	21.686.680	<i>Bank loans</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	868.412	2u, 24	697.055	<i>Consumer financing loans</i>
Liabilitas sewa	611.455	2l, 13b	562.471	<i>Lease liabilities</i>
	<u>95.327.220</u>		<u>58.448.090</u>	<i>Total current liabilities</i>
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurang bagian jangka pendek				<i>Long term loan - net of current maturities</i>
Utang pembelian aset tetap	-	2u, 22	66.468	<i>Fixed assets purchase payables</i>
Pinjaman bank	108.207.265	2u, 23b	88.955.087	<i>Bank loans</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	957.051	2u, 24	1.218.903	<i>Consumer financing loans</i>
Liabilitas sewa	602.433	2l, 13b	353.009	<i>Lease liabilities</i>
Liabilitas pembongkaran aset	14.131.992	2t, 25	8.514.079	<i>Asset dismantling obligation</i>
Liabilitas imbalan pasca-kerja	687.449	2o, 26	515.282	<i>Post-employment benefits liabilities</i>
Liabilitas imbalan pensiun direksi dan komisaris	1.782.275	2o, 27	1.417.160	<i>Pension benefit obligation for directors and commissioners</i>
	<u>126.368.465</u>		<u>101.039.988</u>	<i>Total non-current liabilities</i>
Jumlah liabilitas jangka panjang	<u>126.368.465</u>		<u>101.039.988</u>	
Jumlah liabilitas	<u>221.695.685</u>		<u>159.488.078</u>	<i>Total liabilities</i>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(Lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(Continued)
As at December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	<u>2025</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2024</u>	
EKUITAS				EQUITY
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				<i>Equity attributable to owners of the parent entity</i>
Modal saham				<i>Share capital</i>
Modal dasar 4.227.082.500 saham dengan nilai nominal Rp 25 (AS\$ 0,0026) per saham, seluruhnya telah ditempatkan dan disetor penuh	10.964.473	28	10.964.473	<i>Authorized capital 4,227,082,500 shares with nominal value of Rp 25 (US\$ 0.0026) per share, all shares have been issued and fully paid</i>
Tambahkan modal disetor	32.148.722	30a	23.231.955	<i>Additional paid in capital</i>
Selisih atas transaksi ekuitas entitas anak	60.300.540	2b, 30b	5.552.967	<i>The difference in the equity transaction of subsidiaries</i>
Selisih kurs atas penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	(1.113.990)		(15.536)	<i>Foreign exchange differences from the translation of foreign currency financial statements</i>
Komponen ekuitas lain	(277.282)		(54.484)	<i>Other equity component</i>
Saldo laba				<i>Retained earnings</i>
Ditentukan penggunaannya	185.036		50.756	<i>Appropriated</i>
Belum ditentukan penggunaannya	110.914.975		105.416.648	<i>Unappropriated</i>
	<u>213.122.474</u>		<u>145.146.779</u>	
Kepentingan nonpengendali	<u>42.814.918</u>	2b, 31	<u>26.715.802</u>	<i>Non-controlling interests</i>
Jumlah ekuitas	<u>255.937.392</u>		<u>171.862.581</u>	<i>Total equity</i>
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	<u><u>477.633.077</u></u>		<u><u>331.350.659</u></u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN

Untuk tahun-tahun yang berakhir pada
 tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the years ended
 December 31, 2025 and 2024
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	2025	Catatan/ Notes	2024	
PENDAPATAN BERSIH	266.667.002	2n, 32	254.476.931	NET REVENUE
BEBAN POKOK PENDAPATAN	(194.510.070)	2n, 33	(185.226.881)	COST OF REVENUE
LABA BRUTO	72.156.932		69.250.050	GROSS PROFIT
Beban umum dan administrasi	(25.311.928)	2n, 34	(19.865.164)	<i>General and administrative expenses</i>
Laba selisih kurs - bersih	(2.220.348)	2d	(331.908)	<i>Gain on foreign exchange - net</i>
Pendapatan lain-lain	5.079.380	2n, 35	1.951.328	<i>Others income</i>
Beban lain-lain	(9.836.978)	2n, 36	(2.623.860)	<i>Other expenses</i>
LABA USAHA	39.867.058		48.380.446	OPERATING PROFIT
Bagian laba entitas asosiasi	19.747.573	2i, 11	6.154.687	<i>Share of profit from associates</i>
LABA USAHA SEBELUM BEBAN KEUANGAN DAN PAJAK PENGHASILAN	59.614.631		54.535.133	PROFIT BEFORE FINANCING AND INCOME TAX EXPENSE
Beban keuangan/bunga	(10.071.435)	2n, 37	(10.316.208)	<i>Finance/interest costs</i>
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	49.543.196		44.218.925	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE
Beban pajak penghasilan	(14.523.451)	2m, 17d	(15.136.415)	<i>Income tax expense</i>
LABA TAHUN BERJALAN	35.019.745		29.082.510	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN/(KERUGIAN) KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME/(LOSS)
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that will not be reclassified to profit or loss:</i>
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasca-kerja (setelah pajak)	(300.287)		(13.464)	<i>Remeasurement of post-employment benefits obligation (net of tax)</i>
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that will be reclassified to profit or loss:</i>
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak	(1.100.695)		(10.916)	<i>Difference in foreign currency translation of subsidiary's financial statements</i>
Jumlah kerugian komprehensif lain	(1.400.982)		(24.380)	<i>Total other comprehensive loss</i>
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	33.618.763		29.058.130	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (Lanjutan)
 Untuk tahun-tahun yang berakhir pada
 tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (Continued)
 For the years ended
 December 31, 2025 and 2024
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	<u>2025</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2024</u>	
LABA TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	27.240.089		25.552.112	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	7.779.656		3.530.398	Non-controlling interests
Jumlah	<u>35.019.745</u>		<u>29.082.510</u>	Total
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	25.894.553		25.527.284	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	7.724.210		3.530.846	Non-controlling interests
Jumlah	<u>33.618.763</u>		<u>29.058.130</u>	Total
LABA PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK - DASAR DAN DILUSIAN	<u>0,00644</u>	2q, 38	<u>0,00604</u>	EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT ENTITY - BASIC AND DILUTED

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN

Untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the years ended December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/ Equity attributable to owner of the parent entity											
Catatan/ Notes	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor/ Additional paid in capital	Selisih ekuitas dari setoran Entitas Anak/ The difference in the equity of Subsidiaries deposits	Selisih kurs atas penjabaran laporan keuangan/ Foreign exchange differences from the translation of financial statements	Komponen ekuitas lain/ Other equity component	Saldo laba/ Retained earnings		Jumlah/ Total	Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Jumlah ekuitas/ Total equity	
						Ditetapkan penggunaannya/ Appropriated	Belum ditetapkan Unappropriated				
Saldo per 31 Desember 2023	10.964.473	23.231.955	5.552.967	(5.863)	(54.484)	31.468	89.898.979	129.619.495	24.922.791	154.542.286	Balance as at December 31, 2023
Penyertaan kepentingan pada entitas anak	-	-	-	-	-	-	-	-	(502.840)	(502.840)	Acquisition of interest in subsidiary
Pengalokasian dana cadangan	29	-	-	-	-	19.288	(19.288)	-	-	-	Allocation of reserve funds
Dividen tunai	29, 31	-	-	-	-	-	(10.000.000)	(10.000.000)	(1.234.995)	(11.234.995)	Cash dividends
Laba periode berjalan		-	-	-	-	-	25.552.112	25.552.112	3.530.398	29.082.510	Profit for the period
Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain		-	-	(9.673)	-	-	(15.155)	(24.828)	448	(24.380)	Other comprehensive income/(loss)
Saldo per 31 Desember 2024	10.964.473	23.231.955	5.552.967	(15.536)	(54.484)	50.756	105.416.648	145.146.779	26.715.802	171.862.581	Balance as at December 31, 2024
Pendirian entitas anak		-	-	-	-	-	-	-	7.359.098	7.359.098	Establishment of subsidiary
Perubahan kepemilikan pada entitas anak	30b, 31	-	54.747.573	-	(222.798)	-	(36.103)	54.488.672	570.684	55.059.356	Restructure ownership of subsidiary
Tambahan modal disetor entitas anak	30a, 31	-	8.916.767	-	-	-	-	8.916.767	4.001.697	12.918.464	Additional paid-in capital of subsidiary
Pengalokasian dana cadangan	29	-	-	-	-	134.280	(134.280)	-	-	-	Allocation of reserve funds
Dividen tunai	29, 31	-	-	-	-	-	(21.324.297)	(21.324.297)	(3.556.573)	(24.880.870)	Cash dividends
Laba periode berjalan		-	-	-	-	-	27.240.089	27.240.089	7.779.656	35.019.745	Profit for the period
Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain		-	-	(1.098.454)	-	-	(247.082)	(1.345.536)	(55.446)	(1.400.982)	Other comprehensive income/(loss)
Saldo per 31 Desember 2025	10.964.473	32.148.722	60.300.540	(1.113.990)	(277.282)	185.036	110.914.975	213.122.474	42.814.918	255.937.392	Balance as at December 31, 2025

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
Untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal
31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the years ended
December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	2 0 2 5	Catatan/ Notes	2 0 2 4	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	267.944.714		255.472.172	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok, karyawan dan operasional	(185.627.857)		(188.209.458)	Payments to suppliers, employees and operational
Pembayaran biaya keuangan/bunga	(9.139.889)		(9.471.203)	Payments for finance/interest cost
Pembayaran pajak penghasilan	(15.447.737)		(12.416.657)	Payments for income taxes
Penerimaan restitusi pajak	32.509	17f	231.322	Receipts from tax restitution
Penerimaan/(pembayaran) lain-lain- bersih	(4.947.639)		2.231.794	Receipts from/(payments for) others - net
Kas bersih diperoleh dari aktivitas operasi	<u>52.814.101</u>		<u>47.837.970</u>	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Perolehan aset tetap	(44.573.153)	12, 46	(10.149.011)	Acquisitions of fixed assets
Akuisisi entitas asosiasi	(23.851.320)	11	-	Acquisitions of associate company
Hasil pelepasan aset tetap	416.727	12	69.802	Proceed from sale of fixed assets
Perolehan aset takberwujud	(61.076)		(55.961)	Acquisitions of intangible assets
Penerimaan dividen kas dari entitas asosiasi	6.362.564	11	7.437.798	Receipt of cash dividends from associates
Akuisisi entitas anak	-		(2.671.794)	Acquisitions of subsidiary
Perolehan properti minyak dan gas	(1.317.831)	15	(1.002.349)	Acquisitions of oil and gas properties
Penarikan/(penempatan) kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bersih	(7.910.800)	16	2.888.003	Withdrawal/(placement) of restricted cash in bank and time deposit - net
Penempatan investasi jangka pendek	(615.217)	9	-	Short-term investment placement
Penempatan investasi jangka panjang	(12.060.908)	10	-	Long-term investment placement
Pembayaran <i>refundable deposit</i>	(12.500.000)	16b	-	Payments for refundable deposit
Pembayaran kepada pihak non pengendali	(222.798)		-	Payments for non-controlling interest
Penerimaan atas divestasi entitas anak tanpa kehilangan pengendalian	56.555.220	30c, 31	-	Proceeds from divestment of subsidiary without loss of control
Pembayaran biaya terkait divestasi entitas anak	(1.807.647)		-	Payment of costs related to divestment of subsidiary
Kas bersih digunakan untuk aktivitas investasi	<u>(41.586.239)</u>		<u>(3.483.512)</u>	Net cash used in investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
(Lanjutan)
Untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal
31 Desember 2025 dan 2024
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
(Continued)
For the years ended
December 31, 2025 and 2024
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	2025	Catatan/ Notes	2024	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan dari pinjaman bank	124.951.332		4.044.233	<i>Receipts of bank loans</i>
Pembayaran untuk pinjaman bank	(86.972.245)		(26.356.804)	<i>Repayments of bank loans</i>
Pembayaran dividen kas kepada pemilik entitas induk	(15.021.615)	29	(10.000.000)	<i>Payments for cash dividends to owners of the parent entity</i>
Pembayaran dividen kas kepada kepentingan nonpengendali	(3.556.573)		(1.234.995)	<i>Payments for cash dividends to non-controlling interests</i>
Penerimaan dari pinjaman pembiayaan konsumen - bersih	(834.742)		(4.639)	<i>Receipts from consumer financing loan - net</i>
Pembayaran untuk liabilitas sewa	(2.431.648)		(2.722.931)	<i>Payments for lease liabilities</i>
Penerimaan dari pihak berelasi - bersih	3.258.182		1.806.631	<i>Received from related parties - net</i>
Penerimaan dari penawaran umum perdana entitas anak	13.497.306		-	<i>Proceeds from initial public offering of subsidiary</i>
Pembayaran biaya penerbitan saham entitas anak	(407.794)		-	<i>Payment of share issuance cost of subsidiary</i>
Setoran modal dari non pengendali	7.359.098		-	<i>Capital contribution from non-controlling interests</i>
Kas bersih diperoleh dari/ (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	<u>39.841.301</u>		<u>(34.468.505)</u>	<i>Net cash provided by/(used in) financing activities</i>
KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS	<u>51.069.163</u>		<u>9.885.953</u>	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	44.350.787		34.867.986	CASH AND CASH EQUIVALENTS AS AT THE BEGINNING OF YEAR
Dampak perubahan kepemilikan entitas anak	(4.001.697)		15.786	<i>Effect of changes in ownership of subsidiaries</i>
Dampak perubahan selisih kurs	(549.817)		(418.938)	<i>Effect of exchange rate changes</i>
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	<u><u>90.868.436</u></u>	4	<u><u>44.350.787</u></u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF YEAR

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian

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

**PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

As at December 31, 2025 and 2024 and
for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM

a. Pendirian dan informasi umum

PT Rukun Raharja Tbk, ("Perusahaan") didirikan berdasarkan akta No. 290 tanggal 24 Desember 1993 yang dibuat di hadapan Ir. Rusli, S.H., dan diubah dengan akta No. 163 tanggal 19 Februari 1994 yang dibuat di hadapan Kristianto, S.H., Notaris di Jakarta. Akta ini telah disahkan oleh Menteri Kehakiman (sekarang Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia) Republik Indonesia No.C2.12743. HT.01.01-Th 94 tanggal 23 Agustus 1994. Perusahaan telah melakukan penyesuaian Anggaran Dasar Perusahaan dengan Undang-Undang No. 40 Tahun 2007, berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan Rapat No. 35 Tanggal 8 Agustus 2008 yang dibuat oleh Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., Notaris di Jakarta, dimana akta tersebut telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan No. AHU-85276.AH.01.02 Tahun 2008 tanggal 13 November 2008.

Berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa No. 1 tanggal 9 Juli 2010 yang dibuat di hadapan Notaris Ny. Rini Yulianti, S.H., pemegang saham telah menyetujui perubahan bidang usaha Perusahaan dari sebelumnya bergerak dalam bidang real estate menjadi bergerak dalam bidang penyedia energi terintegrasi dari hulu sampai dengan hilir. Perubahan Anggaran Dasar Perusahaan tersebut telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui surat keputusan No. AHU-35808.AH.01.02 Tahun 2010 tanggal 16 Juli 2010. Perubahan Anggaran Dasar Perusahaan yang terakhir dimuat dalam Akta Pernyataan Keputusan Rapat No. 9 Tanggal 11 Juni 2014 yang dibuat di hadapan Rini Yulianti, S.H., Notaris di Jakarta dan telah memperoleh persetujuan perubahan Anggaran Dasar dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan No. AHU-02946.40.21.2014 tanggal 13 Juni 2014.

Perusahaan telah melakukan penyesuaian Anggaran Dasar Perusahaan dengan peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 32/POJK.04/2014 tentang Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham dan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 33/POJK.04/2014 tentang Direksi dan Dewan Komisaris, berdasarkan Akta Pernyataan Keputusan Rapat No. 14 tanggal 22 Desember 2015 yang dibuat di hadapan Rini Yulianti, S.H., Notaris di Jakarta, dimana akta tersebut telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan Anggaran Dasar dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia RI dengan No. AHU-AH.01.03-0001182 tanggal 8 Januari 2016.

1. GENERAL

a. Establishment and general information

PT Rukun Raharja Tbk ("the Company") was established by deed No. 290 dated December 24, 1993 were made before Ir. Rusli, S.H., and amended by deed No. 163 dated February 19, 1994 were made before Kristianto, S.H., Notary in Jakarta. This deed was approved by the Minister of Justice (currently known as the Minister of Law and Human Rights) of the Republic of Indonesia No.C2. 12743. HT.01.01-Th 94 dated August 23, 1994. The Company has adjusted the Company's Articles by Law No. 40 In 2007, based on the Deed No. 35 on August 8, 2008 made by Mrs. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., Notary in Jakarta, where the deed was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia No. AHU-85276.AH.01.02 Tahun 2008 dated November 13, 2008.

Based on the Deed of Extraordinary General Shareholders No. 1 dated July 9, 2010 that made before Notary Mrs. Rini Yulianti, S.H., the shareholders have approved changing the Company's previous line of business is engaged in real estate to be engaged in the integrated energy providers from upstream to downstream. The amendment of the Articles of Association of the Company has obtain the approval from the Minister of Laws and Human Rights of Republic of Indonesia based on its Decree No. AHU-35808.AH.01.02 Year 2010 dated July 16, 2010. Amendments to the Articles of Association were last published in Deed No. 9 On June 11, 2014 were made before Rini Yulianti, S.H., Notary in Jakarta, and has obtained the approval of an amendment of the Minister of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia with No. AHU-02946.40.21.2014 dated June 13, 2014.

The Company has adjusted the Articles of Association their Company to the Financial Services Authority regulation No. 32/POJK.04/2014 on the Planning and Implementation of the General Meeting of Shareholders and the Financial Services Authority Regulation No. 33/POJK.04/2014 of the Board of Directors and the Board of Commissioners, based on the Deed No. 14 dated December 22, 2015 were made before Rini Yulianti, S.H., Notary in Jakarta, where the deed has gained acceptance notification of an amendment of the Minister of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia No. AHU-AH.01.03-0001182 dated January 8, 2016.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

a. Pendirian dan informasi umum (Lanjutan)

Maksud dan tujuan Perusahaan sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar adalah sebagai berikut:

- Menjalankan usaha dibidang jasa atau pelayanan yang meliputi jasa-jasa penunjang pertambangan minyak dan gas, penyediaan tenaga listrik, konsultasi bidang energi dan pertambangan, pengelolaan pelabuhan, bongkar muat peti kemas, pengelolaan dan penyewaan gedung, sarana penunjang perusahaan properti dan konsultasi bidang perencanaan dan pengawasan pembangunan;
- Menjalankan usaha dibidang pertambangan yang meliputi pendistribusian gas dan Bahan Bakar Minyak ("BBM"), penyimpanan gas dan pengembangan BBM, serta perdagangan kapasitas pipa transmisi gas dan BBM;
- Menjalankan usaha penunjang yang meliputi usaha pemborongan, perdagangan antara lain perdagangan yang berhubungan dengan usaha *real estate* dan properti; perdagangan impor, ekspor, lokal serta antar pulau, demikian pula usaha-usaha perdagangan besar, sebagai agen, leveransir, grosir dan distributor; bertindak sebagai perwakilan dari badan-badan, perusahaan-perusahaan lain baik di dalam maupun di luar negeri.

Pada saat ini, Perusahaan menjalankan usahanya di bidang jasa atau pelayanan distribusi gas alam. Perusahaan berdomisili di Office Park Thamrin Residences Blok A No. 01-05, Tanah Abang, Jakarta Pusat.

b. Penawaran umum efek Perusahaan

Pada tanggal 31 Desember 2002, Perusahaan memperoleh surat pernyataan efektif dari Ketua Badan Pengawas Pasar Modal ("Bapepam") dengan surat Nomor S-2699/PM/2002 untuk melakukan Penawaran Umum Saham Perdana Perusahaan kepada masyarakat sejumlah 120.000.000 (seratus dua puluh juta) lembar saham biasa atas nama disertai dengan waran sebanyak 84.000.000 (delapan puluh empat juta) lembar waran yang diberikan secara cuma-cuma. Setiap pemegang satu waran berhak membeli satu saham Perusahaan dengan harga pelaksanaan sebesar Rp100 per saham. Pembelian dapat dilakukan selama masa pelaksanaan yaitu mulai tanggal 21 Juli 2003 sampai dengan 22 Januari 2006. Bila waran tidak dilaksanakan sampai dengan masa berlaku habis, maka waran tersebut menjadi kedaluwarsa. Seluruh saham tersebut telah dicatat di Bursa Efek Surabaya tanggal 22 Januari 2003.

1. GENERAL (Continued)

a. Establishment and general information (Continued)

The Company's purposes and objectives in accordance with Article 3 of the Articles of Association are as follows:

- *To carry out a business in the service which include supporting services to oil and gas mining, power generation, consultancy in energy and mining, port services, loading and unloading containers, building management and rental, supporting utilities of property company and consultancy in planning and construction supervision;*
- *To carry out business in mining, including distribution of gas and fuel oil, gas storage and fuel development, as well as trade capacity and fuel gas transmission pipeline;*
- *To carry out supporting business including contracting, trading such as trading related with real estate and property; import, export, local and inter-island trading, as well as large commercial enterprises, as agents, suppliers, wholesalers and distributors; act as representatives of agencies, other companies both inside and outside the country.*

Currently, the Company's conducts its business in the field of service or natural gas distribution services. The Company is domiciled at Office Park Thamrin Residences Blok A No. 01-05, Tanah Abang, Central Jakarta.

b. The Company's public offering

On December 31, 2002, the Company obtained the effective statement approval from the Chairman of the Capital Market Supervisory Board ("Bapepam") on its letter No. S-2699/PM/2002 to do initial public offering of its shares of 120,000,000 (one hundred and twenty million) shares by names along with warrants as much as 84,000,000 (eighty four million) common shares of warrants allotted free of charge. Each holder of a warrant is entitled to purchase one share of the Company with an exercise price of Rp100 per share. Purchases can be made during the execution period starting on July 21, 2003 until January 22, 2006. If the warrants are not exercised until the period of validity expires, the warrants shall be expired. All shares have been listed on the Surabaya Stock Exchange on January 22, 2003.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

b. Penawaran umum efek Perusahaan (Lanjutan)

Pada tanggal 28 Juni 2005, Perusahaan memperoleh surat pernyataan efektif dari Ketua Bapepam dengan surat Nomor: S1697/PM/2005 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas I kepada para pemegang saham dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("HMETD"). Jumlah saham hasil penawaran umum terbatas I adalah sebanyak 362.718.750 (tiga ratus enam puluh dua juta tujuh ratus delapan belas ribu tujuh ratus lima puluh ribu) lembar saham dengan harga pelaksanaan Rp100 setiap saham.

Pada tanggal 30 April 2012, Perusahaan memperoleh surat pernyataan efektif dari Ketua Bapepam dengan surat No. S-4933/BL/2012 untuk melakukan penawaran umum terbatas II kepada para pemegang saham dalam rangka penerbitan HMETD Saham Biasa Atas Nama dengan nilai nominal Rp100 setiap saham, dengan ketentuan setiap pemegang 2 (dua) saham lama berhak atas 1 (satu) HMETD untuk membeli 1 (satu) saham baru. Jumlah saham hasil penawaran umum terbatas II adalah sebanyak 339.756.875 saham dengan nilai harga pelaksanaan Rp677 setiap saham.

Perusahaan telah melakukan penambahan modal sebanyak 10% (sepuluh persen) dari modal disetor melalui mekanisme penambahan modal tanpa memberikan HMETD dahulu dengan memperhatikan ketentuan perundang-undangan yang berlaku dibidang pasar modal khususnya Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 38/POJK.04/2014 tentang penambahan modal perusahaan tanpa memesan efek terlebih dahulu, berdasarkan Akta No. 20 tanggal 21 September 2018 dibuat oleh Rini Yulianti S.H., yang mana telah diberitahukan kepada Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia berdasarkan surat penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar Perusahaan No. AHU-AH.01.03-0245634 tanggal 24 September 2018.

c. Dewan komisaris, direksi, komite audit dan karyawan

Susunan dewan komisaris dan direksi Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2025 sesuai dengan akta No. 32 tanggal 30 April 2025 dari notaris Rini Yulianti S.H. (2024: No. 122 tanggal 29 Mei 2024 dari Notaris Surjadi, SH., MKn.) adalah sebagai berikut:

2025	
Dewan komisaris	
Komisaris utama	Rudiantara
Komisaris	Moh. Arsjad Rasjid P. Mangkuningrat
Komisaris independen	Rachmad Gobel
Komisaris independen	Djaman Andhi Nirwanto
Komisaris independen	-

1. GENERAL (Continued)

b. The Company's public offering (Continued)

On June 28, 2005, the Company obtained the effective statement approval from the Chairman of Bapepam on its letter No: S1697/PM/2005 to do Right Issue to the shareholders in the framework of the issuance of Preemptive Rights ("HMETD"). The number of shares of public offering I was as much as 362,718,750 (three hundred and sixty-two million seven hundred and eighteen thousand seven hundred and fifty thousand) shares with a value of as much as Rp100 per share execution.

On April 30, 2012, the Company obtained an effective statement of the Chairman of Bapepam in letter No. S-4933/BL/2012 to conduct a limited public offering II to shareholders in order to issue Rights issue (HMETD) Common Shares with a nominal value of Rp100 per share with the provisions of any holder of 2 (two) old shares entitled to 1 (one) HMETD to purchase 1 (one) new share. The number of shares the limited public offering II is as much as 339,756,875 shares with an exercise price of Rp677 per share.

The Company has made additional capital as much as 10% (ten percent) from paid capital through without giving HMETD with due observance of the prevailing laws and regulations in the capital market sector, especially the Financial Services Authority Regulation No.38/POJK.04/2014 with reference additional paid capital without giving pre-emptive rights, based on deed No. 20 dated September 21, 2018 made by Rini Yulianti S.H. which has been notified to the Minister of Law and Human Rights based on a letter of receipt of notification of changes to the Articles of Association of the Company No.AHU-AH.01.03-0245634 dated September 24, 2018.

c. Boards of commissioners, directors, audit committee and employees

The composition of the board of commissioner and director of the Company as at December 31, 2025 in accordance with the notarial deed No. 32 dated April 30, 2025 of Rini Yulianti S.H. (2024: No. 122 dated May 29, 2024 of Notary Surjadi, SH., MKn.) are as follows:

2024	
Board of commissioners	
President commissioner	Rudiantara
Commissioner	Moh. Arsjad Rasjid P. Mangkuningrat
Independent commissioner	Rachmad Gobel
Independent commissioner	Djaman Andhi Nirwanto
Independent commissioner	Orias Petrus Moedak

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

c. Dewan komisaris, direksi, komite audit dan karyawan (Lanjutan)

	<u>2025</u>
Dewan direksi	
Direktur utama	Djauhar Maulidi
Direktur	Ogi Rulino
Direktur	-

Susunan komite audit Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	<u>2025</u>
Komite Audit	
Ketua	D. Andhi Nirwanto
Anggota	Aryo Wibisono, S.E.
Anggota	Budi Taufik Wibawa
Anggota	-

Pembentukan komite audit telah dilakukan sesuai dengan peraturan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK") No. 55/POJK.04/2015 tanggal 29 Desember 2015.

Jumlah karyawan Perusahaan dan Entitas Anaknya pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing sebanyak 714 dan 678 orang (tidak diaudit).

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, *Corporate Secretary* Perusahaan adalah Yuni Pattinasarani. Perusahaan telah membentuk unit internal audit sejak tanggal 2 Juni 2011.

Gaji dan kompensasi lainnya yang dibayarkan kepada Komisaris dan Direksi Perusahaan adalah sebagai berikut:

	<u>2025</u>
Komisaris	1.245.365
Direksi	2.042.793
Jumlah	<u>3.288.158</u>

1. GENERAL (Continued)

c. *Boards of commissioners, directors, audit committee and employees (Continued)*

	<u>2024</u>
Djauhar Maulidi	Djauhar Maulidi
Ogi Rulino	Ogi Rulino
Sumantri	Sumantri

Board of directors
President director
Director
Director

The composition of the Company's audit committee as at December 31, 2025 and 2024 was as follows:

	<u>2024</u>
Orias Petrus Moedak	Orias Petrus Moedak
D. Andhi Nirwanto	D. Andhi Nirwanto
Aryo Wibisono, S.E.	Aryo Wibisono, S.E.
Budi Taufik Wibawa	Budi Taufik Wibawa

Audit Committee
Chairman
Member
Member
Member

The formation of the audit committee is in accordance with Financial Services Authority ("OJK") rule No. 55/POJK.04/2015 dated December 29, 2015.

Number of employees of the Company and Its Subsidiaries as at December 31, 2025 and 2024 are 714 and 678 employees, respectively (unaudited).

As at December 31, 2025 and 2024, the Company's Corporate Secretary is Yuni Pattinasarani. The Company has established an internal audit unit since June 2, 2011.

Salaries and other compensation paid to the Commissioners and Directors of the Company are as follows:

	<u>2024</u>
879.559	879.559
1.480.069	1.480.069
2.359.628	<u>2.359.628</u>

Commissioners
Directors
Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

d. Entitas anak, entitas asosiasi dan pengaturan bersama

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Perusahaan mempunyai pemilikan langsung dan tidak langsung pada entitas anak dengan rincian sebagai berikut:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Domisili/ Domicile	Kegiatan usaha/ Business activities	Tahun penyertaan/ Year of acquisition	Tahun pendirian/ Year of establishment	Persentase kepemilikan efektif (%) / Effective percentage of ownership (%)		Jumlah aset sebelum eliminasi/ Total assets before elimination (Dalam ribuan / in thousand)	
					2025	2024	2025	2024
Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ Held directly by the Company								
1. PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")	Jakarta	Transmisi dan kompresi gas/ Gas transmission and compression	2010	2003	100,00	100,00	63.264	34.877
2. PT Panji Raya Alamindo Tbk ("PRA")	Jakarta	Investasi/Investment ****)	2010	2007	67,00	67,00	106.295	99.813
3. PT PDPDE Gas ("PDPDE")	Jakarta	Distributor gas alam/ Distributor of natural gas *)	2014	2009	85,00	85,00	2.552	3.369
4. PT Petrotech Penta Nusa ("PTN")	Jakarta	Jasa energi/Energy services	2020	2004	99,90	99,90	15.626	6.612
5. PT Raharja Daya Energi ("RDE")	Jakarta	Investasi/Investment	2014	2014	99,00	99,00	78	85
6. PT Raharja Energi Cepu Tbk ("RATU")	Jakarta	Investasi/Investment	2018	2006	69,02	100,00	76.020	52.824
7. PT Rukun Prima Sarana ("RPS")	Jakarta	Energi/Energy *)	2015	2012	97,50	97,50	612	634
8. PT Raharja Energi Sentosa ("RES")	Jakarta	Energi/Energy *)	2017	2017	99,00	99,00	602	625
9. PT Heksa Energi Mitraniga ("HEM")	Jakarta	Jasa penyediaan fasilitas LPG **)/ LPG facilities services	2020	2019	85,00	85,00	2.290	4.562
10. PT Raharja Energi Bohorok ("REB")	Jakarta	Jasa profesional/ Professional services *)	2020	2020	100,00	100,00	596	619
11. PT Karya Mineral Jaya ("KMJ")	Jakarta	Distributor gas alam/ Distributor of natural gas *)	2024	2017	55,00	55,00	19	21
12. PT Banawa Rezeki Optima ("BRO")	Jakarta	Angkutan laut/ Maritime transportation *)	2025	-	100,00	-	3.441	-
Dimiliki melalui/Held through TIP								
1. PT Trimitra Cipta Mandiri ("TCM")	Jakarta	Jasa pemeliharaan LPG/ LPG facilities services	2011	2000	100,00	100,00	2.257	1.720
2. PT Bravo Delta Persada ("BDP")	Jakarta	Penampungan, Penjernihan dan penyaluran air/Storage, purification and distribution of water	2020	2008	99,00	99,00	1.250	1.517
3. PT Sarana Infrastruktur Sejahtera ("SIS")	Jakarta	Treatment air/ Water treatment *)	2025	-	99,00	-	656	-
Dimiliki melalui/Held through PRA								
1. PT Energasindo Heksa Karya ("EHK")	Jakarta	Distributor gas alam/ Distributor of natural gas	2010	1998	67,00	67,00	94.772	88.164
2. PT Prima Energi Raharja ("PER")	Jakarta	Energi/Energy *)	2012	2012	67,02	67,02	569	628
Dimiliki melalui/Held through EHK								
1. PT Majuko Utama Indonesia ("MUI")	Jakarta	Jasa transportasi gas/ Gas transportation services	2021	2003	66,99	66,99	3.674	2.479
2. PT Artha Prima Energy ("APE")	Jakarta	Perdagangan/trading of CNG ***)	2021	2017	67,00	53,59	12.673	11.541
3. PT Bumi Karya Artha ("BKA")	Jakarta	Energi/Energy *)	2016	2016	67,32	67,32	-	69
Dimiliki melalui/Held through RDE								
1. PT Adidaya Bismawisesa International ("ABI")	Jakarta	Energi/Energy *)	2014	2014	99,01	99,01	313	327
Dimiliki melalui/Held through PTN								
1. PT Artifisial Teknologi Persada ("ATP")	Jakarta	Perdagangan dan sewa pompa minyak/ Trading and rental of oil pump	2021	2005	99,90	85,00	3.868	3.698
Dimiliki melalui/Held through RATU								
1. PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ Mining and excavation	2022	2022	99,00	99,00	46.261	41.955
2. PT Raharja Energi Indonesia ("REI")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ Mining and excavation *)	2025	-	69,02	-	15.085	-
3. PT Raharja Energi Negeri ("REN")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ Mining and excavation *)	2025	-	69,02	-	30	-
Dimiliki melalui/Held through REI								
1. PT Raharja Energi Madura ("REM")	Jakarta	Investasi/Investment *)	2025	-	35,20	-	14.895	-

*) Tidak menjalankan aktivitas komersial
**) LPG = Gas minyak cair
***) CNG = Gas alam terkompresi
****) Proses IPO dalam penundaan

1. GENERAL (Continued)

d. Subsidiaries, associate entities and joint arrangements

As at December 31, 2025 and 2024, the Company has direct and indirect ownership in the following subsidiaries with detail as follows:

*) Does not engage in commercial activities.
**) LPG = Liquefied petroleum gas
***) CNG = Compressed natural gas
****) IPO process on postponed

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

d. Entitas anak, entitas asosiasi dan pengaturan bersama (Lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Perusahaan mempunyai entitas asosiasi dengan rincian sebagai berikut:

Entitas asosiasi/ <i>Associates entities</i>	Kegiatan usaha/ <i>Business activities</i>	Tahun penyertaan/ <i>Year of acquisition</i>	Tahun pendirian/ <i>Year of establish- ment</i>	Persentase kepemilikan efektif (%)/ <i>Effective percentage of ownership (%)</i>	
				2025	2024
1. PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")	Pertambangan minyak dan gas alam/ <i>Oil and natural gas mining</i>	2007	2007	49,00	49,00
2. PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")	Kimia dasar organik/ <i>Basic organic chemical *)</i>	2022	2022	40,00	40,00
3. PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")	Konstruksi/ <i>Construction</i>	2025	2009	49,00	-
4. PT Hafar Daya Samudera ("HDS")	Penyewaan kapal/ <i>Ship chartering</i>	2025	2007	49,00	-
5. PT Hafar Capitol Nusantara ("HCN")	Penyewaan kapal/ <i>Ship chartering **)</i>	2025	2011	49,00	-

*) Tidak menjalankan aktivitas komersial

**) Entitas anak HDS

*) Does not engage in commercial activities.

**) Subsidiary of HDS

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup mempunyai kerja sama operasi minyak dan gas alam dengan rincian sebagai berikut:

Kerja sama operasi/ <i>Joint operation</i>	Melalui entitas/ <i>Through entity</i>	Lokasi operation/ <i>Location of operation</i>	Persentase hak kepemilikan (%)/ <i>Percentage of participating interests (%)</i>	
			2025	2024
Blok/block Rokan	Perusahaan/ <i>The Company</i>	Riau, Indonesia	25,00	25,00
Blok/block Jabung	RETJ	Jambi, Indonesia	8,00	8,00
Konsorsium/ <i>Consortium</i> PETRO-BPI-CPM	PTN	Kalimantan Timur/ <i>East Kalimantan, Indonesia</i>	81,31	75,00

Blok Rokan

Berdasarkan perjanjian Kerja Sama Operasi ("KSO") tertanggal 21 Oktober 2020, dan selanjutnya di amandemen tanggal 14 April 2021 dan 30 Agustus 2021, Perusahaan dan PT Pertamina Gas ("Pertagas") mengadakan perjanjian KSO melalui skema KSO non-administrasi dalam pembangunan, pengoperasian dan pemeliharaan bersama pada Proyek Pipa Rokan yang berlokasi di Rokan-Riau yaitu proyek pipa minyak koridor Balam-Bangka-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai sepanjang kurang lebih 352 KM yang terdiri dari jaringan pipa dua belas (12) segmen dan stasiun tiga (3) segmen, termasuk fasilitas-fasilitas pendukungnya.

1. GENERAL (Continued)

d. Subsidiaries, associate entities and joint arrangements (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024, the Company has interests in associates entities with detail as follows:

As at December 31, 2025 and 2024, the Group has interests in oil and natural gas joint operation with detail as follows:

Rokan Block

Based on the Joint Operation Agreement ("KSO") dated October 21, 2020, and subsequently amended on April 14, 2021 and August 30, 2021, the Company and PT Pertamina Gas ("Pertagas") entered into a KSO agreement through a non-administrative KSO scheme in construction, operation and maintenance of Rokan Pipeline Project located in Rokan-Riau, that is Balam-Bangka-Dumai corridor oil pipeline project and the Minas-Duri-Dumai corridor with total length of approximately 352 KM consisting of a pipeline of twelve (12) segments and stations of three (3) segments, including its supporting facilities.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and
for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

- d. Entitas anak, entitas asosiasi dan pengaturan bersama
(Lanjutan)

Blok Rokan (Lanjutan)

Perusahaan dan Pertagas secara bersama-sama berpartisipasi dalam pengelolaan dan kepemilikan Proyek Pipa Rokan sesuai dengan bagian partisipasi masing-masing. Estimasi jumlah nilai investasi KSO Proyek Pipa Rokan sampai dengan 31 Desember 2025 adalah sebesar AS\$311.025.984, dimana Pertagas berpartisipasi sebesar 75% dan Perusahaan sebesar 25%. Peran utama Pertagas adalah sebagai pihak yang ditugaskan oleh PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") dan PT Perusahaan Gas Negara Tbk ("PGN") untuk melaksanakan Proyek Pipa Rokan, melakukan pengurusan lahan, pemegang izin usaha, memiliki perjanjian pengangkutan dengan Pertamina dan PT Pertamina Hulu Rokan ("PHR") dan memberikan kontribusi pendanaan. Sedangkan peran utama Perusahaan adalah sebagai pihak yang memberikan kontribusi pendanaan dan dukungan dalam pelaksanaan Proyek Pipa Rokan.

Perusahaan dan Pertagas bersama-sama berhak atas pendapatan dan keuntungan, sejalan dengan porsi atau bagian partisipasinya, selama jangka waktu perjanjian. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal efektif KSO pada 27 April 2021 hingga 8 Agustus 2041. Kesepakatan ini mengacu pada perjanjian pengangkutan minyak bumi melalui pipa, yaitu ruas Minas-Duri-Dumai dan Balam-Bangko-Dumai, antara Pertagas dan PHR. Ketika perjanjian berakhir, kepemilikan Perusahaan atas Pipa Rokan akan dialihkan ke Pertagas. Dengan demikian, pada akhir perjanjian, seluruh Pipa Rokan akan sepenuhnya menjadi milik Pertagas.

Pengeluaran modal yang telah direalisasikan penggunaannya oleh Pertagas untuk Proyek Pipa Rokan dicatat sebagai aset tetap "jaringan pipa kerja sama operasi" (lihat catatan 13).

Pengeluaran modal yang telah dibayarkan oleh Perusahaan namun belum direalisasikan penggunaannya oleh Pertagas untuk Proyek Pipa Rokan dicatat sebagai aset tidak lancar lain-lain "uang muka cash call".

1. GENERAL (Continued)

- d. *Subsidiaries, associate entities and joint arrangements*
(Continued)

Rokan Block (Continued)

The Company and Pertagas jointly participate in the management and ownership of the Rokan Pipeline Project in accordance with their respective participation shares. The total estimated investment value of the KSO Rokan Pipeline Project until December 31, 2025 is US\$311,025,984, with Pertagas participating at 75% and the Company at 25%. Pertagas plays a primary role as the entity assigned by PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") and PT Perusahaan Gas Negara Tbk ("PGN") to execute the Rokan Pipeline Project. This includes land management, holding business permits, having transportation agreements with Pertamina and PT Pertamina Hulu Rokan ("PHR"), and providing funding contributions. Meanwhile, the Company's main role is to contribute funding and support the implementation of the Rokan Pipeline Project.

The Company and Pertagas are collectively entitled to the generated revenue and profits, each in proportion to their respective participations, throughout the entire duration of the KSO Agreement, effective from April 27, 2021, to August 8, 2041. This agreement specifically pertains to the transportation of crude oil via the Minas-Duri-Dumai and Balam-Bangko-Dumai pipeline segments, a collaboration between Pertagas and PHR. Upon the conclusion of the agreement, the Company's ownership stake in the Rokan Pipeline will seamlessly transition to Pertagas, ultimately resulting in Pertagas becoming the sole proprietor of the Rokan Pipeline.

Capital expenditures that have been realized and utilized by Pertagas for the Rokan Pipe Project were recorded as fixed assets of "pipeline of joint operations" (see note 13).

Capital expenditures that have been paid by the Company but not yet utilized by Pertagas for the Rokan Pipe Project were recorded as other non-current assets of "advance for cash call".

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

1. UMUM (Lanjutan)

- d. Entitas anak, entitas asosiasi dan pengaturan bersama (Lanjutan)

Blok Jabung

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli *Participating Interest* ("PI") Bersyarat antara PT GPI Jabung Indonesia ("GPI") dan PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ"), entitas anak, tanggal 7 Juni 2023, GPI setuju untuk menjual dan mengalihkan 8% kepemilikan atas PI sebesar di Wilayah Kerja Jabung kepada RETJ dengan harga jual senilai AS\$26,500,000, termasuk *Production Sharing Contract* ("PSC") - 7% *Transfer Tax*. RETJ telah mendapatkan persetujuan dari Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia nomor T-965/MG.04/MEM.M/2023 tanggal 22 Desember 2023 atas pengalihan tersebut.

RETJ memiliki hak atas pendapatan dan keuntungan, sesuai dengan porsi atau bagian partisipasinya, selama periode 20 (dua puluh) tahun, mulai dari tanggal 27 Februari 2023 hingga 27 Februari 2043.

Pengeluaran modal yang telah direalisasikan penggunaannya oleh RETJ untuk pembelian porsi *Participating Interest*, dicatat sebagai "Properti minyak dan gas" (lihat catatan 15).

Konsorsium PETRO-BPI-CPM

Berdasarkan Perjanjian Konsorsium tanggal 20 Mei 2022, PT Petrotech Penta Nusa ("PTN"), entitas anak, mendirikan konsorsium bersama PT Citra Panji Manunggal dan PT Bakrie Pipe Industries ("Konsorsium PETRO-BPI-CPM"). Konsorsium ini telah disahkan melalui Akta No. 501/W/V/2022 pada 23 Mei 2022 oleh Notaris Rini Yulianti, S.H. Perjanjian ini kemudian diperbarui melalui Perjanjian Konsorsium No. 061/KSO PPN-BPI-CPM/X/2024 pada 4 Oktober 2024.

Berdasarkan perjanjian "Penyediaan Jasa PIPANISASI BBM Tanjung Batu - Samarinda" No. 3950366106 tanggal 4 Oktober 2024, Konsorsium PETRO-BPI-CPM dan PT Pertamina Patra Niaga ("Patra Niaga") melalui skema Kerja Sama Operasi ("KSO") administrasi dalam pembangunan, pengoperasian dan pemeliharaan bersama pada Proyek Pipa Bahan Bakar Minyak ("BBM") yang berlokasi di Tanjung Batu - Samarinda sepanjang kurang lebih 120 KM termasuk fasilitas-fasilitas pendukungnya. Perjanjian ini berlaku selama 12 (dua-belas) tahun yang terdiri dari 2 (dua) tahun masa konstruksi dan 10 (sepuluh) tahun masa operasional dan perawatan. Pada tanggal 5 Desember 2025, perjanjian ini diamandemen dengan perubahan masa konstruksi menjadi 3 (tiga) tahun.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. GENERAL (Continued)

- d. *Subsidiaries, associate entities and joint arrangements (Continued)*

Jabung Block

Based on the *Conditional Participating Interest* ("PI") *Sale and Purchase Agreement* between PT GPI Jabung Indonesia ("GPI") and PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ"), a subsidiary, dated June 7, 2023, GPI agreed to sell and transfer the PI of 8% in the Jabung Working Area to RETJ with a selling price of US\$26,500,000 inclusive *Profit Sharing Contract* ("PSC") - *Transfer Tax* of 7%. RETJ has obtained approval from the Minister of Energy and Mineral Resources of the Republic of Indonesia number T-965/MG.04/MEM.M/2023 dated December 22, 2023 for this permit.

RETJ is entitled to revenue and profits, in accordance with its proportional or participatory share for 20 (twenty) years, commencing from February 27, 2023 until February 27, 2043.

Capital expenditures that have been realized by RETJ for the purchase of *Participating Interest* portion, were recorded as "Oil and gas properties" (see note 15).

PETRO-BPI-CPM Consortium

Based on the *Consortium Agreement* dated May 20, 2022, PT Petrotech Penta Nusa ("PTN"), a subsidiary, established a consortium with PT Citra Panji Manunggal and PT Bakrie Pipe Industries ("PETRO-BPI-CPM Consortium"). The consortium was formalized through Deed No. 501/W/V/2022 on May 23, 2022, by Notary Rini Yulianti, S.H. This agreement was subsequently updated through *Consortium Agreement* No. 061/KSO PPN-BPI-CPM/X/2024 on October 4, 2024.

