



**PT RUKUN RAHARJA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA/ AND ITS SUBSIDIARIES**

Laporan keuangan konsolidasian interim (tidak diaudit)
Interim consolidated financial statements (unaudited)

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025
dan untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal
31 Maret 2026 dan 2025/

*As at March 31, 2026 and December 31, 2025
And for the three-month periods ended
March 31, 2026 and 2025*



RUKUN RAHARJA

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

**TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM PADA TANGGAL
31 MARET 2026 DAN 31 DESEMBER 2025
DAN UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR PADA
TANGGAL 31 MARET 2026 DAN 2025**

**THE RESPONSIBILITY FOR THE
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS AT MARCH 31, 2026 AND DECEMBER 31, 2025
AND FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED
MARCH 31, 2026 AND 2025**

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

Kami yang bertanda tangan dibawah ini:

Nama : Djauhar Maulidi
Alamat Kantor : Office Park Thamrin Residence
Blok A. 01-06, Tanah Abang,
Jakarta
Alamat Domisili : Cipinang Besar Selatan,
Jatinegara, Jakarta Timur
No. Telepon : +6221-29291053
Jabatan : Direktur Utama

We, the undersigned:

Name : Djauhar Maulidi
Office Address : Office Park Thamrin Residence
Blok A. 01-06, Tanah Abang,
Jakarta
Residential Address : Cipinang Besar Selatan,
Jatinegara, Jakarta Timur
Phone Number : +6221-29291053
Title : President Director

menyatakan bahwa:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian interim Grup.
2. Laporan keuangan konsolidasian interim Grup telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian interim Grup telah dimuat secara lengkap dan benar.
b. Laporan keuangan konsolidasian interim 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 interim consolidated financial statements of the Group.
2. The interim consolidated financial statements of the Group have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.
3. a. All information in the interim consolidated financial statements of the Group have been disclosed in a complete and truthful manner.
b. The interim 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
30 April 2026/ April 30, 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

DAFTAR ISI**TABLE OF CONTENTS**

	Halaman/ <i>Page</i>	
Laporan keuangan konsolidasian interim		<i>Interim consolidated financial statements</i>
Laporan posisi keuangan konsolidasian interim	1 - 3	<i>Interim consolidated statement of financial position</i>
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian interim	4 - 5	<i>Interim consolidated statement of profit loss and other comprehensive income</i>
Laporan perubahan ekuitas konsolidasian interim	6	<i>Interim consolidated statement of changes in equity</i>
Laporan arus kas konsolidasian interim	7	<i>Interim consolidated statement of cash flows</i>
Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim	8 - 129	<i>Notes to the interim consolidated financial statements</i>

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION
As at March 31, 2026 and December 31, 2025
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	Catatan/ Notes	31 Dec 2025/ Dec 31, 2025	
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	135.543.009	2e, 2u, 4	90.868.436	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade receivables
Pihak ketiga - bersih	24.851.994	2f, 2u, 5	28.026.829	Third parties - net
Pihak berelasi	3.085.660	2f, 2u, 5, 41c	4.948.958	Related parties
Piutang lain-lain				Other receivables
Pihak ketiga - bersih	3.885.542	2f, 2u, 6	5.669.426	Third parties - net
Pihak berelasi	40.866	f, 2p, 2u, 6, 41	158.374	Related parties
Persediaan	614.940	2g, 7	635.886	Inventories
Pajak dibayar di muka	5.386.024	17a	2.881.955	Prepaid taxes
Uang muka dan beban dibayar di muka	7.553.729	2h, 8	3.707.522	Advances and prepaid expenses
Investasi jangka pendek	606.795	9	608.701	Short-term investment
Aset lancar lain-lain	-	2u, 16a	103.969	Other current assets
	<u>181.568.559</u>		<u>137.610.056</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Investasi jangka panjang	11.917.262	10	11.962.123	Long-term investment
Piutang usaha				Trade receivables
Pihak ketiga - bersih	19.245	2f, 2u, 5	60.288	Third parties - net
Investasi pada entitas asosiasi	44.047.112	2i, 11	45.813.083	Investment in associates
Aset pajak tangguhan	2.466.371	2m, 17d	2.440.652	Deferred tax assets
Taksiran klaim pengembalian pajak penghasilan	923.500	17a	950.969	Estimated claims for income tax refund
Aset tetap - bersih	205.163.178	2j, 12	199.437.035	Fixed assets - net
Aset hak guna - bersih	3.462.107	2l, 13a	3.612.628	Right of use assets - net
Aset takberwujud - bersih	817.673	2k, 14	859.930	Intangible assets - net
Properti minyak dan gas - bersih	18.717.525	2s, 15	18.974.738	Oil and gas properties - net
Aset hak kontraktual proyek	1.259.999	40a	1.484.021	Project contractual right assets
Goodwill	25.188.426	2c, 40b	25.188.426	Goodwill
Aset tidak lancar lain-lain	20.385.859	2u, 16b	29.239.128	Other non-current assets
	<u>334.368.257</u>		<u>340.023.021</u>	Total non-current assets
JUMLAH ASET	<u>515.936.816</u>		<u>477.633.077</u>	TOTAL ASSETS