Based on the "Provide of Fuel Pipeline Services at Tanjung Batu - Samarinda" agreement No. 3950366106 dated October 4, 2024, the Consortium PETRO-BPI-CPM and PT Pertamina Patra Niaga ("Patra Niaga") entered into a *Joint Operation Agreement* ("KSO") through an administrative KSO scheme in the construction, operation and joint maintenance of the Fuel Oil ("BBM") Pipeline Project located in Tanjung Batu - Samarinda with a length of approximately 120 KM including its supporting facilities. This agreement is valid for 12 (twelve) years, comprising a 2 (two)-year construction period and a 10 (ten)-year operational and maintenance period. On December 5, 2025, this agreement was amended by changing the construction period become to 3 (three) years.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

1. UMUM (Lanjutan)

- d. Entitas anak, entitas asosiasi dan pengaturan bersama (Lanjutan)

Konsorsium PETRO-BPI-CPM (Lanjutan)

Konsorsium PETRO-BPI-CPM secara bersama-sama berpartisipasi dalam pengelolaan dan kepemilikan Proyek Pipa BBM sesuai dengan bagian partisipasi masing-masing. Estimasi jumlah nilai investasi KSO Proyek Pipa BBM ini adalah sebesar Rp1.395.260.650.605, dimana PPN, entitas anak, berpartisipasi sebesar 75%. Peran utama Konsorsium PETRO-BPI-CPM adalah sebagai kontraktor yang ditugaskan oleh Patra Niaga untuk melaksanakan Proyek Pipa BBM, melakukan pengadaan dan pengurusan lahan, pembangunan, pengoperasian, perawatan dan perbaikan pipa serta memberikan dukungan untuk kegiatan penyaluran BBM. Sedangkan peran utama Patra Niaga adalah sebagai pihak yang mengoperasikan dalam rangka kegiatan penyaluran BBM dari Terminal BBM Tanjung Batu ke Terminal BBM Samarinda dan Terminal BBM Palaran.

Patra Niaga akan membayar biaya Proyek Pipa BBM kepada Konsorsium PETRO-BPI-CPM sejak tanggal operasi komersial melalui *throughout fee* berdasarkan volume BBM yang mengalir sesuai harga yang berlaku dalam perjanjian. Setelah 10 (sepuluh) tahun operasi komersial, kepemilikan Konsorsium PETRO-BPI-CPM atas Pipa BBM akan dialihkan ke Patra Niaga. Dengan demikian, pada akhir perjanjian, seluruh Pipa BBM akan sepenuhnya menjadi milik Patra Niaga.

Selanjutnya pada tanggal 14 Maret 2025, PTN setuju untuk meningkatkan bagian partisipasi sebesar 6,30% yang diambil dari bagian partisipasi PT Citra Panji Manunggal, pihak ketiga. Sehingga sejak tanggal 14 Maret 2025, Perusahaan telah memiliki bagian partisipasi atau hak kepemilikan sebesar 81,31%.

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

Informasi kebijakan akuntansi material yang diterapkan oleh Perusahaan dan entitas anaknya (secara bersama-sama disebut sebagai "Grup") yang mempengaruhi penentuan posisi keuangan dan hasil usahanya dijelaskan berikut ini:

- a. Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan peraturan-peraturan serta pedoman penyajian dan pengungkapan laporan keuangan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. GENERAL (Continued)

- d. *Subsidiaries, associate entities and join arrangements (Continued)*

PETRO-BPI-CPM Consortium (Continued)

The Consortium PETRO-BPI-CPM jointly participates in the management and ownership of the BBM Pipeline Project in accordance with their respective participation portions. The estimated investment value of the KSO BBM Pipeline Project is Rp1,395,260,650,605, of which PPN, subsidiary, participates by 75%. The main role of the Consortium PETRO-BPI-CPM is as a contractor assigned by Patra Niaga to implement the BBM Pipeline Project, to procure and manage land, build, operate, maintain and repair pipes and provide support for BBM distribution activities. While the main role of Patra Niaga is as a party that operates in the context of BBM distribution activities from the Tanjung Batu BBM station to the Samarinda BBM station and the Palaran BBM station.

Patra Niaga will pay the cost of BBM Pipe Project to the Consortium PETRO-BPI-CPM from the date of commercial operation through a throughput fee based on the volume of fuel flowing according to the applicable price in the agreement. After 10 (ten) years commercial operation, the ownership of the Consortium PETRO-BPI-CPM over the BBM Pipe will be transferred to Patra Niaga. Thus, at the end of the agreement, the entire BBM Pipe will be fully owned by Patra Niaga.

Furthermore on March 14, 2025, PTN agreed to increase participation portion amounting of 6.30% which taken from the participation portion owned by PT Citra Panji Manunggal, third party. Hence since March 14, 2025, the Company has a participation portion or ownership amounting of 81.31%.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION

Material accounting policy information adopted by the Company and its subsidiaries (collectively referred to as the "Group") which affect the determination of its financial position and results of its operations is presented below:

- a. *Basis for preparation of the consolidated financial statements*

The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, which comprise the Statement of Financial Accounting Standards ("SFAS") and Interpretation of Financial Accounting Standards ("IFAS") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants and the regulations and guidelines on financial statement presentation and disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

a. Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian
(Lanjutan)

Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, adalah dasar akrual. Laporan keuangan konsolidasian disusun dan disajikan berdasarkan asumsi kelangsungan usaha dan dengan pengukuran nilai historis, kecuali beberapa akun tertentu disusun berdasarkan pengukuran lain sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut.

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

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian mengharuskan penggunaan estimasi dan asumsi. Hal tersebut juga mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup. Area yang kompleks atau memerlukan tingkat pertimbangan yang lebih tinggi atau area di mana asumsi dan estimasi dapat berdampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian diungkapkan di catatan 3.

Perubahan pada PSAK dan ISAK

Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia telah menerbitkan amandemen dan penyesuaian berikut, yang berlaku efektif untuk tahun buku yang dimulai pada 1 Januari 2025 yang relevan namun tidak menyebabkan perubahan signifikan atas kebijakan akuntansi Grup dan tidak memberikan dampak yang material terhadap jumlah yang dilaporkan di laporan keuangan konsolidasian tahun berjalan.

- PSAK 117 "Kontrak Asuransi";
- Amendemen PSAK 221 "Pengaruh Perubahan Kurs Valuta Asing" tentang Kekurangan Ketukaran.

Standar akuntansi revisian berikut telah diterbitkan berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2026 dan belum diterapkan secara dini oleh Grup:

- Amendemen PSAK 109, "Instrumen Keuangan" dan PSAK 107, "Instrumen Keuangan: Pengungkapan".

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

a. Basis for preparation of the consolidated financial statements (Continued)

The basis for preparing the consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, is accrual basis. The consolidated financial statements have been prepared and presented based on going concern assumption and with historical value measurements, except for certain accounts which have been prepared using other measurements as described in the related accounting policies for those accounts.

The consolidated statements of cash flows have been prepared using the direct method which classified cash flows into operating, investing and financing activities.

The preparation of consolidated financial statements requires the use of certain critical accounting estimates and assumptions. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the Group's accounting policies. The complexity areas or involving a higher degree of judgement, or areas where assumptions and estimates are significant to the consolidated financial statements are disclosed in note 3.

Changes in SFAS and IFAS

The Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants has issued the following amendments and improvements, which are effective for the financial year starting January 1, 2025 which are relevant but did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported for the current year consolidated financial statements.

- SFAS 117 "Insurance Contract";
- Amendment to SFAS 221 "The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates" related to Lack of Exchangeability.

The following revised accounting standard has been issued and will be effective from January 1, 2026 and has not been early adopted by the Group:

- Amendment to SFAS 109, "Financial Instruments" and SFAS 107, "Financial Instruments: Disclosure".

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya sebagaimana dijelaskan dalam catatan 1d atas laporan keuangan konsolidasian, dimana Perusahaan mempunyai pemilikan secara langsung lebih dari 50% pemilikan dan/atau mempunyai hak untuk mengatur dan mengendalikan kebijakan manajemen serta operasional Entitas Anak.

Pengaruh dari seluruh transaksi dan saldo antara perusahaan-perusahaan di dalam Grup yang material telah dieliminasi dalam penyajian laporan keuangan konsolidasian.

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

Rugi entitas anak yang tidak dimiliki secara penuh diatribusikan pada Kepentingan Non-Pengendali ("KNP") bahkan jika hal ini mengakibatkan KNP mempunyai saldo defisit.

Selisih lebih imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan nonpengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi atas nilai wajar aset bersih teridentifikasi yang diperoleh dicatat sebagai *goodwill*. Jika jumlah tersebut lebih rendah dari nilai wajar aset bersih teridentifikasi atas bisnis yang diakuisisi dalam kasus pembelian dengan diskon, selisihnya diakui dalam laporan laba rugi konsolidasian.

Jika kehilangan pengendalian atas suatu 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 laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian; dan
- mereklasifikasi bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai laba komprehensif ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

b. Principles of consolidation

The consolidated financial statements include the financial statements of the Company and its Subsidiaries as described in note 1d to consolidated financial statements, which the Company has direct ownership of more than 50% ownership and/or has the right to regulate and control the management and operational policies of Subsidiaries.

The effects of all transactions and balances between the companies within the Group have been eliminated in preparing the consolidated financial statements.

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

Losses of a non-wholly owned subsidiary are attributed to the Non-controlling Interests ("NCI") even if that results in a deficit balance.

The excess of the consideration transferred the amount of any non-controlling interest in the acquiree and the acquisition-date fair value of any previous equity interest in the acquiree over the fair value of the net identifiable assets acquired is recorded as goodwill. If those amounts are less than the fair value of the net identifiable assets of the business acquired, in the case of a bargain purchase, the difference is recognised directly in the consolidated profit or loss.

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

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip konsolidasian (Lanjutan)

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

Perubahan dalam bagian kepemilikan Perusahaan pada Entitas Anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Nilai tercatat kepentingan Entitas Anak dan kepentingan nonpengendali disesuaikan untuk mencerminkan perubahan bagian kepemilikannya atas Entitas Anak. Setiap perbedaan antara jumlah kepentingan non pengendali disesuaikan dan nilai wajar imbalan yang diberikan atau diterima diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan pada pemilik Perusahaan.

c. Kombinasi bisnis

Kombinasi bisnis 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 baik pada nilai wajar ataupun pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan disertakan dalam beban-beban administrasi.

Ketika melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Perusahaan 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. Hal ini termasuk pemisahan derivatif melekat dalam kontrak utama oleh pihak yang diakuisisi.

Pada tanggal akuisisi, *goodwill* awalnya diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dialihkan dan jumlah setiap KNP atas selisih jumlah dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto Entitas Anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laba rugi.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

b. Principles of consolidation (Continued)

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

Changes in the Company's ownership in Subsidiaries that do not result in loss of control accounted for as equity transactions. The carrying amount of the controlling and noncontrolling interest are adjusted to reflect changes in the relative portion Subsidiaries. Any difference between the amount of noncontrolling interest adjusted and the fair value of the consideration given or received is recognized directly in equity and attributable to the equity holders of the Parent entity.

c. Business combinations

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

When the Company 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 at the acquisition date. The assessment includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree.

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

c. Kombinasi bisnis (Lanjutan)

Untuk pengujian penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dalam kombinasi bisnis dialokasikan pada setiap unit penghasil kas, atau kelompok unit penghasil kas ("UPK"), yang diharapkan dapat memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Setiap unit atau kelompok unit yang memperoleh alokasi *goodwill* menunjukkan tingkat terendah dalam entitas yang *goodwill*-nya dipantau untuk tujuan internal manajemen. *Goodwill* dipantau pada level segmen operasi.

d. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing

Mata uang fungsional dan penyajian

Mata uang penyajian yang digunakan dalam laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar Amerika Serikat ("AS") yang merupakan mata uang fungsional Grup. Setiap entitas di Grup menetapkan mata uang fungsional sendiri dan transaksi-transaksi di dalam laporan keuangan dari setiap entitas diukur berdasarkan mata uang fungsional tersebut.

Transaksi dan saldo

Transaksi-transaksi dalam mata uang asing dijabarkan kedalam mata uang Dolar AS dengan mempergunakan kurs yang berlaku pada saat terjadinya transaksi yang bersangkutan. Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dijabarkan kedalam mata uang Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah yang dikeluarkan Bank Indonesia sebagai berikut:

	2025	2024	
Rupiah per 1 Dolar AS ("AS\$")	16.782	16.162	Rupiah to 1 US Dollar ("US\$")
Rupiah per 100 Yen Jepang ("¥")	10.759	10.236	Rupiah to Japanese 100 Yen ("¥")

Keuntungan atau kerugian yang timbul sebagai akibat dari penjabaran aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dicatat sebagai laba atau rugi pada laporan laba rugi konsolidasian tahun berjalan.

e. Kas dan setara kas

Kas dan setara kas terdiri dari saldo kas, bank dan deposito jangka pendek yang jangka waktunya tiga bulan atau kurang, yang tidak dibatasi penggunaannya.

Deposito berjangka dan kas di bank yang di batasi penggunaannya disajikan sebagai bagian dari "aset lancar lainnya" dan "aset tidak lancar lainnya" pada laporan posisi keuangan konsolidasian sesuai dengan tanggal jatuh tempo pembatasannya.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

c. Business combinations (Continued)

For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated to each of the cash generating unit ("CGU"), or groups of CGUs, that is expected to benefit from the synergies of the combination. Each unit or group of units to which the goodwill is allocated represents the lowest level within the entity at which the goodwill is monitored for internal management purposes. Goodwill is monitored at the operating segment level.

d. Foreign currency transactions and balances

Functional currency and presentation

The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States ("US") Dollar which is the functional currency of the Group. Each entity in the Group determines its own functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

Transactions and balances

Transactions in foreign currencies are translated into US Dollar using the exchange rates prevailing at the time the transactions are made. At consolidated statements of financial position date, monetary assets and liabilities denominated in other currencies are translated into US Dollar at the middle rate of Bank Indonesia at that date as follows:

Gains or losses arising from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recorded as profit or loss in the consolidated statement of profit or loss current year.

e. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents consist of cash on hand, banks and short-term deposits with maturity of not more than three months, is not restricted.

Restricted time deposits and restricted cash in banks are presented as part of "other current assets" and "other non-current assets" in the consolidated statement of financial position, based on the maturity date of the restriction.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

f. Piutang usaha dan piutang lain-lain

Piutang usaha adalah jumlah tagihan dari pelanggan untuk barang atau jasa yang dijual atau diberikan dalam transaksi bisnis pada umumnya. Jika pembayaran piutang diharapkan selesai dalam satu tahun atau kurang, piutang tersebut dikelompokkan sebagai aset lancar. Jika tidak, piutang tersebut disajikan sebagai aset tidak lancar.

Piutang lain-lain merupakan tagihan selain piutang usaha, termasuk pinjaman yang diberikan kepada pihak berelasi. Sesuai peraturan OJK, piutang lain-lain yang berasal dari pihak berelasi, disajikan sebagai aset tidak lancar kecuali jika ada kondisi tertentu pada piutang lain-lain dari pihak berelasi untuk disajikan sebagai aset lancar.

Penyisihan penurunan nilai piutang diukur berdasarkan kerugian kredit ekspektasian dengan melakukan revaluasi atas kolektibilitas saldo secara individual atau kolektif sepanjang umur piutang usaha menggunakan pendekatan yang disederhanakan dengan mempertimbangkan informasi yang bersifat perkiraan masa depan yang dilakukan setiap akhir periode pelaporan. Piutang dihapus pada saat piutang tersebut tidak akan tertagih.

g. Persediaan

Persediaan terdiri dari suku cadang untuk mendukung usaha Grup. Persediaan dinyatakan menurut nilai yang terendah antara harga perolehan dan nilai bersih yang dapat direalisasikan. Harga perolehan ditetapkan berdasarkan metode Masuk Pertama Keluar Pertama (*First-In First-Out*) yang meliputi seluruh biaya yang terjadi untuk memperoleh persediaan tersebut serta membawanya ke lokasi dan kondisinya yang sekarang. Nilai realisasi bersih adalah estimasi nilai jual dikurangi beban penjualan. Penyisihan persediaan usang dilakukan atas dasar hasil penelaahan secara periodik terhadap kondisi persediaan.

h. Beban dibayar di muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus. Beban dibayar di muka yang masa manfaatnya lebih dari 1 (satu) tahun disajikan sebagai bagian dari "aset tidak lancar" pada laporan posisi konsolidasian keuangan (kecuali biaya sewa yang klasifikasinya masuk dalam kategori PSAK 116: Sewa).

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

f. Trade receivables and other receivables

Trade receivables are amounts due from customers for goods and services sold or provided in the ordinary course of business. If collection is expected in one year or less, they are classified as current assets. If not, they are presented as non-current assets.

Other receivables represent receivables other than trade receivable, including loans granted to related parties. In accordance with OJK regulations, other receivables arising from related parties are presented as non-current assets unless specific conditions exist for classifying such receivables as current assets.

Impairment of receivables are measured based on expected credit losses by reviewing the collectibility of individual or collective balances in a lifetime of trade receivables using simplified approach with considering the forward-looking information at the end of each reporting period. Receivables are written-off during the period in which they are determined to be not collectible.

g. Inventories

Inventories consist of sparepart to support the Group's business. Inventories are stated at the lower of cost and net realizable value. Cost is determined based on the First-In First-Out method which includes all costs incurred to acquire the inventories and bring them to their present location and condition. Net realizable value is the estimated selling value less selling expenses. Provision for obsolete inventories is made on the basis of periodic reviews of the condition of inventories.

h. Prepaid expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method. Prepaid expenses which benefits more than 1 (one) year are presented as a part of "non-current asset" in the consolidated statement of financial position (excluding rental expense classified as Leases by SFAS 116: Leases).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

i. Investasi pada entitas asosiasi

Investasi Grup pada entitas asosiasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas. Entitas asosiasi adalah entitas dimana Grup mempunyai pengaruh signifikan. Dengan metode ekuitas, biaya perolehan investasi akan ditambah atau dikurangi dengan bagian laba atau rugi bersih Grup dan dividen yang diterima dari investee sejak tanggal perolehan.

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian dari hasil operasi entitas asosiasi. Jika terdapat perubahan yang diakui secara langsung dalam ekuitas entitas asosiasi, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika berlaku, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Keuntungan dan kerugian yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dan entitas asosiasi dieliminasi sesuai dengan kepentingan Grup dalam entitas asosiasi tersebut.

Setelah menerapkan metode ekuitas, Grup menentukan apakah perlu untuk mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi Grup pada entitas asosiasi. Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti objektif bahwa investasi pada entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Jika ini masalahnya, Grup menghitung jumlah penurunan nilai sebagai selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi dan nilai tercatatnya, dan mengakui jumlah tersebut dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

j. Aset tetap

Grup menganalisa fakta dan keadaan untuk masing-masing jenis hak atas tanah dalam menentukan akuntansi untuk masing-masing hak atas tanah tersebut sehingga dapat merepresentasikan dengan tepat suatu kejadian atau transaksi ekonomik yang mendasarinya. Jika hak atas tanah tersebut tidak mengalihkan pengendalian atas aset pendasar kepada Grup, melainkan mengalihkan hak untuk menggunakan aset pendasar, Grup menerapkan perlakuan akuntansi atas transaksi tersebut sebagai sewa berdasarkan PSAK 116, "Sewa". Jika hak atas tanah secara substansi menyerupai pembelian tanah, maka Grup menerapkan PSAK 216 "Aset tetap".

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

i. Investment in associates

The Group's investment in its associated company is accounted for using the equity method. An associated company is an entity in which the Group has significant influence. Under the equity method, the cost of investment is increased or decreased by the Group's share in net earnings or losses, and dividends received from the investee since the date of acquisition.

The consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income reflects the share of the results of operations of the associate. Where there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any such changes and discloses this, when applicable, in the consolidated statement of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate are eliminated to the extent of the Group's interest in the associate.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an additional impairment loss on the Group's investment in its associate. The Group determines at each reporting date whether there is any objective evidence that the investment in the associate is impaired. If this is the case, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the investment in associate and its carrying value, and recognizes the amount in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

j. Fixed assets

The Group analyses the facts and circumstances for each type of land rights in determining the accounting for each of these land rights so that it can accurately represent an underlying economic event or transaction. If the land rights do not transfer control of the underlying assets to the Group, but give the rights to use the underlying assets, the Group applies the accounting treatment of these transactions as leases under SFAS 116, "Leases". If land rights are substantially similar to land purchases, the Group applies SFAS 216. "Fixed assets".

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

j. Aset tetap (Lanjutan)

Awalnya suatu aset tetap diukur sebesar biaya perolehan, yang terdiri dari harga perolehannya dan biaya-biaya yang dapat diatribusikan secara langsung untuk membawa aset ke lokasi dan kondisi yang diinginkan agar aset siap digunakan sesuai dengan keinginan dan maksud manajemen, serta estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset tetap dan restorasi lokasi aset.

Biaya-biaya setelah perolehan awal seperti penggantian komponen dan inspeksi yang signifikan, diakui dalam jumlah tercatat aset tetap jika besar kemungkinan manfaat ekonomis di masa depan akan mengalir ke Grup dan biaya tersebut dapat diukur secara andal. Sisa jumlah tercatat biaya komponen yang diganti atau biaya inspeksi terdahulu dihentikan pengakuannya. Biaya perawatan sehari-hari aset tetap diakui sebagai beban pada saat terjadinya.

Grup telah memilih metode biaya untuk pengukuran aset tetapnya. Penyusutan diakui dengan menggunakan metode garis lurus untuk menyusutkan nilai aset tetap, kecuali tanah yang tidak disusutkan. Estimasi masa manfaat aset tetap adalah sebagai berikut:

Masa manfaat/Useful lives

Bangunan dan prasarana	20 tahun/years	<i>Buildings and infrastructures</i>
Jaringan pipa kerja sama operasi	20 tahun/years	<i>Pipeline joint operations</i>
Jaringan pipa dan tabung gas	16 tahun/years	<i>Pipeline and gas cylinder</i>
Kompresor gas	16 tahun/years	<i>Gas compressor</i>
Fasilitas LPG	4-16 tahun/years	<i>LPG facilities</i>
Mesin dan peralatan	4-16 tahun/years	<i>Machineries and equipments</i>
Peralatan kantor	4-8 tahun/years	<i>Office equipments</i>
Kendaraan	4-8 tahun/years	<i>Vehicles</i>

Nilai residu, umur manfaat dan metode penyusutan direviu setiap akhir tahun buku untuk memastikan nilai residu, umur manfaat dan metode depresiasi diterapkan secara konsisten sesuai dengan ekspektasi pola manfaat ekonomis dari aset tersebut.

Ketika suatu aset dilepaskan atau tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya, biaya perolehan dan akumulasi penyusutan dan akumulasi rugi penurunan nilai, jika ada, dikeluarkan dari akun tersebut dan laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset tetap akan dimasukkan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

j. Fixed assets (Continued)

Initially, an item of fixed assets is measured at its cost, which comprises its purchase price and any cost directly attributable to bringing the assets to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management, and also include the initial estimate of the costs of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located.

Subsequent expenditures such as replacement and major inspection are added to the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of those parts that are replaced or any remaining carrying amounts of the cost of the previous inspection is derecognized. The costs of day-to-day servicing of an asset are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

The Group have chosen the cost method for the measurement of its fixed assets. Depreciation is recognized on a straight-line basis to write down the cost, except land which is not depreciated. The estimated useful lives are as follows:

The residual values, useful lives and depreciation method are reviewed at each reporting date to ensure that such residual values, useful lives and depreciation method are consistent with the expected pattern of economic benefits from those assets.

When an asset is disposed of, or is permanently withdrawn from use and no future economic benefits are expected from its disposal, the cost and accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any, are removed from the accounts and any resulting gain or loss from the retirement or disposal is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

j. Aset tetap (Lanjutan)

Aset dalam penyelesaian

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

Aset kerja sama operasi

Aset kerja sama operasi adalah jalur pipa gas yang digunakan untuk menyelenggarakan kegiatan kerja sama operasi. Jalur pipa gas yang diperoleh sebagai kompensasi dalam kerja sama operasi dan pendapatan diterima di muka terkait diakui pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya.

Aset kerja sama operasi dinyatakan sebesar harga perolehan pada saat pembangunan, lalu disusutkan dengan metode garis lurus selama masa kerja sama operasi yaitu 10 - 20 tahun. Penurunan nilai aset, jika ada, diakui sebagai rugi pada laba rugi konsolidasian.

Biaya pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

Kapitalisasi biaya pinjaman dimulai pada saat aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya, dan pengeluaran untuk aset kualifikasian dan biaya pinjamannya telah terjadi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya telah selesai secara substansial.

k. Aset takberwujud

Aset takberwujud Grup terdiri dari peranti lunak komputer dan hak konsesi. Aset takberwujud diakui jika Grup kemungkinan besar akan memperoleh manfaat ekonomis masa depan dari aset takberwujud tersebut dan biaya aset tersebut dapat diukur dengan andal.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

j. Fixed assets (Continued)

Asset under completion

Asset under completion is presented under accumulated cost of the asset constructed is transferred to the appropriate fixed assets account when the construction is completed and the asset is ready for its intended use.

Joint operation assets

Joint operation assets are gas pipelines used to carry out the joint operation activities. Gas pipelines obtained as compensation in the joint operation and the respective unearned income are recognised when the construction is completed and the asset is ready for its intended use.

Joint operating assets are stated at cost at the time of construction, then depreciated using the straight-line method over the joint operation period of 10 - 20 years. Impairment in asset values, if any, is recognized as a loss in the consolidated profit or loss.

Borrowing costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are capitalised as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognised as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interest and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the qualifying asset for its intended use are in progress and the expenditures for the qualifying asset and the borrowing costs have been incurred. Capitalisation of borrowing costs ceases when all the activities necessary to prepare the qualifying assets for their intended use are substantially completed.

k. Intangible assets

The Group's intangible assets consist of computer software and concession rights. Intangible assets are recognized if the Group is likely to obtain future economic benefits of the intangible asset and the cost of the asset can be measured reliably.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

k. Aset takberwujud (Lanjutan)

Peranti lunak

Perangkat lunak merupakan aset takberwujud berupa program akuntansi dan keuangan yang diukur berdasarkan biaya perolehan dan diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat yaitu selama 4 tahun.

Hak konsesi

Grup menerapkan ISAK 112 "Perjanjian Konsesi Jasa" dan ISAK 229, "Perjanjian Konsesi Jasa: Pengungkapan".

ISAK 112 mengatur prinsip umum dalam pengakuan dan pengukuran hak dan kewajiban terkait dengan perjanjian konsesi jasa. ISAK 112 mengatur bahwa infrastruktur tidak diakui sebagai aset tetap operator (pihak penerima konsesi jasa) karena perjanjian jasa kontraktual tidak memberikan hak kepada operator untuk mengendalikan penggunaan infrastruktur jasa publik. Operator memiliki akses untuk mengoperasikan infrastruktur dalam menyediakan jasa publik untuk kepentingan pemberi konsesi sesuai dengan persyaratan yang ditentukan dalam kontrak.

ISAK 229 memberikan panduan spesifik mengenai pengungkapan yang diperlukan atas perjanjian konsesi jasa.

Grup membukukan perjanjian konsesi jasa sebagai model aset takberwujud karena memiliki hak (lisensi) untuk membebaskan pengguna jasa publik. Pada saat pengakuan awal, aset konsesi dicatat pada nilai wajar dari imbalan yang diterima atau akan diterima. Aset konsesi ini adalah aset hak pengelolaan air. Amortisasi mulai dibebankan pada saat aset konsesi tersebut siap digunakan.

Aset konsesi akan dihentikan pengakuannya pada saat berakhirnya masa konsesi. Tidak akan ada keuntungan atau kerugian saat penghentian pengakuan karena aset konsesi diharapkan telah diamortisasi secara penuh, akan diserahkan kepada Perumda Air Minum Tirta Wibawa Mukti (sebelumnya PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS")) tanpa syarat.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

k. Intangible assets (Continued)

Software

Software is an intangible asset in the form of an accounting and financial program which is measured at cost and amortized using the straight-line method based on an estimated useful life of 4 years.

Concession right

The Group has adopted IFAS 112, "Service Concession Arrangement" and IFAS 229, "Service Concession Arrangement: Disclosure".

IFAS 112 determines the general principles in the recognition and measurement of rights and liabilities related to service concession arrangement. IFAS 112 regulates that an operator (concession right beneficiary) does not recognize any infrastructure assets because the contractual service arrangement does not convey the right to control the use of the public service infrastructure to the operator. The operator has access to operate the infrastructure to provide the public service on behalf of the grantor in accordance with the terms specified in the contract.

IFAS 229 provides specific guidance for the required disclosures regarding the service concession arrangement.

The Group accounts for the service concession agreement as an intangible asset model because it has the right (license) to charge users for public services. At initial recognition, concession assets are recorded at the fair value of the consideration received or to be received. The concession assets is water management rights. Amortization begins to be charged when the concession assets are ready for use.

The concession assets are derecognized at the end of the concession period. There will be no gain or loss upon derecognition as the concession assets which are expected to be fully amortized by then, will be handed over to the Perumda Air Minum Tirta Wibawa Mukti (previously PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS")) for no consideration.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

k. Aset takberwujud (Lanjutan)

Hak konsesi (Lanjutan)

Kontrak konstruksi meliputi seluruh biaya konstruksi pembangunan atau peningkatan kapasitas saluran air yang meliputi pengadaan tanah, studi kelayakan dan biaya-biaya lain yang berhubungan langsung dengan pembangunan saluran air, termasuk biaya pembangunan saluran air yang disyaratkan, ditambah biaya pinjaman lain yang secara langsung maupun tidak langsung digunakan untuk mendanai proses pembangunan aset tersebut. Biaya pinjaman dikapitalisasi sampai dengan saat proses pembangunannya selesai dan aset konsesi telah siap untuk dioperasikan.

Biaya bunga dan biaya pinjaman lainnya, seperti diskonto baik yang secara langsung ataupun tidak langsung digunakan untuk mendanai proses pembangunan aset kualifikasian (*qualifying assets*), dikapitalisasi sampai saat proses pembangunannya selesai. Untuk pinjaman yang dapat dihubungkan secara langsung dengan suatu aset tertentu, jumlah yang dapat dikapitalisasi adalah sebesar biaya pinjaman yang terjadi dalam periode berjalan, dikurangi dengan penghasilan investasi sementara dari pinjaman tersebut.

Amortisasi diakui dengan menggunakan metode garis lurus untuk menyusutkan nilai aset takberwujud. Estimasi masa manfaat aset takberwujud adalah 25 tahun.

l. Sewa

Grup menerapkan PSAK 116 yang mensyaratkan pengakuan liabilitas sewa sehubungan dengan sewa yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai "sewa operasi".

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 identifikasian selama suatu jangka waktu untuk dipertukarkan dengan imbalan. Untuk menilai apakah kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasian, Grup mempertimbangkan apakah:

- Kontrak melibatkan penggunaan aset yang teridentifikasi;
- Grup memiliki hak untuk memperoleh secara substansial seluruh manfaat ekonomi dari penggunaan aset selama periode penggunaan; dan
- Grup memiliki hak untuk mengendalikan penggunaan aset.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

k. Intangible assets (Continued)

Concession right (Continued)

The construction contract covers all construction costs for the construction water distribution which include land acquisition, feasibility studies and other costs directly related to water distribution, including the costs of constructing water distribution plus other borrowing costs that are directly or indirectly used to finance the process of building these assets. Borrowing costs are capitalized until the construction process is complete and the concession assets are ready for operation.

Interest and other borrowing costs, such as discount fees on loans either directly or indirectly used in financing the construction of a qualifying asset, are capitalized up to the date when the construction is completed. For borrowings directly attributable to a qualifying asset, the amount allowed to be capitalized is determined as the actual borrowing costs incurred during the period, less any investment income earned from the temporary investment of such borrowings.

Amortization is recognized on a straight-line basis to write down the amounts. The estimated useful lives of intangible assets is 25 years.

l. Leases

The Group has adopted SFAS 116, which sets the requirement for recognition of lease liabilities in relation to leases which had previously been classified as "operating leases".

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 asset for a period of time in exchange for consideration. To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Group considers whether:

- The contract involves the use of an identified asset;
- The Group has the right to obtain substantially all of 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.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

I. Sewa (Lanjutan)

Pada tanggal dimulainya kontrak atau pada saat penilaian kembali kontrak yang mengandung sewa, Grup mengalokasikan imbalan dalam kontrak untuk setiap unsur sewa berdasarkan harga relatif dari unsur sewa.

Pada tanggal permulaan sewa, Grup mengakui aset hak guna dan liabilitas sewa. Aset hak guna diukur pada biaya perolehan, dimana meliputi jumlah pengukuran awal liabilitas sewa yang disesuaikan dengan pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal permulaan, ditambah dengan biaya langsung awal yang dikeluarkan dan estimasi biaya yang akan dikeluarkan untuk membongkar dan memindahkan aset pendasar atau untuk merestorasi aset pendasar ke kondisi yang disyaratkan dan ketentuan sewa, dikurangi dengan insentif sewa yang diterima.

Aset hak guna kemudian disusutkan menggunakan metode garis lurus dari tanggal permulaan hingga tanggal yang lebih awal antara akhir umur manfaat aset hak guna atau akhir masa sewa. Selain itu, aset hak guna secara berkala dinilai untuk penurunan nilai dan disesuaikan atas pengukuran kembali dari liabilitas sewa.

Liabilitas sewa diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang belum dibayar pada tanggal permulaan, didiskontokan dengan menggunakan suku bunga implisit dalam sewa atau jika suku bunga tersebut tidak dapat ditentukan, maka menggunakan suku bunga pinjaman inkremental. Pada umumnya, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental sebagai tingkat bunga diskonto.

Liabilitas sewa diukur pada biaya perolehan diamortisasi menggunakan metode bunga efektif. Liabilitas sewa diukur kembali ketika ada perubahan pembayaran sewa di masa depan yang timbul dari perubahan suatu indeks atau tingkat, jika ada perubahan dalam estimasi Grup dari jumlah yang diharapkan akan dibayarkan berdasarkan jaminan nilai residu atau jika Grup mengubah penilaiannya apakah akan melakukan opsi pembelian, perpanjangan atau pemutusan kontrak. Ketika liabilitas sewa diukur kembali dengan cara tersebut, penyesuaian dilakukan terhadap jumlah tercatat dari aset hak guna, atau diakui dalam laba rugi konsolidasian jika jumlah tercatat dari aset hak guna telah dikurangi menjadi nol.

Grup menyajikan aset hak guna yang tidak memenuhi definisi properti investasi sebagai aset hak guna dan liabilitas sewa dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

I. Leases (Continued)

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.

The Group recognises a right of use asset and a lease liability at the lease commencement date. The right of use asset is initially measured at cost, which comprises the initial amount of the lease liability adjusted for any lease payment made at or before the commencement date, plus any initial direct cost incurred and an estimate of costs to dismantle and remove the underlying asset or to restore the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, less any lease incentives received.

The right of use asset is subsequently depreciated using the straight-line method from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right of use asset or the end of the lease term. In addition, the right of use asset is periodically reduced by impairment losses, if any, and adjusted for certain remeasurements of the lease liability.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the interest rate implicit in the lease or, if that rate cannot be readily determined, using the incremental borrowing rate. Generally, the Group uses its incremental borrowing rate as the discount rate.

The lease liability is measured at amortised cost using the effective interest method. It is remeasured when there is a change in future lease payments arising from a change in an index or rate, if there is a change in the Group's estimate of the amount expected to be payable under a residual value guarantee or if the Group changes its assessment of whether it will exercise a purchase, extension or termination option. When the lease liability is remeasured in this way, a corresponding adjustment is made to the carrying amount of the right of use asset or is recorded in consolidated profit or loss if the carrying amount of the right of use asset has been reduced to zero.

The Group presents right of use assets that do not meet the definition of investment property as right of use assets and lease liabilities in the consolidated statements of financial position.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

l. Sewa (Lanjutan)

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.

Modifikasi sewa

Grup mencatat modifikasi sewa sebagai sewa terpisah jika: (a) modifikasi meningkatkan ruang lingkup sewa dengan menambahkan hak untuk menggunakan satu aset pendasar atau lebih; dan (b) imbalan sewa meningkat sebesar jumlah yang setara dengan harga tersendiri untuk peningkatan dalam ruang lingkup dan penyesuaian yang tepat pada harga tersendiri tersebut untuk merefleksikan kondisi kontrak tertentu.

Untuk modifikasi sewa yang tidak dicatat sebagai sewa terpisah, pada tanggal efektif modifikasi sewa, Grup:

- a. mengukur kembali dan mengalokasikan imbalan kontrak modifikasian;
- b. menentukan masa sewa dari sewa modifikasian;
- c. mengukur kembali liabilitas sewa dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian berdasarkan sisa umur sewa dan sisa pembayaran sewa dengan melakukan penyesuaian terhadap aset hak guna. Tingkat diskonto revisian ditentukan sebagai suku bunga pinjaman inkremental Grup pada tanggal efektif modifikasi;
- d. menurunkan jumlah tercatat aset hak guna untuk merefleksikan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa untuk modifikasi sewa yang menurunkan ruang lingkup sewa. Grup mengakui dalam laba rugi konsolidasian setiap laba rugi yang terkait dengan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa tersebut; dan
- e. membuat penyesuaian terkait dengan aset hak guna untuk seluruh modifikasi sewa lainnya.

m. Pajak penghasilan

Pajak kini

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

Pajak tangguhan

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

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

l. Leases (Continued)

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

Lease modification

The Group accounts for a lease modification as a separate lease if both: (a) the modification increases the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets; and (b) the consideration for the lease increases by an amount commensurate with the stand-alone price for the increase in scope and any appropriate adjustments to that stand-alone price to reflect the circumstances of the particular contract.

For a lease modification that is not accounted for as a separate lease, at the effective date of the lease modification, the Group:

- a. remeasures and allocates the consideration in the modified contract;*
- b. determines the lease term of the modified lease;*
- c. remeasures the lease liability by discounting the revised lease payments using a revised discount rate on the basis of the remaining lease term and the remaining lease payment with a corresponding adjustment to the right of use assets. The revised discount rate is determined as the Group's incremental borrowing rate at the effective date of the modification;*
- d. decreases the carrying amount of the right of use asset to reflect the partial or full termination of the lease for lease modifications that decrease the scope of the lease. The Group recognises in consolidated profit or loss any gain or loss relating to the partial or full termination of the lease; and*
- e. makes a corresponding adjustment to the right of use asset for all other lease modifications.*

m. Income tax

Current tax

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

Deferred tax

Deferred tax is recognized as an asset or liability if there are taxable temporary differences arising from differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amount on the reporting date.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

m. Pajak penghasilan (Lanjutan)

Pajak tangguhan (Lanjutan)

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.

n. Pengakuan pendapatan dan beban

Pendapatan Grup berasal dari kegiatan niaga gas alam, lifting minyak dan gas, jasa transmisi minyak dan gas, penjualan gas alam, LNG, fasilitas LPG, dan jasa lainnya.

Pendapatan dari niaga gas alam dan jasa transportasi gas alam diakui pada saat gas atau minyak bumi telah didistribusikan kepada pelanggan berdasarkan pencatatan pada angka meteran. Kontrak Grup dapat dinegosiasikan dari waktu ke waktu, bergantung pada sifat perubahannya, Grup akan melakukan modifikasi kontrak yang ada berdasarkan komitmen volume yang disetujui sebelum dan sesudah modifikasi kontrak dan perubahan harga yang timbul dari modifikasi tersebut.

Pendapatan sehubungan dengan pengoperasian aset dan jaringan pipa transmisi diakui setelah jasa diberikan, dan diukur sebesar satuan gas yang telah diangkut selama suatu periode.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

m. Income tax (Continued)

Deferred tax (Continued)

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and tax losses carry forward can be compensated. Deferred tax assets are recognized and reviewed at each reporting date or reduced its carrying amount, along likely taxable income available to use deductible temporary differences and tax losses carry forward can be compensated.

Deferred tax assets and liabilities are measured using the tax rates that are expected to apply when the asset is recovered 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.

n. Revenue and expenses recognition

Revenues of the Group are earned from gas trading, oil and gas lifting, crude oil and gas transmission services, sale of natural gas, LNG, LPG facilities, and other services.

Revenues from gas trading and oil and gas transportation services are recognised when natural gas or crude oil is distributed to the customer based on the meter readings. The Group's contracts may be negotiated from time to time, subject to the nature of these changes, the Group accounts for modification of the existing contract based on agreed volume commitments before and after the contract modification and the price changes arising from the modification.

Revenue arising from the operation of the asset and pipeline transmission is recognised after the service is rendered and is measured based on the units of gas which have been transported during such period.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

n. Pengakuan pendapatan dan beban (Lanjutan)

Pengakuan pendapatan Grup dilakukan berdasarkan lima langkah analisa sebagai berikut:

1. Identifikasi kontrak dengan pelanggan, dengan kriteria sebagai berikut:
 - Kontrak telah disetujui oleh pihak-pihak terkait dalam kontrak;
 - Grup bisa mengidentifikasi hak dari pihak-pihak terkait dan jangka waktu pembayaran dari barang atau jasa yang akan dialihkan;
 - Kontrak memiliki substansi komersial; dan
 - Besar kemungkinan Grup akan menerima imbalan atas barang atau jasa yang dialihkan.
2. Identifikasi kewajiban pelaksanaan dalam kontrak. Kewajiban pelaksanaan merupakan janji-janji dalam kontrak untuk menyerahkan barang atau jasa yang memiliki karakteristik berbeda ke pelanggan;
3. 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;
4. 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;
5. Pengakuan pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah dipenuhi dengan menyerahkan barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan (ketika pelanggan telah memiliki kendali atas barang atau jasa tersebut).

Kewajiban pelaksanaan dapat dipenuhi: (a) Pada suatu titik waktu (umumnya janji untuk menyerahkan barang ke pelanggan); atau (b) Suatu periode waktu (umumnya janji untuk menyerahkan jasa ke (pelanggan).

Pembayaran harga transaksi berbeda untuk setiap kontrak. Aset kontrak diakui apabila kewajiban pelaksanaan yang telah dipenuhi melebihi pembayaran yang dilakukan oleh pelanggan. Liabilitas kontrak diakui ketika pembayaran yang dilakukan oleh pelanggan melebihi kewajiban pelaksanaan yang telah dipenuhi. Liabilitas kontrak akan direalisasi menjadi pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah dipenuhi. Aset kontrak disajikan dalam "Piutang usaha" dan liabilitas kontrak disajikan dalam "Utang usaha", "Utang lain-lain" dan "Uang muka pelanggan".

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

n. Revenue and expenses recognition (Continued)

The Group's revenue recognition fulfils the following five steps of assessment:

1. Identify contract(s) with a customer, with certain criteria as follows:
 - The contract has been agreed by the parties involved in the contract;
 - The Group can identify the rights of relevant parties and the term of payment for the goods or services to be transferred;
 - The contract has commercial substance; and
 - It is probable that the Group will receive benefits for the goods or services transferred.
2. 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;
3. 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;
4. Allocate the transaction price to each performance obligation on the basis of the relative stand-alone selling prices of each distinct goods or service promised in the contract. Where these are not directly observable, the relative stand-alone selling prices are estimated based on expected cost plus margin;
5. Recognise revenue when the performance obligation is satisfied by transferring a promised goods or service to a customer (which is when the customer obtains control of that goods or service).

A performance obligation may be satisfied: (a) At a point in time (typically for promises to transfer goods to a customer); or (b) Over time (typically for promises to transfer services to a customer).

Payment of the transaction price differs for each contracts. Contract asset is recognised when performance obligation satisfied is more than the payments by customer. Contract liability is recognised when the payments by customer is more than the performance obligation satisfied. Contract liability will be recognised as revenue when the performance obligation has been satisfied. Contract assets are presented under "Trade receivables" and contract liabilities are presented under "Trade payables", "Other liabilities" and "Advance from customer".

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

n. Pengakuan pendapatan dan beban (Lanjutan)

Pendapatan bunga dan beban bunga dari instrumen keuangan diakui dalam laba rugi secara akrual menggunakan metode suku bunga efektif.

Beban diakui pada saat terjadinya, dengan menggunakan dasar akrual.

o. Imbalan kerja karyawan

Liabilitas imbalan kerja jangka pendek

Imbalan kerja jangka pendek merupakan upah, gaji, dan tunjangan lainnya. Imbalan kerja jangka pendek diakui sebesar jumlah yang tak-terdiskonto sebagai liabilitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian setelah dikurangi dengan jumlah yang telah dibayar dan sebagai beban pada laba rugi konsolidasian periode berjalan.

Liabilitas imbalan kerja jangka panjang

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*.

Nilai kini liabilitas imbalan pasca-kerja ditentukan dengan mendiskontokan estimasi arus kas keluar masa depan dengan menggunakan tingkat bunga Obligasi Pemerintah (dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk Obligasi korporasi berkualitas tinggi) dalam mata uang Rupiah, sama dengan mata uang dimana imbalan tersebut akan dibayarkan, dan yang memiliki jangka waktu yang mendekati jangka waktu liabilitas imbalan pensiun yang bersangkutan.

Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti langsung diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian 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 konsolidasian.

p. Transaksi dengan pihak-pihak berelasi

Grup menerapkan PSAK No. 224, "Pengungkapan pihak-pihak berelasi". PSAK ini mensyaratkan pengungkapan hubungan, transaksi dan saldo pihak-pihak berelasi, termasuk komitmen dalam laporan keuangan konsolidasian.

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

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

n. Revenue and expenses recognition (Continued)

Interest income and interest expense for all financial instruments are recognized in profit or loss on accrual basis using the effective interest rate method.

Expenses are recognised as incurred on an accruals basis.

o. Employee benefits

Short-term employee benefit liabilities

Short-term employee benefits are wages, salaries, and other benefits. Short-term employee benefits are recognized at its undiscounted amount as a liability after deducting any amount already paid in the consolidated statement of financial position and as an expense in consolidated profit or loss during the period.

Long-term employee benefit liabilities

Long-term employee benefit liabilities 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*.

The present value of the post-employment benefits obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using the interest rates of Government Bonds (considering currently there is no deep market for high-quality corporate Bonds) that are denominated in Rupiah, in which the benefits will be paid, and that have terms to maturity approximating to the terms of the related pension liability.

Remeasurement of post-employment is recognised immediately to the consolidated statement of financial position and consolidated 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 consolidated profit or loss.

p. Related party transactions

The Group applied SFAS No. 224, "Related party disclosures". This SFAS requires disclosures of relationships, transactions and balances related parties, including commitments in the consolidated financial statements.

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

q. Laba per saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham beredar pada periode yang bersangkutan.

r. Segmen operasi

Segmen operasi menyajikan informasi produk atau jasa yang memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dengan risiko dan imbalan segmen operasi lain. Segmen geografis menyajikan informasi produk atau jasa pada wilayah ekonomi tertentu yang memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dengan risiko dan imbalan pada komponen yang beroperasi pada wilayah ekonomi lain.

Pendapatan segmen, laba (rugi) usaha segmen, laba (rugi) neto segmen dan aset segmen ditentukan sebelum saldo dan transaksi dalam entitas Grup dieliminasi dalam proses konsolidasian.

s. Properti minyak dan gas

Properti minyak dan gas merupakan agregasi aset eksplorasi dan evaluasi dan pengeluaran pengembangan yang berhubungan dengan sumur berproduksi yang tercermin dari nilai *participating interest* Grup. Nilai akuisisi *participating interest* dianggap sebagai biaya perolehan. Deplesi properti minyak dan gas diakui dengan menggunakan metode saldo menurun, kecuali untuk perolehan *participating interest*, yang didepresiasi menggunakan metode unit produksi berdasar+D447arkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable* sejak dimulainya produksi komersialnya dari masing-masing lapangan. Estimasi masa manfaat adalah sebagai berikut:

	<u>Masa manfaat/Useful lives</u>	
Peralatan konstruksi	3 tahun/years	Construction equipments
Fasilitas produksi	5 tahun/years	Production facilities
Peralatan pengeboran dan produksi	5 tahun/years	Drilling and production tools

Properti minyak dan gas dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing properti minyak dan gas yang bersangkutan pada saat aset tersebut selesai dan siap digunakan.

Properti minyak dan gas dinilai penurunan nilainya sesuai dengan kebijakan yang ditetapkan pada catatan 2v menggunakan asumsi dan estimasi penting yang telah dijabarkan pada catatan 3g.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

q. Earnings per share

Earnings per share basic is computed by dividing the profits attributable to the equity holders of the parent entity by the weighted average number of shares outstanding during the period.

r. Segment operation

Segment operation provide information of products or services which are subject to different risks and returns from other segments operation. Geographical segments provide information of products or services within a particular economic environment that are subject to risks and returns different from components operating in other economic environments.

Segmental revenue, profit (loss) business segment, net profit (loss) segment and segmental assets are determined before elimination of balances and transactions within the Group entities in the consolidation process.

s. Oil and gas properties

Oil and gas properties are an aggregate of exploration and evaluation assets and development expenditures related to producing wells as reflected in the value of the Group's participating interests. Depletion of oil and gas properties is recognized using the double declining method, except for acquisition of participating interests, which are depleted using the units of production method based on proved and probable reserves from the commencement of commercial production from each field. The estimated useful lives are as follows:

Asset under completion of oil and gas properties will be transferred to the respective oil and gas properties when the assets are completed and ready for use.

Oil and gas properties are assessed for impairment in line with the policy set out in note 2v under significant assumption and estimates as described in note 3g.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and
for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

t. Liabilitas pembongkaran aset

Grup melakukan pencadangan atas kewajiban pembongkaran aset sesuai dengan persyaratan dalam masing-masing perjanjian atau sesuai dengan peraturan yang berlaku. Estimasi awal biaya pembongkaran diakui sebagai komponen biaya perolehan aset terkait, yang disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus.

Pada umumnya, aktivitas pembongkaran aset terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran aset tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan liabilitas pembongkaran aset di masa yang akan datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

Estimasi tersebut diperiksa setiap periode/tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran aset dan dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan. Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban keuangan pada laba rugi.

u. Instrumen keuangan

Aset keuangan

Grup mengklasifikasikan aset keuangannya dalam kategori: (i) aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi atau melalui penghasilan komprehensif lain, (ii) aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi. Klasifikasi dan pengukuran aset keuangan harus didasarkan pada model bisnis dan arus kas kontraktual – apakah semata dari pembayaran pokok dan bunga. Manajemen menentukan klasifikasi aset keuangan tersebut pada pengakuan awal.

Grup memiliki aset keuangan yang diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi. Aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi meliputi kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain dan aset lancar dan tidak lancar lain-lain dan investasi jangka pendek dan investasi jangka panjang yang diklasifikasikan sebagai aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi. Aset keuangan diklasifikasikan sebagai aset lancar, jika jatuh tempo dalam waktu 12 bulan, jika tidak maka aset keuangan ini diklasifikasikan sebagai aset tidak lancar.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

t. Asset dismantling obligation

The Group has made provision for its obligations for future dismantlement of assets in accordance with the provisions in the respective agreements or in line with applicable regulations. The initial estimated costs for dismantlement are recognised as part of the acquisition costs of the related assets and are subsequently depreciated using the straight-line method.

In most instances, the dismantlement of assets activities will occur many years in the future. The provision for future dismantlement of assets obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement of assets at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate of the obligation for future dismantlement of assets and site restoration, therefore, requires management to make judgements regarding the timing of those activities, the extent of those activities required and future technologies.

Such estimates are reviewed on a periodic/annual basis and adjusted each period/year as required. Adjustments are reflected in the present value of the provision for the obligation for dismantlement of assets with a corresponding change in the book value of the associated assets. The unwinding of the effect of discounting the provision is recognised as a finance cost in profit or loss.

u. Financial instruments

Financial assets

The Group classifies its financial assets in the following categories: (i) financial assets at fair value through statements of profit or loss or other comprehensive income, (ii) financial assets at amortised cost. Classification and measurement of financial assets are based on the business model and contractual cash flows – whether from solely payment of principal and interest. Management determines the classification of its financial assets at initial recognition.

The Group has financial assets classified as financial assets at amortised cost. Financial assets at amortised cost consist of cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, short-term investment and other current and non-current assets and short-term investment and long-term investment are classified as financial assets held at fair value through profit or loss. Financial assets in this category are classified as current assets if expected to be settled within 12 months, otherwise they are classified as non-current.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

u. Instrumen keuangan (Lanjutan)

Aset keuangan (Lanjutan)

Aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya ditambah dengan biaya-biaya transaksi dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Aset keuangan dihentikan pengakuannya ketika hak untuk menerima arus kas dari investasi tersebut telah jatuh tempo atau telah ditransfer dan Grup telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset.

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.

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.

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 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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

u. Financial instruments (Continued)

Financial assets (Continued)

Financial assets at amortised cost are recognised initially at fair value plus transaction costs and subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method.

Derecognition of financial assets

Financial assets are derecognised when the rights to receive cash flows from the investments have expired or have been transferred and the Group has transferred substantially all of the risks and rewards of ownership.

Impairment of financial assets

At each reporting date, the Group assesses 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.

At each reporting date, the Group assesses 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.

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.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

u. Instrumen keuangan (Lanjutan)

Penurunan nilai aset keuangan

Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian yang menggunakan penyisihan kerugian kredit ekspektasian sepanjang umurnya untuk seluruh saldo piutang tanpa komponen pendanaan yang signifikan dan pendekatan umum untuk aset keuangan lainnya. Pendekatan umum termasuk penelaahan perubahan signifikan risiko kredit sejak terjadinya. Penelaahan kerugian kredit ekspektasian termasuk asumsi mengenai risiko gagal bayar dan tingkat kerugian ekspektasian. Untuk piutang usaha, dalam pengkajian juga mempertimbangkan penggunaan peningkatan kredit, misalnya, *letter of credit* dan garansi bank. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan jatuh tempo yang serupa.

Liabilitas keuangan

Grup mengklasifikasikan liabilitas keuangannya sebagai kategori: (i) liabilitas keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi, dan (ii) liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi.

Biaya perolehan diamortisasi dengan mendiskontokan nilai liabilitas menggunakan suku bunga efektif, kecuali dampak dari pendiskontoan tidak signifikan. Suku bunga efektif adalah tingkat diskonto yang menghasilkan arus kas di masa datang dari nilai tercatat, saat pengakuan awal. Dampak bunga dari penerapan metode suku bunga efektif diakui dalam laba rugi konsolidasian.

Liabilitas keuangan yang dimiliki Grup meliputi pinjaman bank jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha, utang lain-lain, liabilitas kontrak, beban akrual, utang pembelian aset tetap dan pinjaman pembiayaan konsumen yang diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi.

Pada saat pengakuan awal, utang usaha, akrual, liabilitas keuangan jangka pendek lainnya dan pinjaman diukur sebesar nilai wajar dikurangi biaya transaksi yang dapat diatribusikan langsung. Setelah pengakuan awal, liabilitas keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode bunga efektif.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

u. Financial instruments (Continued)

Impairment of financial assets

The Group applies the simplified approach to measuring expected credit losses which uses a lifetime expected loss allowance for all account receivables without significant financing components and the general approach for all other financial assets. The general approach incorporates a review for any significant increase in counterparty credit risk since inception. The expected credit loss reviews include assumptions about the risk of default and expected loss rates. For trade receivables, the assessment considers the use of credit enhancements, for example, letters of credit and bank guarantee. To measure the expected credit losses, account receivables have been grouped based on similar credit risk characteristics and the days past due.

Financial liabilities

The Group classifies its financial liabilities as category: (i) financial liabilities at fair value through profit or loss, and (ii) financial liabilities measured at amortized cost.

Cost is amortized by discounting the value of the liability using the effective interest rate, unless the impact of the discount is insignificant. The effective interest rate is the discount rate that generates future cash flows from the carrying amount, upon initial recognition. The interest effect of applying the effective interest method is recognized in consolidated profit or loss.

The Groups financial liabilities include short-term and long term bank loans, trade payables, other payables, contract liabilities, accrued expenses, fixed assets purchase payables and consumer financing loans which are classified as financial liabilities at amortised cost.

At initial recognition, trade payables, accruals, other short-term financial liabilities and loans are measured at fair value less direct attributable transaction costs. After initial recognition, financial liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

u. Instrumen keuangan (Lanjutan)

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat liabilitas tersebut dihentikan atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika suatu liabilitas keuangan yang ada digantikan oleh liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang berbeda secara substansial, atau modifikasi secara substansial persyaratan dari suatu liabilitas yang saat ini ada, pertukaran atau modifikasi tersebut diperlakukan sebagai penghentian pengakuan liabilitas awal dan pengakuan liabilitas baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Saling hapus dari instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan. Hak saling hapus tidak kontinjen atas peristiwa di masa depan dan dapat dipaksakan secara hukum dalam situasi bisnis yang normal dan dalam peristiwa gagal bayar, atau peristiwa kepailitan atau kebangkrutan Grup atau pihak lawan.

v. Penurunan nilai dari aset non-keuangan

Aset yang memiliki umur manfaat tidak terbatas, misalnya *goodwill*, tidak diamortisasi namun diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering jika terdapat kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan.

Aset yang memiliki umur manfaat terbatas, diamortisasi atau disusutkan, dan diuji untuk penurunan nilai jika terdapat kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan. Penurunan nilai diakui jika nilai tercatat aset melebihi jumlah terpulihkannya. Jumlah terpulihkan merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset. Dalam menentukan penurunan nilai, aset dikelompokkan pada tingkat yang paling rendah dimana terdapat arus kas yang dapat diidentifikasi.

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai untuk properti minyak dan gas mensyaratkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi signifikan yang telah dijelaskan pada catatan 3g.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

u. Financial instruments (Continued)

Derecognition of financial liabilities

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

Offsetting of financial instruments

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statements of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously. The legally enforceable right must not be contingent on future events and must be enforceable in the normal course of business and in the event of default in solvency or bankruptcy of the Group or the counterparty.

v. Impairment of non-financial assets

Assets that have an indefinite useful life, for example, goodwill, are not subject to amortisation but tested annually for impairment, or more frequently if events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.

Assets that have a definite useful life are subject to amortisation or depreciation, and are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised at the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs of disposal and its value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there is separately identifiable cash flows.

The determination of fair value and value in use for oil and gas properties requires management to make significant estimates and assumptions as described in note 3g.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

v. Penurunan nilai dari aset non-keuangan (Lanjutan)

Aset non-keuangan selain *goodwill* yang mengalami penurunan nilai diuji untuk menentukan apakah terdapat kemungkinan pemulihan penurunan nilai, pada setiap tanggal pelaporan.

Pembalikan rugi penurunan nilai, untuk aset selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan rugi penurunan nilai tersebut diakui segera dalam laba rugi. Pembalikan tersebut tidak boleh mengakibatkan nilai tercatat aset melebihi biaya perolehan disusutkan sebelum adanya pengakuan penurunan nilai pada tanggal pembalikan dilakukan. Rugi penurunan nilai atas *goodwill* tidak akan dilakukan pembalikan kembali.

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mensyaratkan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah yang dilaporkan atas pendapatan, beban, aset dan liabilitas, serta pengungkapan liabilitas kontinjensi, pada akhir periode pelaporan. Pertimbangan, estimasi dan asumsi akan dievaluasi secara berkelanjutan dan didasarkan pada pengalaman masa lalu dan faktor-faktor lainnya, termasuk ekspektasi terhadap kejadian masa depan yang diyakini cukup beralasan dalam situasi tertentu.

Grup telah mengidentifikasi kebijakan-kebijakan akuntansi penting berikut yang melibatkan pertimbangan, estimasi, dan asumsi yang signifikan dimana hasil yang sebenarnya dapat berbeda dari estimasi-estimasi yang dibuat berdasarkan asumsi dan kondisi yang berbeda pada saat itu dan kemungkinan dapat mempengaruhi hasil atau posisi keuangan secara material yang dilaporkan dalam periode mendatang.

Rincian lebih lanjut mengenai karakteristik atas asumsi-asumsi dan kondisi-kondisi tersebut dapat ditemukan dalam catatan laporan keuangan konsolidasian yang relevan.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

v. *Impairment of non-financial assets (Continued)*

Non financial assets other than goodwill that suffer impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

Reversal of impairment losses for assets other than goodwill is recognised if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment testing was carried out. The reversal of impairment losses will be recognised immediately in profit or loss. The reversal should not result in the carrying amount of an asset exceeding what the depreciated cost would have been had the impairment not been recognised at the date on which the impairment was reversed. Impairment losses relating to goodwill will not be reversed.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS

The preparation of the consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. Judgements, estimates and assumptions are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

The Group has identified the following critical accounting policies under which significant judgments, estimates and assumptions are made and where actual results may differ from these estimates under different assumptions and conditions and may materially affect the financial results or the financial position reported in future periods.

Further details of the nature of these assumptions and conditions may be found in the relevant notes to the consolidated financial statements.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

- a. Provisi untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") aset keuangan

Grup menggunakan matriks provisi untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian piutang usaha. Tingkat provisi adalah berdasarkan hari jatuh tempo atas kelompok segmen pelanggan yang mempunyai karakteristik risiko kredit yang serupa (misalnya berdasarkan geografi, tipe produk, tipe dan/atau peringkat pelanggan, dan nilai pertanggungan dari *letter of credit* dan bentuk lain).

Matriks provisi pada mulanya didasarkan pada tingkat gagal bayar historis Grup yang diobservasi. Grup akan memperbaharui matriks untuk menyesuaikan pengalaman kerugian kredit historis dengan informasi *forward-looking*. Sebagai contoh, jika perkiraan atas kondisi ekonomi diperkirakan memburuk selama periode depan, yang dapat menyebabkan meningkatnya jumlah gagal bayar, tingkat gagal bayar historis disesuaikan. Pada setiap tanggal pelaporan, tingkat gagal bayar historis diperbaharui dan perubahan estimasi *forward-looking* dianalisis.

Penilaian atas korelasi antara tingkat gagal bayar historis yang diobservasi, perkiraan atas kondisi ekonomi dan kerugian kredit ekspektasian merupakan estimasi yang signifikan. Jumlah kerugian kredit ekspektasian paling dipengaruhi oleh perubahan keadaan dan perkiraan kondisi ekonomi. Pengalaman kerugian kredit historis Grup dan perkiraan kondisi ekonomi juga mungkin tidak menggambarkan gagal bayar aktual pelanggan di masa yang akan datang.

Selain provisi penurunan nilai kolektif, Grup juga menerapkan provisi khusus untuk aset keuangan selain piutang. Tingkat provisi tertentu dievaluasi oleh manajemen berdasarkan faktor-faktor yang mempengaruhi kolektibilitas piutang. Dalam kasus ini, Grup menggunakan penilaian berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas pada, lamanya hubungan Grup dengan pelanggan dan status kredit pelanggan berdasarkan laporan kredit pihak ketiga dan faktor pasar yang diketahui, untuk mencatat cadangan khusus untuk pelanggan terhadap jumlah yang jatuh tempo dalam jumlah yang diharapkan untuk dikumpulkan.

Cadangan spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan karena informasi tambahan yang diterima mempengaruhi jumlah yang diestimasi.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

- a. *Provision for expected credit losses ("ECL") of financial assets*

The Group uses a provision matrix to calculate ECL for trade receivables. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments that have similar credit risk characteristics (e.g., by geography, product type, customer type and/or rating, and coverage by letters of credit and other forms).

The provision matrix is initially based on the Group's historical observed default rates. The Group will calibrate the matrix to adjust the historical credit loss experience with forward looking information. For instance, if forecast economic conditions are expected to deteriorate over the next period, which can lead to an increased number of defaults, the historical default rates are adjusted. At every reporting date, the historically observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analysed.

The assessment of the correlation between historically observed default rates, forecast economic conditions and ECL is a significant estimate. The amount of ECL is sensitive to changes in circumstances and forecast economic conditions. The Group's historical credit loss experience and forecast of economic conditions may also not be representative of a customer's actual default in the future.

In addition to a collective impairment provision, the Group also implements specific provisions for financial assets other than receivables. The level of a specific provision is evaluated by management based on factors that affect the collectability of the accounts. In these cases, the Group uses judgement based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of the Group's relationship with the customers and customers' credit status based on third-party credit reports and known market factors, to record specific reserves for customers against amounts due in amounts that it expects to collect.

These specific reserves are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts estimated.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and
for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

b. Estimasi masa manfaat aset tetap dan aset takberwujud

Grup mengestimasi masa manfaat dari aset tetap dan aset takberwujudnya berdasarkan utilisasi dari aset yang diharapkan dapat didukung dengan rencana dan strategi usaha yang juga mempertimbangkan perkembangan teknologi di masa depan dan perilaku pasar. Estimasi dari masa manfaat aset tetap adalah berdasarkan penelaahan Grup secara kolektif terhadap praktek industri, evaluasi teknis internal dan pengalaman untuk aset yang setara. Estimasi masa manfaat ditelaah paling sedikit setiap akhir tahun pelaporan dan diperbarui jika ekspektasi berbeda dari estimasi sebelumnya dikarenakan pemakaian dan kerusakan fisik, keusangan secara teknis atau komersial dan hukum atau pembatasan lain atas penggunaan dari aset. Tetapi, adalah mungkin, hasil di masa depan dari operasi dapat dipengaruhi secara material oleh perubahan dalam estimasi yang diakibatkan oleh perubahan faktor-faktor yang disebutkan diatas.

Jumlah dan waktu dari beban yang dicatat untuk setiap periode akan terpengaruh oleh perubahan atas faktor-faktor dan situasi tersebut. Pengurangan dalam estimasi masa manfaat dari aset tetap Grup akan meningkatkan beban operasi dan menurunkan aset tidak lancar yang dicatat.

c. Sewa

Penentuan apakah suatu perjanjian mengandung unsur sewa membutuhkan pertimbangan yang cermat untuk menilai apakah perjanjian tersebut memberikan hak untuk mendapatkan secara substansial seluruh manfaat ekonomi dari penggunaan aset identifikasian dan hak untuk mengarahkan penggunaan aset identifikasian, bahkan jika hak tersebut tidak dijabarkan secara eksplisit di perjanjian.

Grup mempunyai beberapa perjanjian sewa di mana Grup bertindak sebagai penyewa untuk beberapa aset tertentu. Grup mengevaluasi apakah terdapat risiko dan manfaat kepemilikan yang signifikan dari aset sewaan yang dialihkan kepada berdasarkan PSAK 116, yang mensyaratkan Grup untuk membuat pertimbangan dan estimasi dari pengalihan risiko dan manfaat terkait atas kepemilikan aset sewaan.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

b. *Estimated useful lives of fixed assets and intangible assets*

The Group estimates the useful life of fixed assets and intangible assets based on the utilization of assets that are expected to be supported by business plans and strategies are also considering the development of future technologies and market behavior. Estimates of the useful life of fixed assets is based on a review of the Group are collectively in accordance with industry practice, internal technical evaluation and experience equivalent to that asset. Estimated useful lives are reviewed at least every year-end reporting and updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other restrictions on the use of assets. However, it is possible, future results of operations could be materially affected by changes in estimates resulting from changes in the factors mentioned above.

The amount and timing of recorded expenses for any period will be affected by changes in the factors and circumstances. Reduction in the estimated useful lives of fixed assets of the Group will increase operating expenses and decrease non-current assets are recorded.

c. *Leases*

Determining whether an arrangement is or contains a lease requires careful judgement to assess whether the arrangement conveys a right to obtain substantially all the economic benefits from use of the asset throughout the period of use and right to direct the use of the asset, even if the right is not explicitly specified in the arrangement.

The Group has various lease agreements where the Group acts as a lessee in respect of certain assets. The Group evaluates whether significant risks and rewards of ownership of the leased asset are transferred to the lessee based on SFAS 116, which requires the Group to make judgements and estimates of transfer of risks and rewards of ownership of a leased asset.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

c. Sewa (Lanjutan)

Karena Grup tidak dapat dengan mudah menentukan suku bunga implisit, manajemen menggunakan suku bunga pinjaman inkremental Grup sebagai tingkat diskonto. Ada beberapa faktor yang perlu dipertimbangkan dalam menentukan suku bunga pinjaman inkremental, yang banyak di antaranya memerlukan pertimbangan untuk dapat secara andal mengukur penyesuaian yang diperlukan untuk sampai pada tingkat diskonto akhir.

Dalam menentukan suku bunga pinjaman inkremental, Grup mempertimbangkan faktor-faktor utama berikut: risiko kredit korporat Grup, jangka waktu sewa, jangka waktu pembayaran sewa, lingkungan ekonomi, waktu di mana sewa dimasukkan, dan mata uang di mana pembayaran sewa ditentukan.

Dalam menentukan jangka waktu sewa, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang menimbulkan insentif ekonomi untuk menggunakan opsi perpanjangan, atau tidak menggunakan opsi penghentian. Opsi perpanjangan (atau periode setelah opsi penghentian kontrak kerja) hanya termasuk dalam jangka waktu sewa jika cukup pasti akan diperpanjang (atau tidak dihentikan). Penilaian tersebut ditinjau kembali jika terjadi peristiwa signifikan atau perubahan signifikan dalam situasi yang memengaruhi penilaian ini dan berada dalam kendali Grup. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025, tidak ada revisi persyaratan sewa untuk mencerminkan efek dari melaksanakan opsi perpanjangan dan penghentian hubungan kerja.

d. Realisasi dari aset pajak tangguhan

Grup melakukan penelaahan atas nilai tercatat aset pajak tangguhan pada setiap akhir periode pelaporan dan mengurangi nilai tersebut sebesar jumlah kemungkinan aset tersebut tidak dapat direalisasikan, dimana penghasilan kena pajak yang tersedia memungkinkan untuk penggunaan seluruh atau sebagian dari aset pajak tangguhan tersebut. Penelaahan Grup atas pengakuan aset pajak tangguhan untuk perbedaan permanen yang dapat dikurangkan didasarkan atas tingkat dan waktu dari penghasilan kena pajak yang ditaksirkan untuk periode pelaporan berikutnya.

Taksiran ini berdasarkan hasil pencapaian di masa lalu dan ekspektasi di masa depan terhadap pendapatan dan beban, sebagaimana juga dengan strategi perencanaan perpajakan di masa depan. Tetapi tidak terdapat kepastian bahwa Grup dapat menghasilkan penghasilan kena pajak yang cukup untuk memungkinkan penggunaan sebagian atau seluruh bagian dari aset pajak tangguhan tersebut.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

c. Leases (Continued)

Since the Group could not readily determine the implicit rate, management used the Group's incremental borrowing rate as a discount rate. There are a number of factors to consider in determining an incremental borrowing rate, many of which need judgement in order to be able to reliably quantify any necessary adjustments to arrive at the final discount rates.

In determining an incremental borrowing rate, the Group considers the following main factors: the Group's corporate credit risk, the lease term, the lease payment term, the economic environment, the time at which the lease is entered into, and the currency in which the lease payments are denominated.

In determining the lease term, the Group considers all facts and circumstances that create an economic incentive to exercise an extension option, or not exercise a termination option. Extension options (or periods after termination options) are only included in the lease term if the lease is reasonably certain to be extended (or not terminated). The lease term is reviewed if a significant event or a significant change in circumstances occurs which affects this assessment and that is within the control of the Group. For the year ended December 31, 2025, there is no revision of lease terms to reflect the effect of exercising extension and termination options.

d. Realization of deferred tax assets

The Group conducted a review of the carrying amount of deferred tax assets at the end of each reporting period and reduce the value by as much as possible those assets that could not be realized, where the taxable income that is available allows for the use of all or part of the deferred tax assets. Review of the Group for the recognition of deferred tax assets for deductible permanent differences based on the level and timing of taxable income that estimated for the next reporting period.

This estimates are based on past achievements and future expectations of income and expenses, as well as tax planning strategies in the future. But there is no assurance that the Group can generate sufficient taxable income to allow the use of part or all of these deferred tax assets.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

e. Ketidakpastian liabilitas perpajakan

Dalam situasi tertentu, Grup tidak dapat menentukan secara pasti jumlah liabilitas pajak mereka pada saat ini atau masa depan karena proses pemeriksaan oleh otoritas perpajakan. Ketidakpastian timbul terkait dengan interpretasi dari peraturan perpajakan yang kompleks dan jumlah dan waktu dari penghasilan kena pajak di masa depan.

Dalam menentukan jumlah yang harus diakui terkait dengan liabilitas pajak yang tidak pasti, Grup menerapkan pertimbangan yang sama yang akan mereka gunakan dalam menentukan jumlah cadangan yang harus diakui sesuai dengan PSAK 237, "Provisi, Liabilitas Kontinjensi, dan Aset Kontinjensi". Grup membuat analisa untuk semua posisi pajak terkait dengan pajak penghasilan untuk menentukan jika liabilitas pajak untuk manfaat pajak yang belum diakui harus diakui.

f. Penurunan nilai aset non-keuangan

Penurunan nilai muncul saat nilai tercatat aset atau unit penghasil kas ("UPK") melebihi nilai terpulihkannya, yang lebih besar antara nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya. Nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual didasarkan pada ketersediaan data dari perjanjian penjualan yang mengikat yang dibuat dalam transaksi normal atas aset serupa atau harga pasar yang dapat diamati dikurangi dengan biaya tambahan yang dapat diatribusikan dengan pelepasan aset.

Perhitungan nilai pakai didasarkan pada model arus kas yang didiskontokan. Arus kas diproyeksikan untuk sepuluh tahun ke depan dan tidak termasuk aktivitas restrukturisasi yang belum ada perikatannya atau investasi signifikan di masa depan yang akan meningkatkan kinerja dari UPK yang diuji. Nilai terpulihkan paling sensitif terhadap tingkat diskonto yang digunakan untuk model arus kas yang didiskontokan seperti halnya dengan arus kas masuk masa depan yang diharapkan dan tingkat pertumbuhan yang digunakan untuk tujuan ekstrapolasi.

g. Estimasi cadangan minyak dan gas

Properti minyak dan gas yang telah menemukan cadangan terbukti ditelaah untuk penurunan nilai ketika kejadian dan perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset tidak dapat dipulihkan. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai terpulihkan aset akan diestimasi.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

e. *Uncertainty of the tax liability*

In certain circumstances, the Group cannot determine the exact amount of their tax liability on current or future due to the examination process by the tax authorities. Uncertainty arises relating to interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of taxable income in the future.

In determining the amount to be recognized related to uncertain tax liabilities, the Group applied the same consideration that they will use in determining the amount of reserves that must be recognized in accordance with SFAS 237, "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets". The Group makes the analysis to all tax positions related to income taxes to determine if the tax liability for unrecognized tax benefits should be recognized.

f. *Impairment of non-financial assets*

An impairment exists when the carrying value of an asset or cash generating unit ("CGU") exceeds its recoverable amount, which is the higher of its fair value less costs to sell and its value in use. The fair value less costs to sell calculation is based on available data from binding sales transactions in an arm's length transaction of similar assets or observable market prices less incremental costs for disposing the asset.

The value in use calculation is based on a discounted cash flow model. The future cash flow projection is for a period of ten years and does not include restructuring activities that the Group is not yet committed to or significant future investments that will enhance the asset's performance of the CGU being tested. The recoverable amount is most sensitive to the discount rate used for the discounted cash flow model as well as the expected future cash inflows and the growth rate used for extrapolation purposes.

g. *Oil and gas reserve estimates*

Proven oil and gas properties are reviewed for impairment losses whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

g. Estimasi cadangan minyak dan gas (Lanjutan)

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai untuk properti minyak dan gas yang telah menemukan cadangan terbukti dan aset tetap mensyaratkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi atas produksi yang diharapkan dan volume penjualan, tingkat diskonto menggunakan *weighted average cost of capital* ("WACC"), harga komoditas (mempertimbangkan harga saat ini dan masa lalu, tren harga dan faktor-faktor terkait), biaya *tolling*, cadangan atas properti minyak dan gas, umur manfaat pipa, biaya operasi, biaya pembongkaran dan restorasi serta belanja modal di masa depan.

Nilai tercatat untuk penyusutan dan amortisasi beserta pemulihan nilai tercatat properti minyak dan gas tergantung pada estimasi cadangan minyak dan gas. Faktor utama yang mempengaruhi estimasi tersebut adalah penilaian teknis atas kuantitas produksi cadangan minyak dan gas yang ada dan kendala ekonomis, seperti ketersediaan pasar komersial atas produksi minyak dan gas maupun asumsi yang terkait dengan antisipasi harga komoditas dan biaya pengembangan dan produksi cadangan tersebut.

Asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari waktu ke waktu dan data geologi bertambah selama masa operasi, oleh karena itu perkiraan cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi kinerja dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

- Nilai tercatat aset dapat terpengaruh akibat perubahan estimasi arus kas masa depan.
- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dapat berubah apabila beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi umur aset berubah.
- Penyisihan untuk aktivitas purna-operasi, restorasi lokasi aset, dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

g. Oil and gas reserve estimates (Continued)

The determination of fair value and value in use for proven oil and gas properties and fixed assets requires management to make estimates and assumptions about expected production and sales volumes, discount rate using weighted average cost of capital ("WACC"), commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), tolling fees, reserves for oil and gas properties, pipelines useful lives, operating costs, decommissioning and site restoration cost and future capital expenditure.

The amounts recorded for depreciation and amortisation, as well as the recovery of the carrying value of oil and gas properties involving production of oil and gas reserves, depend on the estimated reserves of oil and gas. The primary factors affecting these estimates are technical engineering assessments of producible quantities of oil and gas reserves in place and economic constraints, such as the availability of commercial markets for oil and gas production, as well as assumptions related to anticipated commodity prices and the costs of development and production of the reserves.

The economic assumptions used to estimate reserves change from period to period, and additional geological data are generated during the course of operations, therefore estimates of reserves may change from period to period. Changes in reported reserves may affect the Group's financial performance and financial position in a number of ways, including the following:

- *Asset carrying values may be affected due to changes in estimated future cash flows.*
- *Depreciation and amortisation charged in the profit or loss and other comprehensive income may change where such charges are determined on a units of production basis, or where the useful economic lives of assets change.*
- *Decommissioning, site restoration and environmental provisions may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.*

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	2025	2024	
K a s	1.057.644	412.489	Cash
Kas di bank			Cash in banks
Dolar AS			US Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	28.933.664	26.816.045	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	5.399.318	1.413	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	55.553	2.129.871	PT Bank HSBC Indonesia
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	43.190	80.209	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	6.280	6.400	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	990	-	PT Bank Central Asia Tbk
Jumlah kas di bank - Dolar AS	34.438.995	29.033.938	Total cash in banks - US Dollar
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	47.027.115	13.917.448	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	223.075	168.044	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	49.259	31.961	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	23.498	28.047	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	21.847	734.383	PT Bank HSBC Indonesia
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	11.490	147	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$3.000)	2.768	2.288	Others (each below US\$3,000)
Jumlah kas di bank - Rupiah	47.359.052	14.882.318	Total cash in banks - Rupiah
Jumlah kas di bank	81.798.047	43.916.256	Total cash in banks
Deposito berjangka			Time deposits
Dolar AS			US Dollar
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	5.000.000	-	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
Yen Jepang			Japan Yen
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2.991.517	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.228	22.042	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah deposito berjangka	8.012.745	22.042	Total time deposits
Jumlah kas dan setara kas	90.868.436	44.350.787	Total cash and cash equivalents

Selama periode 2025, deposito berjangka memperoleh bunga berkisar 1,00% - 6,15% (2024: 2,25% - 2,50%) per tahun.

Pada tanggal 31 Desember 2025, kas di bank tertentu milik Perusahaan, EHK, APE, MUI, TIP, HEMA, RATU dan RETJ digunakan sebagai jaminan untuk pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23).

Semua rekening bank dan deposito berjangka ditempatkan pada bank pihak ketiga dan tidak dibatasi penggunaannya.

During the period 2025, time deposits earned interest ranging 1.00% - 6.15% (2024: 2.25% - 2.50%) per annum.

As at December 31, 2025, certain cash in bank of the Company, EHK, APE, MUI, TIP, HEMA, RATU and RETJ were pledged as collateral for loan obtained from PT Bank Mandiri (Persero) (see note 23).

All cash in banks and time deposits are placed in third party banks and not restricted.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

5. PIUTANG USAHA

5. TRADE RECEIVABLES

	2025	2024	
Dolar AS	19.777.155	24.880.204	US Dollar
Rupiah	13.923.354	9.519.816	Rupiah
Jumlah	<u>33.700.509</u>	<u>34.400.020</u>	Total
Dikurangi penyisihan atas penurunan nilai	<u>(664.434)</u>	<u>(658.592)</u>	Less provision for impairment
Jumlah - bersih	<u><u>33.036.075</u></u>	<u><u>33.741.428</u></u>	Total - net

Rincian piutang usaha berdasarkan pelanggan adalah sebagai berikut:

Details of trade receivables based on customers are as follows:

	2025	2024	
Pihak ketiga			Third parties
PT Pertamina Gas	6.303.441	7.282.845	PT Pertamina Gas
PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk	4.313.894	4.166.673	PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk
PT Lontar Papyrus Pulp & Paper Industry	1.656.066	1.674.139	PT Lontar Papyrus Pulp & Paper Industry
PT PLN (Persero)	1.488.619	764.704	PT PLN (Persero)
Gas Supply Pte. Ltd.	1.269.396	-	Gas Supply Pte. Ltd.
Sahara Energy International Pte. Ltd.	1.236.780	-	Sahara Energy International Pte. Ltd.
PT Pertamina Patra Niaga	1.211.700	594.639	PT Pertamina Patra Niaga
Energy Equity Epic Sengkang Pty. Ltd	790.159	-	Energy Equity Epic Sengkang Pty. Ltd
PT Pertamina Hulu Rokan	651.781	-	PT Pertamina Hulu Rokan
PT Gajah Tunggal Tbk	564.440	794.290	PT Gajah Tunggal Tbk
Star Energy Geothermal Salak Ltd.	556.704	385.505	Star Energy Geothermal Salak Ltd.
PT GPI Jabung Indonesia	513.966	11.400.095	PT GPI Jabung Indonesia
PT Schlumberger Geophysics Nusantara	479.718	370.819	PT Schlumberger Geophysics Nusantara
PT Internusa Keramik Alamasri Industri	479.097	488.453	PT Internusa Keramik Alamasri Industri
PT Pertamina EP	467.259	480.493	PT Pertamina EP
PT Industri Keramik Angsa Daya	390.278	238.727	PT Industri Keramik Angsa Daya
PT Knauf Boral Plasterboard	324.434	269.791	PT Knauf Boral Plasterboard
PT Petrogas Jatim Utama	321.905	238.651	PT Petrogas Jatim Utama
PT Medco E&P Grissik	160.410	417.646	PT Medco E&P Grissik
Konsorsium PETRO-BPI-CPM	-	342.786	Konsorsium PETRO-BPI-CPM
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$300.000)	5.571.504	4.489.764	Others (each below US\$300,000)
Jumlah	<u>28.751.551</u>	<u>34.400.020</u>	Total
Dikurangi: kerugian kredit ekspektasian	<u>(664.434)</u>	<u>(658.592)</u>	Deducted by: expected credit losses
Jumlah pihak ketiga - bersih	<u>28.087.117</u>	<u>33.741.428</u>	Total third parties - net
Pihak berelasi (lihat catatan 40b)	4.948.958	-	Related parties (see note 40b)
Jumlah piutang usaha	<u><u>33.036.075</u></u>	<u><u>33.741.428</u></u>	Total trade receivables
Dikurangi:			Deducted by:
Pihak ketiga - tidak lancar			Third parties - non-current portion
PT Internusa Keramik Alamasri Industri	479.097	488.453	PT Internusa Keramik Alamasri Industri
PT Kedaung Oriental Porcelain Industry	99.544	223.953	PT Kedaung Oriental Porcelain Industry
Dikurangi: kerugian kredit ekspektasian	<u>(518.353)</u>	<u>(518.353)</u>	Deducted by: expected credit losses
Jumlah bagian tidak lancar - bersih	<u>60.288</u>	<u>194.053</u>	Total non-current portion - net
Jumlah bagian lancar - bersih	<u><u>28.026.829</u></u>	<u><u>33.547.375</u></u>	Total current portion - net

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

5. PIUTANG USAHA (Lanjutan)

Rincian piutang berdasarkan jenis pendapatan adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Penjualan gas	12.656.640	10.504.956
Operasi dan pemeliharaan	5.003.918	5.741.462
<i>Engineering, Procurement and Construction</i>	4.948.958	-
Jasa penyaluran gas	4.587.394	3.914.303
<i>Lifting</i> minyak dan gas	4.476.687	11.400.095
Jasa kompresi gas	944.868	1.315.848
Lain - lain	1.082.044	1.523.356
Jumlah	<u>33.700.509</u>	<u>34.400.020</u>

Analisa umur piutang usaha adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Lancar	31.924.488	32.032.806
Telah jatuh tempo		
1 - 30 hari	623.982	719.501
31 - 60 hari	99.871	532.905
61 - 90 hari	219.638	56.968
Lebih dari 90 hari	832.530	1.057.840
Jumlah	<u>33.700.509</u>	<u>34.400.020</u>

Mutasi kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Saldo awal	658.592	272.324
Tambahan penyisihan	9.432	389.247
Pemulihan	(149)	-
Selisih kurs	(3.441)	(2.979)
Saldo akhir	<u>664.434</u>	<u>658.592</u>

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, piutang usaha dari beberapa pelanggan milik Grup digunakan sebagai jaminan untuk pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23).

Grup menerapkan penyisihan kerugian kredit ekspektasian ("ECL") sepanjang umurnya untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

Manajemen berpendapat bahwa penyisihan ECL bernilai cukup untuk menutup kemungkinan kerugian kredit dari tidak tertagihnya piutang usaha.

5. TRADE RECEIVABLES (Continued)

Details of trade receivables based on type of revenues are as follows:

	2025	2024
Penjualan gas	12.656.640	10.504.956
Operasi dan pemeliharaan	5.003.918	5.741.462
<i>Engineering, Procurement and Construction</i>	4.948.958	-
Jasa penyaluran gas	4.587.394	3.914.303
<i>Lifting</i> minyak dan gas	4.476.687	11.400.095
Jasa kompresi gas	944.868	1.315.848
Lain - lain	1.082.044	1.523.356
Jumlah	<u>33.700.509</u>	<u>34.400.020</u>

The aging of trade receivables are as follows:

	2025	2024
Lancar	31.924.488	32.032.806
Telah jatuh tempo		
1 - 30 hari	623.982	719.501
31 - 60 hari	99.871	532.905
61 - 90 hari	219.638	56.968
Lebih dari 90 hari	832.530	1.057.840
Jumlah	<u>33.700.509</u>	<u>34.400.020</u>

The movement of expected credit losses are as follows:

	2025	2024
Saldo awal	658.592	272.324
Tambahan penyisihan	9.432	389.247
Pemulihan	(149)	-
Selisih kurs	(3.441)	(2.979)
Saldo akhir	<u>664.434</u>	<u>658.592</u>

As at December 31, 2025 and 2024, trade receivables of the Group from several customers were pledged as collateral for loan obtained from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (see note 23).

The Group applies the lifetime expected credit loss ("ECL") provision for all trade receivables. To measure the expected credit loss, trade receivables have been grouped based on similar credit risk characteristics and the days past due.

Management believes that the ECL allowance is adequate to cover possible credit losses from uncollectible trade receivables.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

6. PIUTANG LAIN-LAIN

6. OTHER RECEIVABLES

	2025	2024	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Banten Inti Gasindo	7.004.773	-	<i>PT Banten Inti Gasindo</i>
PT Kreasi Griya Nusantara	3.461.290	3.461.290	<i>PT Kreasi Griya Nusantara</i>
Konsorsium PETRO-BPI-CPM	1.414.942	-	<i>Konsorsium PETRO-BPI-CPM</i>
PT Sumsel Energi Gemilang (Perseroda)	622.691	646.579	<i>PT Sumsel Energi Gemilang (Perseroda)</i>
PT Etika Dharma Bangun Sarana	595.877	618.735	<i>PT Etika Dharma Bangun Sarana</i>
PT Truba Jaya Engineering	446.907	464.051	<i>PT Truba Jaya Engineering</i>
Rizki Ahmad Hasan	297.938	-	<i>Rizki Ahmad Hasan</i>
PT Duanusa Sumberdaya	283.576	294.455	<i>PT Duanusa Sumberdaya</i>
Henky	268.144	278.431	<i>Henky</i>
PT Griya Energi Sejahtera	159.695	178.196	<i>PT Griya Energi Sejahtera</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$150.000)	325.079	421.786	<i>Others (each below US\$150,000)</i>
Jumlah	<u>14.880.912</u>	<u>6.363.523</u>	<i>Total</i>
Dikurangi penyisihan atas penurunan nilai	(9.211.486)	(3.717.048)	<i>Less provision for impairment</i>
Jumlah pihak ketiga - bersih	<u>5.669.426</u>	<u>2.646.475</u>	<i>Total third parties - net</i>
Pihak berelasi (lihat catatan 40c)	<u>158.374</u>	<u>4.232.132</u>	<i>Related parties (see note 40c)</i>
Jumlah piutang lain-lain - bersih	<u><u>5.827.800</u></u>	<u><u>6.878.607</u></u>	<i>Total other receivables - net</i>
Mutasi kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:			<i>The movement of expected credit losses are as follows:</i>
	2025	2024	
Saldo awal	3.717.048	3.230.920	<i>Beginning balance</i>
Tambahan penyisihan	5.508.602	501.438	<i>Addition of provision</i>
Selisih kurs	(14.164)	(15.310)	<i>Foreign exchange</i>
Saldo akhir	<u><u>9.211.486</u></u>	<u><u>3.717.048</u></u>	<i>Ending balance</i>

Grup menerapkan pendekatan individual untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian ("ECL") piutang lain-lain yang menggunakan pertimbangan berdasarkan fakta dan kondisi yang relevan, yang meliputi namun tidak terbatas pada, jangka waktu hubungan Grup dengan lawan transaksi, dan estimasi periode pelunasan.

The Group applies the individual approach to measuring expected credit losses ("ECL") of its other receivables which uses judgement based on relevant facts and circumstances, including, but not limited to, the length of the Group's relationship with the counterparty and the estimated repayment period.

Manajemen berpendapat bahwa penyisihan ECL bernilai cukup untuk menutup kemungkinan kerugian kredit dari tidak tertagihnya piutang lain-lain tersebut.

Management believes that the ECL allowance is adequate to cover possible credit losses from uncollectible other receivables.

7. PERSEDIAAN

7. INVENTORIES

	2025	2024	
Suku cadang	499.839	568.253	<i>Sparepart</i>
Gas line pack	136.047	-	<i>Gas line pack</i>
Jumlah	<u><u>635.886</u></u>	<u><u>568.253</u></u>	<i>Total</i>

Berdasarkan penelaahan terhadap persediaan pada akhir tahun, manajemen Grup berpendapat bahwa seluruh persediaan dalam kondisi baik sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai persediaan.

Based on review of the inventory at the end of the year, the Group's management believes that the entire inventory is in good condition so no provision for impairment of inventories.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

8. UANG MUKA DAN BEBAN DIBAYAR DI MUKA

	2025	2024
Proyek dalam penyelesaian	1.880.851	1.640.143
Proyek - <i>cash call</i>	750.927	-
Pembelian persediaan	523.049	44.325
Asuransi	196.228	256.877
Operasional	127.930	18.555
Biaya emisi yang ditangguhkan	91.973	679.221
Sewa	90.021	61.682
Lain-lain	46.543	37.996
Jumlah	3.707.522	2.738.799

Proyek dalam penyelesaian merupakan biaya-biaya yang telah dikeluarkan oleh TIP sehubungan dengan kontrak *EPC engineering* yang berlokasi di Ubadari, Papua Barat, yang masih dalam proses pelaksanaan.