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

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (Lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (Continued)
As at March 31, 2026 and December 31, 2025
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	Catatan/ Notes	31 Dec 2025/ Dec 31, 2025	
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	6.500.000	2u, 23a	7.479.383	<i>Short-term bank loans</i>
Utang usaha				<i>Trade payables</i>
Pihak ketiga	27.412.914	2u, 18	26.294.712	<i>Third parties</i>
Utang lain-lain				<i>Other payables</i>
Pihak ketiga	3.030.815	2u, 19	664.993	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	166.541	2p, 2u, 41d	85.014	<i>Related parties</i>
Utang dividen	-	30	6.297.049	<i>Dividend payable</i>
Utang pajak	7.848.725	17b	4.672.458	<i>Taxes payable</i>
Kewajiban kontrak	5.035.901	2n, 20	4.889.597	<i>Contract Liabilities</i>
Beban akrual	9.435.137	2u, 21	8.638.016	<i>Accrued expenses</i>
Bagian jangka pendek pinjaman jangka panjang				<i>Current maturities of long-term loans</i>
Pinjaman bank	32.196.472	2u, 23b	34.826.131	<i>Bank loans</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	782.100	2u, 24	868.412	<i>Consumer financing loans</i>
Liabilitas sewa	357.125	2l, 13b	611.455	<i>Lease liabilities</i>
	<u>92.765.730</u>		<u>95.327.220</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>
Pinjaman bank	101.829.149	2u, 23b	108.207.265	<i>Bank loans</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	889.976	2u, 24	957.051	<i>Consumer financing loans</i>
Liabilitas sewa	818.986	2l, 13b	602.433	<i>Lease liabilities</i>
Liabilitas pembongkaran aset	10.576.048	2t, 25	14.131.992	<i>Asset dismantling obligation</i>
Liabilitas imbalan pasca-kerja	767.021	2o, 26	687.449	<i>Post-employment benefits liabilities</i>
Liabilitas imbalan pensiun direksi komisaris	1.759.821	27	1.782.275	<i>Pension benefit obligation for directors and commissioners</i>
Utang obligasi dan sukuk	46.802.992	28	-	<i>Bonds and sukuk payable</i>
	<u>163.443.993</u>		<u>126.368.465</u>	<i>Total non-current liabilities</i>
Jumlah liabilitas	<u>256.209.723</u>		<u>221.695.685</u>	<i>Total liabilities</i>

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

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (Lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (Continued)
As at March 31, 2026 and December 31, 2025
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	Catatan/ Notes	31 Dec 2025/ Dec 31, 2025	
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	29	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>
Tambahan modal disetor	32.148.722	31a	32.148.722	<i>Additional paid in capital</i>
Saham treasuri	(3.428.910)		-	<i>Treasury stock</i>
Selisih ekuitas dari setoran entitas anak	60.300.540	31b	60.300.540	<i>The difference in the equity of subsidiary deposits</i>
Selisih kurs atas penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	(1.596.652)		(1.113.990)	<i>Foreign exchange differences from the translation of foreign currency financial statements</i>
Komponen ekuitas lain	(3.099.150)		(277.282)	<i>Other equity component</i>
Saldo laba				<i>Retained earnings</i>
Ditetapkan penggunaannya	185.036		185.036	<i>Appropriated</i>
Belum ditentukan penggunaannya	119.553.104		110.914.975	<i>Unappropriated</i>
	<u>215.027.163</u>		<u>213.122.474</u>	
Kepentingan nonpengendali	44.699.930	2b, 32	42.814.918	<i>Non-controlling interests</i>
Jumlah ekuitas	<u>259.727.093</u>		<u>255.937.392</u>	<i>Total equity</i>
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	<u><u>515.936.816</u></u>		<u><u>477.633.077</u></u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