Biaya emisi yang ditangguhkan merupakan biaya atas Penawaran Umum Obligasi dan Sukuk Wakalah (2024: Penawaran Umum Perdana Saham) RATU mencakup seluruh biaya yang dikeluarkan sehubungan dengan proses penawaran umum.

8. ADVANCES AND PREPAID EXPENSES

	2025	2024
Project in progress	1.880.851	1.640.143
Project - <i>cash call</i>	750.927	-
Purchase of inventories	523.049	44.325
Insurance	196.228	256.877
Operational	127.930	18.555
Deferred issuance costs	91.973	679.221
Rent	90.021	61.682
Others	46.543	37.996
Total	3.707.522	2.738.799

Project in progress are expenses that have been incurred by TIP in relation to the *EPC engineering* contract in Ubadari, West Papua, which is still in the implementation process.

Deferred issuance costs represent costs related to RATU's Public Offering of Bonds and Sukuk Wakalah (2024: Initial Public Offering), which include all cost incurred in connection with the public offering process.

9. INVESTASI JANGKA PENDEK

	2025	2024
Investasi reksa dana		
Harga perolehan	615.217	-
Selisih kurs	(19.341)	-
Laba yang belum direalisasi	12.825	-
Jumlah	608.701	-

Rincian investasi jangka pendek pada reksa dana milik Grup adalah sebagai berikut:

9. SHORT-TERM INVESTMENTS

	2025	2024
Mutual fund investment		
Acquisition cost	615.217	-
Foreign exchange	(19.341)	-
Unrealized profit	12.825	-
Total	608.701	-

The details of the Group's short-term investments in mutual funds are as follows:

	Nilai perolehan/ Acquisition cost (Rupiah/ Rupiah)	Nilai perolehan/ Acquisition cost (Dolar AS/ US Dollar)	Nilai wajar/ Fair value (Rupiah/ Rupiah)	Nilai wajar/ Fair value (Dolar AS/ US Dollar)	
2025					2025
PT Sucor Sekuritas					PT Sucor Sekuritas
Reksa Dana Sucorinvest Money					Reksa Dana Sucorinvest Money
Market Fund	5.000.000.000	308.242	5.118.824.133	305.018	Market Fund
PT Grow Investments Indonesia					PT Grow Investments Indonesia
Reksa Dana Grow Dana Optima					Reksa Dana Grow Dana Optima
Kas Utama	5.000.000.000	306.975	5.096.402.143	303.683	Kas Utama
Jumlah	10.000.000.000	615.217	10.215.226.276	608.701	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

10. INVESTASI JANGKA PANJANG

- RATU, entitas anak, melakukan penempatan dana pada *Patriot Bond* yang diterbitkan oleh Badan Pengelola Investasi Daya Anagata Nusantara (BPI Danantara) yang terdiri dari Obligasi Seri A sebesar Rp50.000.000.000 dan Obligasi Seri B sebesar Rp50.000.000.000. Obligasi Seri A akan jatuh tempo pada tanggal 22 Oktober 2030, sedangkan Obligasi Seri B akan jatuh tempo pada tanggal 22 Oktober 2032. Masing-masing obligasi memberikan kupon (imbal hasil) sebesar 2% per tahun. Saldo (nilai wajar) per 31 Desember 2025 adalah sebesar Rp100.348.360.656 atau ekuivalen AS\$5.979.523.
- Perusahaan melakukan penempatan dana pada *Patriot Bond* yang diterbitkan oleh Badan Pengelola Investasi Daya Anagata Nusantara (BPI Danantara) yang terdiri dari Obligasi Seri A sebesar Rp50.000.000.000 dan Obligasi Seri B sebesar Rp50.000.000.000. Obligasi Seri A akan jatuh tempo pada tanggal 22 Oktober 2030, sedangkan Obligasi Seri B akan jatuh tempo pada tanggal 21 Oktober 2032. Masing-masing obligasi memberikan kupon (imbal hasil) sebesar 2% per tahun. Saldo (nilai wajar) per 31 Desember 2025 adalah sebesar Rp100.400.000.000 atau ekuivalen AS\$5.982.600.

10. LONG-TERM INVESTMENTS

- RATU, subsidiary, placed funds in *Patriot Bonds* issued by Badan Pengelola Investasi Daya Anagata Nusantara (BPI Danantara), consisting of Series A Bonds amounting to Rp50,000,000,000 and Series B Bonds amounting to Rp50,000,000,000. Series A Bonds will mature on October 22, 2030, while the Series B Bonds will mature on October 22, 2032. Each bond carries an annual coupon (yield) of 2% per annum. The balance (fair value) as at December 31, 2025 amounting to Rp100,348,360,656 or equivalent to US\$5,979,523.
- The Company placed funds in *Patriot Bonds* issued by Badan Pengelola Investasi Daya Anagata Nusantara (BPI Danantara), consisting of Series A Bonds amounting to Rp50,000,000,000 and Series B Bonds amounting to Rp50,000,000,000. Series A Bonds will mature on October 22, 2030, while the Series B Bonds will mature on October 21, 2032. Each bond carries an annual coupon (yield) of 2% per annum. The balance (fair value) as at December 31, 2025 amounting to Rp100,400,000,000 or equivalent to US\$5,982,600.

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")	23.085.039	-
PT Hafar Daya Samudera ("HDS")	15.656.030	-
PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")	7.537.150	8.559.832
PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")	64.033	64.033
Jumlah	<u>46.342.252</u>	<u>8.623.865</u>
Dikurangi:		
Penyesuaian bagian laba HDK dan HDS	(529.169)	-
Jumlah - bersih	<u>45.813.083</u>	<u>8.623.865</u>

Pada tanggal 15 Agustus 2025, Perusahaan mengakuisisi 49% kepemilikan atas HDK dan HDS ("Grup Hafar"). Proses ini mengharuskan Perusahaan untuk menentukan nilai wajar atas aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih pada tanggal akuisisi, yang disajikan sebagai berikut:

	31 Agustus/ August 31 2 0 2 5
Jumlah aset	82.156.000
Jumlah liabilitas	3.106.000
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	<u>79.050.000</u>
Nilai aset yang diperoleh - setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan sebesar AS\$9.954.000	<u>69.096.000</u>

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")	-	-
PT Hafar Daya Samudera ("HDS")	-	-
PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")	8.559.832	8.559.832
PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")	64.033	64.033
Jumlah	<u>8.623.865</u>	<u>8.623.865</u>
Dikurangi:		
Penyesuaian bagian laba HDK dan HDS	-	-
Jumlah - net	<u>8.623.865</u>	<u>8.623.865</u>

On August 15, 2025, the Company acquired a 49% ownership interest in HDK and HDS ("Hafar Group"). This process required the Group to determine the fair value of the identifiable assets acquired and liabilities as of the acquisition date, which is presented as follows.

	31 Agustus/ August 31 2 0 2 5
Total aset	82.156.000
Total liabilitas	3.106.000
Fair value of net assets acquired	<u>79.050.000</u>
Net assets value acquired - net of deferred tax liabilities amounting to US\$9,954,000	<u>69.096.000</u>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

Alokasi harga perolehan dilakukan oleh penilai independen, KJPP Kusnanto & Rekan, pihak ketiga, yang ditunjuk oleh Grup untuk menentukan nilai wajar atas aset dan liabilitas teridentifikasi yang diakuisisi dari Warna Tiono dan Emier Koesomawiria. Penyesuaian nilai wajar atas aset tetap ditentukan oleh penilai independen, KJPP Suwendho Rinaldy & Rekan, pihak ketiga, dengan menggunakan pendekatan biaya reproduksi baru untuk aset tetap (selain tanah) dan pendekatan pasar untuk tanah.

Keuntungan dari pembelian dengan diskon yang timbul dari akuisisi tersebut disajikan sebagai berikut:

	31 Agustus/ August 31 2025
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh setelah dikurangi aset pajak tangguhan	69.096.000
Porsi Perusahaan - 49%	33.857.040
Imbalan yang dialihkan	23.851.390
Keuntungan dari pembelian dengan diskon	10.005.650

PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")

Investasi saham pada PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK") dengan kepemilikan sebesar 49,00% atau sebanyak 149.450 saham. HDK merupakan perusahaan yang berdiri pada tanggal 17 Juni 2009, berdomisili di Jakarta dan bergerak di bidang konstruksi, yang dimiliki oleh Perusahaan sejak tanggal 15 Agustus 2025.

Per 31 Desember 2025, investasi saham pada HDK digunakan sebagai jaminan atas fasilitas pinjaman yang diterima dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23).

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam investasi pada HDK adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Harga perolehan	14.310.792	-
Selisih nilai wajar dengan harga perolehan	5.137.337	-
Bagian laba di periode berjalan *)	3.604.778	-
Bagian penghasilan komprehensif lainnya di periode berjalan *)	32.132	-
Jumlah	23.085.039	-

*) Merupakan periode sejak akuisisi sampai dengan 31 Desember 2025/
Represents the period from the acquisition date up to December 31, 2025.

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

The purchase price allocation was carried out by an independent valuer, KJPP Kusnanto & Rekan, third party, appointed by the Group to determine the fair value of the identifiable assets and liabilities acquired from Warna Tiono and Emier Koesomawiria. The fair value adjustments for property, plant, and equipment were determined by another independent valuer, KJPP Suwendho Rinaldy & Rekan, a third party, using the new production cost approach for property, plant, and equipment (other than land) and the market approach for land.

The gain on bargain purchase a from the acquisition is presented as follows:

	31 Agustus/ August 31 2025
Fair value of the assets acquired net of deferred tax liabilities	69.096.000
The Company's portion - 49%	33.857.040
Consideration transferred	23.851.390
Gain from bargain purchase	10.005.650

PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")

Investment in share in PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK") with ownership of 49.00% or 149,450 shares. HDK is a company that was established on June 17, 2009, domiciled at Jakarta and engaged in construction, which has been owned by the Company since August 15, 2025.

As at December 31, 2025, investment in share in HDK have been used as collateral for the loan facility received from PT Bank Mandiri (Persero) (see note 23).

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the investment in HDK is as follows:

	2025	2024
Acquisition cost	14.310.792	-
The difference between fair value and acquisition cost	5.137.337	-
Share of profit for the period *)	3.604.778	-
Share of other comprehensive income for the period *)	32.132	-
Total	23.085.039	-

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK") (Lanjutan)

Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi HDK adalah sebagai berikut:

	2025	2024
<u>Laporan posisi keuangan</u>		
Jumlah aset	36.434.093	-
Jumlah liabilitas	10.248.668	-
Jumlah aset bersih/ekuitas	26.185.425	-
<u>Laporan laba rugi</u>		
Jumlah pendapatan	34.099.289	-
Laba tahun berjalan	5.934.838	-
Laba komprehensif lain	80.143	-
Laba komprehensif tahun berjalan	6.014.981	-

HDK merupakan perusahaan yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham HDK.

Berdasarkan penelaahan manajemen pada akhir periode, tidak terdapat bukti obyektif bahwa investasi pada entitas asosiasi HDK mengalami penurunan nilai sehingga manajemen tidak melakukan penyisihan penurunan nilai.

PT Hafar Daya Samudera ("HDS")

Investasi saham pada PT Hafar Daya Samudera ("HDS") dengan kepemilikan sebesar 49,00% atau sebanyak 315.070 saham. HDS merupakan perusahaan yang berdiri pada tanggal 19 April 2007, berdomisili di Jakarta dan bergerak di bidang persewaan kapal, yang dimiliki oleh Perusahaan sejak tanggal 15 Agustus 2025.

Per 31 Desember 2025, investasi saham pada HDS digunakan sebagai jaminan atas fasilitas pinjaman yang diterima dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23).

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam investasi pada HDS adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Harga perolehan	9.540.528	-
Selisih nilai wajar dengan harga perolehan	4.868.313	-
Bagian laba di periode berjalan *)	1.328.784	-
Bagian rugi komprehensif lainnya di periode berjalan *)	(81.595)	-
Jumlah	15.656.030	-

*) Merupakan periode sejak akuisisi sampai dengan 31 Desember 2025/
Represents the period from the acquisition date up to December 31, 2025.

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK") (Continued)

The details of financial information of HDK, associate, is as follows:

	2025	2024
<u>Statement of financial position</u>		
Total assets	36.434.093	-
Total liabilities	10.248.668	-
Total net assets/equity	26.185.425	-
<u>Statement of profit or loss</u>		
Total revenue	34.099.289	-
Profit for the year	5.934.838	-
Other comprehensive income	80.143	-
Comprehensive income for the year	6.014.981	-

HDK is a non-listed company and there is no quoted market price available for the HDK shares.

Based on the management review at the end of the period, there is no objective evidence indicating an impairment of the investment in associate of HDK, hence management did not make any allowance for the impairment.

PT Hafar Daya Samudera ("HDS")

Investment in share in PT Hafar Daya Samudera ("HDS") with ownership of 49.00% or 315.070 shares. HDS is a company that was established on April 19, 2007, domiciled at Jakarta and engaged in ship chartering, which has been owned by the Company since August 15, 2025.

As at December 31, 2025, investment in share in HDS have been used as collateral for the loan facility received from PT Bank Mandiri (Persero) (see note 23).

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the investment in HDS is as follows:

	2025	2024
Acquisition cost	9.540.528	-
The difference between fair value and acquisition cost	4.868.313	-
Share of profit for the period *)	1.328.784	-
Share of other comprehensive loss for the period *)	(81.595)	-
Total	15.656.030	-

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

PT Hafar Daya Samudera ("HDS") (Lanjutan)

Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi HDS adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5	2 0 2 4
<u>Laporan posisi keuangan</u>		
Jumlah aset	19.863.639	-
Jumlah liabilitas	853.232	-
Jumlah aset bersih/ekuitas	19.010.407	-
<u>Laporan laba rugi</u>		
Jumlah pendapatan	6.670.846	-
Rugi tahun berjalan	(842.035)	-
Rugi komprehensif lain	(226.708)	-
Rugi komprehensif tahun berjalan	(1.068.743)	-

HDS merupakan perusahaan yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham HDS.

Berdasarkan penelaahan manajemen pada akhir periode, tidak terdapat bukti obyektif bahwa investasi pada entitas asosiasi HDS mengalami penurunan nilai sehingga manajemen tidak melakukan penyisihan penurunan nilai.

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")

Investasi pada PJUC merupakan investasi melalui entitas anak RATU dengan kepemilikan sebesar 49,00% atau sebanyak 245 saham. PJUC merupakan perusahaan yang berdiri pada tanggal 14 Maret 2007, berdomisili di Surabaya dan bergerak di bidang pertambangan minyak dan gas, yang dimiliki oleh RATU sejak tanggal 9 Juli 2007.

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam investasi pada PJUC adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5	2 0 2 4
Harga perolehan	26.414	26.414
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada awal tahun	8.533.418	9.818.530
Penerimaan dividen	(6.362.564)	(7.437.798)
Bagian laba di tahun berjalan	5.337.530	6.154.687
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif lainnya di tahun berjalan	2.352	(2.001)
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada akhir tahun	7.510.736	8.533.418
Jumlah	7.537.150	8.559.832

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

PT Hafar Daya Samudera ("HDS") (Continued)

The details of financial information of HDS, associate, is as follows:

	2 0 2 5	2 0 2 4	
<u>Statement of financial position</u>			
Jumlah aset	19.863.639	-	Total assets
Jumlah liabilitas	853.232	-	Total liabilities
Jumlah aset bersih/ekuitas	19.010.407	-	Total net assets/equity
<u>Statement of profit or loss</u>			
Jumlah pendapatan	6.670.846	-	Total revenue
Rugi tahun berjalan	(842.035)	-	Loss for the year
Rugi komprehensif lain	(226.708)	-	Other comprehensive loss
Rugi komprehensif tahun berjalan	(1.068.743)	-	Comprehensive loss for the year

HDS is a non-listed company and there is no quoted market price available for the HDS shares.

Based on the management review at the end of the period, there is no objective evidence indicating an impairment of the investment in associate of HDS, hence management did not make any allowance for the impairment.

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")

Investment in PJUC represents investment through subsidiary of RATU with ownership of 49.00% or 245 shares. PJUC is a company that was established on March 14, 2007, domiciled at Surabaya and engaged in oil and gas mining, which has been owned by RATU since July 9, 2007.

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the investment in PJUC is as follows:

	2 0 2 5	2 0 2 4	
Harga perolehan	26.414	26.414	Acquisition cost
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada awal tahun	8.533.418	9.818.530	Accumulated of attributable comprehensive profit at the beginning of the year
Penerimaan dividen	(6.362.564)	(7.437.798)	Dividend received
Bagian laba di tahun berjalan	5.337.530	6.154.687	Share of profit for the year
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif lainnya di tahun berjalan	2.352	(2.001)	Share of other comprehensive income/(loss) for the year
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada akhir tahun	7.510.736	8.533.418	Accumulated of attributable comprehensive profit at the end of the year
Jumlah	7.537.150	8.559.832	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC") (Lanjutan)

Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi PJUC adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5	2 0 2 4
<u>Laporan posisi keuangan</u>		
Jumlah aset	20.203.486	22.225.163
Jumlah liabilitas	4.821.549	4.756.120
Jumlah aset bersih/ekuitas	15.381.937	17.469.043
<u>Laporan laba rugi</u>		
Jumlah pendapatan	23.245.795	26.710.258
Laba periode/tahun berjalan	10.892.919	12.560.585
Laba/(rugi) komprehensif lain	4.799	(4.084)
Laba komprehensif tahun berjalan	10.897.718	12.556.501

PJUC merupakan perusahaan yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham PJUC.

Berdasarkan penelaahan manajemen pada akhir periode, tidak terdapat bukti obyektif bahwa investasi pada entitas asosiasi PJUC mengalami penurunan nilai sehingga manajemen tidak melakukan penyisihan penurunan nilai.

PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")

Pada tanggal 11 Oktober 2022, Perusahaan dan PT Gavi Sejahtera Nusantara, pihak ketiga, mendirikan satu entitas bernama PT Banggai Ammonia Indonesia dengan kepemilikan Perusahaan di BAI sebesar 40,00%. BAI didirikan dengan tujuan berusaha dibidang eksplorasi, penambangan dan produksi, perindustrian dan perdagangan umum. Per 31 Desember 2025, BAI belum memiliki aktivitas apapun.

BAI merupakan perusahaan yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham BAI.

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC") (Continued)

The details of financial information of PJUC, associate, is as follows:

	2 0 2 5	2 0 2 4	
<u>Statement of financial position</u>			
			<u>Total assets</u>
			<u>Total liabilities</u>
			<u>Total net assets/equity</u>
<u>Statement of profit or loss</u>			
			<u>Total revenue</u>
			<u>Profit for the period/year</u>
			<u>Other comprehensive income/(loss)</u>
			<u>Comprehensive income for the year</u>

PJUC is a non-listed company and there is no quoted market price available for the PJUC shares.

Based on the management review at the end of the period, there is no objective evidence indicating an impairment of the investment in associate of PJUC, hence management did not make any allowance for the impairment.

PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")

On October 11, 2022, the Company and PT Gavi Sejahtera Nusantara, a third party, established an entity named PT Banggai Ammonia Indonesia with the Company's ownership in BAI of 40.00%. BAI was established with the purpose of doing business in the fields of exploration, mining and production, industry and general trading. As at December 31, 2025, BAI has not engaged in any activities.

BAI is a non-listed company and there is no quoted market price available for the BAI shares.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP

Rincian mutasi aset tetap Grup adalah sebagai berikut:

12. FIXED ASSETS

The details of movement of the Group's fixed assets are as follows:

2025						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Selisih kurs translasi/ Foreign exchange translation	Saldo akhir/ Ending balance	
Biaya perolehan						Acquisition cost
Tanah	10.823.881	2.684.321	-	-	13.508.202	Lands
Bangunan dan prasarana	11.503.431	387.724	-	2.245.053	14.035.234	Buildings and infrastructures
Jaringan pipa dan tabung gas	116.079.305	1.313.716	-	611.950	118.004.971	Pipeline and gas cylinder
Jaringan pipa kerja sama operasi	84.229.362	11.477.487	-	7.909.403	103.616.252	Pipeline joint operations
Kompresor gas	16.327.838	-	-	23.639.738	39.967.576	Gas compressor
Fasilitas LPG	3.101.855	5.813	-	-	3.107.668	LPG facilities
Mesin dan peralatan	12.017.081	1.006.548	(101.895)	398.928	13.198.660	Machineries and equipments
Peralatan kantor	2.283.510	278.709	(16.525)	-	2.547.286	Office equipments
Kendaraan	5.756.495	1.245.627	(321.390)	-	6.675.422	Vehicles
Aset dalam penyelesaian	10.330.648	29.060.841	(261.065)	(34.805.072)	4.325.352	Asset under completion
	272.453.406	47.460.786	(700.875)	-	318.986.623	
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	(3.011.827)	(694.072)	-	-	(3.641.725)	Buildings and infrastructures
Jaringan pipa dan tabung gas	(69.309.797)	(4.956.259)	-	-	(74.266.056)	Pipeline and gas cylinder
Jaringan pipa kerja sama operasi	(9.350.962)	(5.679.400)	-	-	(15.030.362)	Pipeline joint operations
Kompresor gas	(13.179.946)	(1.154.535)	-	-	(14.334.481)	Gas compressor
Fasilitas LPG	(2.275.311)	(744.565)	-	-	(3.019.876)	LPG facilities
Mesin dan peralatan	(3.382.350)	(1.017.419)	101.895	5.935	(4.225.327)	Machineries and equipments
Peralatan kantor	(1.794.875)	(208.906)	16.325	(5.935)	(1.992.151)	Office equipments
Kendaraan	(2.113.879)	(1.024.088)	187.032	-	(2.946.550)	Vehicles
	(104.418.947)	(15.479.244)	305.252	-	(119.456.528)	
Penurunan nilai						Impairment
Mesin dan peralatan	(129.512)	-	36.452	-	(93.060)	Machineries and equipments
	(104.548.459)	(15.479.244)	341.704	-	(119.549.588)	
Nilai Buku	167.904.947				199.437.035	Book value
2024						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Selisih kurs translasi/ Foreign exchange translation	Saldo akhir/ Ending balance	
Biaya perolehan						Acquisition cost
Tanah	10.997.795	-	-	(173.914)	10.823.881	Lands
Bangunan dan prasarana	10.460.208	869.309	-	173.914	11.503.431	Buildings and infrastructures
Jaringan pipa dan tabung gas	113.683.144	1.492.066	-	904.095	116.079.305	Pipeline and gas cylinder
Jaringan pipa kerja sama operasi	84.229.362	-	-	-	84.229.362	Pipeline joint operations
Kompresor gas	16.327.838	-	-	-	16.327.838	Gas compressor
Fasilitas LPG	2.998.305	103.550	-	-	3.101.855	LPG facilities
Mesin dan peralatan	11.228.996	790.434	(2.508)	96.149	12.017.081	Machineries and equipments
Peralatan kantor	2.143.880	154.867	(13.893)	-	2.283.510	Office equipments
Kendaraan	4.607.687	1.255.332	(100.160)	-	5.756.495	Vehicles
Aset dalam penyelesaian	4.166.676	7.164.216	-	(1.000.244)	10.330.648	Asset under completion
	260.843.891	11.829.774	(116.561)	-	272.453.406	

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (Lanjutan)

Rincian mutasi aset tetap Grup adalah sebagai berikut (Lanjutan):

2024						
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassification</i>	Selisih kurs translasi/ <i>Foreign exchange translation</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>
Akumulasi penyusutan						
Bangunan dan prasarana	(2.358.421)	(653.406)	-	-	-	(3.011.827)
Jaringan pipa dan tabung gas	(63.396.624)	(5.913.173)	-	-	-	(69.309.797)
Jaringan pipa kerja sama operasi	(4.838.040)	(4.512.922)	-	-	-	(9.350.962)
Kompresor gas	(12.148.535)	(1.031.411)	-	-	-	(13.179.946)
Fasilitas LPG	(1.523.796)	(751.515)	-	-	-	(2.275.311)
Mesin dan peralatan	(2.478.983)	(961.182)	479	-	57.336	(3.382.350)
Peralatan kantor	(1.627.612)	(179.389)	11.077	-	1.049	(1.794.875)
Kendaraan	(1.408.155)	(746.340)	35.588	-	5.028	(2.113.879)
	(89.780.166)	(14.749.338)	47.144	-	63.413	(104.418.947)
Penurunan nilai						
Mesin dan peralatan	(129.005)	-	-	-	(507)	(129.512)
	(89.909.171)	(14.749.338)	47.144	-	62.906	(104.548.459)
Nilai Buku	170.934.720					167.904.947

Beban penyusutan aset tetap dialokasikan pada:

	2025	2024	
Beban pokok pendapatan (lihat catatan 33)	14.252.427	13.678.954	Cost of revenue (Isee note 33)
Beban umum dan administrasi (lihat catatan 34)	838.604	799.383	General and administrative expenses (see note 34)
Beban lain-lain (lihat catatan 36)	388.213	271.001	Other expenses (see note 36)
Jumlah	15.479.244	14.749.338	Total

Rincian aset dalam penyelesaian adalah sebagai berikut:

Jenis aset	Persentase penyelesaian/ <i>Percentage of completion</i>	Akumulasi biaya/ <i>Accumulated costs</i>	Estimasi waktu penyelesaian/ <i>Estimated date of completion</i>	Type of assets
2025				
Tanah dan bangunan	70% - 80%	865.210	Akhir/End of 2026	Land and buildings
Jaringan dan instalasi pipa	85% - 95%	567.524	Awal/Early of 2026	Pipeline and installation
Fasilitas dan infrastruktur	25% - 35%	2.672.477	Akhir/End of 2026	Facility and infrastructures
Mesin dan peralatan	80% - 90%	220.141	Awal/Early of 2026	Machineries and equipment
Jumlah		4.325.352		Total
2024				
Bangunan	45% - 55%	559.031	Akhir/End of 2025	Buildings
Jaringan dan instalasi pipa	15% - 25%	6.154.267	Akhir/End of 2026	Pipeline and installation
Fasilitas dan infrastruktur	25% - 35%	102.557	Awal/Early of 2025	Facility and infrastructures
Mesin dan peralatan	15% - 25%	3.514.793	Akhir/End of 2025	Machineries and equipment
Jumlah		10.330.648		Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (Lanjutan)

Perusahaan dan PT Pertamina Gas ("Pertagas") mengadakan perjanjian Kerja Sama Operasi ("KSO") melalui skema KSO non-administrasi dalam pembangunan, pengoperasian dan pemeliharaan bersama pada Proyek Pipa Rokan yang berlokasi di Rokan-Riau (lihat catatan 1d).

Kapitalisasi biaya pinjaman terkait Proyek Pipa Rokan sebesar AS\$7.879.050 dan biaya yang dapat diatribusikan lainnya sebesar AS\$2.342.892.

Kapitalisasi biaya yang berasal dari pencadangan liabilitas pembongkaran aset terkait Proyek Pipa Rokan selama tahun 2025 adalah sebesar AS\$12.562.427.

Pelepasan aset tetap untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	2025	2024	
Biaya perolehan	700.875	116.561	Acquisition cost
Akumulasi penyusutan	(305.252)	(47.144)	Accumulated depreciation
Nilai buku aset tetap yang dilepas	395.623	69.417	Book value of disposed of fixed assets
Kas yang diterima dari pelepasan aset tetap	416.727	69.802	Proceeds from disposals of fixed assets
Laba atas pelepasan aset tetap (lihat catatan 35)	21.104	385	Gain on disposals of fixed assets (see note 35)

Per 31 Desember 2025 dan 2024, aset tetap tertentu telah digunakan sebagai jaminan secara fidusia atas fasilitas pinjaman yang diterima dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23). Beberapa unit kendaraan dijadikan jaminan atas fasilitas pinjaman pembiayaan konsumen (lihat catatan 24).

Per 31 Desember 2025 dan 2024, semua aset tetap kecuali tanah telah diasuransikan semua jenis resiko dan gempa bumi dengan nilai seluruh pertanggungan sebesar masing-masing AS\$103.618.637 dan AS\$76.603.438. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset tetap yang dipertanggungan.

Grup menilai dan melakukan pengujian penurunan nilai atas aset tetap sebagai bagian dari pengujian penurunan nilai untuk aset non-keuangan. Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan kerugian penurunan nilai dinilai cukup untuk menutupi adanya kerugian penurunan nilai buku aset tetap pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

12. FIXED ASSETS (Continued)

The Company and PT Pertamina Gas ("Pertagas") entered into a KSO agreement through a non-administrative KSO scheme in construction, operation and maintenance of Rokan Pipeline Project located in Rokan-Riau (see note 1d).

Capitalization of borrowing costs related to Rokan Pipeline Project are amounting to US\$7,879,050 and other attributable costs amounting to US\$2,342,892.

Capitalization of provision for assets dismantling obligation related to Rokan Pipeline Project during the year 2025 are amounting to US\$12,562,427.

Disposals of fixed assets for the years ended December 31, 2025 and 2024 were as follows:

As at December 31, 2025 and 2024, certain fixed assets have been used as fiduciary collateral for the loan facility received from PT Bank Mandiri (Persero) (see note 23). Certain unit vehicles are pledged as security for consumer financing loans (see note 24).

As at December 31, 2025 and 2024, all of fixed assets except land were insured against losses from earthquake and property all risks with total sum insured amounting to US\$103,618,637 and US\$76,603,438, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the fixed assets insured.

The Group assessed and performed impairment testing for property and equipment as part of impairment testing for non-financial assets. Management believes that the provision for impairment losses is adequate to cover any losses from the impairment of the carrying amounts of fixed assets as at December 31, 2025 and 2024.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

13. SEWA

a. Aset hak guna

Rincian aset hak guna adalah sebagai berikut:

	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Penyesuaian dan selisih kurs translasi/ <i>Adjustment and foreign exchange translation</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
2025						2025
Biaya perolehan						Acquisition cost
Tanah	4.843.216	2.192.037	(183.077)	-	6.852.176	Lands
Bangunan	149.983	92.069	-	(856)	241.196	Buildings
Peralatan	1.383.314	445.950	-	(41.069)	1.788.195	Equipments
	<u>6.376.513</u>	<u>2.730.056</u>	<u>(183.077)</u>	<u>(41.925)</u>	<u>8.881.567</u>	
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Tanah	(3.059.115)	(1.074.993)	183.077	-	(3.951.031)	Lands
Bangunan	(30.247)	(81.458)	-	801	(110.904)	Buildings
Peralatan	(456.974)	(767.419)	-	17.389	(1.207.004)	Equipments
	<u>(3.546.336)</u>	<u>(1.923.870)</u>	<u>183.077</u>	<u>18.190</u>	<u>(5.268.939)</u>	
Nilai buku	<u>2.830.177</u>				<u>3.612.628</u>	Book value
2024						2024
Biaya perolehan						Acquisition cost
Tanah	3.664.126	2.029.949	(762.667)	(88.192)	4.843.216	Lands
Bangunan	127.194	142.406	(118.509)	(1.108)	149.983	Buildings
Peralatan	271.706	1.111.608	-	-	1.383.314	Equipments
	<u>4.063.026</u>	<u>3.283.963</u>	<u>(881.176)</u>	<u>(89.300)</u>	<u>6.376.513</u>	
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Tanah	(2.848.476)	(973.306)	762.667	-	(3.059.115)	Lands
Bangunan	(97.468)	(51.904)	118.509	616	(30.247)	Buildings
Peralatan	(270.116)	(189.839)	-	2.981	(456.974)	Equipments
	<u>(3.216.060)</u>	<u>(1.215.049)</u>	<u>881.176</u>	<u>3.597</u>	<u>(3.546.336)</u>	
Nilai buku	<u>846.966</u>				<u>2.830.177</u>	Book value

Beban penyusutan aset hak guna dialokasikan pada:

Depreciation expenses of right of use assets are allocated to:

	2025	2024	
Beban pokok pendapatan (lihat catatan 33)	1.923.870	1.214.798	Cost of revenue (see note 33)
Beban umum dan administrasi (lihat catatan 34)	-	251	General and administrative expenses (see note 34)
Jumlah	<u>1.923.870</u>	<u>1.215.049</u>	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

13. SEWA (Lanjutan)

b. Liabilitas sewa

	2025	2024
Pihak ketiga		
PT Bekasi Fajar Industrial Estate Tbk	550.797	85.441
PT Schlumberger Geophysics	406.918	674.660
PT Pilar Daya Sinergi	118.995	-
PT Kereta Api Indonesia (Persero)	45.499	92.560
Lain-lain	91.679	62.819
Jumlah	1.213.888	915.480

Rincian pembayaran sewa berdasarkan perjanjian sewa adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Jatuh tempo dalam:		
1 (satu) tahun	564.261	604.971
2 (dua) tahun	115.575	360.173
Lebih dari 2 (dua) tahun	763.574	-
Pembayaran sewa masa datang	1.443.410	965.144
Dikurangi beban keuangan masa datang	(229.522)	(49.664)
Jumlah nilai kini liabilitas sewa	1.213.888	915.480
Bagian jangka pendek	611.455	562.471
Bagian jangka panjang	602.433	353.009

Laporan laba rugi konsolidasian menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

	2025	2024
Beban terkait sewa jangka pendek, aset bernilai rendah dan sewa variabel (lihat catatan 33 dan 34)	2.496.674	2.412.911

Jumlah yang terkait dengan sewa jangka pendek, sewa atas aset bernilai rendah, dan sewa variabel tidak dimasukkan sebagai liabilitas sewa berdasarkan sifatnya sebagaimana dibahas pada catatan 2l.

Grup menandatangani beberapa perjanjian sewa yang sebagian besar berkaitan dengan sewa tanah, bangunan dan peralatan. Perjanjian sewa biasanya memiliki periode tetap dari 1 (satu) sampai dengan 5 (lima) tahun, tetapi dapat memiliki opsi perpanjangan seperti yang dijelaskan pada catatan 2l dan 3. Ketentuan sewa dinegosiasikan secara individu dan mengandung syarat dan ketentuan yang berbeda. Perjanjian sewa tidak memberikan persyaratan apapun, tetapi aset yang disewakan tidak dapat digunakan sebagai jaminan atas pinjaman.

13. LEASES (Continued)

b. Lease liabilities

	2025	2024
Third parties		
PT Bekasi Fajar Industrial Estate Tbk	550.797	85.441
PT Schlumberger Geophysics	406.918	674.660
PT Pilar Daya Sinergi	118.995	-
PT Kereta Api Indonesia (Persero)	45.499	92.560
Others	91.679	62.819
Total	1.213.888	915.480

The detail of lease liabilities based on the lease agreements are as follows:

	2025	2024
Mature within:		
1 (one) year	564.261	604.971
2 (two) year	115.575	360.173
More than 2 (two) year	763.574	-
Future lease payment	1.443.410	965.144
Deducted by future finance costs	(229.522)	(49.664)
Total present value of lease liabilities	1.213.888	915.480
Current portion	611.455	562.471
Non-current portion	602.433	353.009

The consolidated statements of profit or loss show the following amounts related to leases:

	2025	2024
Expenses relating to short-term leases, low-value assets and variable leases (see note 33 and 34)	2.496.674	2.412.911

Amounts related to short-term leases, leases of low-value assets and variable leases are not required to be included as lease liabilities based on their nature as discussed in note 2l.

The Group entered into several lease agreements which are mainly related to rental of land, buildings dan equipments. Rental agreements are typically made for fixed periods of 1 (one) to 5 (five) years but may have extension options as described in notes 2l and 3. Lease terms are negotiated on an individual basis and contain a wide range of different terms and conditions. The lease agreements do not impose any covenants, but leased assets may not be used as security for borrowing purposes.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

14. ASET TAKBERWUJUD

Rincian mutasi aset tak berwujud milik Grup adalah sebagai berikut:

14. INTANGIBLE ASSETS

The details of movement of the Group's intangible assets are as follows:

	2025				Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penyesuaian dan selisih kurs translasi/ Adjustment and foreign exchange translation		
<u>Biaya perolehan</u>						<u>Acquisition cost</u>
Perangkat lunak	809.740	61.076	-	(155.066)	715.750	Software
Hak konsesi	1.131.315	-	-	-	1.131.315	Concession rights
	<u>1.941.055</u>	<u>61.076</u>	<u>-</u>	<u>(155.066)</u>	<u>1.847.065</u>	
<u>Akumulasi amortisasi</u>						<u>Accumulated</u>
<u>amortisasi</u>						<u>amortization</u>
Perangkat lunak	(683.513)	(141.958)	-	27.950	(797.521)	Software
Hak konsesi	(186.950)	(3.458)	-	794	(189.614)	Concession rights
	<u>(870.463)</u>	<u>(145.416)</u>	<u>-</u>	<u>28.744</u>	<u>(987.135)</u>	
Nilai buku	<u>1.070.592</u>				<u>859.930</u>	Book value
	2024					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo akhir/ Ending balance		
<u>Biaya perolehan</u>						<u>Acquisition cost</u>
Perangkat lunak	753.779	55.961	-	809.740		Software
Hak konsesi	1.131.315	-	-	1.131.315		Concession rights
	<u>1.885.094</u>	<u>55.961</u>	<u>-</u>	<u>1.941.055</u>		
<u>Akumulasi amortisasi</u>						<u>Accumulated amortization</u>
Perangkat lunak	(573.062)	(110.451)	-	(683.513)		Software
Hak konsesi	(144.025)	(42.925)	-	(186.950)		Concession rights
	<u>(717.087)</u>	<u>(153.376)</u>	<u>-</u>	<u>(870.463)</u>		
Nilai buku	<u>1.168.007</u>			<u>1.070.592</u>		Book value

BDP, entitas anak dan PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS"), pihak ketiga, mengadakan perjanjian kerja sama proyek penyaluran air guna memenuhi kebutuhan pengadaan air bersih (lihat catatan 41) dengan nilai investasi dalam bentuk aset hak konsesi sebesar Rp12.302.543.062 atau setara dengan AS\$869.684 yang diamortisasi selama 20 tahun.

Berdasarkan Perjanjian Pengalihan Hak dan Kewajiban tanggal 24 Oktober 2022 PMgS mengalihkan seluruh hak dan kewajiban kepada Perumda Air Minum Tirta Wibawa Mukti ("PDAM-TW") (lihat catatan 41).

BDP, a subsidiary, and PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS"), a third party, entered into a water distribution project cooperation agreement to meet the needs of clean water supply (see note 41) with an investment value in the form of concession rights amounting to Rp12,302,543,062 or equivalent to US\$869,684 and amortized over 20 years.

Based on the Agreement on the Transfer of Rights and Obligations dated October 24, 2022, PMgS transferred all rights and obligations to the Perumda Air Minum Tirta Wibawa Mukti ("PDAM-TW") (see note 41).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

14. ASET TAKBERWUJUD (Lanjutan)

Pada tanggal 28 Desember 2022, BDP dan PDAM-TW, pihak ketiga, mengadakan kesepakatan untuk merestrukturisasi piutang usaha senilai Rp4.096.887.910 setara dengan AS\$261.631 yang di konversi menjadi aset hak konsesi dan merubah masa amortisasi aset hak konsesi yang sebelumnya jangka waktu 20 tahun menjadi selama 25 tahun yang akan jatuh tempo pada tanggal 20 Februari 2046, mengikuti perjanjian restrukturisasi tersebut.

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - BERSIH

Rincian mutasi properti minyak dan gas milik Grup adalah sebagai berikut:

14. INTANGIBLE ASSETS (Continued)

On December 28, 2022, BDP and PDAM-TW, third parties, entered into an agreement to restructure trade receivables amounted of Rp4,096,887,910 equivalent to US\$261,631 which was converted into concession rights assets and changed the amortization period for concession rights assets from the previous term 20 years to 25 years which will due date on February 20, 2046, following the restructuring agreement.

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET

The details of movement of the Group's oil and gas properties are as follows:

		2 0 2 5						
		Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Addition</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassification</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>		
<u>2 0 2 5</u>							<u>2 0 2 5</u>	
<u>Blok Jabung</u>							<u>Jabung block</u>	
Biaya perolehan							Acquisition cost	
Participating interest	26.500.000	-	-	-	-	26.500.000	Participating interest	
Peralatan konstruksi	9.963	-	113.212	-	62.990	186.165	Construction equipment	
Fasilitas produksi	75.662	-	498.138	-	150.989	724.789	Production facilities	
Peralatan pengeboran dan produksi	667.344	-	116.443	-	(249.709)	534.078	Drilling and production tools	
Aset dalam penyelesaian	486.219	330.065	(727.793)	-	35.730	124.221	Assets under completion	
		<u>27.739.188</u>	<u>330.065</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>28.069.253</u>		
Akumulasi deplesi							Accumulated depletion	
Participating interest	(5.665.156)	(2.828.660)	-	-	-	(8.493.816)	Participating interest	
Peralatan konstruksi	(1.331)	(9.407)	-	-	-	(10.738)	Construction equipment	
Fasilitas produksi	(3.452)	(181.635)	-	-	-	(185.087)	Production facilities	
Peralatan pengeboran dan produksi	(360.299)	(44.575)	-	-	-	(404.874)	Drilling and production tools	
		<u>(6.030.238)</u>	<u>(3.064.277)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(9.094.515)</u>		
Nilai buku		<u>21.708.950</u>				<u>18.974.738</u>	Book value	
<u>2 0 2 4</u>							<u>2 0 2 4</u>	
<u>Blok Jabung</u>							<u>Jabung block</u>	
Biaya perolehan							Acquisition cost	
Participating interest	26.500.000	-	-	-	-	26.500.000	Participating interest	
Peralatan konstruksi	-	9.963	-	-	-	9.963	Construction equipment	
Fasilitas produksi	-	75.662	-	-	-	75.662	Production facilities	
Peralatan pengeboran dan produksi	-	667.344	-	-	-	667.344	Drilling and production tools	
Aset dalam penyelesaian	-	486.219	-	-	-	486.219	Assets under completion	
		<u>26.500.000</u>	<u>1.239.188</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>27.739.188</u>		
Akumulasi deplesi							Accumulated depletion	
Participating interest	(2.665.181)	(2.999.975)	-	-	-	(5.665.156)	Participating interest	
Peralatan konstruksi	-	(1.331)	-	-	-	(1.331)	Construction equipment	
Fasilitas produksi	-	(3.452)	-	-	-	(3.452)	Production facilities	
Peralatan pengeboran dan produksi	-	(360.299)	-	-	-	(360.299)	Drilling and production tools	
		<u>(2.665.181)</u>	<u>(3.365.057)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(6.030.238)</u>		
Nilai buku		<u>23.834.819</u>				<u>21.708.950</u>	Book value	

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (Lanjutan)

Beban deplesi properti minyak dan gas dialokasikan pada beban pokok pendapatan (lihat catatan 33).

Properti minyak dan gas mencerminkan *participating interest* Grup dalam properti minyak dan gas bumi.

Berdasarkan penelaahan manajemen pada akhir periode/tahun, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan penurunan nilai properti minyak dan gas sehingga manajemen tidak melakukan penyisihan penurunan nilai properti minyak dan gas.

16. ASET LANCAR DAN TIDAK LANCAR LAIN-LAIN

a. Aset lancar lain-lain

	2025	2024
Lain-lain	103.969	-

b. Aset tidak lancar lain-lain

	2025	2024
Aset program		
Direksi dan komisaris (lihat catatan 27)	1.281	1.269
Karyawan (lihat catatan 26)	-	83.109
Jumlah aset program	1.281	84.378
Deposito dan kas di bank		
yang dibatasi penggunaannya	13.928.763	6.017.963
<i>Refundable deposit</i>	12.500.000	-
Uang muka pembelian aset tetap	2.675.450	76.165
Deposit jaminan	129.418	236.464
Aset pengampunan pajak - bersih	4.216	5.107
Jumlah	29.239.128	6.420.077

Refundable deposit

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Saham antara REM dan SMS Offshore Overseas Limited pada tanggal 25 Desember 2025, Grup melalui REM menandatangani perjanjian jual beli saham untuk mengakuisisi 100% saham SMS Development Limited, yang memiliki 20% kepemilikan saham pada Husky CNOOC Madura Limited (HCML). HCML memiliki 100% *participating interest* dalam *Madura Strait Production Sharing Contract*. Harga perolehan yang disepakati sebesar AS\$62.510.594, termasuk pajak pengalihan. Sehubungan dengan transaksi tersebut, Grup telah membayar *refundable deposit* sebesar AS\$12.500.000 pada tanggal 29 Desember 2025, yang akan diperhitungkan sebagai pengurang harga perolehan pada saat penyelesaian transaksi. Perjanjian tersebut juga mengatur adanya imbalan bersyarat (*contingent payment*) yang akan dibayarkan REM kepada SMS Offshore Overseas Limited apabila diperoleh perpanjangan *Madura Strait Production Sharing Contract*, dengan jumlah maksimum sebesar AS\$19.500.000.

15. OIL AND GAS PROPERTIES (Continued)

Depletion expenses of oil and gas properties are allocated to cost of revenue (see note 33).

Oil and gas properties reflect the Group's *participating interest* in oil and gas properties.

Based on management's evaluation at the end of the period/year, no events or changes in circumstances indicate that impairment of oil and gas properties, hence the management did not make an allowance for impairment of oil and gas properties.

16. OTHER CURRENT AND NON-CURRENT ASSETS

a. Other current assets

	2025	2024
Others	103.969	-

b. Other non-current assets

	2025	2024	
Plan assets			
Direksi dan komisaris (lihat catatan 27)	1.281	1.269	Directors and commissioners (see note 27)
Karyawan (lihat catatan 26)	-	83.109	Employees (see note 26)
Jumlah aset program	1.281	84.378	Total plan assets
Restricted deposits and cash in banks			
yang dibatasi penggunaannya	13.928.763	6.017.963	Restricted deposits and cash in banks
<i>Refundable deposit</i>	12.500.000	-	<i>Refundable deposit</i>
Uang muka pembelian aset tetap	2.675.450	76.165	Advance payment for fixed assets
Deposit jaminan	129.418	236.464	Security deposits
Aset pengampunan pajak - bersih	4.216	5.107	Tax amnesty assets - net
Jumlah	29.239.128	6.420.077	Total

Refundable deposit

Based on Share Sale and Purchase Agreement between REM and SMS Offshore Overseas Limited dated December 25, 2025, the Group through REM, entered into a share purchase agreement to acquire 100% of the shares of SMS Development Limited, which holds a 20% equity interest in Husky CNOOC Madura Limited (HCML). HCML holds a 100% *participating interest* in the Madura Strait Production Sharing Contract. The agreed purchase consideration amounts to US\$62,510,594, inclusive of transfer tax. In connection with the transaction, the Group has paid a refundable deposit of US\$12,500,000 on December 29, 2025, which will be applied against the purchase consideration upon completion. The agreement also provides for contingent payment from REM to SMS Offshore Overseas Limited upon the successful extension of the Madura Strait Production Sharing Contract, with a maximum amount of US\$19,500,000.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

16. ASET LANCAR DAN TIDAK LANCAR LAIN-LAIN
(Lanjutan)

Deposito dan kas di bank yang dibatasi penggunaannya

Pada tanggal 31 Desember 2025, kas di bank yang dibatasi penggunaannya merupakan rekening bank Perusahaan pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$13.928.763 (2024: AS\$6.017.963) yang digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diterima Perusahaan dan ATP dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lihat catatan 23).

16. OTHER CURRENT AND NON-CURRENT ASSETS
(Continued)

Restricted deposits and cash in banks

As at December 31, 2025, restricted cash in bank represent the Company's bank account at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$13,928,763 (2024: US\$6,017,963) which is used as collateral for loans received by the Company and ATP from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (see note 23).

17. PERPAJAKAN

17. TAXATION

a. Pajak dibayar di muka

a. Prepaid taxes

	2025	2024	
Bagian lancar			Current portion
Perusahaan			The Company
Pajak pertambahan nilai - bersih	-	158.913	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 21	15.059	30.789	Income tax article 21
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak pertambahan nilai - bersih	2.798.493	2.469.559	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 21	68.403	65.590	Income tax article 21
Jumlah bagian lancar	<u>2.881.955</u>	<u>2.724.851</u>	Total current portion
Bagian tidak lancar			Non-current portion
Taksiran klaim pengembalian pajak			Estimated claim for tax refund
Perusahaan			Subsidiaries
Tahun fiskal 2025	258.614	-	Fiscal year 2025
Entitas anak			Subsidiaries
Tahun fiskal 2025	651.489	-	Fiscal year 2025
Tahun fiskal 2024	40.866	66.815	Fiscal year 2024
Tahun fiskal 2023	-	47.800	Fiscal year 2023
Jumlah bagian tidak lancar	<u>950.969</u>	<u>114.615</u>	Total non current portion
Jumlah pajak dibayar di muka	<u>3.832.924</u>	<u>2.839.466</u>	Total prepaid taxes

b. Utang pajak

b. Taxes payable

	2025	2024	
Perusahaan			The Company
Pajak pertambahan nilai - bersih	131.332	-	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 4(2)/23/25/26	71.380	62.414	Income tax article 4(2)/23/25/26
Pajak penghasilan pasal 29	-	750.817	Income tax article 29
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak pertambahan nilai - bersih	126.072	142.337	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 21	13.001	6.995	Income tax article 21
Pajak penghasilan pasal 4(2)/23/25/26	193.761	202.106	Income tax article 4(2)/23/25/26
Pajak penghasilan pasal 29	4.136.912	3.693.853	Income tax article 29
Surat ketetapan dan tagihan pajak	-	5.687	Tax assessment and collection
Jumlah	<u>4.672.458</u>	<u>4.864.209</u>	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

c. Pajak penghasilan badan

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak, seperti yang tercantum dalam laba rugi dan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian	49.543.196	44.218.925
Ditambah/(dikurangi):		
Laba sebelum pajak penghasilan entitas anak - bersih	(40.635.220)	(39.063.459)
Eliminasi konsolidasian	12.261.423	19.100.757
Laba sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	<u>21.169.399</u>	<u>24.256.223</u>
Penyesuaian fiskal		
Beda tetap		
Penyisihan estimasi kerugian kredit piutang	5.491.559	449.228
Sumbangan dan jamuan	236.363	448.255
Beban pajak	48.080	16.766
Pendapatan bunga	(474.616)	(23.330)
Pendapatan dividen dan biaya terkait	(8.577.838)	(16.916.797)
Laba atas investasi jangka pendek	(1.706.532)	-
Bagian laba entitas asosiasi	(14.410.043)	-
Lain-lain	61.568	21.636
Penyesuaian terkait perbedaan mata uang pelaporan pajak	144.990	(2.616.572)
Jumlah beda tetap	<u>(19.186.469)</u>	<u>(18.620.814)</u>
Beda waktu		
Imbalan pasca-kerja karyawan	19.271	14.860
Penyisihan pensiun direksi dan komisaris	9.714	155.890
Penyusutan aset tetap	(18.976)	(11.036)
Liabilitas pembongkaran aset	1.577.341	571.911
Akrual bonus	345.450	1.112.241
Jumlah beda waktu	<u>1.932.800</u>	<u>1.843.866</u>
Estimasi laba kena pajak tahun berjalan - Perusahaan (dipindahkan)	<u>3.915.730</u>	<u>7.479.275</u>

17. TAXATION (Continued)

c. Corporate income tax

The reconciliation between profit before tax, as shown in profit or loss and estimated taxable income is as follows:

	2025	2024
Laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian	49.543.196	44.218.925
Ditambah/(dikurangi):		
Laba sebelum pajak penghasilan entitas anak - bersih	(40.635.220)	(39.063.459)
Eliminasi konsolidasian	12.261.423	19.100.757
Laba sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	<u>21.169.399</u>	<u>24.256.223</u>
Penyesuaian fiskal		
Beda tetap		
Penyisihan estimasi kerugian kredit piutang	5.491.559	449.228
Sumbangan dan jamuan	236.363	448.255
Beban pajak	48.080	16.766
Pendapatan bunga	(474.616)	(23.330)
Pendapatan dividen dan biaya terkait	(8.577.838)	(16.916.797)
Laba atas investasi jangka pendek	(1.706.532)	-
Bagian laba entitas asosiasi	(14.410.043)	-
Lain-lain	61.568	21.636
Penyesuaian terkait perbedaan mata uang pelaporan pajak	144.990	(2.616.572)
Jumlah beda tetap	<u>(19.186.469)</u>	<u>(18.620.814)</u>
Beda waktu		
Imbalan pasca-kerja karyawan	19.271	14.860
Penyisihan pensiun direksi dan komisaris	9.714	155.890
Penyusutan aset tetap	(18.976)	(11.036)
Liabilitas pembongkaran aset	1.577.341	571.911
Akrual bonus	345.450	1.112.241
Jumlah beda waktu	<u>1.932.800</u>	<u>1.843.866</u>
Estimasi laba kena pajak tahun berjalan - Perusahaan (dipindahkan)	<u>3.915.730</u>	<u>7.479.275</u>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

c. Pajak penghasilan badan (Lanjutan)

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak, seperti yang tercantum dalam laba rugi dan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut: (Lanjutan)

	2 0 2 5	2 0 2 4
Estimasi laba kena pajak tahun berjalan - Perusahaan	3.915.730	7.479.275
Estimasi beban pajak penghasilan kini		
Perusahaan	(861.460)	(1.645.440)
Entitas anak	(13.381.902)	(13.963.984)
Jumlah	<u>(14.243.362)</u>	<u>(15.609.424)</u>
Pajak penghasilan dibayar di muka		
Perusahaan	1.120.075	894.623
Entitas anak	9.896.479	10.336.946
Jumlah	<u>11.016.554</u>	<u>11.231.569</u>
Lebih/(kurang) bayar pajak penghasilan badan		
Perusahaan		
Lebih bayar	258.614	-
Kurang bayar	-	(750.817)
Entitas anak		
Lebih bayar	651.489	66.815
Kurang bayar	(4.136.912)	(3.693.853)
Jumlah	<u>(3.226.809)</u>	<u>(4.377.855)</u>

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Entitas anak Grup memiliki rugi pajak yang dapat digunakan sebagai pengurang dari penghasilan kena pajak masa depan. Perusahaan tidak memiliki rugi pajak.

Rugi fiskal dapat dikompensasikan dengan laba fiskal pada masa lima tahun mendatang sejak kerugian fiskal terjadi. Grup memperkirakan bahwa akumulasi kerugian fiskal tersebut tidak dapat dikompensasikan dengan laba fiskal di masa mendatang.

Pelaporan pajak penghasilan badan Grup menggunakan mata uang Rupiah, kecuali untuk entitas anak RATU dan entitas anak yang menggunakan mata uang Dolar AS.

Menurut ketentuan perpajakan yang berlaku, liabilitas pajak penghasilan dihitung oleh wajib pajak sendiri. Namun demikian, pihak fiskus dapat memeriksa liabilitas pajak dihitung sendiri tersebut dalam jangka waktu lima tahun.

17. TAXATION (Continued)

c. Corporate income tax (Continued)

The reconciliation between profit before tax, as shown in profit or loss and estimated taxable income is as follows: (Continued)

	2 0 2 5	2 0 2 4
Estimasi laba kena pajak tahun berjalan - the Company	3.915.730	7.479.275
Estimasi beban pajak penghasilan kini		
The Company	(861.460)	(1.645.440)
Subsidiaries	(13.381.902)	(13.963.984)
Total	<u>(14.243.362)</u>	<u>(15.609.424)</u>
Prepaid income tax		
The Company	1.120.075	894.623
Subsidiaries	9.896.479	10.336.946
Total	<u>11.016.554</u>	<u>11.231.569</u>
Over/(under) payment corporate income tax		
The Company		
Overpayment	258.614	-
Underpayment	-	(750.817)
Subsidiaries		
Overpayment	651.489	66.815
Underpayment	(4.136.912)	(3.693.853)
Total	<u>(3.226.809)</u>	<u>(4.377.855)</u>

As at December 31, 2025 and 2024, Subsidiaries of the Group had tax losses that can be used as deductions from future taxable income. The Company has no tax losses.

The tax losses can be utilised against the taxable income for a period of five years subsequent to the year the tax loss was incurred. The Group believes that it is not probable that future taxable profits will be available to utilise accumulated tax losses before their expiry.

The Group's corporate income taxes are reported using Rupiah, except for a subsidiary of RATU and its subsidiaries which uses US Dollar currency.

According to tax regulations, corporate income tax payable is computed by taxpayer. However, the tax authority may conduct tax audit on the Company within five years.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

17. TAXATION (Continued)

d. Taksiran pajak penghasilan tangguhan

d. Estimated deferred income tax

Jumlah aset dan liabilitas pajak tangguhan adalah sebagai berikut:

The calculation of deferred tax assets and liabilities are as follows:

	Saldo awal/ <i>Beginning</i> <i>balance</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Dikreditkan/(dibebankan) ke / <i>credited/(charged) to:</i>		Saldo akhir/ <i>Ending</i> <i>balance</i>	
			Laba rugi / <i>Profit or loss</i>	Penghasilan komprehensif lain/ <i>Other</i> <i>comprehensive</i> <i>income</i>		
2025						2025
Perusahaan						The Company
Aset/(liabilitas) pajak tangguhan						Deferred tax assets/ (liabilities)
Imbalan pasca-kerja karyawan	(18.284)	-	4.240	21.640	7.596	Post-employment benefits
Penyisihan pensiun direksi dan komisaris	97.919	-	2.137	-	100.056	Provision for retirement of directors and commissioners
Penyusutan aset tetap	39.359	-	(4.175)	-	35.184	Depreciation of fixed assets
Liabilitas pembongkaran aset	336.975	-	347.015	-	683.990	Asset dismantling obligation
Akrual bonus	541.693	-	75.999	-	617.692	Accrued bonus
Jumlah - Perusahaan	997.662	-	425.216	21.640	1.444.518	Total - the Company
Entitas anak	687.480	(3.907)	262.794	49.767	996.134	Subsidiaries
Jumlah aset pajak tangguhan	1.685.142	(3.907)	688.010	71.407	2.440.652	Total deferred tax assets
2024						2024
Perusahaan						The Company
Aset/(liabilitas) pajak tangguhan						Deferred tax assets/ (liabilities)
Imbalan pasca-kerja karyawan	(25.849)	-	3.269	4.296	(18.284)	Post-employment benefits
Penyisihan pensiun direksi dan komisaris	63.623	-	34.296	-	97.919	Provision for retirement of directors and commissioners
Penyusutan aset tetap	41.787	-	(2.428)	-	39.359	Depreciation of fixed assets
Liabilitas pembongkaran aset	-	-	336.975	-	336.975	Asset dismantling obligation
Akrual bonus	297.000	-	244.693	-	541.693	Accrued bonus
Jumlah - Perusahaan	376.561	-	616.805	4.296	997.662	Total - the Company
Entitas anak	528.871	(1.806)	161.479	(1.064)	687.480	Subsidiaries
Jumlah aset pajak tangguhan	905.432	(1.806)	778.284	3.232	1.685.142	Total deferred tax assets

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

17. TAXATION (Continued)

d. Taksiran pajak penghasilan tangguhan (Lanjutan)

d. Estimated deferred income tax (Continued)

	2 0 2 5	2 0 2 4	
Laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian	49.543.196	44.218.925	Consolidated profit before income tax
Beban/(manfaat) pajak penghasilan sesuai dengan tarif yang berlaku			Corporate income tax expense/(benefit) using applied tax rate
Perusahaan	4.657.268	5.336.369	The Company
Entitas anak	8.939.748	8.593.961	Subsidiaries
Pengaruh pajak atas beban/(penghasilan) yang tidak diperkenankan			Tax influence on non deductible expense/(non taxable income)
Perusahaan	(4.221.023)	(4.307.734)	The Company
Entitas anak	3.925.273	5.048.721	Subsidiaries
Penyesuaian pajak tangguhan terkait Akumulasi rugi fiskal			Adjustment for deferred tax related to Tax losses carried forward
Perusahaan	-	-	The Company
Entitas anak	254.086	159.823	Subsidiaries
Penyesuaian tahun fiskal sebelumnya			Prior fiscal years adjustment
Perusahaan	221.612	-	The Company
Entitas anak	746.487	305.275	Subsidiaries
Jumlah beban pajak penghasilan	<u>14.523.451</u>	<u>15.136.415</u>	Total income tax expense

e. Beban/(manfaat) pajak penghasilan

e. Income tax expense/(benefit)

	2 0 2 5	2 0 2 4	
Pajak kini			Current tax
Tahun fiskal berjalan	14.243.362	15.609.424	Current fiscal year
Penyesuaian tahun fiskal sebelumnya	968.099	305.275	Prior fiscal years adjustment
Jumlah pajak kini	<u>15.211.461</u>	<u>15.914.699</u>	Total current tax
Pajak tangguhan			Deferred tax
Tahun fiskal berjalan	(688.010)	(778.284)	Current fiscal year
Penyesuaian tahun fiskal sebelumnya	-	-	Prior fiscal years adjustment
Jumlah pajak tangguhan	<u>(688.010)</u>	<u>(778.284)</u>	Total deferred tax
Jumlah	<u>14.523.451</u>	<u>15.136.415</u>	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

f. Surat Ketetapan Pajak dan Surat Permintaan Penjelasan atas Data dan/atau Keterangan

2025						
Wajib pajak/ Tax payer	Tahun pajak/ Fiscal year	Tanggal/ Date	Laba/(rugi) fiskal/ Taxable income/ (fiscal loss)	Lebih/(kurang) bayar/ Over/(under) payment	Penyesuaian pajak tahun sebelumnya/ Prior years tax adjustment	
					Rupiah/ Rupiah	AS Dolar/ US Dollar
PT Raharja Energi Cepu Tbk **	2024	2025	-	-	-	718.393
PT Rukun Raharja Tbk *	2023	2025	-	(3.634.218.159)	3.634.218.159	221.612
PT Majuko Utama Indonesia *	2021	2025	-	-	-	13.570
PT Trimitra Cipta Mandiri	2023	2025	1.466.661.660	537.373.941	235.172.868	14.524
Jumlah/ Total					<u>3.869.391.027</u>	<u>968.099</u>

2024						
Wajib pajak/ Tax payer	Tahun pajak/ Fiscal year	Tahun/ Year	Laba/(rugi) fiskal/ Taxable income/ (fiscal loss)	Lebih/(kurang) bayar/ Over/(under) payment	Penyesuaian pajak tahun sebelumnya/ Prior years tax adjustment	
					Rupiah/ Rupiah	AS Dolar/ US Dollar
PT Rukun Raharja Tbk	2022	2024	24.622.289.209	2.010.574.179	-	-
PT Energasindo Heksa Karya	2023	2024	114.700.186.384	(979.061.054)	2.645.799.628	163.705
PT Energasindo Heksa Karya	2020	2024	5.014.568.000	(20.903.204.960)	315.320.720	19.412
PT Energasindo Heksa Karya	2019	2024	59.810.155.000	(15.268.001.966)	1.024.431.216	64.419
PT Majuko Utama Indonesia **	2022	2024	-	-	-	12.796
PT Majuko Utama Indonesia **	2023	2024	-	-	-	23.880
PT Artifisial Teknologi Persada **	2023	2024	-	-	335.026.879	21.063
Jumlah/ Total					<u>4.320.578.443</u>	<u>305.275</u>

*Berdasarkan Surat Permintaan Penjelasan atas Data dan/atau Keterangan ("SP2DK")

Based on Implementation Minutes on the Letter of Request for Explanation of Data and/or Information ("SP2DK")

**Berdasarkan penyesuaian atas surat pemberitahuan tahunan pajak

Based on adjustment of reporting of annual corporate income tax assessment letter

Pada tanggal 16 Juli 2025, berdasarkan hasil Berita Acara Pelaksanaan atas Surat Permintaan Penjelasan atas Data dan/atau Keterangan ("SP2DK") dari kantor pajak, Perusahaan menyetujui untuk melakukan pembayaran dan pembetulan atas Surat Pemberitahuan ("SPT") SPT Pajak Pertambahan Nilai ("PPN") 2023 yang menetapkan kurang bayar sebesar Rp146.955.350 (setara dengan AS\$8.961) dan telah dibayar tanggal 30 Juli 2025 dan dicatat sebagai "beban pajak" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain 2025.

Selama tahun 2024, EHK menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar ("SKPLB") dari kantor pajak atas PPN tahun buku 2023 yang menetapkan bahwa restitusi yang disetujui adalah sebesar Rp29.905.474.711 (setara dengan AS\$1.835.837). Selisih lebih bayar PPN antara nilai tercatat dengan jumlah yang tercantum di SKPLB PPN sebesar Rp19.577.951.834 (setara dengan AS\$1.211.357) dicatat sebagai bagian dari "Pendapatan lainnya - bersih" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian 2024. Lebih bayar PPN tersebut telah diterima pada tanggal 17 Januari 2025.

On July 16, 2025, based on the results of the Implementation Minutes on the Letter of Request for Explanation of Data and/or Information ("SP2DK") from the tax office, the Company agrees to make payments and corrections to the Tax Return ("SPT") of Value Added Tax ("VAT") 23 for total underpayment amounting of Rp146,955,350 (equivalent to US\$8,961) and has been paid by the Company on July 30, 2025 and recorded as "tax expense" in the statement of profit or loss and other comprehensive income of 2025.

During the year 2024, EHK received Tax Assessment Letter from tax office confirming overpayment ("SKPLB") of VVAT which stated that the EHK's approved restitution for the fiscal year 2023 amounting to Rp29,905,474,711 (equivalent to US\$1,835,837). The difference overpayment of VAT between the carrying amount of with the amount stated in SKPLB VAT amounting of Rp19,577,951,834 (equivalent to US\$1,211,357) was recorded as part of "Other income - net" in the consolidated statement of profit or loss or other comprehensive income in period 2024. The restitution has been received on January 17, 2025.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

18. UTANG USAHA

	2025	2024	
Pihak ketiga			Third parties
Dolar AS	20.666.401	15.767.815	US Dollar
Rupiah	5.628.311	2.755.991	Rupiah
Jumlah	<u>26.294.712</u>	<u>18.523.806</u>	Total

Rincian utang usaha berdasarkan pemasok adalah sebagai berikut:

Details of trade payables based on vendors are as follows:

	2025	2024	
Pihak ketiga			Third parties
PT Pertamina Gas	9.890.252	1.920.722	PT Pertamina Gas
Medco E&P Grissik Ltd	5.377.949	8.258.094	Medco E&P Grissik Ltd
PT Pertamina EP	3.277.918	4.421.765	PT Pertamina EP
PT Bakrie Pipe Industries	1.331.022	140.780	PT Bakrie Pipe Industries
Compass Energy Systems (Usa) Inc	689.708	-	Compass Energy Systems (Usa) Inc
PT Transportasi Gas Indonesia	548.286	573.582	PT Transportasi Gas Indonesia
PT Multipanel Intermitra Mandiri	468.949	-	PT Multipanel Intermitra Mandiri
PT Gunung Batu Sejahtera	460.739	-	PT Gunung Batu Sejahtera
Jindi South Jambi B, Co., Ltd.	412.653	468.653	Jindi South Jambi B, Co., Ltd.
PT Gunung Batu Sejahtera	263.326	-	PT Gunung Batu Sejahtera
TIS Petroleum E&P Blora Pte. Ltd.	240.890	344.346	TIS Petroleum E&P Blora Pte. Ltd.
PT Berca Hardayaperkasa	239.766	-	PT Berca Hardayaperkasa
PT Dwi Tunggal Jaya Agung	191.211	238.213	PT Dwi Tunggal Jaya Agung
PT Clariant Indonesia	-	310.814	PT Clariant Indonesia
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$200.000)	2.902.043	1.846.837	Others (each below US\$200,000)
Jumlah	<u>26.294.712</u>	<u>18.523.806</u>	Total

Utang usaha di atas terutama timbul dari pembelian gas dan jasa transportasi gas.

Trade payables above mainly arise from the purchases of gas and gas transportation services.

Grup tidak menempatkan aset tertentu sebagai jaminan atau tanggungan atas utang usaha dari pihak ketiga.

The Group does not pledge or use specific assets as collateral for trade payables of third-parties.

19. UTANG LAIN-LAIN

19. OTHER PAYABLES

	2025	2024	
Pihak ketiga			Third parties
PT NS BlueScope Indonesia	231.000	-	PT NS BlueScope Indonesia
PT Neomax Magnetic Technologies	177.375	110.580	PT Neomax Magnetic Technologies
PT Evonik Degusa Peroxida Indonesia	75.000	75.000	PT Evonik Degusa Peroxida Indonesia
PT Emblem Asia	-	64.080	PT Emblem Asia
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	181.618	265.610	Others (each below US\$50,000)
Jumlah pihak ketiga	<u>664.993</u>	<u>515.270</u>	Total third parties
Pihak berelasi (lihat catatan 40d)	<u>85.014</u>	<u>545.000</u>	Related party (see note 40d)
Jumlah utang lain-lain	<u>750.007</u>	<u>1.060.270</u>	Total other payables

Grup tidak menempatkan aset tertentu sebagai jaminan atau tanggungan atas utang lain-lain dari pihak ketiga.

The Group does not pledge or use specific assets as collateral for other payables of third-parties.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

20. KEWAJIBAN KONTRAK

20. CONTRACT LIABILITIES

	2025	2024	
Estimasi <i>over/under lifting</i>	1.372.863	-	<i>Over/under lifting estimation</i>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT NS BlueScope Indonesia	270.367	134.544	<i>PT NS BlueScope Indonesia</i>
PT Banten Inti Gasindo	75.145	-	<i>PT Banten Inti Gasindo</i>
PT Surya Toto Indonesia	58.450	58.175	<i>PT Surya Toto Indonesia</i>
PT Emblem Asia	-	114.543	<i>PT Emblem Asia</i>
PT PLN (Persero)	-	107.994	<i>PT PLN (Persero)</i>
Lain-lain	286.800	216.730	<i>Others</i>
Jumlah pihak ketiga	690.762	631.986	<i>Total third parties</i>
Pihak berelasi			<i>Related party</i>
PT Petrosea Tbk	2.825.972	3.679.410	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Jumlah	4.889.597	4.311.396	<i>Total</i>

21. BEBAN AKRUAL

21. ACCRUED EXPENSES

	2025	2024	
Jasa profesional	4.346.672	1.509.189	<i>Professional fee</i>
Gaji, tunjangan dan bonus	4.006.104	2.839.474	<i>Salaries, allowance and bonus</i>
Bunga	227.133	155.726	<i>Interest</i>
Sewa	1.726	97.897	<i>Rent</i>
<i>Cash call</i> Blok Jabung	-	236.839	<i>Cash call of Jabung Block</i>
Lain-lain	56.381	131.679	<i>Others</i>
Jumlah	8.638.016	4.970.804	<i>Total</i>

22. UTANG PEMBELIAN ASET TETAP

22. FIXED ASSETS PURCHASE PAYABLES

Pada tahun 2022, ATP membeli 5 (lima) paket peralatan pompa minyak dari PT Tanggamus Silica Mineral ("TSM"), pihak ketiga, senilai AS\$1.342.800 (termasuk pajak, mobilisasi, instalasi dan demobilisasi), dengan pembayaran secara cicilan selama 2 (dua) tahun.

In the year 2022, ATP purchased 5 (five) packages of oil pumping equipment from PT Tanggamus Silica Mineral ("TSM"), third party, amounting to US\$1,342,800 (including taxes, mobilization, installation and demobilization), with payments in installments over 2 (two) years.

Pada tahun 2024, ATP mendapatkan pinjaman dari TSM senilai AS\$330.050 yang digunakan untuk membiayai pembelian peralatan pompa minyak dari PT Schlumberger Geophysics Nusantara, dengan pembayaran secara cicilan selama 3 (tiga) tahun dengan suku bunga 6,00% per tahun. Pinjaman tersebut telah dilunasi pada tahun 2025.

In the year 2024, ATP obtained loan from TSM amounting to US\$330,050 to finance the purchase of oil pump equipments from PT Schlumberger Geophysics Nusantara, with installment of payment over 3 (three) years and effective interest rate 6.00% per annum. The loan has been fully paid on 2025.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

22. UTANG PEMBELIAN ASET TETAP (Lanjutan)

Mutasi utang kepada TSM adalah sebagai berikut:

	2025	2024	
Nilai kontraktual	1.342.800	1.342.800	Contractual value
Saldo awal nilai kini	170.828	121.471	Beginning balance of present value
Penambahan	-	330.050	Additional
Pembayaran	(178.339)	(316.745)	Payments
Beban keuangan/bunga	7.511	36.052	Finance costs/interest
Saldo akhir nilai kini	-	170.828	Ending balance of present value
Dikurangi: bagian jangka pendek	-	104.360	Less: current portion
Bagian jangka panjang	-	66.468	Long-term portion

22. FIXED ASSETS PURCHASE PAYABLES (Continued)

Movements of payable to TSM are as follows:

23. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman bank jangka pendek

	2025	2024	
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	7.479.383	1.667.039	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	7.479.383	1.667.039	Total

23. BANK LOANS

a. Short-term bank loans

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - TIP

Pada tanggal 16 April 2024, dan selanjutnya mengalami perubahan tanggal 21 Mei 2025, TIP memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, berupa kredit modal kerja (KMK) 1, KMK 2, dan Bank Garansi. Plafon pinjaman ini adalah sebesar Rp20.000.000.000 untuk KMK 1, Rp85.000.000.000 untuk KMK 2 dan Rp23.000.000.000 untuk Bank Garansi. Jangka waktu pinjaman yaitu 12 bulan dan dikenakan bunga 8,50% per tahun, fasilitas pinjaman tersebut digunakan untuk pengadaan *pour point depressant* (PPD) untuk PT Pertamina Gas (Pertagas) dan untuk pembiayaan proyek *ubadari early works camp project*, *block Tangguh* untuk bagian pekerjaan *new camp electrical* dan *power supply*.

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - TIP

On April 16, 2024, and then amended on May 21, 2025, TIP obtained loan facilities from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, consisting of Working Capital Credit (KMK) 1, KMK 2, and Bank Guarantee. The loan ceilings are Rp20,000,000,000 for KMK 1, Rp85,000,000,000 for KMK 2 and Rp23,000,000,000 for the Bank Guarantee. The loan tenure is 12 months with an interest rate of 8.50% per annum. These loan facilities are utilized for the procurement of *pour point depressant* (PPD) for PT Pertamina Gas (Pertagas) and for financing the *Ubadari early works camp project* in *Block Tangguh*, specifically for the *new camp electrical* and *power supply* work.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

a. Pinjaman bank jangka pendek (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - TIP (Lanjutan)

Pinjaman ini dijamin dengan jaminan fidusia atas aset TIP berupa piutang usaha dengan nilai pertanggungan sebesar Rp182.563.496.360, persediaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp128.000.000.000, mesin dan peralatan yang berlokasi di Serang, Banten dengan nilai pertanggungan sebesar Rp107.867.000.000, transmisi pipa gas yang berlokasi di Gresik dengan nilai pertanggungan sebesar Rp243.695.000.000, mesin dan peralatan *booster gas compression plant* yang berlokasi di Sengkang dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$30.411.647, hak tanggungan atas bangunan ruko di Thamrin Residences Blok RA No. 01A - 06A atas nama Perusahaan, hak tanggungan atas bangunan ruko di Thamrin Residences Blok RA No.07B - 08B atas nama Perusahaan.

Saldo pinjaman ini per 31 Desember 2025 adalah sebesar Rp50.000.000.000 atau setara AS\$2.979.383 (2024: Rp25.290.514.648 atau setara AS\$1.564.813).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - EHK

Pada tanggal 29 Mei 2024, EHK memperoleh fasilitas pinjaman dari Mandiri berupa:

- *Standby Letter of Credit* ("SBLC"), digunakan untuk jaminan pembayaran atas pembelian gas dan transportasi gas dari 6 (enam) pemasok dengan plafon sebesar AS\$26.000.000.
- Kredit Modal Kerja ("KMK"), digunakan untuk melunasi fasilitas pinjaman dari HSBC dan membiayai pembelian dan transportasi gas dari 6 (enam) pemasok dengan plafon sebesar AS\$10.000.000. Fasilitas ini tersedia dalam mata uang Dolar Amerika Serikat dengan jangka waktu 1 (satu) tahun, dikenakan bunga per tahun sebesar 7,50% dan dapat berubah sewaktu waktu sesuai ketentuan yang berlaku di Mandiri.

Selanjutnya, pada tanggal 28 Mei 2025, EHK telah memperoleh perpanjangan fasilitas pinjaman dengan jangka waktu 12 bulan terhitung tanggal 4 Juni 2025 sampai dengan 3 Juni 2026.

Saldo pinjaman ini per 31 Desember 2025 adalah sebesar AS\$4.500.000 (2024: nihil).

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

a. Short-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - TIP (Continued)

This loan is secured by fiduciary guarantees on TIP's fixed assets, including trade receivables with a coverage value of Rp182,563,496,360, inventory with a coverage value of Rp128,000,000,000, machinery and equipment located in Serang, Banten with a coverage value of Rp107,867,000,000, a gas pipeline transmission located in Gresik with a coverage value of Rp243,695,000,000, machinery and equipment of a booster gas compression plant located in Sengkang with a coverage value of US\$30,411,647, a mortgage on a shophouse building in Thamrin Residences Block RA No. 01A - 06A registered under the Company, and a mortgage on a shophouse building in Thamrin Residences Block RA No. 07B - 08B registered under the Company.

The loan balance as at December 31, 2025 is amounting to Rp50,000,000,000 or equivalent to US\$2,979,383 (2024: Rp25,290,514,648 or equivalent to US\$1,564,813).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - EHK

On May 29, 2024, EHK obtained loan facilities from Mandiri in the form of:

- *Standby Letter of Credit* ("SBLC"), was used to guarantee the purchase and transportation of gas from 6 (six) suppliers with the limit amounting to US\$26,000,000.
- *Working Capital Credit* ("WCC"), was used to payment of loan facilities from HSBC and to finance the purchase and transportation of gas from 6 (six) suppliers with the limit amounting to US\$10,000,000. The facility available in United States Dollar with a term of 1 (one) year, bearing interest per annum at 7.50% and can be change at any time according to the applicable regulation in Mandiri.

Furthermore, on May 28, 2025, EHK obtained an extension of the loan facility with a term of 12 months, effective from June 4, 2025 to June 3, 2026.

The loan balance as at December 31, 2025 is amounting to US\$4,500,000 (2024: nil).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

a. Pinjaman bank jangka pendek (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - ATP

Pada tanggal 3 April 2024, ATP memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk berupa fasilitas Kredit Modal Kerja ("KMK") dengan plafon sebesar Rp9.000.000.000 dan fasilitas Bank Garansi dengan plafond sebesar Rp2.000.000.000. Pinjaman ini dikenakan bunga 10,00% per tahun dan akan jatuh tempo pada tanggal 2 April 2025.

Pinjaman ini dijamin dengan deposito berjangka (lihat catatan 16b) dan jaminan fidusia atas piutang usaha (lihat catatan 5). Pinjaman ini telah dilunasi tanggal 10 Maret 2025 dan per 31 Desember 2025, ATP tidak menggunakan fasilitas pinjaman tersebut sehingga saldo per 31 Desember 2025 adalah nihil (2024: Rp 1.652.171.756 atau setara AS\$ 102.226).

b. Pinjaman bank jangka panjang

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<u>Perusahaan</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	100.650.480	77.600.563
Dikurangi:		
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(768.274)	(927.632)
<u>Entitas anak</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	43.323.658	34.206.832
Dikurangi:		
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(172.468)	(237.996)
Jumlah pinjaman bank jangka panjang	<u>143.033.396</u>	<u>110.641.767</u>
Dikurangi: bagian lancar		
<u>Perusahaan</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.283.452	12.600.000
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(232.657)	(246.111)
<u>Entitas anak</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.787.952	9.352.250
Dikurangi:		
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(12.616)	(19.459)
Jumlah bagian lancar	<u>34.826.131</u>	<u>21.686.680</u>
Jumlah bagian tidak lancar	<u>108.207.265</u>	<u>88.955.087</u>

23. BANK LOANS (Continued)

a. Short-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - ATP

On April 3, 2024, ATP obtained loan facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk in the form of Working Capital Loan facility with limit amounting to Rp 9,000,000,000 and Bank Guarantee facility with limit amounting to Rp 2,000,000,000. These loan bear interest rate of 10.00% per annum and mature on April 2, 2025. This loan have been extended, latest on March 26, 2025, which maturity loan on April 2, 2026.

This loan is secured by time deposit (see note 16b) and fiduciary transfer over trade receivables (see note 5). This loans has been fully paid on March 10, 2025 and as at December 31, 2025, ATP has not used this loan facility hence the balance as at December 31, 2025 is nil (2024: Rp 1,652,171,756 or equivalent to US\$ 102,226).

b. Long-term bank loans

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<u>The Company</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	100.650.480	77.600.563
Deducted by:		
Unamortized borrowing costs	(768.274)	(927.632)
<u>Subsidiaries</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	43.323.658	34.206.832
Deducted by:		
Unamortized borrowing costs	(172.468)	(237.996)
Total long-term bank loans	<u>143.033.396</u>	<u>110.641.767</u>
Deducted by: current portion		
<u>The Company</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.283.452	12.600.000
Unamortized borrowing costs	(232.657)	(246.111)
<u>Subsidiaries</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	13.787.952	9.352.250
Deducted by:		
Unamortized borrowing costs	(12.616)	(19.459)
Total current portion	<u>34.826.131</u>	<u>21.686.680</u>
Total non-current portion	<u>108.207.265</u>	<u>88.955.087</u>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")

- Perusahaan

Pada tanggal 26 Maret 2021, Perusahaan memperoleh fasilitas Pinjaman Berjangka 1 (satu) ("PB1") yang bersifat *non-revolving* dari Mandiri berupa Fasilitas A dan B dengan plafon masing-masing sebesar AS\$27.979.000 dan AS\$80.752.000 (jumlah AS\$108.731.000) yang dapat digunakan oleh entitas anak kecuali PRA dan PDPDE.

Fasilitas A digunakan untuk melunasi pinjaman HSBC dan BNI masing-masing sebesar AS\$7.500.000 dan AS\$20.479.000. Fasilitas B digunakan untuk membiayai Proyek Rokan dan Proyek Rembang (lihat catatan 1d), yang mana dana yang didapatkan dari Fasilitas B ini digunakan oleh Perusahaan untuk memenuhi kewajiban investasi Perusahaan (atau setelah terjadinya pengalihan, oleh TIP untuk memenuhi kewajiban investasi TIP) dan pembayaran biaya dan kewajiban sehubungan dengan Proyek Rokan dan Proyek Rembang dengan nilai maksimum 98,90% dari jumlah nilai yang dibutuhkan berdasarkan dokumen Proyek Rokan dan Proyek Rembang.

Pinjaman PB 1 ini dikenakan suku bunga mengambang sebesar 6,50% (31 Desember 2024: 6,50%) per tahun dan biaya pinjaman berupa biaya provisi, jasa, asuransi dan administrasi dengan jumlah sebesar AS\$1.736.976. Perjanjian pinjaman ini akan berakhir pada 23 Desember 2030.

Pada tanggal 14 Desember 2022, Perusahaan memperoleh tambahan Pinjaman Berjangka 2 (dua) ("PB2") yang bersifat *non-revolving* dari Mandiri yang digunakan untuk menutupi kekurangan dalam rangka kebutuhan investasi dengan plafon sebesar AS\$30.000.000. Perjanjian pinjaman ini akan berakhir pada 23 Juni 2026. Pinjaman ini telah dilunasi di tahun 2024 dan dikenakan suku bunga mengambang sebesar 6,50% per tahun.

Pada tanggal 9 Oktober 2024, Perusahaan memperoleh tambahan Pinjaman Berjangka 3 (tiga) ("PB3") yang bersifat *non-revolving* dari Mandiri yang digunakan untuk menutupi kekurangan dalam rangka kebutuhan investasi dengan plafon sebesar AS\$25.000.000, dikenakan suku bunga mengambang 7,50% per tahun. Perjanjian pinjaman ini akan berakhir pada 31 Maret 2030.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")

- The Company

On March 26, 2021, the Company obtained a non-revolving Term Loan 1 (one) ("TL1") facility from Mandiri in the form of Facilities A and B with the limit amounting to US\$27,979,000 and US\$80,752,000 (total US\$108,731,000), respectively, which can be used by subsidiaries except PRA and PDPDE.

Facility A was used to payment HSBC and BNI loans amounting to US\$7,500,000 and US\$20,479,000, respectively. Facility B is used to finance the Rokan Project and the Rembang Project (see note 1d), in which the funds obtained from Facility B will be used by the Company to fulfill the Company's investment obligations (or after the transfer, by TIP to fulfill TIP's investment obligations) and payment of costs and obligations in connection with the Rokan Project and Rembang Project with a maximum value of 98.90% of the total required value based on the Rokan Project and Rembang Project documents.

The PB 1 loan bears interest at a floating rate of 6.50% per annum (December 31, 2024: 6.50%) and includes borrowing costs such as provision fees, service fees, insurance, and administrative expenses totaling US\$1,736,976. This loan agreement is set to mature on December 23, 2030.

On December 14, 2022, the Company obtained an additional non-revolving Term Loan 2 ("PB2") from Mandiri to cover the shortfall in investment needs, with a credit limit of US\$30,000,000. This loan agreement is set to mature on June 23, 2026. This loan facility was fully paid in 2024. This loan bears a floating interest rate of 6.50% per annum.

On October 9, 2024, the Company obtained an additional non-revolving Term Loan 3 ("PB3") from Mandiri to cover the shortfall in investment needs, with a credit limit of US\$25,000,000. The loan bears a floating interest rate of 7.50% per annum. This loan agreement is set to mature on March 31, 2030.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Lanjutan)

- Perusahaan (Lanjutan)

Pada tanggal 29 Agustus 2025, Perusahaan memperoleh tambahan Pinjaman Berjangka 4 (empat) ("PB4") yang bersifat *non-revolving* dari Mandiri yang digunakan untuk menutupi kekurangan dalam rangka kebutuhan ekspansi usaha dengan plafon sebesar Rp307.000.000.000 dan perpanjangan fasilitas bank garansi dengan limit sebesar Rp60.000.000.000, dikenakan suku bunga mengambang 8,25% per tahun. Perjanjian pinjaman ini akan berakhir pada 28 Oktober 2030.

Pinjaman dari Mandiri ini dijamin dengan, jaminan fidusia atas aset tetap berupa transmisi pipa gas, mesin dan peralatan serta peralatan kantor (lihat catatan 12) milik TIP dan HEMA dengan nilai pertanggungan sebesar Rp458,29 milyar, jaminan fidusia atas piutang usaha (lihat catatan 5) milik Perusahaan dan TIP dengan nilai pertanggungan sebesar Rp2,37 triliun, 100% jaminan saham TIP, jaminan rekening (lihat catatan 4), hak tanggungan atas tanah dan bangunan gedung kantor di Thamrin Residence Blok A01-05, 07-08 dan di Patal Senayan atas nama Perusahaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp146,79 milyar (lihat catatan 12), jaminan perusahaan dari Perusahaan dan TIP, jaminan dana dari hasil klaim ganti rugi Proyek Rokan maksimal sebesar Rp3,11 triliun, gadai 15% kepemilikan saham Perusahaan yang dimiliki oleh PT Sentosa Bersama Mitra (lihat catatan 28) dan gadai/ jaminan saham HDK dan HDS (lihat catatan 11).

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan dan batasan melakukan perubahan bisnis yang substansial.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan terkait dan memperoleh waiver dari Mandiri sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

Saldo fasilitas pinjaman sebelum dikurangi biaya transaksi pada 31 Desember 2025 untuk PB1, PB3 dan PB4 adalah sebesar AS\$100.650.480 termasuk sebesar AS\$21.283.452 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2024: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$77.600.563, termasuk sebesar AS\$12.600.000 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Continued)

- The Company (Continued)

On August 29, 2025, the Company obtained an additional non-revolving Term Loan 4 ("PB4") facility from Mandiri to cover a shortfall in funding for business expansion, with a maximum facility amounting to Rp307,000,000,000. The Company also obtained an extension of a bank guarantee facility with a limit of Rp60,000,000,000. The facility bears a floating interest rate of 8.25% per annum. The loan agreement will mature on October 28, 2030.

This loan from Mandiri is secured by a fiduciary transfer over fixed assets in the form of gas pipeline transmission, machinery and equipment and office equipment (see note 12) owned by TIP and HEMA with a sum insured amounting to Rp458.29 billion, fiduciary transfer over trade receivables (see note 5) owned by the Company and TIP with a sum insured amounting to Rp2.37 trillion, 100% guarantee of TIP shares, guarantee of bank accounts (see note 4), mortgages right over land and office buildings in the Thamrin Residence Block A01-05 and at Patal Senayan on behalf of the Company with a sum insured amounting to Rp146.79 billion (see note 12), corporate guarantees from the Company and TIP, guaranteed funds from the results of claims for compensation from Rokan Project with maximum amounting to Rp3.11 trillion, mortgage 15 % of the Company's share ownership owned by PT Sentosa Bersama Mitra (see note 28) and pledges/security over the shares of HDK and HDS (see note 11).

As specified by the loan agreement, the Company is required to comply with certain covenants, such as financial ratio covenants and no substantial change in the general business.

As at December 31, 2025 and 2024, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement and obtained a waiver from Mandiri.

The outstanding balance of the loan facility before deducting transaction costs as at December 31, 2025 for PB1, PB3 and PB4 was amounted to US\$100,650,480, including US\$21,283,452 due within one year (2024: the balance before deducting transaction costs was amounted to US\$77,600,563, including US\$12,600,000 due within one year).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Lanjutan)

- Entitas anak - RETJ

Pada tanggal 31 Juli 2023, RETJ, entitas anak, memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk berupa:

- Fasilitas *Term Loan* ("TL"), digunakan untuk proses pengambilalihan 8% PI dari PT GPI Jabung Indonesia pada PSC Blok Jabung dan pembayaran tagihan *cash call* Blok Jabung kepada PetroChina International Jabung Ltd. dengan plafon sebesar AS\$25.850.000. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar 7,50% per tahun dan jatuh tempo pada tanggal 31 Oktober 2028.
- Fasilitas Bank Garansi ("BG"), digunakan untuk jaminan pelaksanaan komitmen kerja pasti wilayah kerja Jabung khusus kepada Pemerintah dengan plafon sebesar AS\$968.000 dan jatuh tempo pada tanggal 28 Februari 2028.

Pinjaman ini dijamin dengan jaminan fidusia atas piutang usaha milik RETJ (lihat catatan 5) nilai pertanggungan sebesar Rp402.672.000.000, hak tanggungan atas bangunan gedung kantor di Thamrin Residence Blok 01A-06A dan di Patal Senayan atas nama PT Rukun Raharja Tbk ("Perusahaan") dengan senilai Rp146.795.000.000 (lihat catatan 12), jaminan rekening bank milik Perusahaan (lihat catatan 4), TIP, HEMA, RATU, dan RETJ, jaminan perusahaan dan *cash deficit* atas nama Perusahaan.

Berdasarkan persyaratan-persyaratan dalam perjanjian pinjaman, RETJ yang menjadi debitur diharuskan untuk memperoleh persetujuan tertulis sebelumnya dari bank kreditur sehubungan dengan transaksi-transaksi diantaranya melakukan segala bentuk restrukturisasi, pembagian dividen, melakukan likuidasi, melakukan perubahan pengurus, mengubah *ultimate shareholder*, mengalihkan sebagian atau seluruh porsi PI, memindahtangankan barang agunan selain piutang, memperoleh fasilitas kredit atau pinjaman baru, memberikan pinjaman kepada pemegang saham kecuali dalam transaksi usaha yang wajar, dan mengambil bagian modal untuk kepentingan di luar usaha.