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

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

Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal
 31 Maret 2026 dan 2025
 (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

For the three-month periods ended
 March 31, 2026 and 2025
 (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	Catatan/ Notes	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
PENDAPATAN BERSIH	55.260.642	2n, 33	66.088.930	NET REVENUE
BEBAN POKOK PENDAPATAN	<u>(35.334.409)</u>	2n, 34	<u>(47.341.523)</u>	COST OF REVENUE
LABA BRUTO	19.926.233		18.747.407	GROSS PROFIT
Beban umum dan administrasi	(5.860.398)	2n, 35	(4.795.491)	General and administrative expenses
Laba selisih kurs - bersih	287.564	2d	(1.372.682)	Gain on foreign exchange - net
Pendapatan lain-lain	661.404	2n, 36	508.314	Others income
Beban lain-lain	<u>(428.299)</u>	2n, 37	<u>(299.265)</u>	Other expenses
LABA USAHA	14.586.504		12.788.283	OPERATING PROFIT
Bagian laba entitas asosiasi	<u>3.548.499</u>	2i, 11	<u>1.682.899</u>	Share of profit from associates
LABA USAHA SEBELUM BEBAN KEUANGAN DAN PAJAK PENGHASILAN	18.135.003		14.471.182	PROFIT BEFORE FINANCING AND INCOME TAX EXPENSE
Beban keuangan/bunga	<u>(2.854.757)</u>	2n, 38	<u>(2.296.910)</u>	Finance/interest costs
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	15.280.246		12.174.272	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE
Beban pajak penghasilan	<u>(4.753.516)</u>	2m, 17d	<u>(2.958.759)</u>	Income tax expense
LABA PERIODE BERJALAN	<u>10.526.730</u>		<u>9.215.513</u>	PROFIT FOR THE PERIOD
PENGHASILAN/(KERUGIAN) KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME/(LOSS)
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Pengkukuran kembali liabilitas imbangan pasca-kerja (setelah pajak)	-		-	Remeasurement of post-employment benefits obligation (net of tax)
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will be reclassified to profit or loss:
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak	<u>(470.510)</u>		<u>1.397</u>	Difference in foreign currency translation of subsidiary's financial statements
Jumlah kerugian komprehensif lain	<u>(470.510)</u>		<u>1.397</u>	Total other comprehensive loss
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	<u><u>10.056.220</u></u>		<u><u>9.216.910</u></u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD

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

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

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

(Lanjutan)

Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal
31 Maret 2026 dan 2025

(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

(Continued)

For the three-month periods ended
March 31, 2026 and 2025

(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	Catatan/ Notes	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
LABA TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	8.638.129		6.727.648	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	<u>1.888.601</u>		<u>2.487.865</u>	Non-controlling interests
Jumlah	<u>10.526.730</u>		<u>9.215.513</u>	Total
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	8.168.384		6.729.046	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	<u>1.887.836</u>		<u>2.487.864</u>	Non-controlling interests
Jumlah	<u>10.056.220</u>		<u>9.216.910</u>	Total
LABA PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK - DASAR DAN DILUSIAN	<u>0,00204</u>	2q, 39	<u>0,00159</u>	EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT ENTITY - BASIC AND DILUTED