RETJ juga diharuskan untuk mempertahankan rasio-rasio keuangan tertentu diantaranya *Debt Service Coverage Ratio* minimal 110%, *Debt Equity Ratio* maksimal 300% dan menjaga ekuitas minimum AS\$4.000.000.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, RETJ telah memenuhi batasan yang diwajibkan atau memperoleh *waiver* yang diperlukan.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Continued)

- Subsidiaries - RETJ

On July 31, 2023, RETJ, subsidiary, obtained loan facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk in the form of:

- *Term Loan Facility* ("TL"), was used for the acquisition process of 8% PI from PT GPI Jabung Indonesia in the Jabung Block PSC and payment of Jabung Block cash call bills to PetroChina International Jabung Ltd. with a limit of US\$25,850,000. These loan bear interest rate of 7.50% per annum and mature on October 31, 2028.
- *Bank Guarantee* ("BG") Facility, used to guarantee the implementation of definite work commitments for the special Jabung work area to the Government with a limit of US\$968,000 and due on February 28, 2028.

This loan is secured by a fiduciary transfer over trade receivables owned by RETJ (see note 5) with a sum insured amounting of Rp402,672,000,000, mortgages right over office buildings in the Thamrin Residence Block 01A-06A and at Patal Senayan on behalf of PT Rukun Raharja Tbk ("the Company") with fair value of Rp146,795,000,000 (see note 12), guarantee of bank accounts on behalf of the Company (see note 4), TIP, HEMA, RATU and RETJ, corporate guarantees and *cash deficit* from the Company.

Based on the terms of the loan agreement, RETJ as the debtor is required to obtain prior written approval from the creditor bank in connection with transactions including carrying out any form of restructuring, dividend distribution, liquidation, changing management, changing ultimate shareholders, transferring part or all of the PI portion, transferring collateral other than receivables, obtaining new credit or loan facilities, providing loans to shareholders except in normal business transactions, and taking part in capital for interests outside the business.

RETJ is also required to maintain certain financial ratios including *Debt Service Coverage Ratio* minimum 110%, *Debt Equity Ratio* maximum 300% and maintain minimum equity of US\$4,000,000.

As at December 31, 2025 and 2024, RETJ has complied with the required covenant or obtained *waiver* as required.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Lanjutan)

- Entitas anak - RETJ (Lanjutan)

RETJ telah memperoleh *waiver* dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk No. CMB.CM6/ONG.374/SPPK/2024 tanggal 18 September 2024 terkait *covenant* pembatasan pembagian dividen.

Pada tanggal 16 Oktober 2024, RETJ menerima persetujuan dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk terkait penghapusan ketentuan pembatasan pembagian dividen.

Saldo fasilitas pinjaman sebelum dikurangi biaya transaksi pada 31 Desember 2025 adalah sebesar AS\$13.083.279 termasuk sebesar AS\$5.382.000 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2024: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$19.858.000, termasuk sebesar AS\$6.294.000 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

- Entitas anak - EHK

Pada tanggal 29 Mei 2024, EHK memperoleh fasilitas Pinjaman Berjangka ("PB") yang bersifat *non-revolving* dari Mandiri dengan jumlah plafon sebesar AS\$17.490.000.

Selanjutnya, pada tanggal 25 Mei 2025, EHK memperoleh perpanjangan perjanjian atas fasilitas dengan jumlah limit kredit sebesar AS\$16.945.000, sejak tanggal 4 Juni 2024 sampai dengan 3 Juli 2029, fasilitas tersebut terdiri dari:

- Fasilitas *Tranche A* digunakan untuk melunasi pinjaman HSBC dan dengan plafon AS\$13.520.000. Fasilitas ini memiliki 60 (enam puluh) kali pembayaran kembali dan dikenakan bunga per tahun sebesar 7,50% dan dapat berubah sewaktu waktu sesuai ketentuan yang berlaku di Mandiri.
- Fasilitas *Tranche B* digunakan untuk pembiayaan *cashflow gap* dalam rangka belanja barang modal (*capital expenditure*) EHK dan dengan plafon AS\$1.000.000. Fasilitas ini memiliki 49 (empat puluh sembilan) kali pembayaran kembali dan dikenakan bunga per tahun sebesar 7,50% dan dapat berubah sewaktu waktu sesuai ketentuan yang berlaku di Mandiri.
- Fasilitas *Tranche C* digunakan untuk pembiayaan *cashflow gap* dalam rangka pemberian piutang kepada MUI dan APE dan dengan plafon AS\$2.425.000. Fasilitas ini memiliki 55 (lima puluh lima) kali pembayaran kembali dan dikenakan bunga per tahun sebesar 7,50% dan dapat berubah sewaktu waktu sesuai ketentuan yang berlaku di Mandiri.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Continued)

- Subsidiaries - RETJ (Continued)

RETJ has obtained a *waiver* from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk No. CMB.CM6/ONG.374/SPPK/2024 dated September 18, 2024 related to dividend distribution restriction covenant.

On October 16, 2024, RETJ received approval from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk regarding the elimination of the provisions on dividend distribution restrictions.

The outstanding balance of the loan facility before deducting transaction costs as at December 31, 2025 was amounted to US\$13,083,279, including US\$5,382,000 due within one year (2024: the balance before deducting transaction costs was amounted to US\$19,858,000, including US\$6,294,000 due within one year).

- Subsidiaries - EHK

On May 29, 2024, EHK obtained a nonrevolving Term Loan ("TL") facility from Mandiri with the total limit amounting to US\$17,490,000.

Furthermore, on May 25, 2025, the EHK obtained an extension of the loan facility with the total limit credit amounting to US\$16,945,000, effective from June 4, 2024 to July 3, 2029, the facilities are consist of:

- *Tranche A* facility was used to payment HSBC Loans and with the limit amounting to US\$13,520,000. The facility has 60 (sixty) times repayments and bearing interest per annum at 7.50% and can be change at any time according to the applicable regulation in Mandiri.
- *Tranche B* facility was used to finance cashflow gap to purchase EHK's capital expenditure and with the limit amounting to US\$1,000,000. The facility has 49 (fourty nine) times repayments and bearing interest per annum at 7.50% and can be change at any time according to the applicable regulation in Mandiri.
- *Tranche C* facility was used to finance cashflow gap to provide to receivable to MUI dan APE and with the limit amounting to US\$2,425,000. The facility has a 55 (fifty five) times repayments and bearing interest per annum at 7.50% and can be change at any time according to the applicable regulation in Mandiri.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Lanjutan)

- Entitas anak - EHK (Lanjutan)

Pada 31 Desember 2025 dan 2024, sebagai jaminan atas fasilitas pinjaman PB tersebut, Mandiri memiliki hak jaminan atas seluruh agunan sebagai berikut:

- Hak tanggungan atas aset tetap berupa tanah dan bangunan milik EHK, APE dan Majuko senilai Rp76.023.540.000 (lihat catatan 12);
- Jaminan fidusia atas aset tetap berupa mesin, peralatan, pipa gas, bangunan dan peralatan pendukungnya milik EHK, APE dan Majuko senilai Rp803.073.790.000 (lihat catatan 12);
- Gadai atas seluruh rekening di Mandiri atas nama EHK, APE dan MUI (lihat catatan 4).
- Jaminan fidusia atas piutang (lihat catatan 5) milik EHK, APE dan MUI.
- Jaminan fidusia atas piutang usaha (lihat catatan 5) milik EHK dengan nilai penjaminan sebesar AS\$36.000.000.

Hingga seluruh kewajiban EHK atas fasilitas ini telah dipenuhi seluruhnya, EHK menyanggupi untuk memastikan rasio keuangannya pada:

- Rasio Utang terhadap ekuitas maksimal 200%;
- Rasio Kecukupan Membayar Hutang pada minimal 120%;
- Memiliki ekuitas yang positif.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, EHK telah memenuhi semua persyaratan rasio keuangannya.

Saldo fasilitas pinjaman tersebut pada 31 Desember 2025 sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$10.415.574, termasuk sebesar AS\$3.449.750 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2024: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$11.869.413, termasuk sebesar AS\$3.058.250 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Continued)

- Subsidiaries - EHK (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024, as collateral for the PB loan facility, Mandiri holds a security rights over all pledged assets as follows:

- Mortgage over fixed assets in the form of land and buildings owned by EHK, APE, and Majuko valued at Rp76,023,540,000 (see note 12);
- Fiduciary transfers of ownership over fixed assets in the form of machinery, equipment, gas pipelines and other support equipment owned by EHK, APE and Majuko valued at Rp803,073,790,000 (note 12);
- Pledge of all accounts in Mandiri on behalf of EHK, APE and MUI (see note 4).
- Fiduciary transfers of ownership over receivable (see note 5) owned by EHK, APE and MUI.
- Fiduciary transfers of ownership over trade receivable (see note 5) owned by EHK with collateral amount amounting to US\$36,000,000.

Until EHK has fulfilled all of its obligations, EHK agrees to ensure its financial ratio is maintained at:

- The Debt to Equity Ratio at a maximum 200%;
- The Debt Service Coverage Ratio at a minimum 120%;
- Have a positive equity.

As at December 31, 2025 and 2024, EHK has complied with the required its financial ratio.

The outstanding balance of the loan facility as at December 31, 2025 is before deducted by unamortized borrowing costs amounting to US\$10,415,574, include US\$3,449,750 will mature within one year (2024: the balance before deducting transaction costs was amounted to US\$11,869,413, including US\$3,058,250 due within one year).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Lanjutan)

- Entitas anak - TIP

Pada tanggal 9 Oktober 2024, TIP memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, berupa Kredit Investasi, LC *Import*, Kredit Investasi IDC, dan Bank Garansi. Plafon pinjaman ini adalah sebesar AS\$19.800.000 untuk Kredit Investasi, AS\$13.000.000 untuk LC *Import*, AS\$800.000 untuk Kredit Investasi IDC dan Rp36.000.000.000 untuk Bank Garansi. Jangka waktu pinjaman yaitu selama 5 tahun 2 bulan yang berakhir pada 31 Desember 2029 dengan *grace period* selama 15 bulan sejak tanggal penandatanganan kredit dan dikenakan bunga sebesar 7,50% per tahun. Fasilitas pinjaman tersebut digunakan untuk pembiayaan pembangunan fasilitas kompresor atas proyek penyedia sewa *booster compression plant*.

Pinjaman ini dijamin dengan jaminan fidusia atas aset TIP berupa piutang usaha dengan nilai pertanggungan sebesar Rp300.000.000.000, persediaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp460.000.000.000, mesin dan peralatan yang berlokasi di Serang, Banten dengan nilai pertanggungan sebesar Rp107.867.000.000, transmisi pipa gas yang berlokasi di Gresik dengan nilai pertanggungan sebesar Rp243.695.000.000, *gas compression booster plant machinery and equipment* yang berlokasi di Sengkang dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$30.411.647, hak tanggungan atas bangunan ruko di Thamrin Residences Blok RA No. 01A - 06A atas nama Perusahaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp75.000.000.000, hak tanggungan atas kantor di Patal Senayan atas nama Perusahaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp43.296.000.000 dan hak tanggungan atas bangunan ruko di Thamrin Residences Blok RA No. 07B - 08B atas nama Perusahaan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp28.440.000.000.

Pada tanggal 31 Desember 2025, TIP telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

Saldo fasilitas pinjaman sebelum dikurangi biaya transaksi pada 31 Desember 2025 adalah sebesar AS\$19.824.805 termasuk sebesar AS\$4.956.202 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2024: AS\$2.479.419 yang seluruhnya akan jatuh tempo dalam lebih dari satu tahun).

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Continued)

- Subsidiaries - TIP

On October 9, 2024, TIP obtained a loan facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, consisting of Investment Credit, Import LC, IDC Investment Credit, and Bank Guarantee. The loan limit amounts to US\$19,800,000 for Investment Credit, US\$13,000,000 for Import LC, US\$800,000 for IDC Investment Credit and Rp36,000,000,000 for Bank Guarantee. The loan tenure is 5 years and 2 months, ending on December 31, 2029, with a grace period of 15 months from the credit signing date and an interest rate of 7.50% per annum. This loan facility is intended to finance the construction of compressor facilities for the booster compression plant leasing project.

The loan is secured by fiduciary collateral over TIP's assets, including accounts receivable with a coverage value of Rp300,000,000,000, inventory with a coverage value of Rp460,000,000,000, machinery and equipment located in Serang, Banten, with a coverage value of Rp107,867,000,000, gas transmission pipelines located in Gresik with a coverage value of Rp243,695,000,000, gas compression booster plant machinery and equipment located in Sengkang with a coverage value of US\$30,411,647, land mortgage rights over shop buildings at Thamrin Residences Block RA No. 01A - 06A under the name of the Company with a coverage value of Rp75,000,000,000, mortgage rights over an office in Patal Senayan under the name of the Company with a coverage value of Rp43,296,000,000, and mortgage rights over shop buildings at Thamrin Residences Block RA No. 07B - 08B under the name of the Company with a coverage value of Rp28,440,000,000.

As at December 31, 2025, TIP has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

The outstanding balance of the loan facility before deducting transaction costs as at December 31, 2025 was amounted to US\$19,824,805, including US\$4,956,202 due within one year (2024: US\$2,479,419 that will mature within more than one year).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

24. PINJAMAN PEMBIAYAAN KONSUMEN

	2025	2024
Pihak ketiga		
PT Mandiri Tunas Finance	714.342	518.152
PT BFI Finance Indonesia	360.035	451.713
PT Mitsui Leasing Capital Indonesia	249.644	388.471
PT BRI Multifinance Indonesia	71.722	178.278
PT Toyota Astra Financial Services	49.836	207.258
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	379.884	172.086
Jumlah	1.825.463	1.915.958
Dikurangi jumlah bagian jangka pendek	868.412	697.055
Jumlah bagian jangka panjang	957.051	1.218.903

Pinjaman pembiayaan konsumen merupakan utang pembelian kendaraan dengan jangka waktu 2 (dua) sampai dengan 5 (lima) tahun dan dikenakan suku bunga efektif berkisar antara 3,00% - 17,61% (2024: 3,00% - 17,20%) per tahun. Pinjaman ini dijamin secara fidusia dengan aset terkait (lihat catatan 12).

24. CONSUMER FINANCING LOANS

	Third parties
	PT Mandiri Tunas Finance
	PT BFI Finance Indonesia
	PT Mitsui Leasing Capital Indonesia
	PT BRI Multifinance Indonesia
	PT Toyota Astra Financial Services
	Others (each below US\$50,000)
Total	Total
Deducted by total current portion	
Total long-term portion	

Consumer financing loans represent payable on purchases of vehicles with the periods for 2 (two) to 5 (five) years and bear effective interest rates ranging from 3.00% - 17.61% (2024: 3.00% - 17.20%) per annum. These loans is secured by fiduciary transfer of related vehicle (see note 12).

25. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET

Candangan liabilitas pembongkaran aset merupakan provisi yang dibuat oleh Grup untuk memenuhi syarat perjanjian Proyek Pipa Rokan (lihat catatan 1d). Berdasarkan perjanjian tersebut, kedua pihak sepakat untuk menerapkan provisi terkait kegiatan pasca operasi yang termasuk namun tidak terbatas pada pembongkaran pipa Rokan secara permanen, penghentian pengoperasian dan menghilangkan kemampuan fasilitas-fasilitas terkait pipa Rokan lainnya, serta melakukan pemulihan lingkungan pipa Rokan.

Perusahaan dan Pertamina juga menyepakati untuk mencatat liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dari aset tersebut sesuai dengan bagian partisipasi para pihak.

Provisi ini merupakan kewajiban Perusahaan untuk pembongkaran aset pipa Rokan yang akan terjadi di masa yang akan datang pada saat perjanjian pipa Rokan selesai. Provisi diakui sebesar nilai kini atas beban pembongkaran yang akan terjadi di masa depan. Amortisasi diskonto yang merupakan dampak dari nilai waktu uang atas kewajiban pembongkaran aset ini diakui sebagai beban akresi.

Rincian liabilitas pembongkaran aset yang disajikan dalam nilai mata uang Dolar AS penuh adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Saldo awal	8.514.079	8.360.858
Penambahan	4.742.671	-
Akresi bunga (lihat catatan 37)	708.445	564.385
Revaluasi mata uang	166.797	(411.164)
Jumlah	14.131.992	8.514.079

25. ASSET DISMANTLING OBLIGATION

Provision for dismantling obligation represents the provision set up by the Group to comply with the Rokan Pipeline Project agreements (see note 1d). Based on the agreement, both parties agreed to implement provisions related to post-operation activities including but not limited to the permanent dismantling of the Rokan crude pipeline, cessation of operations, and removal of the capabilities of other related Rokan crude pipeline facilities, as well as environmental restoration of the Rokan pipeline.

The Company and Pertamina also agreed to record the liabilities of asset dismantling and area restoration from this asset according to the respective parties' participation portion.

These provisions constitute the obligations of Company for the dismantling of Rokan pipeline asset that will occur in the future when the Rokan crude pipeline agreement is completed. The provisions are recognized at present value for future dismantling expenses. Discounted amortization, which is the impact of the time value of money on the asset dismantling obligations, is recognized as an accretion expense.

The details of asset dismantling obligations expressed in full US Dollar currency amount are as follows:

Beginning balance
Addition
Interest accretion (see note 37)
Currency revaluation
Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

25. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET (Lanjutan)

Rincian liabilitas pembongkaran aset yang disajikan dalam nilai mata uang Rupiah penuh adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5 Rp	2 0 2 4 Rp
Saldo awal	137.604.545.632	128.890.998.565
Penambahan	87.733.172.500	-
Akresi bunga	11.825.368.029	8.713.547.067
Jumlah	237.163.086.161	137.604.545.632

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan liabilitas pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5	2 0 2 4
Tingkat inflasi	2,52%	1,49%
Tingkat diskonto	5,19%	6,76%

Pencadangan liabilitas pembongkaran aset terkait Proyek Pipa Rokan sebesar AS\$12.562.427 (2024: AS\$7.819.756) telah dikapitalisasi sebagai aset tetap (lihat catatan 12).

Estimasi terkini untuk kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area dilakukan oleh pihak Pertamina. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA-KERJA

Grup mengalihkan dana untuk program pensiun karyawannya pada Dana Pensiun Lembaga Keuangan ("DPLK") Manulife Indonesia berdasarkan perjanjian tertanggal 13 Oktober 2017 dan 26 Februari 2018, pada DPLK PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lalu dialihkan ke DPLK PT Axa Mandiri Financial Service) dan pada DPLK Asuransi Jiwa Tugu Mandiri berdasarkan perjanjian tertanggal 1 Juli 2022, dimana Grup setuju untuk menunjuk DPLK sebagai pengelola program pensiun bagi karyawan Grup sesuai dengan peraturan dana pensiun.

Grup juga membukukan imbalan pasca-kerja imbalan pasti untuk karyawan sesuai dengan peraturan yang berlaku. Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan pasca kerja pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah 236 dan 210 karyawan.

25. ASSET DISMANTLING OBLIGATION (Continued)

The details of asset dismantling obligations expressed in full Rupiah currency amount are as follows:

	2 0 2 5 Rp	2 0 2 4 Rp	
Saldo awal	137.604.545.632	128.890.998.565	Beginning balance
Penambahan	87.733.172.500	-	Addition
Akresi bunga	11.825.368.029	8.713.547.067	Interest accretion
Jumlah	237.163.086.161	137.604.545.632	Total

The key assumptions used in the calculation of the asset dismantling obligations are as follows:

	2 0 2 5	2 0 2 4	
Tingkat inflasi	2,52%	1,49%	Inflation rate
Tingkat diskonto	5,19%	6,76%	Discount rate

Provision for asset dismantling obligation related to Rokan Pipeline Project amounting to US\$12,562,427 (2024: US\$7,819,756) was capitalized as fixed assets (see note 12).

The current estimate for asset dismantling liabilities and area restoration is made by Pertamina. Management believes that the accumulated provisions are sufficient to cover all liabilities arising from area restoration activities and asset dismantling.

26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES

The Group transferred funds for its employee pension program to the Financial Institution Pension Fund ("DPLK") of Manulife Indonesia based on an agreement dated October 13, 2017 and February 26, 2018, to DPLK of PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (then transferred to DPLK of PT Axa Mandiri Financial Service), and to DPLK of Asuransi Jiwa Tugu Mandiri based on an agreement dated July 1, 2022, in which the Group agreed to appoint DPLK as the manager of the pension program for the Group's employees in accordance with the pension fund regulations.

The Group also provides post-employment benefits for its qualified employees in accordance with the prevailing law. The number of employees entitled to the benefits as at December 31, 2025 and 2024 are 236 and 210 employees.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA-KERJA (Lanjutan)

Jumlah liabilitas imbalan pasca kerja yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES (Continued)

Post-employment benefits liabilities recognised in the consolidated statements of financial position as at December 31, 2025 and 2024 are as follows:

	2025	2024	
Nilai kini dari kewajiban yang didanai	1.146.835	862.201	<i>Present value of funded liabilities</i>
Nilai wajar dari aset program	(459.386)	(676.036)	<i>Fair value of plan assets</i>
Dampak batas atas aset program	-	83.109	<i>The effect of plan asset ceiling</i>
Defisit program yang didanai	687.449	269.274	<i>Deficit of the funded plans</i>
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	246.008	<i>Present value of unfunded liabilities</i>
Liabilitas - bersih	<u>687.449</u>	<u>515.282</u>	<i>Liabilities - net</i>

Beban/(pendapatan) imbalan pasca-kerja yang diakui di laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah:

Post-employments benefit expenses/(income) recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income are:

	2025	2024	
Laporan laba rugi konsolidasian			<i>Consolidated profit or loss</i>
Biaya jasa kini	158.507	139.467	<i>Current service cost</i>
Biaya jasa lalu	691	792	<i>Past service cost</i>
Biaya bunga atas liabilitas	63.604	61.799	<i>Interest on liabilities</i>
Pendapatan bunga atas aset program	(46.474)	(39.165)	<i>Interest income on plan asset</i>
Jumlah	<u>176.328</u>	<u>162.893</u>	<i>Total</i>
Kerugian/(pendapatan) komprehensif lain			<i>Other comprehensive loss/(income)</i>
Rugi/(laba) aktuarial dari:			<i>Actuarial losses/(gains) of:</i>
Perubahan asumsi keuangan	58.543	(9.181)	<i>Changes in financial assumption</i>
Penyesuaian pengalaman	181.412	24.326	<i>Experience adjustments</i>
Aset program	15.239	5.002	<i>Plan assets</i>
Jumlah	<u>255.194</u>	<u>20.147</u>	<i>Total</i>

Beban/(pendapatan) imbalan pasca-kerja dialokasikan pada:

Post-employments benefit expenses/(income) are allocated to:

	2025	2024	
Beban pokok pendapatan	34.642	36.449	<i>Cost of revenue</i>
Beban umum dan administrasi (lihat catatan 34)	141.686	126.444	<i>General and administrative expenses (see note 34)</i>
Jumlah	<u>176.328</u>	<u>162.893</u>	<i>Total</i>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA-KERJA (Lanjutan)

Mutasi liabilitas bersih imbalan kerja karyawan Grup adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Liabilitas pada awal tahun	515.282	432.848
Laba rugi konsolidasian	176.328	162.893
Kerugian komprehensif lain konsolidasian	255.194	20.147
Pembayaran iuran	(159.357)	(115.394)
Pembayaran manfaat	-	(49.249)
Perubahan selisih kurs	(16.889)	(19.072)
Liabilitas akhir tahun	770.558	432.173
Dampak batas atas aset program	(83.109)	83.109
Liabilitas bersih pada akhir tahun	687.449	515.282

Analisis sensitivitas terhadap perubahan asumsi aktuarial signifikan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

Perubahan asumsi	Nilai kini liabilitas/ Present value of liabilities	
	2025	2024
Kenaikan tingkat diskonto 1%	696.884	793.724
Penurunan tingkat diskonto 1%	873.278	964.801
Kenaikan pertumbuhan gaji 1%	873.171	964.700
Penurunan pertumbuhan gaji 1%	681.310	792.560

Perhitungan imbalan pasca-kerja dihitung oleh aktuaris independent Yusi dan Rekan. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuaris tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Tingkat diskonto	4,81% - 7,06%	6,88% - 7,13%
Tingkat kenaikan gaji	3,00% - 5,00%	3,00% - 5,00%
Usia pensiun normal	56 tahun/years	
Tingkat kematian	TMI *) 2019	
Tingkat cacat	10% dari/of TMI *)	

*) = Tabel mortalita Indonesia

26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES (Continued)

The movement in the Group's net post-employment benefits liabilities is as follows:

	2025	2024
Liabilities at beginning of the year	515.282	432.848
Consolidated profit or loss	176.328	162.893
Consolidated other comprehensive loss	255.194	20.147
Contribution paid	(159.357)	(115.394)
Benefits paid	-	(49.249)
Foreign exchange difference	(16.889)	(19.072)
Liabilities at ending of the year	770.558	432.173
The effect of plan asset ceiling	(83.109)	83.109
Net liabilities at ending of the year	687.449	515.282

The sensitivity analysis of changes in significant actuarial assumptions as at December 31, 2025 and 2024 are as follows:

Perubahan asumsi	Nilai kini liabilitas/ Present value of liabilities	
	2025	2024
Kenaikan tingkat diskonto 1%	696.884	793.724
Penurunan tingkat diskonto 1%	873.278	964.801
Kenaikan pertumbuhan gaji 1%	873.171	964.700
Penurunan pertumbuhan gaji 1%	681.310	792.560

The cost of providing post-employment benefits is calculated by independent actuary, Yusi and Rekan. The actuarial valuation as at December 31, 2025 and 2024 was carried out using the following key assumptions:

	2025	2024
Tingkat diskonto	4,81% - 7,06%	6,88% - 7,13%
Tingkat kenaikan gaji	3,00% - 5,00%	3,00% - 5,00%
Usia pensiun normal	56 tahun/years	
Tingkat kematian	TMI *) 2019	
Tingkat cacat	10% dari/of TMI *)	

*) = Indonesian mortality table

27. LIABILITAS IMBALAN PENSIUN DIREKSI DAN KOMISARIS

Grup mencatat cadangan pensiun per 31 Desember 2025 dan 2024 untuk Dewan Direksi dan Komisaris. Perhitungan atas cadangan pensiun tersebut telah sesuai dengan kebijakan Grup tertanggal 29 Mei 2017.

27. PENSION BENEFIT OBLIGATION FOR DIRECTORS AND COMMISSIONERS

The Group records provision for post-retirement benefits as at December 31, 2025 and 2024 for the Board of Directors and Commissioners. The calculation of provision for post-retirement benefits is according with with the Group policy dated May 29, 2017.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

27. LIABILITAS IMBALAN PENSIUN DIREKSI DAN KOMISARIS (Lanjutan)

Jumlah liabilitas imbalan pensiun direksi dan komisaris yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

Grup mengalihkan dana untuk program pensiun karyawan dan direksinya pada Dana Pensiun Lembaga Keuangan ("DPLK") Manulife Indonesia berdasarkan perjanjian tertanggal 13 Oktober 2017 dan 26 Februari 2018, dan pada DPLK PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (lalu dialihkan ke DPLK PT Axa Mandiri Financial Service), dimana Grup setuju untuk menunjuk DPLK sebagai pengelola program pensiun bagi karyawan dan direksi Grup sesuai dengan peraturan dana pensiun.

27. PENSION BENEFIT OBLIGATION FOR DIRECTORS AND COMMISSIONERS (Continued)

Pension benefit obligation for directors and commissioners recognised in the consolidated statements of financial position as at December 31, 2025 and 2024 are as follows:

The Group transferred funds for its employees and directors pension program to the Financial Institution Pension Fund ("DPLK") of Manulife Indonesia based on an agreement dated October 13, 2017 and February 26, 2018, and to DPLK of PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (then transferred to DPLK of PT Axa Mandiri Financial Service), in which the Group agreed to appoint DPLK as the manager of the pension program for the Group's employees and directors in accordance with the pension fund regulations.

	2025	2024	
Nilai kini dari kewajiban yang didanai	2.298.474	1.691.763	Present value of funded obligation
Nilai wajar dari aset program	(516.199)	(525.931)	Fair value of plan assets
Defisit program yang didanai	1.782.275	1.165.832	Deficit of the funded plans
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	251.328	Present value of unfunded obligation
Liabilitas - bersih	<u>1.782.275</u>	<u>1.417.160</u>	Liabilities - net
Mutasi liabilitas bersih di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:			Movements in the net liability recognized in the consolidated statements of financial position are as follows:
	2025	2024	
Pada awal tahun			At the beginning of the year
Liabilitas pensiun	1.417.160	1.049.219	Pension benefits obligation
Dampak batas atas aset program	(1.269)	(7.411)	The effect of plan asset ceiling
Jumlah liabilitas bersih awal tahun	<u>1.415.891</u>	<u>1.041.808</u>	Total net liabilities at the beginning of the year
Laba rugi konsolidasian:			Consolidated profit or loss:
Beban umum dan administrasi (lihat catatan 34)	671.079	606.952	General and administrative expenses (see note 34)
Pendapatan lain-lain	-	(33.994)	Other income
Rugi komprehensif lain konsolidasian	68.858	(5.452)	Consolidated other comprehensive loss
Pembayaran iuran dan penambahan aset program	(197.248)	(94.390)	Contribution payment and increase in plan asset
Pembayaran manfaat	(275.020)	(54.234)	Benefit payments through plan asset
Realisasi aset program	143.390	-	Realization of plan assets
Selisih kurs	(45.956)	(44.799)	Foreign exchange
Saldo akhir liabilitas bersih	<u>1.780.994</u>	<u>1.415.891</u>	Ending balance of net liabilities
Dampak batas aset program (lihat catatan 16)	<u>(1.281)</u>	<u>(1.269)</u>	The effect of plan asset ceiling (see note 16)
Liabilitas pensiun	<u>1.782.275</u>	<u>1.417.160</u>	Pension liabilities

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

28. MODAL SAHAM

Susunan pemegang saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, adalah sebagai berikut:

Pemegang saham	Lembar Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Total		Shareholders
			Rupiah/ Rupiah	Dolar AS/ US Dollars	
2025					
PT Sentosa Bersama Mitra	1.490.222.504	35,25%	37.255.562.600	3.865.433	PT Sentosa Bersama Mitra
Tn. Hapsoro	1.163.236.100	27,52%	29.080.902.500	3.017.275	Mr. Hapsoro
PT Basis Utama Prima	523.174.000	12,38%	13.079.350.000	1.357.042	PT Basis Utama Prima
Masyarakat, masing-masing dengan kepemilikan dibawah 5%	1.050.449.896	24,85%	26.261.247.400	2.724.723	Public, each with ownership below 5%
Jumlah	<u>4.227.082.500</u>	<u>100,00%</u>	<u>105.677.062.500</u>	<u>10.964.473</u>	Total
2024					
PT Sentosa Bersama Mitra	1.489.237.404	35,23%	37.230.935.100	3.862.878	PT Sentosa Bersama Mitra
Tn. Hapsoro	1.193.491.300	28,23%	29.837.282.500	3.095.753	Mr. Hapsoro
PT Basis Utama Prima	503.174.000	11,90%	12.579.350.000	1.305.164	PT Basis Utama Prima
Masyarakat, masing-masing dengan kepemilikan dibawah 5%	1.041.179.796	24,64%	26.029.494.900	2.700.678	Public, each with ownership below 5%
Jumlah	<u>4.227.082.500</u>	<u>100,00%</u>	<u>105.677.062.500</u>	<u>10.964.473</u>	Total

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, 15% saham Perusahaan milik PT Sentosa Bersama Mitra dijadikan sebagai jaminan atas pinjaman dari Mandiri (lihat catatan 23).

As at December 31, 2025 and 2024, 15% of the Company's shares owned by PT Sentosa Bersama Mitra were used as collateral for the loan from Mandiri (see note 23).

Perubahan jumlah lembar saham beredar sejak tahun 2003 hingga tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

Changes in the number of shares outstanding from 2003 to December 31, 2025 and 2024 are as follows:

Lembar saham	2025	2024	Number of shares
Jumlah per 1 Januari 2003	170.000.000	170.000.000	Total as at January 1, 2003
Penawaran umum perdana tahun 2003	120.000.000	120.000.000	Initial public offering in 2003
Pelaksanaan waran tahun 2004	175.000	175.000	Execution of warrants in 2004
Penawaran umum terbatas I tahun 2006	362.718.750	362.718.750	Right issue I in 2006
Pelaksanaan waran tahun 2006	26.620.000	26.620.000	Execution of warrants in 2006
Penawaran umum terbatas II tahun 2016	339.756.875	339.756.875	Right issue II in 2016
Pemecahan saham rasio 1 : 4 tahun 2017	3.057.811.875	3.057.811.875	Stock split ratio 1 : 4 in 2017
Penawaran umum terbatas III tahun 2018	150.000.000	150.000.000	Right issue III in 2018
Jumlah lembar saham	<u>4.227.082.500</u>	<u>4.227.082.500</u>	Total number of shares

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

29. CADANGAN UMUM DAN DIVIDEN TUNAI

Perusahaan

Berdasarkan Keputusan Direksi di Luar Rapat Direksi tanggal 29 Desember 2025, Direksi menyetujui pembagian dividen interim tahun buku 2025 sebesar Rp105.677.062.500 (Rp25 per saham) atau setara dengan AS\$6.302.682. Per 31 Desember 2025, dividen tersebut dicatat sebagai "Utang dividen" sebesar AS\$6.297.049 dan telah dibayar pada tanggal 26 Januari 2026.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 32 tanggal 30 April 2025 dari Notaris Rini Yulianti, S.H., para pemegang saham penyetujui untuk penyesihan dana cadangan sebesar Rp100.000.000 atau setara dengan AS\$5.957 dan membagikan dividen tunai sebesar Rp253.624.950.000 (Rp60 per saham) atau setara dengan AS\$15.021.615 (AS\$0,00355 per saham). Dividen tunai ini telah dibagikan kepada para pemegang saham pada tahun 2025.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 122 tanggal 29 Mei 2024 dari Notaris Surjadi, SH., MKn., para pemegang saham penyetujui untuk penyesihan dana cadangan sebesar Rp100.000.000 atau setara dengan AS\$6.226 dan membagikan dividen tunai sebesar Rp160.629.135.000 (Rp38 per saham) atau setara dengan AS\$10.000.000 (AS\$0,00237 per saham). Dividen tunai ini telah dibagikan kepada para pemegang saham pada tahun 2024.

Entitas Anak

Berdasarkan akta notaris Rini Yulianti, S.H., No. 34 tanggal 30 April 2025, para pemegang saham RATU, entitas anak, menyetujui untuk mengalokasikan sejumlah Rp100.000.000 (ekuivalen AS\$5.923) untuk disisihkan sebagai pemenuhan cadangan umum dan membagikan dividen tunai dari saldo laba ditahan sebesar Rp108.602.152.000 (ekuivalen AS\$6.432.253). Dividen tersebut telah dibayarkan kepada pemegang saham pada tanggal 2 dan 16 Juni 2025.

Berdasarkan akta notaris Rini Yulianti, S.H., No. 18 tanggal 20 September 2024 yang telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.09.0254185 tanggal 20 September 2024, Para pemegang saham RATU, entitas anak, menyetujui penetapan pengalokasian sebagian saldo laba RATU untuk tahun tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2023 sebesar Rp100.000.000 (setara dengan AS\$6.542) untuk disisihkan sebagai pemenuhan dana cadangan.

29. GENERAL RESERVE AND CASH DIVIDENDS

The Company

Based on the Circular Resolution of the Board of Directors in Lieu of a Board of Directors' Meeting dated December 29, 2025, the Board of Directors approved the distribution of an interim dividend for the year 2025 amounting to Rp105,677,062,500 (Rp25 per share) or equivalent to US\$6,302,682. As at December 31, 2025, the dividend was recorded as "Dividends payable" amounting to US\$6,297,049 and was paid on January 26, 2026.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 32 dated April 30, 2025 of Notary Rini Yulianti, S.H., the shareholders approved to provide reserve funds amounting to Rp100,000,000 or equivalent to US\$5,957 and distribute cash dividends amounting to Rp253,624,950,000 (Rp60 per share) or equivalent to US\$15,021,615 (US\$0.00355 per share). This cash dividends has been distributed to the shareholders in the year 2025.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 122 dated May 29, 2024 of Notary Surjadi, SH., MKn., the shareholders approved to provide reserve funds amounting to Rp100,000,000 or equivalent to US\$6,226 and distribute cash dividends amounting to Rp160,629,135,000 (Rp38 per share) or equivalent to US\$10,000,000 (US\$0.00237 per share). This cash dividends has been distributed to the shareholders in the year 2024.

Subsidiaries

Based on notarial deed of Rini Yulianti, S.H., No. 34 dated April 30, 2025, the shareholders of RATU, a subsidiary, approved to allocate amounting of Rp100,000,000 (equivalent to US\$5,923) to be appropriated as reserve fund and distribute cash dividends from retained earnings amounting of Rp108,602,152,000 (equivalent to US\$6,432,253). The dividends was paid to shareholders on June 2 and 16, 2025.

Based on notarial deed of Rini Yulianti, S.H., No. 18 dated September 20, 2024 was received by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in acceptance letter No. AHU-AH.01.09.0254185 dated September 20, 2024, the shareholders of RATU, a subsidiary, approved the determination of the allocation of a portion of RATU's retained earnings for the year ended December 31, 2023 amounting to Rp100,000,000 (equivalent to US\$6,542) to be appropriated as reserve funds.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

29. CADANGAN UMUM DAN DIVIDEN TUNAI (Lanjutan)

Entitas Anak (Lanjutan)

Berdasarkan akta notaris Rini Yulianti, S.H., No. 61 tanggal 28 Mei 2025, para pemegang saham RETJ, entitas anak, menyetujui untuk mengalokasikan sejumlah Rp100.000.000 (ekuivalen AS\$5.942) untuk disisihkan sebagai pemenuhan cadangan umum dan membagikan dividen tunai dari saldo laba ditahan sebesar AS\$1.400.000. Dividen tersebut telah dibayarkan kepada pemegang saham pada tanggal 23 Juni 2025.

Berdasarkan akta notaris Rini Yulianti, S.H., No. 19 tanggal 24 September 2024 yang telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03.0194874 tanggal 25 September 2024, Para pemegang saham RETJ, entitas anak, menyetujui untuk mengalokasikan sejumlah Rp100.000.000 (setara dengan AS\$6.583) dari laba bersih tahun buku 2023 milik RETJ untuk disisihkan sebagai pemenuhan dana cadangan.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 21 tanggal 23 April 2025 dari Notaris Rini Yulianti, SH., para pemegang saham PRA menyetujui untuk penyesihan dana cadangan sebesar AS\$50.000 dan membagikan dividen sebesar AS\$4.930.000 dari laba ditahan. Dividen ini telah dibayarkan seluruhnya kepada para pemegang saham selama tahun 2025.

Berdasarkan rapat umum pemegang saham tahunan dengan Akta Notaris No. 51 tanggal 29 Mei 2024 dari Rini Yulianti, S.H., para pemegang saham PRA menyetujui pembagian dividen dari laba bersih tahun 2023 sebesar AS\$3.500.000. Dividen telah dibayarkan seluruhnya pada tanggal 10 Mei 2024, 26 Juni 2024 dan 24 Juli 2024.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 15 tanggal 23 April 2025 dari Notaris Rini Yulianti, SH., para pemegang saham menyetujui untuk EHK melakukan penyesihan dana cadangan sebesar AS\$50.000.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 19 tanggal 23 April 2025 dari Notaris Rini Yulianti, SH., para pemegang saham menyetujui untuk MUI melakukan penyesihan dana cadangan sebesar AS\$5.000.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diaktakan dengan akta notaris No. 17 tanggal 23 April 2025 dari Notaris Rini Yulianti, SH., para pemegang saham menyetujui untuk APE melakukan penyesihan dana cadangan sebesar AS\$5.000.

29. GENERAL RESERVE AND CASH DIVIDENDS (Continued)

Subsidiaries (Continued)

Based on notarial deed of Rini Yulianti, S.H., No. 61 dated May 28, 2025, the shareholders of RETJ, subsidiary, approved to allocate amounting of Rp100,000,000 (equivalent to US\$5,942) to be appropriated as reserve fund and distribute cash dividends from retained earnings amounting of US\$1,400,000. The dividends was paid to shareholders on June 23, 2025.

Based on notarial deed of Rini Yulianti, S.H., No. 18 dated September 20, 2024 was received by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in acceptance letter No. AHU-AH.01.03.0194874 dated September 25, 2024, the shareholders of RETJ, subsidiary, approved to allocate amounting of Rp100,000,000 (equivalent to US\$6,583) from the 2023 net profit of RETJ to be appropriated as reserve funds.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 21 dated April 23, 2025 of Notary Rini Yulianti, SH., the shareholders of PRA approved to provide reserve funds amounting to AS\$50,000 and distribute dividends amounting to AS\$4,930,000 from retained earnings. This dividends has been entirely paid to the shareholders during year 2025.

Based on the annual general meeting of shareholders with notarial deed No. 51 dated May 29, 2024 of Rini Yulianti, S.H., the shareholders of PRA have approved the distribution of dividends from the net income year 2023 amounting to US\$3,500,000. Dividends was paid entirely dated May 10, 2024, June 26, 2024 and July 24, 2024.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 15 dated April 23, 2025 of Notary Rini Yulianti, SH., the shareholders approved to provide EHK reserve funds amounting to US\$50,000.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 19 dated April 23, 2025 of Notary Rini Yulianti, SH., the shareholders approved to provide MUI reserve funds amounting to US\$5,000.

Based on Annual General Meeting of Shareholders with notary deed No. 17 dated April 23, 2025 of Notary Rini Yulianti, SH., the shareholders approved to provide APE reserve funds amounting to US\$5,000.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

30. EKUITAS LAINNYA

a. Tambahan modal disetor

	2025	2024
Penawaran umum perdana	121.470	121.470
Biaya emisi saham	(80.124)	(80.124)
Emisi penawaran umum terbatas I	(76.732)	(76.732)
Pelaksanaan waran I	27.123	27.123
Emisi penawaran umum terbatas II	(188.011)	(188.011)
Pelaksanaan waran II	21.331.852	21.331.852
Emisi penawaran umum terbatas III	1.957.188	1.957.188
Deklarasi aset pengampunan pajak	139.189	139.189
Penawaran umum perdana entitas anak	8.916.767	-
Jumlah	32.148.722	23.231.955

RATU efektif mencatatkan penawaran umum perdana saham pada Bursa Efek Indonesia per tanggal 8 Januari 2025, dengan jumlah saham yang dilepas ke publik sejumlah 543.010.800 saham, dengan nilai nominal sebesar Rp10 setiap saham dan harga penawaran sebesar Rp1.150 per saham serta total nilai *proceeds* sebesar Rp624.462.420.000 yang terdiri dari sebesar Rp218.561.870.000 (190.053.800 saham) dari Penawaran Umum Saham Baru dan sebesar Rp405.900.550.000 (352.957.000 saham) dari saham biasa atas nama milik Perusahaan.

Tambahan modal disetor atas penawaran umum perdana entitas anak (RATU) merupakan porsi Perusahaan atas selisih antara harga jual (Rp1.150 (nilai penuh) per saham) dengan nilai nominal saham (Rp10 (nilai penuh) per saham) untuk 190.053.800 saham yang dijual melalui Bursa Efek di Indonesia pada 8 Januari 2025.

b. Selisih ekuitas dari setoran entitas anak

Berdasarkan akta No. 20 tanggal 31 Juli 2015 dari notaris Rini Yulianti, S.H., PT Triguna Internusa Pratama, entitas anak, telah mengeluarkan saham baru sebanyak 24.381 lembar saham dengan nilai sebesar AS\$12.500.000 yang dijual kepada Itochu Corporation. Setoran saham tersebut merupakan proporsi 33% kepemilikan saham Itochu Corporation di PT Triguna Internusa Pratama. Transaksi penambahan saham tersebut menghasilkan selisih investasi saham PT Rukun Raharja Tbk pada PT Triguna Internusa Pratama.

30. OTHER EQUITY

a. *Additional paid in capital*

	2025	2024	
Penawaran umum perdana	121.470	121.470	<i>Initial public offering</i>
Biaya emisi saham	(80.124)	(80.124)	<i>Stock issuance costs</i>
Emisi penawaran umum terbatas I	(76.732)	(76.732)	<i>Emission of right issue I</i>
Pelaksanaan waran I	27.123	27.123	<i>Exercise of warrants</i>
Emisi penawaran umum terbatas II	(188.011)	(188.011)	<i>Emission of right issue II</i>
Pelaksanaan waran II	21.331.852	21.331.852	<i>Exercise of warrants II</i>
Emisi penawaran umum terbatas III	1.957.188	1.957.188	<i>Right Issue III</i>
Deklarasi aset pengampunan pajak	139.189	139.189	<i>Declaration of tax amnesty assets</i>
Penawaran umum perdana entitas anak	8.916.767	-	<i>Initial public offering of subsidiary</i>
Jumlah	32.148.722	23.231.955	Total

RATU registered its initial public offering in Indonesia Stock Exchange effectively on January 8, 2025, with the number of shares released to the public of 543,010,800 shares with a nominal value of Rp10 per share and offering value of Rp1,150 per share and with a total proceeds value of Rp624,462,420,000 consisting of Rp218,561,870,000 (190,053,800 shares) from the Initial Public Offering and Rp405,900,550,000 (352,957,000 shares) from common shares in the name of the Company.

Additional paid in capital of initial public offering of subsidiary (RATU) represents the Company's portion of the difference between the selling price (Rp1,150 (full amount) per share) and the par value prior to the stock splits (Rp10 (full amount) per share) of 190,053,800 shares issued on the Stock Exchange in Indonesia on January 8, 2025.

b. *The difference in the equity of subsidiaries deposits*

Based on notarial deed No. 20 dated July 31, 2015 of Rini Yulianti, S.H., PT Triguna Internusa Pratama, a subsidiary, issued new shares amounting 24,381 shares with a value of US\$12,500,000 were sold to Itochu Corporation. The paid in share represent the proportion of Itochu Corporation's 33% share ownership in PT Triguna Internusa Pratama. The transaction resulted in additional shares of stock investment difference PT Rukun Raharja Tbk in PT Triguna Internusa Pratama.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

30. EKUITAS LAINNYA (Lanjutan)

b. Selisih ekuitas dari setoran entitas anak (Lanjutan)

Rincian atas nilai selisih ekuitas dari setoran entitas anak pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, adalah sebagai berikut:

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

	Jumlah ekuitas/ Total equity	Kepemilikan/Ownership PT Rukun Raharja Tbk	
		(%)	Dolar AS/ US Dollar
Saldo awal	8.553.326	99,98%	8.551.616
Ekuitas TIP sebelum penyertaan Itochu Corporation	8.551.616	67%	5.729.583
Penyertaan saham Itochu Corporation	12.500.000	67%	8.375.000
Ekuitas TIP setelah penyertaan Itochu Corporation	21.051.616		14.104.583
Kenaikan nilai tambahan modal disetor	12.500.000		5.552.967

PT Raharja Energi Cepu Tbk ("RATU")

Pada tanggal 8 Januari 2025, RATU, entitas anak, mencatatkan 543.010.800 lembar saham dalam rangka Penawaran Umum Perdana (IPO) dengan harga penawaran sebesar Rp1.150 per saham. Dari jumlah tersebut, Perusahaan melakukan divestasi sebanyak 352.957.000 lembar saham. Selanjutnya, Perusahaan beberapa kali melakukan divestasi atas saham RATU dengan jumlah lembar saham yang didivestasi sebanyak 304.822.000 lembar saham. Hingga 31 Desember 2025, Perusahaan mencatat selisih antara nilai perolehan investasi awal di RATU dengan nilai divestasi sebagai bagian dari akun "Selisih ekuitas atas perubahan bagian kepemilikan pada entitas anak" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, dengan total sebesar AS\$54.747.573.

31. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

	2025	2024	
Nilai tercatat awal	26.715.802	24.922.791	Beginning carrying amount
Pendirian entitas anak	7.359.098	-	
Bagian laba tahun berjalan - bersih	7.779.656	3.530.398	Share of profit for the year - net
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif tahun berjalan - bersih	(55.446)	448	Share of comprehensive income/(loss) for the year - net
Dividen tunai	(3.556.573)	(1.234.995)	Cash dividends
Akuisisi entitas anak dan transaksi dengan kepentingan nonpengendali	-	(502.840)	Acquisition of subsidiaries and transaction with non-controlling interest
Perubahan kepemilikan pada entitas anak	570.684	-	Restructure ownership of subsidiary
Tambahan modal disetor entitas anak	4.001.697	-	Additional paid-in capital of subsidiary
Jumlah	42.814.918	26.715.802	Total

30. OTHER EQUITY (Continued)

b. The difference in the equity of subsidiaries deposits (Continued)

The detail of difference in the equity of subsidiaries deposits as at December 31, 2025 and 2024 are as follows:

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

	Jumlah ekuitas/ Total equity	Kepemilikan/Ownership PT Rukun Raharja Tbk	
		(%)	Dolar AS/ US Dollar
Saldo awal	8.553.326	99,98%	8.551.616
Ekuitas TIP sebelum penyertaan Itochu Corporation	8.551.616	67%	5.729.583
Penyertaan saham Itochu Corporation	12.500.000	67%	8.375.000
Ekuitas TIP setelah penyertaan Itochu Corporation	21.051.616		14.104.583
Kenaikan nilai tambahan modal disetor	12.500.000		5.552.967

PT Raharja Energi Cepu Tbk ("RATU")

On January 8, 2025, RATU, subsidiary, listed 543,010,800 shares in its Initial Public Offering (IPO) at an offering price of Rp1,150 per share. Of that total, the Company divested 352,957,000 shares. Subsequently, the Company carried out several additional divestments of RATU shares amounting to 304,822,000 shares. As at December 31, 2025, the Company recognized the difference between the original investment cost in RATU and the divestment value as part of the 'Equity difference from capital contribution in Subsidiary' account in the consolidated statement of financial position, amounting to US\$54,747,573.

31. NON-CONTROLLING INTERESTS

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

32. PENDAPATAN BERSIH

Rincian pendapatan bersih berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Pihak ketiga		
Penjualan gas	141.685.458	136.474.686
<i>Lifting</i> minyak dan gas	49.313.956	57.743.447
Jasa penyaluran minyak dari kerja sama operasi	34.520.337	31.535.761
Operasi dan pemeliharaan	9.993.202	8.809.779
Jasa penyaluran gas	9.168.636	9.784.980
Jasa kompresi dan transmisi gas	2.418.575	1.394.833
Jasa fasilitas LPG	2.322.982	2.493.259
Jasa sewa	2.173.712	1.591.112
Jasa penyediaan kendaraan, tenaga kerja dan jasa manajemen konsultasi proyek	1.669.413	1.704.831
<i>Engineering, Procurement and Construction</i>	-	808.000
Lain-lain	2.934.863	2.136.243
Jumlah	<u>256.201.134</u>	<u>254.476.931</u>
Pihak berelasi		
<i>Engineering, Procurement and Construction</i> (lihat catatan 40a)	10.465.868	-
Jumlah	<u>266.667.002</u>	<u>254.476.931</u>

32. NET REVENUE

The details of net revenue based on their nature are as follows:

	2025	2024
Third parties		
Sales of gas		
Oil and gas lifting		
Joint operation oil toll services		
Operating and maintenance		
Gas toll services		
Gas compression and transmission services		
LPG facility services		
Rental fee		
Vehicles, manpower supply services and project management consulting services		
<i>Engineering, Procurement and Construction</i>		
Others		
Total		
Related party		
<i>Engineering, Procurement and Construction</i> (see note 40a)		
Total		

Rincian pelanggan yang memiliki transaksi pendapatan lebih dari 10% dari total pendapatan usaha konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Pihak ketiga		
PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk	50.939.634	47.713.121
PT Pertamina Gas (Persero)	40.340.696	31.535.761
PT GPI Jabung Indonesia	-	57.743.447
Jumlah	<u>91.280.330</u>	<u>136.992.329</u>
Persentase dari jumlah pendapatan	<u>34,23%</u>	<u>53,83%</u>

Details of customers with revenue transactions that represent more than 10% of the total consolidated revenue for the years ended December 31, 2025 and 2024 are as follows:

	2025	2024
Third parties		
PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk		
PT Pertamina Gas (Persero)		
PT GPI Jabung Indonesia		
Total		
Percentage from total revenue		

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

33. BEBAN POKOK PENDAPATAN

Rincian beban pokok pendapatan berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Pembelian gas	107.308.975	100.318.097
Lifting minyak dan gas	22.165.011	31.933.238
Penyusutan aset tetap (lihat catatan 12)	14.252.427	13.678.954
Operasi dan pemeliharaan	12.837.216	6.190.281
Beban kerja sama operasi	11.491.799	8.218.534
Penyaluran gas	5.865.092	8.508.350
Gaji dan tunjangan	5.633.345	4.367.498
Deplesi properti minyak dan gas (lihat catatan 15)	3.064.277	3.365.057
Sewa jangka pendek (lihat catatan 13b)	2.338.211	2.275.581
Penyusutan aset hak guna (lihat catatan 13a)	1.923.870	1.214.798
Lain-lain	7.629.847	5.156.493
Jumlah	194.510.070	185.226.881

Rincian pemasok yang memiliki transaksi lebih dari 10% dari total beban pokok pendapatan konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Pembelian gas		
Medco E&P Grissik Ltd	63.399.040	59.297.913
PT Pertamina EP	32.651.602	29.055.401
Jumlah	96.050.642	88.353.314
Persentase dari jumlah beban pokok pendapatan	36,02%	34,72%

34. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

Rincian beban umum dan administrasi berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Gaji dan tunjangan	13.637.791	12.079.826
Jasa tenaga ahli	6.333.139	2.004.718
Penyusutan aset tetap (lihat catatan 12)	838.604	799.383
Jamuan dan sumbangan	715.167	765.019
Pensiun direksi dan komisaris (lihat catatan 27)	671.079	606.952
Perjalanan dinas	559.467	938.307
Alih jasa	490.371	449.672
Pajak dan perijinan	233.458	1.249.353
Utilitas dan keperluan kantor	219.989	223.517
Sewa jangka pendek (lihat catatan 13b)	158.463	137.330
Imbalan pasca-kerja (lihat catatan 26)	141.686	126.444
Perbaikan dan pemeliharaan	112.844	74.072
Penyusutan aset hak guna (lihat catatan 13a)	-	251
Lainnya	1.199.870	410.320
Jumlah	25.311.928	19.865.164

33. COST OF REVENUE

The details of cost of revenue based on their nature are as follows:

	2025	2024
Pembelian gas	107.308.975	100.318.097
Lifting minyak dan gas	22.165.011	31.933.238
Penyusutan aset tetap (lihat catatan 12)	14.252.427	13.678.954
Operasi dan pemeliharaan	12.837.216	6.190.281
Beban kerja sama operasi	11.491.799	8.218.534
Penyaluran gas	5.865.092	8.508.350
Gaji dan tunjangan	5.633.345	4.367.498
Deplesi properti minyak dan gas (lihat catatan 15)	3.064.277	3.365.057
Sewa jangka pendek (lihat catatan 13b)	2.338.211	2.275.581
Penyusutan aset hak guna (lihat catatan 13a)	1.923.870	1.214.798
Lain-lain	7.629.847	5.156.493
Total	194.510.070	185.226.881

The details of suppliers with transactions that represent more than 10% of the total consolidated cost of revenue for the years ended December 31, 2025 and 2024 are as follows:

	2025	2024
Pembelian gas		
Medco E&P Grissik Ltd	63.399.040	59.297.913
PT Pertamina EP	32.651.602	29.055.401
Total	96.050.642	88.353.314
Persentase dari jumlah beban pokok pendapatan	36,02%	34,72%

34. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

The details of general and administrative expenses based on their nature are as follows:

	2025	2024
Gaji dan tunjangan	13.637.791	12.079.826
Jasa tenaga ahli	6.333.139	2.004.718
Penyusutan aset tetap (lihat catatan 12)	838.604	799.383
Jamuan dan sumbangan	715.167	765.019
Pensiun direksi dan komisaris (lihat catatan 27)	671.079	606.952
Perjalanan dinas	559.467	938.307
Alih jasa	490.371	449.672
Pajak dan perijinan	233.458	1.249.353
Utilitas dan keperluan kantor	219.989	223.517
Sewa jangka pendek (lihat catatan 13b)	158.463	137.330
Imbalan pasca-kerja (lihat catatan 26)	141.686	126.444
Perbaikan dan pemeliharaan	112.844	74.072
Penyusutan aset hak guna (lihat catatan 13a)	-	251
Lainnya	1.199.870	410.320
Total	25.311.928	19.865.164

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

35. PENDAPATAN LAIN-LAIN

Rincian pendapatan lain-lain berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Laba investasi jangka pendek	1.706.532	-
Bunga giro dan deposito berjangka	877.081	139.192
Pendapatan bunga dari pihak ketiga	652.893	-
Perubahan bersih nilai wajar investasi	61.557	-
Laba atas pelepasan aset tetap - bersih (lihat catatan 12)	21.104	385
Surat ketetapan pajak lebih bayar atas pajak pertambahan nilai (lihat catatan 17f)	-	1.211.357
Kompensasi atas komitmen volume	-	208.229
Lain-lain	1.760.213	392.165
Jumlah	5.079.380	1.951.328

35. OTHERS INCOME

The details of other income based on their nature are as follows:

	2025	2024
Gain on short-term investment	-	-
Interest from current account and time deposit	139.192	-
Interest income from third party	-	-
Net change in fair value of investment	-	-
Gain on disposals of fixed assets - net (see note 12)	385	-
Tax Assessment Letter overpayment of Value Added Tax (see note 17f)	1.211.357	-
Compensation for volume commitment	208.229	-
Others	392.165	-
Total	1.951.328	-

36. BEBAN LAIN-LAIN

Rincian beban lain-lain berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Pencadangan penurunan nilai piutang - bersih	5.517.885	890.685
Pencadangan penurunan nilai goodwill	1.621.947	-
Amortisasi hak kontraktual proyek	896.087	896.087
Pencadangan penurunan nilai hak kontraktual proyek	799.088	-
Penyusutan aset tetap (lihat catatan 12)	388.213	271.001
Beban pajak	325.246	115.802
Administrasi bank	262.052	330.749
Lain-lain	26.460	119.536
Jumlah	9.836.978	2.623.860

36. OTHER EXPENSES

The details of other expenses based on their nature are as follows:

	2025	2024
Allowance for impairment of receivables - net	890.685	-
Allowance for impairment of goodwill	-	-
Amortisation of project contractual right	896.087	-
Allowance for impairment of project contractual right	-	-
Depreciation of fixed asset (see note 12)	271.001	-
Tax expenses	115.802	-
Bank charges	330.749	-
Others	119.536	-
Total	2.623.860	-

37. BEBAN KEUANGAN/BUNGA

	2025	2024
Pihak ketiga		
Bunga pinjaman bank		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	7.422.204	5.471.696
PT Bank HSBC Indonesia	1.005.934	2.705.161
Beban keuangan lainnya		
Bunga liabilitas sewa dan pinjaman pembiayaan konsumen	711.000	446.087
Bunga akresi (lihat catatan 25)	708.445	564.385
Biaya pinjaman	151.694	280.173
Biaya fasilitas Standby Letter of Credit	41.983	647.391
Bunga lain-lain	30.175	201.315
Jumlah	10.071.435	10.316.208

37. FINANCE/INTEREST COSTS

	2025	2024
Third parties		
Interest of bank loans		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	5.471.696	-
PT Bank HSBC Indonesia	2.705.161	-
Other finance cost		
Interest on lease liabilities and consumer financing loans	446.087	-
Accretion interest (see note 25)	564.385	-
Borrowing costs	280.173	-
Standby Letter of Credit cost	647.391	-
Other interest	201.315	-
Total	10.316.208	-

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

38. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

	2025	2024
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	27.240.089	25.552.112
Rata-rata tertimbang jumlah saham yang beredar	4.227.082.500	4.227.082.500
Laba bersih per saham - Dasar dan dilusian	0,00644	0,00604

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

38. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

Net income attributable to the owners of the parent entity

Weighted-average number of ordinary shares outstanding

Earnings per share - Basic and diluted

The Group did not have any dilutive instrument for the years ended December 31, 2025 and 2024.

39. HAK KONTRAKTUAL PROYEK DAN GOODWILL

a. Aset hak kontraktual proyek

Aset hak kontraktual proyek merupakan aset takberwujud terkait kuasa jual gas yang diperoleh PDPDE dari SEG, sehubungan perjanjian jual beli gas antara SEG dan PLN. Hak kontraktual proyek ini diamortisasi selama delapan belas (18) tahun mulai tahun 2014.

	2025	2024
Nilai perolehan	16.129.558	16.129.558
Akumulasi amortisasi		
Awal tahun	(9.856.955)	(8.960.868)
Penambahan tahun berjalan	(896.087)	(896.087)
Akhir tahun	(10.753.042)	(9.856.955)
Penurunan nilai	(3.892.495)	(3.093.407)
Nilai buku	1.484.021	3.179.196

Kontrak antara SEG dengan PLN telah berakhir pada tahun 2019, namun manajemen memutuskan masih mengakui aset hak kontraktual proyek ini sehubungan dengan adanya Kewajiban Kontrak antara SEG dan PLN yang belum dibayarkan oleh PLN.

Manajemen juga telah menunjuk KJPP Ferdinand, Danar, Ichsan dan Rekan, penilai independen, untuk menilai nilai wajar aset takberwujud berupa hak kontraktual PDPDE dengan menggunakan pendekatan berbasis pendapatan (*income based approach*) melalui *Multi-Period Excess Earning Method* yang menghasilkan nilai wajar hak kontraktual PDPDE 31 Desember 2025 adalah sebesar AS\$2.075.669. Manajemen berkeyakinan nilai wajar tersebut mencerminkan nilai wajar per 31 Desember 2025.

39. PROJECT CONTRACTUAL RIGHT ASSETS AND GOODWILL

a. Project contractual right assets

Project contractual rights assets represent intangible assets related to the power of attorney to sales of gas from PDPDE from SEG, in connection with the gas sale and purchase agreement between SEG and PLN. Project contractual rights assets are amortized over eighteen (18) years starting in 2014.

	2025	2024
Nilai perolehan	16.129.558	16.129.558
Akumulasi amortisasi		
Awal tahun	(9.856.955)	(8.960.868)
Penambahan tahun berjalan	(896.087)	(896.087)
Akhir tahun	(10.753.042)	(9.856.955)
Penurunan nilai	(3.892.495)	(3.093.407)
Nilai buku	1.484.021	3.179.196

The contract between SEG and PLN has expired in 2019, however management decided to still recognize the project contractual rights assets due to the Contract Obligations between SEG and PLN that have not been paid by PLN.

Management has also appointed KJPP Ferdinand, Danar, Ichsan and Partners, an independent appraiser, to assess the fair value of the intangible asset in the form of PDPDE's contractual rights using an income-based approach through the *Multi-Period Excess Earnings Method*. This resulted in the fair value of PDPDE's contractual rights as at December 31, 2025, amounting to US\$2,075,669. Management believes that the fair value reflects the fair value as at December 31, 2025.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

39. HAK KONTRAKTUAL PROYEK DAN GOODWILL
(Lanjutan)

b. *Goodwill*

	2025	2024
Nilai perolehan		
PT Energasindo Heksa Karya	11.757.594	11.757.594
PT Panji Raya Alamindo Tbk	9.621.518	9.621.518
PT Karya Mineral Jaya	2.162.596	2.162.596
PT Majuko Utama Indonesia	1.568.094	1.568.094
PT Artha Prima Energy	978.503	978.503
PT Artifisial Teknologi Persada	722.068	722.068
PT Triguna Internusa Pratama	269.111	269.111
Jumlah	<u>27.079.484</u>	<u>27.079.484</u>
Dikurangi:		
Cadangan penurunan nilai	(1.891.058)	(269.111)
Nilai buku	<u>25.188.426</u>	<u>26.810.373</u>

Pengujian penurunan nilai atas *goodwill* dilakukan setiap tahun dan/atau ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatatnya mengalami penurunan nilai.

Manajemen telah menunjuk KJPP Ferdinand, Danar, Ichsan dan Rekan, untuk menilai nilai yang dapat terpulihkan dari *goodwill* tersebut untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025. Nilai terpulihkan ditentukan berdasarkan perhitungan melalui pendekatan berbasis Pendapatan melalui metode Arus Kas Terdiskonto. Nilai terpulihkan tersebut dikategorikan sebagai tingkat 3 dalam hierarki nilai wajar.

Asumsi kunci yang digunakan dalam perhitungan adalah:

- Tingkat diskonto, Grup memilih menggunakan biaya modal rata-rata tertimbang (*weighted average cost of capital* ("WACC")) sebagai tingkat diskonto untuk arus kas yang didiskontokan. Estimasi WACC yang digunakan adalah 7,87% (31 Desember 2024: 8,38% - 9,98%).
- *Discount For Lack of Marketabilities* ("DLOM"), adalah sebesar 0% - 30%.

Berdasarkan hasil penelaahan atas nilai tercatat *goodwill*, Grup mencatat adanya penurunan nilai *goodwill* yang berasal dari KMJ pada tahun berjalan. Penurunan nilai tersebut diakui sebesar AS\$1.621.947 dan telah dibebankan pada laporan laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025.

40. TRANSAKSI-TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

Dalam kegiatan usaha normal, Grup melakukan transaksi usaha dan keuangan dengan pihak-pihak berelasi dengan rincian sebagai berikut:

39. PROJECT CONTRACTUAL RIGHT ASSETS AND GOODWILL (Continued)

b. *Goodwill*

	2025	2024	
Nilai perolehan			Acquisition cost
PT Energasindo Heksa Karya	11.757.594	11.757.594	PT Energasindo Heksa Karya
PT Panji Raya Alamindo Tbk	9.621.518	9.621.518	PT Panji Raya Alamindo Tbk
PT Karya Mineral Jaya	2.162.596	2.162.596	PT Karya Mineral Jaya
PT Majuko Utama Indonesia	1.568.094	1.568.094	PT Majuko Utama Indonesia
PT Artha Prima Energy	978.503	978.503	PT Artha Prima Energy
PT Artifisial Teknologi Persada	722.068	722.068	PT Artifisial Teknologi Persada
PT Triguna Internusa Pratama	269.111	269.111	PT Triguna Internusa Pratama
Jumlah	<u>27.079.484</u>	<u>27.079.484</u>	Total
Dikurangi:			Deducted by:
Cadangan penurunan nilai	(1.891.058)	(269.111)	Allowance for impairment
Nilai buku	<u>25.188.426</u>	<u>26.810.373</u>	Book value

*Goodwill*s are tested for impairment annually and/or when circumstances indicate the carrying value may be impaired.

Management has appointed KJPP Ferdinand, Danar, Ichsan and Partners, an independent appraiser, to assess the recoverable value of the *goodwill* for the year ended December 31, 2025. The recoverable amount was determined based on calculations using an Income based approach through the Discounted Cash Flow method. The recoverable amount is categorised as level 3 in the fair value hierarchy.

Key assumptions used in the calculation are:

- Discount rate, the Company has chosen to use the *weighted average cost of capital* ("WACC") as the discount rate for the discounted cash flows. The WACC applied was 7,87% (December 31, 2024: 8,38% - 9,98%).
- *Discount For Lack of Marketabilities* ("DLOM") was 0% - 30%.

Based on the assessment of the carrying amount of *goodwill*, the Group recognized an impairment loss on *goodwill* arising from KMJ during the current year. The impairment loss amounted to US\$1,621,947 and has been charged to the consolidated statement of profit or loss for the year ended December 31, 2025.

40. RELATED PARTIES TRANSACTIONS AND BALANCES

In conducting its normal business, the Group entered into certain business and financial transactions with its related parties with details are as follows:

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

40. TRANSAKSI-TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (Lanjutan)

a. Pendapatan bersih dari pihak berelasi untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Petrosea Tbk	10.465.868	-
Persentase terhadap pendapatan bersih konsolidasian	3,92%	-

b. Saldo piutang usaha dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, terdiri dari:

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Petrosea Tbk	4.948.958	-
Persentase terhadap jumlah aset konsolidasian	1,04%	-

c. Saldo piutang lain-lain dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, terdiri dari:

	2 0 2 5	2 0 2 4
Direksi dan karyawan	134.359	513.270
PT Hafar Daya Konstruksi	23.321	-
PT Sentosa Bersama Mitra	694	3.718.862
Jumlah	158.374	4.232.132
Persentase terhadap jumlah aset konsolidasian	0,03%	1,28%

PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM")

Pada tanggal 9 Maret 2023, Perusahaan dan SBM menandatangani perjanjian pinjaman, di mana Perusahaan menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada SBM hingga Rp3.000.000.000 (setara dengan AS\$182.692) untuk kebutuhan modal kerja. Perjanjian ini berlaku hingga 8 Maret 2024 dan dapat diperpanjang berdasarkan kesepakatan kedua belah pihak. Selanjutnya, pada tanggal 18 September 2023, Perusahaan dan SBM menandatangani perjanjian pinjaman, di mana Perusahaan akan memberikan pinjaman kepada SBM sebesar AS\$5.000.000 untuk kebutuhan modal kerja sementara. Perjanjian ini berlaku hingga 17 Desember 2023 dan dapat diperpanjang berdasarkan kesepakatan kedua belah pihak. Perjanjian-perjanjian tersebut telah diperpanjang dengan jangka waktu hingga 31 Desember 2025. Saldo per 31 Desember 2025 adalah nihil (2024: AS\$3.718.862).

40. RELATED PARTIES TRANSACTIONS AND BALANCES (Continued)

a. Net revenue from related parties for the years ended December 31, 2025 and 2024 consist of:

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Petrosea Tbk	10.465.868	-
Percentage of consolidated net revenue	3,92%	-

b. Trade receivable from related parties as at December 31, 2025 and 2024 consist of:

	2 0 2 5	2 0 2 4
PT Petrosea Tbk	4.948.958	-
Percentage of consolidated total assets	1,04%	-

c. Other receivable from related parties as at December 31, 2025 and 2024 consist of:

	2 0 2 5	2 0 2 4
Directors and employees	134.359	513.270
PT Hafar Daya Konstruksi	23.321	-
PT Sentosa Bersama Mitra	694	3.718.862
Total	158.374	4.232.132
Percentage of consolidated total assets	0,03%	1,28%

PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM")

On March 9, 2023, the Company and SBM entered into a loan agreement, under which the Company agreed to provide SBM with a loan of up to Rp3,000,000,000 (equivalent to US\$182,692) for working capital needs. The agreement was initially valid until March 8, 2024, and could be extended upon mutual agreement. Furthermore, on September 18, 2023, the Company and SBM entered into a loan agreement, under which the Company agreed to provide SBM with a loan of US\$5,000,000 for temporary working capital needs. The agreement was initially valid until December 17, 2023, and could be extended upon mutual agreement. The agreements has been extended until December 31, 2025. The balance as at December 31, 2025 is nil (2024: AS\$3,718,862).

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

40. TRANSAKSI-TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (Lanjutan)

d. Saldo utang lain-lain dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, terdiri dari:

	2025	2024
Ny. Dee Valent	85.014	-
PT Sentosa Bersama Mitra	-	545.000
Jumlah	<u>85.014</u>	<u>545.000</u>
Persentase terhadap jumlah liabilitas konsolidasian	<u>0,04%</u>	<u>0,34%</u>

Sifat hubungan dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

- Direksi dan karyawan adalah manajemen kunci Grup.
- PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM") adalah pemegang saham Perusahaan.
- Selain yang disebut diatas, merupakan perusahaan/entitas yang mempunyai kesamaan manajemen kunci, pemegang saham dan atau dalam satu kendali pemegang saham akhir.

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

Perusahaan

1. Pada tanggal 22 Desember 2022, Perusahaan dan PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM") melakukan perjanjian biaya jaminan yang menyebutkan bahwa Perusahaan sepakat untuk memberikan jaminan kepada SBM sebesar 2,88% dari total nilai pinjaman utang bank yang diterima Perusahaan atau sebesar AS\$4.000.000 selama jangka waktu perjanjian. Pembayaran jaminan ini dilakukan setiap bulan sejak 22 Desember 2022 sebesar AS\$41.667 per bulan. Jangka waktu perjanjian ini sampai dengan tanggal 21 Desember 2030.

Perjanjian ini diamandemen pada tanggal 3 Juni 2024 yang merubah ketentuan pembayaran biaya jaminan. Perusahaan setuju untuk memberikan sisa biaya jaminan kepada SBM dengan rincian total sisa sebesar AS\$3.500.000 selama jangka waktu dari tahun 2025 sampai dengan tahun 2030. Ketentuan pembayaran biaya jaminan tersebut dibagi menjadi beberapa termin yaitu pada tahun 2025 sampai tahun 2026 adalah sebesar AS\$1.000.000, tahun 2027 sampai dengan tahun 2028 adalah sebesar AS\$1.200.000 dan tahun 2029 sampai dengan tahun 2030 adalah sebesar AS\$1.300.000.

40. RELATED PARTIES TRANSACTIONS AND BALANCES (Continued)

d. Other payable to related parties as at December 31, 2025 and 2024 consist of:

	2025	2024
Ny. Dee Valent	85.014	-
PT Sentosa Bersama Mitra	-	545.000
Jumlah	<u>85.014</u>	<u>545.000</u>
Persentase terhadap jumlah liabilitas konsolidasian	<u>0,04%</u>	<u>0,34%</u>

The nature of relationship with related parties are as follows:

- Directors and employees are key management of the Group.
- PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM") is shareholder of the Company.
- Except the company/entity as aforementioned above, are company/entity that has the same key management, shareholders and or under common control by an ultimate shareholder.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS

The Company

1. On December 22, 2022, the Company and PT Sentosa Bersama Mitra ("SBM") entered into a guarantee fee agreement which stated that the Company agreed to provide a guarantee to SBM of 2.88% of the total value of the bank loan received by the Company or US\$4,000,000 during the term of the agreement. This guarantee payment will be made every month starting December 22, 2022, amounting to US\$41,667 per month. The term of this agreement is until December 21, 2030.

This agreement was amended on June 3, 2024, to modify the terms of the guarantee fee payment. The Company has agreed to provide the remaining guarantee fee to SBM with a total outstanding amount of US\$3,500,000 over the period from 2025 to 2030. The payment terms for the guarantee fee are divided into several installments with US\$1,000,000 for 2025 to 2026, US\$1,200,000 for 2027 to 2028, and US\$1,300,000 for 2029 to 2030.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

1. Pada tanggal 18 September 2024, TIP menandatangani perjanjian dengan Energy Equity Epic (Sengkang) PTY. LTD. untuk melaksanakan proyek penyediaan sewa *booster compression plant* untuk pengembangan kampung baru yang berlokasi di Blok Sengkang. Kontrak berlaku terhitung sejak tanggal 18 September 2024 sampai dengan jangka waktu perjanjian yaitu selama 80 bulan dengan jangka waktu konstruksi 12 bulan atau maksimum sampai 31 Desember 2030.
2. Pada tanggal 17 Mei 2024, TIP menandatangani perjanjian dengan PT Petrosea Tbk untuk melaksanakan proyek *onshore early works engineering, procurement and construction* (EPC) for Ubadari, Tangguh EGR/CCUS, dan Tangguh Onshore Compression (UCC) di Ubadari Tangguh dimana TIP bertindak sebagai subkontraktor. Kontrak berlaku sampai dengan tanggal 25 Juli 2026.
3. Pada tanggal 1 Maret 2024, TIP dan Star Energy Geothermal Wayang Windu Ltd melakukan perjanjian jasa-jasa pendukung operasi-operasi dan pemeliharaan. Konsep jasa ini berupa penyedia jasa-jasa untuk mendukung kegiatan operasi TIP di daerah Wayang Windu, Jawa Barat. Kontrak berlaku terhitung sejak tanggal 1 Maret 2024 sampai dengan tanggal 31 Desember 2026.
4. Pada tanggal 3 November 2021, PT Pertamina Gas ("Pertagas") dan TIP melakukan perjanjian *Operation and Maintenance* ("O&M") atas pengoperasian dan pemeliharaan pipa minyak Pertagas dan Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, TIP bekerja sama melakukan kegiatan operasi dan pemeliharaan pipa di area Rokan. Kegiatan dilaksanakan melalui konsep program kerja selama setahun yang disusun sebagai pedoman pelaksanaan O&M. Kontrak berlaku terhitung sejak tanggal 3 November 2021 sampai dengan jangka waktu perjanjian KSO yaitu selama 20 tahun.
5. Pada tanggal 1 Oktober 2021, Star Energy Geothermal Salak Ltd ("SEGS"), Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd ("SEGSP"), dan TIP melakukan perjanjian jasa-jasa pendukung operasi-operasi dan pemeliharaan. Konsep jasa ini berupa penyedia jasa-jasa untuk mendukung kegiatan operasi SEGS dan SEGSP di daerah Gunung Salak, Jawa Barat. Perjanjian ini telah diperpanjang pada tanggal 11 September 2024 dan telah berakhir pada 30 November 2024.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

1. On September 18, 2024, TIP signed an agreement with Energy Equity Epic (Sengkang) PTY. LTD. to carry out a project for the provision of a booster compression plant rental for the development of a new village located in the Sengkang Block. The contract is effective as at September 18, 2024, for a period of 80 months, with a construction period of 12 months or until no later than December 31, 2030.
2. On May 17, 2024, TIP signed an agreement with PT Petrosea Tbk to undertake the onshore early works engineering, procurement, and construction (EPC) project for Ubadari, Tangguh EGR/CCUS, and Tangguh onshore compression (UCC) in Ubadari Tangguh. The contractor requires a subcontractor to perform certain tasks needed under the main contract which TIP act as the subcontractor. The contract is valid until July 25, 2026.
3. On March 1, 2024, TIP and Star Energy Geothermal Wayang Windu Ltd entered into an operations and maintenance support services agreement, involves providing services to support TIP's operations in the Wayang Windu area, West Java. The contract is effective from March 1, 2024, until December 31, 2026.
4. On November 3, 2021, PT Pertamina Gas ("Pertagas") and TIP entered into an O&M agreement for the operation and maintenance of oil pipelines of Pertagas and the Company. Based on the agreement, TIP cooperates in carrying out pipeline operation and maintenance activities in the Rokan area. Activities are carried out through the concept of a work program for a year which is prepared as a guideline for O&M implementation. The contract is valid from November 3, 2021 until the term of the KSO agreement which is 20 years.
5. On October 1, 2021, Star Energy Geothermal Salak Ltd ("SEGS"), Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd ("SEGSP"), and TIP entered into an operations and maintenance support services agreement. The service concept is to provide services to support the SEGS and SEGSP operations in the Gunung Salak area, West Java. This agreement has been extended on September 11, 2024 and has been expired on November 30, 2024.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP") (Lanjutan)

6. Pada tanggal 5 April 2017, PT Indonesia Power ("IP") dengan PT Odira Energy Persada ("OEP") dan TIP melakukan perjanjian pengalihan atas perjanjian penyewaan kompresor gas untuk PLTGU Cilegon. OEP mengalihkan kepada TIP segala hak, kepentingan, kewajiban, wewenang dan tanggung jawab atas Perjanjian Penyewaan Kompresor Gas untuk PLTGU Cilegon.

Perjanjian ini telah diperpanjang beberapa kali, terakhir pada tanggal 27 Desember 2024 mengenai perpanjangan jangka waktu penyewaan sampai dengan 9 Januari 2028 atau akhir ketersediaan penyaluran gas alam dari pemasok atau tekanan gas alam dari pemasok telah sesuai dengan kebutuhan mesin pembangkit yaitu minimal 600 psig secara berkelanjutan (mana yang tercapai terlebih dahulu).

7. Pada tanggal 27 November 2013, TIP dan PT Petrogas Jatim Utama ("PJU") melakukan perjanjian kerja sama untuk melakukan pembangunan dan pengoperasian pipa gas di Gresik, Jawa Timur. Berdasarkan perjanjian tersebut, TIP bekerja sama melakukan proyek dari PJU dalam rangka penyaluran gas ke PT Pembangkit Jawa Bali. Proyek dilaksanakan melalui konsep Bangun, Guna dan Serah. Kontrak ini berlaku sampai dengan tanggal 27 November 2028.

PT Trimitra Cipta Mandiri ("TCM")

1. Pada tanggal 1 Desember 2024, TCM dan Star Energy Geothermal Salak Ltd ("SEGS") dan Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd ("SEGSP") melakukan perjanjian jasa-jasa pendukung operasi-operasi dan pemeliharaan. Konsep jasa ini berupa penyedia jasa-jasa untuk mendukung kegiatan operasi SEGS dan SEGSP di daerah Gunung Salak, Jawa Barat. Perjanjian akan berakhir sampai dengan 30 November 2027.

2. Pada tanggal 3 Januari 2025, TCM dan Star Energy Geothermal Salak Ltd (SEGS) melakukan perjanjian perbaikan AFT Awi 13, penambahan inlet valve scrubber dan penggantian jalur kondensat di Lapangan Panas Bumi Salak, Jawa Barat. Perjanjian akan berakhir sampai dengan 2 Januari 2027.

PT Bravo Delta Persada ("BDP")

1. Pada tanggal 1 November 2012, BDP mengadakan perjanjian kemitraan bangun olah serah ("BOT") dengan PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS") terkait penyaluran air untuk memenuhi kebutuhan pengadaan air bersih oleh PMgS dari Cijanggal ke Muril kabupaten Bandung Barat.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP") (Continued)

6. On April 5, 2017, PT Indonesia Power ("IP") with PT Odira Energy Persada ("OEP") and TIP entered into a transfer agreement for a gas compressor rental agreement for PLTGU Cilegon. OEP transferred to TIP all rights, interests, obligations, authorities and responsibilities in the Gas Compressor Rental Agreement for PLTGU Cilegon.

This agreement has been extended several times, most recently on December 27, 2024 to extend the rental period of gas compressors for PLTGU Cilegon until January 9, 2028 or the end of the availability of natural gas distribution from suppliers or natural gas pressure from suppliers in accordance with the need for a generator engine is a minimum of 600 psig on an ongoing basis (whichever comes first).

7. On November 27, 2013 TIP and PT Petrogas Jatim Utama ("PJU") made a cooperation agreement for the construction and operation of a gas pipeline in Gresik, East Java. Based on the agreement, TIP made a joint corporation to do a project from PJU for distribute gas to PT Pembangkit Jawa Bali. The project is implemented through the concept of Build, Use and Deliver. The contract is valid until November 27, 2028.

PT Trimitra Cipta Mandiri ("TCM")

1. On December 1, 2024, TCM and Star Energy Geothermal Salak Ltd ("SEGS") and Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd ("SEGSP") entered into an operations and maintenance support services agreement. The service concept is to provide services to support the SEGS and SEGSP operations in the Gunung Salak area, West Java. This agreement will expire until November 30, 2027.

2. On January 3, 2025, TCM and Star Energy Geothermal Salak Ltd (SEGS) entered into an agreement for the repair Awi 13 AFT, additional inlet valve scrubber and condensate line replacement in the Salak Geothermal Field, West Java. This agreement will expire until January 2, 2027.

PT Bravo Delta Persada ("BDP")

1. On November 1, 2012, BDP entered into a built operate and transfer partnership agreement ("BOT") with PT Perdana Multiguna Sarana Bandung Barat ("PMgS") related to water distribution to meet the needs of clean water supply by PMgS from Cijanggal to Muril, West Bandung regency.

**PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)**

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)**

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Bravo Delta Persada ("BDP") (Lanjutan)

1. Berdasarkan Perjanjian Pengalihan Hak dan Kewajiban tertanggal 24 Oktober 2022, PMgS telah mengalihkan seluruh hak dan kewajibannya sebagaimana diatur dalam Perjanjian Kemitraan Bangun, Olah, Serah Fasilitas Penyaluran Air kepada Perusahaan Umum Daerah Air Minum Tirta Wibawa Mukti ("PDAM-TW").

Segala kewajiban PMgS yang belum terselesaikan kepada BDP sebelum tanggal pengalihan akan menjadi tanggung jawab PDAM-TW untuk diselesaikan.

Berdasarkan Berita Acara Kesepakatan antara BDP dan PDAM-TW tertanggal 28 Desember 2022, BDP menyetujui restrukturisasi piutang usaha sebesar Rp4.096.887.910 (AS\$261.631) menjadi hak konsesi. Selain itu, jangka waktu hak konsesi telah diperpanjang dengan tanggal jatuh tempo pada tanggal 20 Februari 2046.

PT Heksa Energi Mitraniaga ("HEMA")

1. Berdasarkan perjanjian kerja sama antara HEMA dengan PT Pertamina Patra Niaga ("PTPN") tanggal 27 Mei 2021 tentang kerja sama penyediaan jasa *temporary supply point* LPG dilokasi pelabuhan Rembang, Jawa Tengah ("Proyek Rembang"). HEMA setuju untuk menyediakan sarana dan fasilitas *temporary supply point* LPG untuk menerima dan menyalurkan LPG kepada pihak PTPN atau PT Pertamina (Persero) dengan jangka waktu 3 (tiga) tahun dan dapat diperpanjang dengan adanya kesepakatan tertulis kedua belah pihak dengan opsi perpanjangan selama 1 (satu) tahun.
2. Berdasarkan perjanjian kerjasama antara HEMA dengan PT Pertamina EP tanggal 1 September 2024, HEMA setuju untuk mendukung dan membantu kegiatan pekerjaan aspek perencanaan design teknis serta melakukan pengelolaan dan pengawasan pembangunan fasilitas produksi Zona 10 dengan nilai kontrak senilai Rp37.019.000.000. Perjanjian tersebut berlaku sampai dengan 20 Oktober 2026.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Bravo Delta Persada ("BDP") (Continued)

1. Based on the Transfer of Rights and Obligations Agreement dated October 24, 2022, PMgS has transferred all its rights and obligations, as stipulated in the Build, Operate, and Transfer Partnership Agreement for Water Distribution Facilities, to Perusahaan Umum Daerah Air Minum Tirta Wibawa Mukti ("PDAM-TW").

Any outstanding obligations of PMgS to BDP that arose prior to the transfer date shall be assumed and settled by PDAM-TW.

Based on the minutes of agreement between BDP and PDAM-TW dated December 28, 2022, BDP agreed to restructure its trade receivables amounting to Rp4,096,887,910 (US\$261,631) into a concession right. Additionally, the concession period was extended with a new valid date until February 20, 2046.

PT Heksa Energi Mitraniaga ("HEMA")

1. Based on the cooperation agreement between HEMA and PT Pertamina Patra Niaga ("PTPN") dated May 27, 2021 regarding cooperation in providing temporary supply point LPG services at the Rembang port, Central Java ("Rembang Project"). HEMA agrees to provide temporary LPG supply point facilities and facilities to receive and distribute LPG to PTPN or PT Pertamina (Persero) for a period of 3 (three) years and can be extended with a written agreement from both parties with the option of an extension for a period of 1 (one) year.
2. Based on the cooperation agreement between HEMA and PT Pertamina EP dated September 1, 2024, HEMA has agreed to support and assist in the planning and technical design aspects, as well as to manage and supervise the construction of production facilities in Zone 10, with a contract value of Rp37,019,000,000. The agreement remains valid until October 20, 2026.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK")

1. EHK mengadakan perjanjian penyediaan gas bumi pada tanggal 7 Mei 2003 dan telah mengalami beberapa kali perubahan, yang terakhir kali pada tanggal 31 Januari 2024, EHK telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG") untuk pemanfaatan gas untuk keperluan industri periode 2025 - 2029, dimana gas bersumber dari Wilayah Kerja Zona 7 yang dikembangkan, diproduksi, dan dikelola oleh PEP, yang terkoneksi dengan jaringan pipa open access Jawa Bagian Barat, untuk kemudian gas diserahkan kepada EHK di titik serah sebagai berikut:

- Titik Serah Tegal Gede di Pasirsari, Cikarang Selatan, Bekasi, Jawa Barat;
- Titik Serah Bitung di Kadu Jaya, Curug, Tangerang, Banten;
- Titik Serah Cilegon-1, Warnasari, Citangkil, Cilegon, Banten;
- Titik Serah Cilegon-2, Warnasari, Citangkil, Cilegon, Banten;
- Titik Serah Cicauh, Cikarang Barat, Bekasi, Jawa Barat;
- Titik Serah Tambun, Kedung Jaya, Babelan, Bekasi, Jawa Barat.

PJBG antara EHK dan PEP memiliki jangka waktu 5 tahun dihitung sejak 1 Januari 2025 sampai dengan 31 Desember 2029, dimana selama jangka waktu tersebut PEP akan menyalurkan gas kepada EHK sebesar 29.947 MMSCF. Hal ini sesuai dengan Surat Penetapan Alokasi dan Harga Gas dari Menteri ESDM tanggal 18 November 2024.

Berdasarkan PJBG dengan PEP, EHK akan menyalurkan gas ke beberapa industri pengguna gas bumi (konsumen) yang tersebar di beberapa wilayah sebagai berikut:

- Wilayah Bekasi, sebanyak 8 konsumen;
- Wilayah Cibitung, sebanyak 12 konsumen;
- Wilayah Bitung, sebanyak 13 konsumen;
- Wilayah Cilegon, sebanyak 5 konsumen.

2. Pada tanggal 30 Oktober 2007, EHK mengadakan perjanjian penyediaan gas bumi dengan Medco E&P Grissik Ltd (dahulu ConocoPhillips (Grissik) Ltd), untuk penyediaan gas di Pembangkit Tenaga Listrik PT PLN (Persero) yang berada di Payo Selincah Jambi dari ladang gas *corridor block PSC*.

Perubahan terakhir, EHK telah menandatangani amendemen Ketujuh Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG") PJBG antara EHK dan Medco memiliki jangka waktu 10 tahun sejak 20 Desember 2023 sampai dengan 31 Desember 2033, dimana selama jangka waktu tersebut Medco akan menyalurkan gas kepada EHK dengan jumlah penyerahan harian sebagai berikut:

- Periode 20 Desember 2023 sampai dengan 31 Desember 2030, sebesar 30 BBTUD; dan
- Periode 1 Januari 2031 sampai dengan 31 Desember 2033, sebesar 25 BBTUD.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK")

1. EHK entered into a natural gas supply agreement on May 7, 2003, which has been amended several times, most recently on January 31, 2024. EHK entered into a Gas Sales and Purchase Agreement ("GSPA") for the utilization of gas for industrial purposes for the period 2025–2029, whereby the gas is sourced from the Work Area of Zone 7, which is developed, produced, and managed by PEP, and is connected to the open-access pipeline network in West Java. The gas will then be delivered to EHK at the following delivery points:"

- Tegal Gede Delivery Point located in Pasirsari, South Cikarang, Bekasi, West Java;
- Bitung Delivery Point located in Kadu Jaya, Curug, Tangerang, Banten;
- Cilegon-1 Delivery Point located in Warnasari, Citangkil, Cilegon, Banten;
- Cilegon-2 Delivery Point located in Warnasari, Citangkil, Cilegon, Banten;
- Cicauh Delivery Point located in West Cikarang, Bekasi, West Java;
- Tambun Delivery Point located in Kedung Jaya, Babelan, Bekasi, West Java.

The GSPA between EHK and PEP has a term of five years from January 1, 2025 to December 31, 2029, during which PEP will supply 29,947 MMSCF of gas to EHK. This is in accordance with the Gas Allocation and Pricing Determination Letter issued by the Minister of Energy and Mineral Resources dated November 18, 2024.

Based on the GSPA with PEP, EHK will distribute gas to several natural gas end-user industries (consumers) located in the following areas:

- Bekasi area, comprising 8 consumers;
- Cibitung area, comprising 12 consumers;
- Bitung area, comprising 13 consumers;
- Cilegon area, comprising 15 consumers;

2. On October 30, 2007, EHK entered into a natural gas supply agreement with Medco E&P Grissik Ltd (formerly ConocoPhillips (Grissik) Ltd) for the supply of gas to the PT PLN (Persero) power plant located in Payo Selincah, Jambi, sourced from the *Corridor Block PSC* gas field.