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

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM

Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal
 31 Maret 2026 dan 2025

(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

For the three-month periods ended
 March 31, 2026 and 2025

(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

Catatan/ Notes	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor/ Additional paid in capital	Saham treasuri/ Treasury stocks	Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/ Equity attributable to owner of the parent entity		Komponen ekuitas lain/ Other equity component	Saldo laba/ Retained earnings		Jumlah/ Total	Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Jumlah ekuitas/ Total equity	
				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		Ditentukan penggunaannya/ Appropriated	Belum ditentukan penggunaannya/ Unappropriated				
Saldo per 1 Januari 2025	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 January 1, 2025
Perubahan kepemilikan pada entitas anak usaha	-	-	-	51.613.374	-	-	-	(8.128.051)	43.485.323	12.076.296	55.561.619	Restructure ownership of subsidiaries
Laba tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	6.727.648	6.727.648	2.487.865	9.215.513	Profit for the year
Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain	-	-	-	-	-	-	-	1.398	1.398	-	1.398	Other comprehensive income/(loss)
Saldo per 31 Maret 2025	<u>10.964.473</u>	<u>23.231.955</u>	<u>-</u>	<u>57.166.341</u>	<u>(15.536)</u>	<u>(54.484)</u>	<u>50.756</u>	<u>104.017.643</u>	<u>195.361.148</u>	<u>41.279.963</u>	<u>236.641.111</u>	Balance as at March 31, 2025
Saldo per 1 Januari 2026	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 January 1, 2026
Kenaikan (penurunan) ekuitas melalui transaksi saham treasuri	-	-	(3.428.910)	-	-	-	-	-	(3.428.910)	-	(3.428.910)	Increase (decrease) in equity through treasury stock transactions
Translasi entitas anak	-	-	-	-	(12.916)	-	-	-	(12.916)	-	(12.916)	Translation subsidiaries
Perubahan kepentingan non-pengendali atas transaksi lainnya dengan kepentingan non-pengendali	-	-	-	-	-	(2.821.868)	-	-	(2.821.868)	(2.825)	(2.824.693)	Changes in non-controlling interest due to other transactions with non-controlling interests
Laba tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	8.638.129	8.638.129	1.888.601	10.526.730	Profit for the year
Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain	-	-	-	-	(469.746)	-	-	-	(469.746)	(764)	(470.510)	Other comprehensive income/(loss)
Saldo per 31 Maret 2026	<u>10.964.473</u>	<u>32.148.722</u>	<u>(3.428.910)</u>	<u>60.300.540</u>	<u>(1.596.652)</u>	<u>(3.099.150)</u>	<u>185.036</u>	<u>119.553.104</u>	<u>215.027.163</u>	<u>44.699.930</u>	<u>259.727.093</u>	Balance as at March 31, 2026

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

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

PT RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
INTERIM

Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal
31 Maret 2026 dan 2025
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

PT RUKUN RAHARJA TBK AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF CASH FLOWS

For the three-month periods ended
March 31, 2026 and 2025

(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

	<u>31 Mar 2026/ Mar 31, 2026</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Mar 2025/ Mar 31, 2025</u>	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	59.428.632		68.919.868	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok, karyawan dan operasional	(45.444.765)		(53.978.390)	Payments to suppliers, employees and operational
Pembayaran biaya keuangan/bunga	(2.577.014)		(2.072.316)	Payments for finance/interest cost
Pembayaran pajak penghasilan	(3.103.434)		(349.503)	Payments for income taxes
Penerimaan/(pembayaran) lain-lain - bersih	(517.715)		(944.801)	Receipts from/(payments for) others net
Kas bersih diperoleh dari aktivitas operasi	7.785.704		11.574.858	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Perolehan aset tetap	(1.878.766)	12,46	(7.147.446)	Acquisitions of fixed assets
Hasil pelepasan aset tetap	6.691	12	-	Proceed from sale of fixed assets
Penerimaan dividen tunai dari entitas asosiasi	5.314.471	11	6.362.564	Receipt of cash dividends from associates
Pencairan/(penempatan) kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bersih	7.709.484	16	(7.763.075)	Withdrawal/(placement) of restricted cash in bank and time deposit - net
Penerimaan atas divestasi entitas anak tanpa kehilangan pengendalian	-		42.462.460	Proceeds from divestment of subsidiary without loss of control
Pembayaran untuk perolehan kepemilikan pada konsorsium	(588.478)		-	Payments for acquisition of interest in consorsium
Kas bersih diperoleh dari aktivitas investasi	10.563.402		33.914.504	Net cash provided by investing activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan dari pinjaman bank	15.786.000		27.000.950	Receipts of bank loans
Pembayaran untuk pinjaman bank	(25.744.881)		(8.357.661)	Repayments of bank loans
Pembayaran dividen kas kepada pemilik entitas induk	(6.302.682)	30	-	Payments for cash dividends to owners of the parent entity
Pembayaran untuk pembelian saham treasuri	(3.428.910)		-	Payment for purchases of treasury stocks
Penerimaan dari penerbitan obligasi dan sukuk	47.328.877	28	-	Proceeds from bonds sukuk payable
Pembayaran biaya emisi penerbitan obligasi dan sukuk	(525.885)	28	-	Payments of bonds issuance costs
Penerimaan dari penawaran umum perdana	-		13.099.159	Proceeds from initial public offering
Penerimaan dari/(pembayaran untuk) pinjaman pembiayaan konsumen - bersih	(218.714)		(275.698)	Receipts from/(payments for) consumer financing loan - net
Penerimaan pinjaman lainnya	474.225		-	Proceeds from other borrowings
Pembayaran pinjaman lainnya	(29.716)		-	Payments from other borrowings
Kas bersih diperoleh dari/ (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	27.338.314		31.466.750	Net cash provided by/(used in) financing activities
KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS	45.687.420		76.956.111	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE	90.868.436		44.350.787	CASH AND CASH EQUIVALENTS AS AT THE BEGINNING OF PERIOD
Dampak reklasifikasi deposito yang dibatasi penggunaannya	(1.386.657)		-	Effect of reclassification restricted deposit
Dampak perubahan kepemilikan konsorsium	373.810		-	Effect of changes participating of consorsium
KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE	135.543.009	4	121.306.898	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF PERIOD