In the latest amendment, EHK entered into the Seventh Amendment to the Gas Sales and Purchase Agreement ("GSPA"). The GSPA between EHK and Medco has a term of ten years from December 20, 2023 to December 31, 2033, during which Medco will supply gas to EHK with the following daily delivery quantities:

- For the period from December 20, 2023 to December 31, 2030, amounting to 30 BBTUD; and
- For the period from January 1, 2031 to December 31, 2033, amounting to 25 BBTUD.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Lanjutan)

2. Hal ini sesuai dengan Surat Penetapan Alokasi dan Harga Gas dari Menteri ESDM tanggal 11 Desember 2023.

Berdasarkan Amendemen Ketujuh PJBG dengan Medco, EHK akan menyalurkan gas ke beberapa industri dan kelistrikan (konsumen) yang tersebar di beberapa wilayah sebagai berikut:

- Wilayah Riau, sebanyak 2 konsumen;
- Wilayah Jambi, sebanyak 3 konsumen.

3. Jindi telah mengalirkan gas pertama kali kepada EHK pada tanggal 24 Juni 2021, dimana gas bersumber dari Lapangan Hari Wilayah Kerja South Jambi B yang dikembangkan, diproduksi, dan dikelola oleh Jindi, untuk kemudian gas diserahkan ke EHK melalui flensa terakhir dari fasilitas hulu (*wellhead*)/Sakernan *Tie in Point*.

PJBG antara EHK dan Jindi memiliki jangka waktu sejak 24 Juni 2021 sampai dengan 31 Januari 2040, dimana selama jangka waktu tersebut Jindi akan menyalurkan gas kepada EHK dengan volume total jumlah kontrak sebesar 60,30 BSCF. Hal ini sesuai dengan Surat Penetapan Alokasi dan Harga Gas dari Menteri ESDM tanggal 10 Mei 2021.

Berdasarkan PJBG dengan Jindi, EHK akan menyalurkan gas ke beberapa industri dan kelistrikan (konsumen) yang tersebar di Wilayah Jambi, sebanyak 2 konsumen.

4. Pada tanggal 19 Desember 2023, EHK dan TIS Petroleum E&P Blora Pte. Ltd. ("TIS") telah menandatangani PJBG, dimana gas bersumber dari Wilayah Kerja Blora yang dikembangkan, diproduksi, dan dikelola oleh TIS, untuk kemudian gas diserahkan kepada EHK melalui *Central Processing Plant* milik TIS.

PJBG antara EHK dan TIS memiliki jangka waktu 10 tahun sejak 8 April 2024 sampai dengan 7 April 2034, dimana selama jangka waktu tersebut TIS akan menyalurkan gas kepada EHK dengan volume total jumlah kontrak sebesar 5.346 TBTU. Hal ini sesuai dengan Surat Penetapan Alokasi dan Harga Gas dari Menteri ESDM tanggal 26 Mei 2023.

Berdasarkan PJBG dengan TIS, EHK akan menyalurkan gas ke beberapa industri (konsumen) yang tersebar di Wilayah Grobogan dan sekitarnya.

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Continued)

2. This is in accordance with the Gas Allocation and Pricing Determination Letter issued by the Minister of Energy and Mineral Resources dated December 11, 2023

Based on the Seventh Amendment to the GSPA with Medco, EHK will distribute gas to several industrial and power-generation consumers located in the following areas:

- Riau area, comprising 2 consumers;
- Jambi area, comprising 3 consumers;

3. Jindi commenced its first gas delivery to EHK on June 24, 2021, with the gas sourced from the Hari Field in the South Jambi B Working Area, which is developed, produced, and operated by Jindi. The gas is subsequently delivered to EHK through the final flange of the upstream facilities (*wellhead*)/Sakernan *Tie-in Point*.

The GSPA between EHK and Jindi has a contract term from June 24, 2021 to January 31, 2040, during which Jindi will supply gas to EHK with a total contracted volume of 60.30 BSCF. This is in accordance with the Gas Allocation and Pricing Determination Letter issued by the Minister of Energy and Mineral Resources dated May 10, 2021.

Based on the GSPA with Jindi, EHK will distribute gas to several industrial and power-generation consumers located in the Jambi area, comprising 2 consumers.

4. On December 19, 2023, EHK and TIS Petroleum E&P Blora Pte. Ltd. ("TIS") entered into a GSPA, under which the gas is sourced from the Blora Working Area, which is developed, produced, and operated by TIS, and subsequently delivered to EHK through TIS's *Central Processing Plant*.

The GSPA between EHK and TIS has a term of ten years from April 8, 2024 to April 7, 2034, during which TIS will supply gas to EHK with a total contracted volume of 5,346 TBTU. This is in accordance with the Gas Allocation and Pricing Determination Letter issued by the Minister of Energy and Mineral Resources dated May 26, 2023.

Based on the GSPA with TIS, EHK will distribute gas to several industrial consumers located in the Grobogan area and its surroundings.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Lanjutan)

5. Pada tanggal 19 Desember 2007, EHK dan PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI") menandatangani Perjanjian Penyaluran Gas melalui *East Java Gas Pipeline System* (EJGP), di mana TGI setuju memberikan jasa transportasi gas dari titik hubung antara pipa percabangan sampai titik penyerahan. Perjanjian penyaluran gas ini dilakukan sehubungan dengan liabilitas EHK dalam penyediaan gas untuk Pembangkit Tenaga Listrik PT PLN (Persero) yang berada di Payo Selincah Jambi. Pembayaran jasa transportasi gas (*toll fee*) dijamin dengan SBLC. Perjanjian ini berlaku untuk sepuluh tahun sejak tanggal mulai yang disepakati atau berakhirnya Perjanjian Penjualan Gas antara EHK dan Medco mana yang lebih dahulu.

Perjanjian penyaluran gas dengan TGI telah di ubah terakhir kali pada tanggal 9 April 2021. Addendum ini berlaku hingga 31 Desember 2029.

PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ")

1. Pada tanggal 27 Maret 2024, RETJ memiliki perjanjian pengambilan minyak mentah dan kondensat bersama dengan PT GPI Jabung Indonesia. Berdasarkan perjanjian tersebut, RETJ sepakat untuk melakukan pengambilan (*lifting*) minyak mentah dan kondensat bersama dengan PT GPI Jabung Indonesia, dimana atas kesepakatan pengambilan (*lifting*) tersebut, RETJ berhak mendapat pembayaran atas penjualan minyak mentah dan kondensat. Perjanjian ini masih berlaku sampai dengan 31 Desember 2024 atau sampai dengan tidak dimilikinya lagi hak yang dimiliki para pihak sehubungan dengan pengambilan minyak mentah dan kondensat bersama. PT GPI Jabung Indonesia dalam perjanjian ini akan memastikan bahwa RETJ akan menerima pembayaran yang menjadi hak RETJ.

2. Pada tanggal 19 September 2024, RETJ menandatangani perjanjian jual beli minyak mentah dan kondensat sebagai salah satu penjual untuk menjual sejumlah minyak mentah dan kondensat untuk periode Januari-Desember 2025 kepada pembeli dengan harga *free on barrel* adalah sama dengan *Indonesia Crude Price* untuk minyak mentah dan kondensat pada bulan dimana tanggal *bill of lading* jatuh tempo ditambah dengan premi sebagaimana ketentuan dalam perjanjian. Perjanjian ini berlaku sampai dengan tanggal 31 Desember 2025 atau apabila diakhiri lebih dahulu oleh para pihak, dan akan tetap berlaku sampai dengan kewajiban dalam perjanjian ini telah dipenuhi oleh para pihak.

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Continued)

5. On December 19, 2007, EHK and PT Transportasi Gas Indonesia (TGI) signed a Gas Agreement with East Java Gas Pipeline System (EJGP), in which TGI agreed to provide gas transportation services from the linking of the branching pipes to the point of delivery. Gas supply agreement was made in connection with the obligations of EHK in the supply of gas for Power Plant PT PLN (Persero) situated in Payo Selincah as Jambi. Payment of gas transportation service (*toll fee*) secured by SBLC. This agreement is valid for ten years from the date of the agreed start or end of the Gas Sales Agreement between EHK and Medco., whichever occurs first.

The gas distribution agreement with TGI has been amended on April 9, 2021. This addendum is valid until December 31, 2029.

PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ")

1. On March 27, 2024, RETJ entered into a joint crude oil and condensate lifting agreement with PT GPI Jabung Indonesia. Based on the agreement, RETJ agreed to lift crude oil and condensate together with PT GPI Jabung Indonesia, where based on the lifting agreement, RETJ is entitled to receive payment for the sale of crude oil and condensate. This agreement is still valid until December 31, 2024 or until the parties no longer have any rights in relation to the joint crude oil and condensate lifting. PT GPI Jabung Indonesia in this agreement will ensure that RETJ will receive the payment that is RETJ's right.

2. On September 19, 2024, RETJ signed a sale and purchase agreement for crude oil and condensate as one of the sellers to sell a quantity of crude oil and condensate for the period January-December 2025 to buyers at a *free on barrel price* which is the same as the *Indonesia Crude Price* for crude oil and condensate in the month on which the *bill of lading* is due, plus the premium as stipulated in the agreement. This agreement is valid until December 31, 2025 or if terminated earlier by the parties, and will remain in effect until the obligations in this agreement have been fulfilled by the parties.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ") (Lanjutan)

3. Pada tanggal 25 Agustus 2025, RETJ menandatangani perjanjian jual beli minyak mentah dan kondensat sebagai salah satu penjual untuk menjual sejumlah minyak mentah dan kondensat untuk periode Januari-Desember 2026 kepada pembeli dengan harga *free on barrel* adalah sama dengan *Indonesia Crude Price* untuk minyak mentah dan kondensat pada bulan dimana tanggal *bill of lading* jatuh tempo ditambah dengan premi sebagaimana ketentuan dalam perjanjian. Perjanjian ini berlaku sampai dengan tanggal 31 Desember 2026 atau apabila diakhiri lebih dahulu oleh para pihak, dan akan tetap berlaku sampai dengan kewajiban dalam perjanjian ini telah dipenuhi oleh para pihak.

42. SEGMENT OPERASI

Grup beroperasi di Indonesia dan memiliki dua jenis jasa utama, yaitu distribusi gas alam dan lifting minyak dan gas. Pendapatan yang diperoleh bukan dari dua jenis usaha utama tersebut disajikan dalam satu segmen tersendiri. Segmen operasi disajikan berdasarkan jenis jasa-jasa tersebut.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup:

	Distribusi gas alam/ <i>Natural gas distribution</i>	Lifting minyak dan gas/ <i>Oil and gas lifting</i>	Lain-lain/ <i>Others</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasian/ <i>Consolidated</i>	
<u>2025</u>						<u>2025</u>
Pendapatan	149.073.770	49.313.956	70.777.337	(2.498.061)	266.667.002	Revenue
Beban						Expenses
Beban pokok pendapatan	(125.172.470)	(25.229.288)	(44.351.997)	243.685	(194.510.070)	Cost of revenue
Gaji dan tunjangan	(4.556.494)	(992.547)	(8.088.750)	-	(13.637.791)	Salaries and allowance
Penyusutan	(450.181)	(14.229)	(374.194)	-	(838.604)	Depreciation
Perbaikan/pemeliharaan	(29.245)	(24.428)	(59.171)	-	(112.844)	Repair/maintenance
Lain-lain	(4.424.284)	(1.124.248)	(8.085.886)	2.911.729	(10.722.689)	Others
Pendapatan/(beban) lain-lain	(883.389)	4.095.801	12.404.556	(12.918.776)	2.698.192	Other income/(expenses)
Laba sebelum pajak	13.557.707	26.025.017	22.221.895	(12.261.423)	49.543.196	Profit before tax
Beban pajak	(2.730.549)	(10.821.001)	(971.901)	-	(14.523.451)	Tax expense
Laba tahun berjalan	10.827.158	15.204.016	21.249.994	(12.261.423)	35.019.745	Profit for the year
Penghasilan/(rugi) komprehensif lain	(161.024)	(2.719)	(1.237.239)	-	(1.400.982)	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif	10.666.134	15.201.297	20.012.755	(12.261.423)	33.618.763	Comprehensive profit

41. SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ") (Continued)

3. On August 25, 2025, RETJ signed a sale and purchase agreement for crude oil and condensate as one of the sellers to sell a quantity of crude oil and condensate for the period January-December 2026 to buyers at a free on barrel price which is the same as the *Indonesia Crude Price* for crude oil and condensate in the month on which the bill of lading is due, plus the premium as stipulated in the agreement. This agreement is valid until December 31, 2026 or if terminated earlier by the parties, and will remain in effect until the obligations in this agreement have been fulfilled by the parties.

42. SEGMENT OPERATION

The Group operate in Indonesia and has two main service types, namely the distribution of natural gas and oil and gas lifting. Earned income instead of the two main types of business are presented in a separate segment. Segment operation is presented on the basis of such services.

The following table represents revenue and profit information regarding the Group's operating segments:

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. SEGMENT OPERASI (Lanjutan)

42. SEGMENT OPERATION (Continued)

	Distribusi gas alam/ <i>Natural gas distribution</i>	Lifting minyak dan gas/ <i>Oil and gas lifting</i>	Lain-lain/ <i>Others</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasian/ <i>Consolidated</i>	
2024						2024
Pendapatan	143.216.510	57.743.447	56.584.722	(3.067.748)	254.476.931	Revenue
Beban						Expenses
Beban pokok pendapatan	(120.451.161)	(35.298.295)	(30.359.230)	881.805	(185.226.881)	Cost of revenue
Gaji dan tunjangan	(3.126.580)	(439.001)	(8.514.245)	-	(12.079.826)	Salaries and allowance
Penyusutan	(418.985)	(5.628)	(376.465)	-	(801.078)	Depreciation
Perbaikan/pemeliharaan	(31.650)	(5.121)	(37.301)	-	(74.072)	Repair/maintenance
Lain-lain	(4.301.972)	(1.488.486)	(4.382.544)	3.262.814	(6.910.188)	Others
Pendapatan/(beban) lain-lain	(2.242.321)	4.262.317	12.991.671	(20.177.628)	(5.165.961)	Other income/(expenses)
Laba sebelum pajak	12.643.841	24.769.233	25.906.608	(19.100.757)	44.218.925	Profit before tax
Beban pajak	(2.616.973)	(10.813.647)	(1.705.795)	-	(15.136.415)	Tax expense
Laba tahun berjalan	10.026.868	13.955.586	24.200.813	(19.100.757)	29.082.510	Profit for the year
Penghasilan/(rugi) komprehensif lain	7.052	(2.644)	(28.788)	-	(24.380)	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif	10.033.920	13.952.942	24.172.025	(19.100.757)	29.058.130	Comprehensive profit

43. ASET DAN LIABILITAS DALAM MATA UANG ASING

43. ASSET AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

Aset dan liabilitas moneter Grup dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

The Group's monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:

	2025		2024		
	Dalam mata uang/ <i>In currency of</i> Rupiah	Setara dengan/ <i>Equivalent to</i> AS\$/US\$	Dalam mata uang/ <i>In currency of</i> Rupiah	Setara dengan/ <i>Equivalent to</i> AS\$/US\$	
Aset moneter					Monetary assets
Kas dan setara kas	929.249.497.254	55.371.797	243.352.009.776	15.057.048	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	233.661.726.828	13.923.354	153.859.266.192	9.519.816	Trade receivables
Piutang lain-lain	91.199.664.468	5.434.374	74.409.460.112	4.603.976	Other receivables
Pajak dibayar di muka	48.364.968.810	2.881.955	44.039.041.862	2.724.851	Prepaid taxes
Taksiran klaim pengembalian pajak	15.959.161.758	950.969	1.852.407.630	114.615	Estimated claims for tax refund
Aset tidak lancar lain-lain	44.920.899.642	2.676.731	2.594.695.966	160.543	Other non-current assets
Jumlah aset	1.363.355.918.760	81.239.180	520.106.881.538	32.180.849	Total assets
Liabilitas moneter					Monetary liabilities
Utang usaha	94.454.315.202	5.628.311	44.542.326.542	2.755.991	Trade payables
Liabilitas sewa	20.371.468.416	1.213.888	14.795.987.760	915.480	Lease liabilities
Liabilitas pembongkaran aset	237.163.089.744	14.131.992	137.604.545.632	8.514.079	Asset dismantling obligation
Pinjaman pembiayaan konsumen	30.634.920.066	1.825.463	30.965.713.196	1.915.958	Consumer financing loans
Jumlah liabilitas	382.623.793.428	22.799.654	227.908.573.130	14.101.508	Total liabilities

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

44. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi pinjaman jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan lain-lain dan beban akrual. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup juga mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan lain-lain, serta kas dan setara kas, dan aset tidak lancar lain-lain yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

Risiko utama dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko kredit, risiko kenaikan bahan baku dan risiko likuiditas. Direksi menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola masing-masing risiko tersebut yang dijelaskan dengan lebih rinci sebagai berikut:

- Risiko suku bunga

Risiko suku bunga Grup terutama timbul dari pinjaman bank. Risiko suku bunga dari kas dan setara kas, bank yang dibatasi penggunaannya dan uang jaminan fasilitas pinjaman bernilai tidak signifikan dan semua instrumen keuangan lainnya tidak dikenakan bunga. Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas.

Grup menganalisis eksposur dari risiko bunga secara dinamis. Beberapa skenario disimulasikan dengan beberapa pertimbangan seperti pembiayaan kembali, memperbaharui dari kondisi yang ada dan alternatif lain pembiayaan. Berdasarkan skenario tersebut diatas, Grup mengelola risiko arus kas dari suku bunga dengan melakukan pembiayaan pinjaman dengan suku bunga yang lebih rendah.

- Risiko kredit

Risiko kredit yang dihadapi oleh Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan, tetapi terdapat kebijakan untuk memastikan penjualan produk hanya dilakukan kepada pelanggan yang dapat dipercaya dengan rekam jejak atau sejarah kredit yang baik. Merupakan kebijakan Grup bahwa semua pelanggan yang akan melakukan pembelian secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit.

Ketika pelanggan gagal melakukan pelunasan sesuai dengan syarat pembayaran, Grup akan menghubungi pelanggan untuk menindaklanjuti piutang yang telah lewat jatuh tempo. Jika pelanggan tidak melunasi piutang yang telah jatuh tempo dalam jangka waktu yang telah ditentukan, Grup akan menempuh jalur hukum.

Sesuai dengan evaluasi oleh Grup, penyisihan spesifik dapat dibuat jika piutang dianggap tidak tertagih. Untuk menekan risiko kredit, Grup akan menghentikan penyaluran semua produk kepada pelanggan yang terlambat atau gagal bayar.

44. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

The Group's principal financial liabilities comprise short-term and long-term loans, trade and other payables and accrued expenses. These financial liabilities are primarily intended to raise funds from the Group's operations. The Group also has various financial assets such as trade and other receivables, cash and cash equivalents and other non current assets, which arise directly from its operations.

The main risks arising from the Groups financial instruments are interest rate risk, credit risk, rising of raw material risk and liquidity risk. The Directors review and agree policies for managing each of these risks, which are described in more details as follows:

- *Interest rate risk*

The Group's interest rate risk arises from bank loans. The interest rate risk on cash and cash equivalents, restricted bank and security deposits for loan facilities are not significant and all other financial instruments are not interest bearing. Borrowings issued at variable rates expose the Group to cash flow interest rate risk.

The Group analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration the refinancing of existing positions, and alternative financing. Based on the above scenarios, the Group manages its cash flows interest rate risk by refinancing borrowings at a lower interest rate.

- *Credit risk*

The Group has credit risk arising from the credits granted to the customers, but it has policies in place to ensure that sales of services are made only to creditworthy customers with proven track records or good credit history. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures.

When a customer fails to make payment within the granted credit terms, the Group will contact the customer to act on overdue receivable. If the customer does not settle the overdue receivable within a reasonable time, the Group will proceed with the legal actions.

Depending on the Group's assessment, specific provisions may be made if the debt is deemed uncollectible. To mitigate its credit risk, the Group will cease the supply of all products to customers in the event of late payment and/or default.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

44. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanjutan)

- Risiko kredit (Lanjutan)

Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, eksposur maksimum Grup terhadap risiko kredit adalah sebesar nilai tercatat masing-masing kategori dari aset keuangan yang disajikan pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Semua kas di bank, kas di bank yang dibatasi penggunaannya dan uang jaminan fasilitas pinjaman ditempatkan di bank yang memiliki reputasi baik.

Meskipun eksposur kredit Grup terkonsentrasi terutama di Indonesia, tidak terdapat konsentrasi risiko kredit signifikan pada pelanggan atau kelompok pelanggan tertentu.

- Risiko harga

Operasi Grup terekspos terhadap risiko pasar terkait dengan fluktuasi harga dari harga komoditas yang diperdagangkan di pasar minyak dan gas dunia. Namun demikian, aset dan liabilitas keuangan Grup tidak terekspos secara signifikan terhadap fluktuasi harga minyak dan gas dunia karena penyelesaian aset dan liabilitas keuangan berdasarkan harga yang tercantum dalam kontrak jual beli minyak dan gas yang ditentukan pada saat pengiriman.

- Risiko likuiditas

Risiko likuiditas timbul dalam keadaan di mana Grup mengalami kesulitan dalam mendapatkan sumber pendanaan. Bisnis prabayar Grup dan manajemen risiko likuiditas berarti menjaga kecukupan saldo kas dan setara kas. Grup mengelola risiko likuiditas dengan mengawasi arus kas aktual dan proyeksi secara terus menerus dan mengawasi profil tanggal jatuh tempo aset dan liabilitas keuangan.

Grup memonitor proyeksi persyaratan likuiditas untuk memastikan bahwa Grup memiliki saldo kecukupan kas untuk memenuhi keperluan operasi serta menjaga kecukupan dalam fasilitas pinjaman yang belum ditarik sepanjang waktu sehingga Grup memenuhi semua batas atau persyaratan fasilitas pinjaman.

Proyeksi tersebut mempertimbangkan rencana pembiayaan utang Grup dan kepatuhan terhadap persyaratan pinjaman. Manajemen percaya bahwa strategi melakukan cash sweeping dan pooling of funds dari sejumlah rekening bank ke dalam rekening bank operasional utama dapat memastikan pendanaan yang terkonsentrasi dan optimalisasi likuiditas yang lebih baik.

44. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (Continued)

- Credit risk (Continued)

At the consolidated statements of financial position date, the Group's maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each class of financial assets presented in the consolidated statements of financial position.

All the cash in banks, restricted cash in bank and security deposits for loan facilities are placed in reputable foreign and local banks.

Although the Group's credit exposure is concentrated mainly in Indonesia, it has no significant concentration of credit risk with any single customer or group of customers.

- Price risk

The Group's operations are exposed to market risks related to the price volatility of commodity prices traded on world oil and gas markets. However, the Group's financial assets and liabilities are not significantly exposed to the price volatility of world oil and gas markets because the settlement of financial assets and liabilities is based on the prices stipulated in the oil and gas sales and purchase agreements that will be determined at the time of delivery.

- Liquidity risk

Liquidity risk arises in situations where the Group has difficulties in obtaining funding. The Group's prepaid business and prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and cash equivalents. The Group manages liquidity risk by continuously monitoring the forecast and actual cash flows and monitoring the maturity profiles of financial assets and liabilities.

The Group monitors forecasts of the liquidity requirements to ensure that the Group has sufficient cash to meet operational needs while always maintaining sufficient headroom on its undrawn committed borrowing facilities so that the Group does not breach the borrowing limits or covenants on any of its borrowing facilities.

Such forecasting takes into consideration the Group's debt financing plans and covenant compliance. Management believes that the strategy to manage cash sweeping and pooling of funds across accounts in the main operating banks can ensure a better concentration of funds and optimisation of liquidity.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

44. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanjutan)

Tabel berikut menunjukkan analisis jatuh tempo liabilitas keuangan Grup dalam rentang waktu yang menunjukkan jatuh tempo kontraktual untuk semua liabilitas keuangan non-derivatif dan derivatif di mana jatuh tempo kontraktual sangat penting untuk pemahaman terhadap arus kas. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel arus kas kontraktual adalah jumlah nilai arus kas yang tidak terdiskonto (termasuk pembayaran pokok dan bunga).

44. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (Continued)

The following table analyses the Group's financial liabilities into relevant maturity groupings based on their contractual maturities for all non-derivative financial liabilities and derivative financial instruments for which the contractual maturities are essential for an understanding of the timing of the cash flows. The amounts disclosed in the contractual cash flows table are the undiscounted cashflow (including principal and interest payments).

2 0 2 5						
	Arus kas kontraktual/ <i>Contractual</i> <i>cash flows</i>	Dalam 1 tahun/ <i>Within one year</i>	Antara 1 dan 2 tahun/ <i>Between</i> <i>1 and 2 years</i>	Lebih dari 2 tahun/ <i>More than</i> <i>2 years</i>		
<i>Jumlah tercatat/ Carrying amount</i>						
Pinjaman bank	150.512.779	158.249.274	39.613.741	37.952.964	80.682.569	<i>Bank loans</i>
Utang usaha	26.294.712	26.294.712	26.294.712	-	-	<i>Trade payables</i>
Utang lain-lain	750.007	750.007	750.007	-	-	<i>Other payables</i>
Beban akrual	8.638.016	8.638.016	8.638.016	-	-	<i>Accrued expenses</i>
Liabilitas sewa	1.213.888	1.443.410	564.261	115.575	763.574	<i>Lease liabilities</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.825.463	2.133.429	1.021.915	792.346	319.168	<i>Consumer financing loans</i>
Jumlah	189.234.865	197.508.848	76.882.652	38.860.885	81.765.311	<i>Total</i>
2 0 2 4						
	Arus kas kontraktual/ <i>Contractual</i> <i>cash flows</i>	Dalam 1 tahun/ <i>Within</i> <i>one year</i>	Antara 1 dan 2 tahun/ <i>Between</i> <i>1 and 2 years</i>	Lebih dari 2 tahun/ <i>More than</i> <i>2 years</i>		
<i>Jumlah tercatat/ Carrying amount</i>						
Pinjaman bank	112.308.806	136.960.263	30.978.569	27.696.609	78.285.085	<i>Bank loans</i>
Utang usaha	18.523.806	18.523.806	18.523.806	-	-	<i>Trade payables</i>
Utang lain-lain	1.060.270	1.060.270	1.060.270	-	-	<i>Other payables</i>
Beban akrual	4.970.804	4.970.804	4.970.804	-	-	<i>Accrued expenses</i>
Liabilitas sewa	915.480	965.144	604.971	360.173	-	<i>Lease liabilities</i>
Utang pembelian aset tetap	170.828	181.078	110.622	70.456	-	<i>Fixed assets purchase payables</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.915.958	2.314.660	914.874	799.583	600.203	<i>Consumer financing loans</i>
Jumlah	139.865.952	164.976.025	57.163.916	28.926.821	78.885.288	<i>Total</i>

Manajemen modal

Tujuan utama pengelolaan modal Grup adalah untuk memastikan pemeliharaan rasio modal yang sehat untuk mendukung usaha dan memaksimalkan imbal hasil bagi pemegang saham.

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.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

44. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanjutan)

Manajemen modal (Lanjutan)

Grup mengelola struktur permodalan dan melakukan penyesuaian berdasarkan perubahan kondisi ekonomi. Untuk memelihara dan menyesuaikan struktur permodalan, Grup dapat menyesuaikan pembayaran dividen kepada pemegang saham, imbalan modal kepada pemegang saham atau menerbitkan saham baru. Tidak ada perubahan atas tujuan, kebijakan maupun proses pada tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

Grup mengawasi modal dengan menggunakan rasio pengungkit (*gearing ratio*), dengan membagi utang neto dengan total ekuitas. Kebijakan Grup adalah menjaga rasio pengungkit dalam kisaran dari perusahaan terkemuka dalam industri sejenis di Indonesia untuk mengamankan akses terhadap pendanaan pada biaya yang rasional. Grup menyertakan dalam utang bersih, utang bank jangka pendek dan utang bank jangka panjang, dikurangi kas dan setara kas. Yang dikelola sebagai modal oleh manajemen adalah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dan kepentingan nonpengendali.

44. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (Continued)

Capital management (Continued)

The Group manages its capital structure and makes adjustments based on changes in economic conditions. To maintain and adjust the capital structure, the Group may adjust dividend payments to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. There were no changes in the objectives, policies or processes for years ended December 31, 2025 and 2024.

The Group monitors its capital using gearing ratios, by dividing net debt by the total equity. The Group's policy is to maintain its gearing ratio within the range of gearing ratios of the leading companies with similar industry in Indonesia in order to secure access to finance at a reasonable cost. The Group includes within net debt, short-term bank loans and long-term bank loans, less cash and cash equivalents. Capital managed by the management includes equity attributable to the majority shareholders of the Company and non-controlling interests.

	2 0 2 5	2 0 2 4	
Pinjaman bank jangka pendek	7.479.383	1.667.039	Short-term bank loans
Pinjaman bank jangka panjang	143.033.396	110.641.767	Long-term bank loans
Jumlah pinjaman	150.512.779	112.308.806	Total loans
Dikurangi:			Deducted by:
Kas dan setara kas	(90.868.436)	(44.350.787)	Cash and cash equivalents
Kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(13.928.763)	(6.017.963)	Restricted cash in bank and Restricted time deposit
Pinjaman bersih	45.715.580	61.940.056	Net loan
Jumlah ekuitas	255.937.392	171.862.581	Total equity
Rasio pengungkit bersih	0,18	0,36	Net gearing ratio

45. INSTRUMEN KEUANGAN

Instrumen keuangan yang disajikan di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dicatat sebesar nilai wajar, atau disajikan dalam jumlah tercatat baik karena jumlah tersebut adalah kurang lebih sebesar nilai wajarnya atau karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara handal. Penjelasan lebih lanjut diberikan pada paragraf-paragraf berikut.

Estimasi nilai wajar

Nilai wajar aset dan liabilitas keuangan diestimasi untuk keperluan pengakuan dan pengukuran atau untuk keperluan pengungkapan.

45. FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments presented in the consolidated statements of financial position are carried at fair value, otherwise, they are presented at carrying amounts as either these are reasonable approximation of fair values or their fair values cannot be reliably measured. Further explanations are provided in the following paragraphs.

Fair value estimation

The fair value of financial assets and financial liabilities must be estimated for recognition and measurement or for disclosure purposes.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

45. INSTRUMEN KEUANGAN (Lanjutan)

Estimasi nilai wajar (Lanjutan)

PSAK 113, "Pengukuran nilai wajar" mensyaratkan pengungkapan atas pengukuran nilai wajar dengan tingkat hirarki nilai wajar sebagai berikut:

- Harga dikutip (tidak disesuaikan) dari pasar yang aktif untuk aset dan liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Input selain harga yang dikutip dari pasar yang disertakan pada Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset dan liabilitas, baik secara langsung (yaitu sebagai sebuah harga) atau secara tidak langsung (yaitu sebagai turunan dari harga) (Tingkat 2); dan
- Input untuk aset atau liabilitas yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi (informasi yang tidak dapat diobservasi) (Tingkat 3).

Instrumen keuangan yang disajikan di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dicatat sebesar nilai wajar atau biaya perolehan diamortisasi, selain itu, disajikan dalam jumlah tercatat apabila jumlah tersebut mendekati nilai wajarnya atau nilai wajarnya tidak dapat diukur secara handal.

Klasifikasi instrumen keuangan

	2 0 2 5	2 0 2 4
<u>Aset keuangan</u>		
Biaya diamortisasi		
Kas dan setara kas	90.868.436	44.350.787
Piutang usaha	33.036.075	33.741.428
Piutang lain-lain	5.827.800	6.878.607
Aset tidak lancar lain-lain	14.058.181	6.248.859
Nilai wajar melalui laba rugi		
Investasi jangka pendek	608.701	-
Investasi jangka panjang	11.962.123	-
	<u>156.361.316</u>	<u>91.219.681</u>
<u>Liabilitas keuangan</u>		
Biaya diamortisasi		
Pinjaman bank	150.512.779	112.308.806
Utang usaha	26.294.712	18.523.806
Utang lain-lain	750.007	1.060.270
Liabilitas kontrak	4.889.597	4.311.396
Beban akrual	8.638.016	4.970.804
Utang pembelian aset tetap	-	170.828
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.825.463	1.915.958
	<u>192.910.574</u>	<u>143.261.868</u>

45. FINANCIAL INSTRUMENTS (Continued)

Fair value estimation (Continued)

SFAS 113, "Fair value measurement" requires disclosure of fair value measurements by level of the following fair value measurement hierarchy:

- Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);
- Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (that is, as prices) or indirectly (that is, derived from prices) (Level 2); and
- Inputs for the assets or liability that are not based on observable market data (that is, unobservable input) (Level 3).

Financial instruments presented in the consolidated statement of financial position are carried at fair value or amortized cost, otherwise, they are presented at carrying values as either these are reasonable approximation of fair values or their fair values cannot be reliably measured.

Classification of financial instruments

	<u>Financial assets</u>
	<u>Amortised cost</u>
	<u>Cash and cash equivalents</u>
	<u>Trade receivables</u>
	<u>Other receivables</u>
	<u>Other non-current assets</u>
	<u>Fair value through profit or loss</u>
	<u>Short-term investment</u>
	<u>Long-term investment</u>
	<u>Total</u>
	<u>Financial liabilities</u>
	<u>Amortised cost</u>
	<u>Bank loans</u>
	<u>Trade payables</u>
	<u>Other payables</u>
	<u>Contract liabilities</u>
	<u>Accrued expenses</u>
	<u>Fixed assets purchase payables</u>
	<u>Consumer financing loans</u>
	<u>Total</u>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

46. TRANSAKSI NON-KAS

Kegiatan signifikan yang tidak memengaruhi arus kas adalah sebagai berikut:

	2025	2024
Perolehan aset tetap melalui liabilitas	-	49.357
Perolehan aset tetap melalui pinjaman pembiayaan konsumen	744.247	640.313
Perolehan aset tetap melalui pencadangan liabilitas pembongkaran aset	4.742.671	-
Perolehan aset tetap melalui realisasi uang muka <i>cash call</i>	330.065	1.067.258
Penambahan aset hak-guna melalui liabilitas sewa	2.730.056	3.194.663
Penambahan properti minyak dan gas melalui liabilitas	-	236.839

46. NON-CASH TRANSACTION

Significant activities not affecting cash flows are as follow:

47. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

Perubahan liabilitas yang timbul dari aktivitas pendanaan adalah sebagai berikut:

	1 Januari/ January 1, 2025	Arus kas/ Cash flows	Perubahan non-kas/ Non-cash changes			31 Desember/ December 31, 2025	
			Beban amortisasi biaya pinjaman/ Amortization expense of borrowing cost	Perolehan aset tetap melalui aktivitas pendanaan/ Acquisition of fixed assets through financing activity	Perubahan non-kas lainnya/ Other non-cash changes		
Pinjaman bank	112.308.806	37.979.087	151.694	-	73.192	150.512.779	Bank loans
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.915.958	(834.742)	-	744.247	-	1.825.463	Consumer financing loans
Liabilitas sewa	915.480	(2.431.648)	-	2.730.056	-	1.213.888	Lease liabilities
Jumlah	<u>115.140.244</u>	<u>34.712.697</u>	<u>151.694</u>	<u>3.474.303</u>	<u>73.192</u>	<u>153.552.130</u>	Total

	1 Januari/ January 1, 2024	Arus kas/ Cash flows	Perubahan non-kas/ Non-cash changes			31 Desember/ December 31, 2024	
			Beban amortisasi biaya pinjaman/ Amortization expense of borrowing cost	Perolehan aset tetap melalui aktivitas pendanaan/ Acquisition of fixed assets through financing activity	Perubahan non-kas lainnya/ Other non-cash changes		
Pinjaman bank	134.568.141	(22.312.571)	280.173	-	(226.937)	112.308.806	Bank loans
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.280.284	(4.639)	-	640.313	-	1.915.958	Consumer financing loans
Liabilitas sewa	443.748	(2.722.931)	-	3.194.663	-	915.480	Lease liabilities
Jumlah	<u>136.292.173</u>	<u>(25.040.141)</u>	<u>280.173</u>	<u>3.834.976</u>	<u>(226.937)</u>	<u>115.140.244</u>	Total

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

48. KONTIJENSI

Pada tanggal 20 Mei 2010, PDPDE menerima kuasa jual gas dari Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi Sumatera Selatan yang saat ini namanya berubah menjadi PT Sumsel Energi Gemilang (Perseroda) ("SEG"), pemegang saham PDPDE. Pada tahun 2014 terdapat perjanjian jual beli gas antara SEG dan PT PLN (Persero) ("PLN") dimana dalam perjanjian jual beli tersebut terdapat klausul tingkat penyerapan/pemakaian minimum (*Take or Pay* ("TOP")) oleh PLN sebesar 4 BBTU/hari. Namun selama kontrak berjalan, PLN tidak mampu menyerap jumlah minimum tersebut sehingga PLN diwajibkan untuk membayar jumlah minimum tersebut. SEG sebagai pihak yang berkontrak dengan PLN mengajukan tuntutan senilai AS\$27.021.871 atas tidak tercapainya penyerapan minimum kepada PLN melalui Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") dan PDPDE sebagai penerima kuasa penjualan gas berhak mendapatkan bagian atas tuntutan SEG kepada PLN tersebut.

Pada tanggal 3 Mei 2021, tuntutan SEG tersebut dikabulkan oleh BANI dimana PLN diwajibkan untuk membayar kepada SEG sebesar jumlah yang dituntut yaitu AS\$27.021.871. Namun PLN mengajukan banding ke Pengadilan Negeri ("PN") Jakarta Selatan dan pada tanggal 11 Oktober 2021, PN mengabulkan banding PLN.

Selanjutnya, pada tanggal 3 November 2021 SEG mengajukan kasasi ke Mahkamah Agung ("MA") dan pada tanggal 14 April 2022 MA mengeluarkan putusannya yang mengabulkan permohonan SEG, membatalkan putusan PN Jakarta Selatan dan menghukum PLN untuk membayar kepada SEG sebesar 50% dari putusan BANI yaitu menjadi sebesar AS\$13.510.935, yang dapat dibayar secara bertahap dan lunas paling lama 10 (sepuluh) tahun sejak permohonan pembatalan didaftarkan di pengadilan.

Berdasarkan notulen rapat antara PDPDE dan SEG tanggal 25 Januari 2024, SEG sepakat untuk membayarkan penerimaan uang yang diperoleh dari PLN kepada PDPDE sesuai keputusan di atas setelah dikurangi US\$0,1/MMBTU dari volume TOP sebesar AS\$189.964. Sampai dengan tanggal laporan audit, PLN belum melakukan pembayaran kewajibannya kepada SEG.

SEG telah mendapatkan pendapat hukum (*Legal Opinion*) Jaksa Pengacara Negara Kejaksaan Agung Republik Indonesia, terkait dengan proses pembayaran PDPDE Pasca Kemenangan Proses Arbitrase melawan PLN yang diterbitkan pada tanggal 22 April 2025 dengan nomor R-35/G/Gph.1/04/2025. Pendapat Hukum tersebut menyatakan bahwa menurut pandangan Tim Jaksa Pengacara Negara bahwa SEG berkewajiban untuk menyerahkan hasil pendapatan dari *term of payment* PLN dengan terlebih dahulu merevisi jumlah pembayaran yang telah dilakukan oleh PDPDE kepada JOB PTJM, dengan imbalan yang seharusnya diterima oleh PDPDE Sumsel berdasarkan Pasal 7 Perjanjian Hak Pengelolaan Gas. Namun demikian PDPDE dapat meminta penggantian atas biaya yang telah dikeluarkan untuk pengurusan pihak lain tersebut.

48. CONTINGENCIES

On May 20, 2010, PDPDE received the power of attorney to sell gas from Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi Sumatera Selatan whose name has changed to PT Sumsel Energi Gemilang (Perseroda) ("SEG"), PDPDE's shareholder. In 2014 there was sale and purchase agreement of gas between SEG and PT PLN (Persero) ("PLN") wherein the sale and purchase agreement contained a clause on the minimum absorption/utilization rate (Take or Pay ("TOP")) by PLN of 4 BBTU/day. However, as long as the contract is running, PLN is not able to absorb the minimum requirement, so PLN is required to pay the minimum amount. SEG as a contracting party with PLN filed a claim amounting of US\$27,021,871 for not achieving the minimum absorption to PLN through the Indonesian National Arbitration Board ("BANI") and PDPDE as the recipient of the power of attorney for gas sales is entitled to a share of SEG's claim to PLN.

On May 3, 2021, SEG's claim was granted by BANI whereby PLN was required to pay SEG the amount claimed, that is US\$27,021,871. However PLN submitted an appeal to the South Jakarta District Court ("PN") and on October 11, 2021, the PN granted PLN's appeal.

Subsequently, on November 3, 2021, SEG filed an appeal to the Supreme Court ("MA") and on April 14, 2022, MA issued its decision which granting SEG's appeal, canceling South Jakarta PN and punish PLN to pay to SEG 50% of BANI's decision, that is amounting of US\$13,510,935, which can be paid in installments and paid off no later than 10 (ten) years after the request for annulment was registered in court.

Based on minutes of meeting between PDPDE and SEG dated January 25, 2024, SEG agreed to pay the receipt of money obtained from PLN to PDPDE in accordance with the above decision after deducting US\$0.1/MMBTU from the TOP volume amounting of US\$189,964. Up to the audit report date, PLN has not made any payment of its obligations to SEG.

SEG has obtained a legal opinion (Legal Opinion) from the State Attorney of the Attorney General's Office of the Republic of Indonesia in relation to the payment process of PDPDE following the successful arbitration proceedings against PLN, dated April 22, 2025, under reference number R-35/G/Gph.1/04/2025. The Legal Opinion states that, in the view of the State Attorney team, SEG is obliged to remit the proceeds derived from PLN's term of payment after first reviewing the amount of payments that have been made by PDPDE to JOB PTJM, in comparison with the remuneration that should be received by PDPDE Sumsel in accordance with Article 7 of the Gas Management Rights Agreement. Nevertheless, PDPDE may request reimbursement for costs incurred in relation to the handling by the other party.

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (Lanjutan)

Tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 serta untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (Continued)

As at December 31, 2025 and 2024 and for the years then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

48. KONTIJENSI (Lanjutan)

Adapun pasal 7 tentang Imbalan dalam Perjanjian Hak Pengelolaan Gas yaitu atas pengelolaan dan pemanfaatan objek Perjanjian, maka PDPDE akan memberikan imbalan kepada PDPDE Sumsel adalah sebesar AS\$0,10/MMBTU ditambahkan dengan pajak sesuai ketentuan yang berlaku dari jumlah gas yang terjual.

49. ESTIMASI CADANGAN MINYAK DAN GAS (TIDAK DIAUDIT)

Grup tidak mempunyai hak kepemilikan atas cadangan minyak dan gas, tetapi mempunyai hak untuk menerima hasil produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas sesuai dengan kontrak bagi hasil.

Jumlah cadangan terbukti (*proved reserves*) hanya merupakan estimasi dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai wajar dari cadangan Grup. Estimasi ini dapat berubah bilai tersedia informasi baru di kemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian inheren dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Manajemen berkeyakinan bahwa kuantitas cadangan termasuk bagian Pemerintah merupakan estimasi yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia saat ini.

Angka cadangan terbukti (*proved*) dan *probable* sebesar 24,68 MMBBLS untuk minyak, 40,44 MMBBLS untuk kondensat, 124,21 MMBOE untuk gas dan 71,95 MMBBLS untuk LPG (*Liquefied Petroleum Gas*), serta nilai deplesi yang diakui dan dicatat berasal dari perhitungan internal PetroChina International Jabung Ltd., operator, pada tanggal 1 Januari 2025, yang salah satu dasar perhitungannya menggunakan laporan dari pihak independen.

50. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

Pada tanggal 13 Maret 2026, RATU mendapatkan Surat Pemberitahuan Efektifnya Pernyataan Pendaftaran No. S-11/D.04/2026 atas Penawaran Umum Obligasi I Raharja Energi Cepu Tahun 2026 Sukuk Wakalah I Raharja Energi Cepu Tahun 2026 dari Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

51. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Dewan direksi telah menyelesaikan laporan keuangan konsolidasian PT Rukun Raharja Tbk dan Entitas Anaknya per tanggal dan untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2025 pada tanggal 31 Maret 2026 serta bertanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian tersebut.

48. CONTINGENCIES (Continued)

Article 7 regarding remuneration in the Gas Management Rights Agreement stipulates that, for the management and utilization of the object of the agreement, PDPDE shall provide remuneration to PDPDE Sumsel amounting to US\$0.10/MMBTU, plus applicable taxes, based on the volume of gas sold.

49. ESTIMATED OIL AND GAS RESERVE (UNAUDITED)

The Group has no ownership in the oil and gas reserves, but have the right to receive production and/or revenues from the sales of oil and gas in accordance with its production sharing contracts.

The quantity of proved reserves is only an estimation and is not intended to illustrate the realizable values or fair values of reserves attributable to the Group. This estimation is subject to change whenever new information is available in the future. There are many inherent uncertainties in estimating oil and gas reserves, including factors beyond the control of the Group.

Management is of the opinion that the reserves quantities, which include the Government's shares are reasonable based on available geological and technical data.

The figures of proved and probable reserves is 24.68 MMBBLS for oil, 40.44 MMBBLS for condensate, 124.21 MMBOE for gas, and 71.95 MMBBLS for LPG (Liquefied Petroleum Gas), as well as the recognized and recorded depletion values are derived from internal calculation of PetroChina International Jabung Ltd., operator dated January 1, 2025, with one of the bases for the calculations is from a report from an independent party.

50. EVENTS AFTER REPORTING PERIOD

On March 13, 2026, RATU obtained Notification Letter from OJK of Effective Statement of Registration No. S-11/D.04/2026 regarding Public Offering of Raharja Energi Cepu Bond I Year 2026 and Sukuk Wakalah I Year 2026 from Financial Services Authority ("OJK").

51. COMPLETION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The board of directors completed the consolidated financial statements of PT Rukun Raharja Tbk and Its Subsidiaries as at and for the year ended December 31, 2025 on March 31, 2026 and was responsible for the consolidated financial statements.