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

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

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods 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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

a. Pendirian dan informasi umum (Lanjutan)

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.

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.

1. GENERAL (Continued)

a. *Establishment and general information (Continued)*

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

b. Penawaran umum efek Perusahaan (Lanjutan)

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.

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.

1. GENERAL (Continued)

b. The Company's public offering (Continued)

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 year of validity expires, the warrants shall be expired. All shares have been listed on the Surabaya Stock Exchange on January 22, 2003.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

c. Dewan komisaris, direksi, komite audit dan karyawan

Susunan dewan komisaris dan direksi Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 sesuai dengan akta No. 32 tanggal 30 April 2025 dari notaris Rini Yulianti S.H. adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026
Dewan komisaris	
Komisaris utama	Rudiantara
Komisaris	Mohammad Arsjad Rasjid P. Mangkuningrat
Komisaris independen	Rachmad Gobel
Komisaris independen	Djaman Andhi Nirwanto
Dewan direksi	
Direktur utama	Djauhar Maulidi
Direktur	Ogi Rulino
Komite audit	
Ketua	D. Andhi Nirwanto
Anggota	Aryo Wibisono, SE
Anggota	Budi Taufik Wibawa

Jumlah karyawan Perusahaan dan Entitas Anaknya pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 masing-masing sebanyak 732 dan 714 orang.

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

Pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 *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:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Dec 2025/ Dec 31, 2025	
Komisaris	234.421	1.245.365	Commissioners
Direksi	164.192	2.042.793	Directors
Jumlah	<u>398.613</u>	<u>3.288.158</u>	Total

1. GENERAL (Continued)

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

The composition of the board of commissioner and director of the Company as at March 31, 2026 and December 31, 2025 in accordance with the notarial deed No. 32 dated April 30, 2025 of Rini Yulianti S.H. are as follows:

	31 Dec 2025/ Dec 31, 2025	
Dewan komisaris		Board of commissioners
Komisaris utama	Rudiantara	President commissioner
Komisaris	Mohammad Arsjad Rasjid P. Mangkuningrat	Commissioner
Komisaris independen	Rachmad Gobel	Independent commissioner
Komisaris independen	Djaman Andhi Nirwanto	Independent commissioner
Dewan direksi		Board of directors
Direktur utama	Djauhar Maulidi	President director
Direktur	Ogi Rulino	Director
Komite audit		Audit committee
Ketua	D. Andhi Nirwanto	Chairman
Anggota	Aryo Wibisono, SE	Member
Anggota	Budi Taufik Wibawa	Member

Number of employees of the Company and Its Subsidiaries as at March 31, 2026 and December 31, 2025 are 732 and 714 employees, respectively

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 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:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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 Maret 2026 dan Desember 2025 Perusahaan mempunyai kepemilikan langsung dan tidak langsung pada entitas anak dengan rincian sebagai berikut:

1. GENERAL (Continued)

d. *Subsidiaries, associate entities and joint arrangements*

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 the Company has direct and indirect ownership in the following subsidiaries with detail as follows:

Entitas Anak/ <i>Subsidiaries</i>	Domisili/ <i>Domicile</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>		Jumlah aset sebelum eliminasi/ <i>Total assets before elimination (Dalam ribuan / in thousand)</i>		
					<i>Mar 31, 2026</i>	<i>Dec 31, 2025</i>	<i>Mar 31, 2026</i>	<i>Dec 31, 2025</i>	
Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ <i>Held directly by the Company</i>									
1. PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")	Jakarta	Transmisi dan kompresi gas/ <i>Gas transmission and</i>	2010	2003	100,00	100,00	59.403	63.264	
2. PT Panji Raya Alamindo ("PRA")	Jakarta	Investasi/ <i>Investment</i>	2010	2007	67,00	67,00	103.832	106.295	
3. PT PDPDE Gas ("PDPDE")	Jakarta	Distributor gas alam/ <i>Distributor of natural gas</i>	2014	2009	85,00	85,00	2.466	2.552	
4. PT Petrotech Penta Nusa ("PTN")	Jakarta	Jasa energi/ <i>Energy services</i>	2020	2004	99,90	99,90	22.124	15.626	
5. PT Raharja Daya Energi ("RDE")	Jakarta	Investasi/ <i>Investment</i>	2014	2014	99,00	99,00	74	78	
6. PT Raharja Energi Cepu ("RATU")	Jakarta	Investasi/ <i>Investment</i>	2018	2006	69,02	69,02	130.923	76.020	
7. PT Rukun Prima Sarana ("RPS")	Jakarta	Energi/ <i>Energy *</i>	2015	2012	97,50	97,50	604	612	
8. PT Raharja Energi Sentosa ("RES")	Jakarta	Energi/ <i>Energy *</i>	2017	2017	99,00	99,00	594	602	
9. PT Heksa Energi Mitraniaga ("HEMA")	Jakarta	Jasa penyediaan fasilitas LPG **/ <i>LPG facilities services</i>	2020	2019	85,00	85,00	2.516	2.290	
10. PT Raharja Energi Bohorok ("REB")	Jakarta	Jasa profesional/ <i>Professional services *</i>	2020	2020	100,00	100,00	589	596	
11. PT Karya Mineral Jaya ("KMJ")	Jakarta	Distributor gas alam/ <i>Distributor of natural gas</i>	2024	2017	55,00	55,00	50	19	
12. PT Banawa Rezeki Optima ("BRO")	Jakarta	Angkutan laut/ <i>Distributor of natural gas</i>	2025	2025	100,00	100,00	3.398	3.441	
Dimiliki melalui/ <i>Held through TIP</i>									
1. PT Trimitra Cipta Mandiri ("TCM")	Jakarta	Jasa pemeliharaan LPG/ <i>LPG facilities services</i>	2011	2000	100,00	100,00	2.260	2.257	
2. PT Bravo Delta Persada ("BDP")	Jakarta	Penampungan, Penjernihan dan penyaluran air/ <i>Storage, purification and distribution of water</i>	2020	2008	99,00	99,00	1.260	1.250	
3. PT Sarana Infrastruktur Sejahtera ("SIS")	Jakarta	Treatment air/ <i>Water treatment *</i>	2025	2025	100,00	100,00	657	656	
Dimiliki melalui/ <i>Held through PRA</i>									
1. PT Energasindo Heksa Karya ("EHK")	Jakarta	Distributor gas alam/ <i>Distributor of natural gas</i>	2010	1998	67,00	67,00	92.558	94.772	
2. PT Prima Energi Raharja ("PER")	Jakarta	Energi/ <i>Energy *</i>	2012	2012	67,02	67,02	565	569	
Dimiliki melalui/ <i>Held through EHK</i>									
1. PT Majuko Utama Indonesia ("MUI")	Jakarta	Jasa transportasi gas/ <i>Gas transportation services</i>	2021	2003	66,99	66,99	3.403	3.674	
2. PT Artha Prima Energi ("APE")	Jakarta	Perdagangan/ <i>trading of CNG ***</i>	2021	2017	53,59	67,00	12.443	12.673	
3. PT Bumi Karya Artha ("BKA")	Jakarta	Energi/ <i>Energy *</i>	2016	2016	67,32	67,32	-	-	

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

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

Entitas Anak/ <i>Subsidiaries</i>	Domisili/ <i>Domicile</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>		Jumlah aset sebelum eliminasi/ <i>Total assets before elimination (Dalam ribuan / in thousand)</i>	
					Mar 31, 2026	Dec 31, 2025	Mar 31, 2026	Dec 31, 2025
<u>Dimiliki melalui/Held through RDE</u>								
1. PT Adidaya Bisma-wisesa International ("ABI")	Jakarta	Energi/Energy *)	2014	2014	99,01	99,01	308	313
<u>Dimiliki melalui/Held through PTN</u>								
1. PT Artifisial Teknologi Persada ("ATP")	Jakarta	Perdagangan dan sewa pompa minyak/ <i>Trading and rental of oil pump</i>	2021	2005	93,82	84,92	3.339	3.868
<u>Dimiliki melalui/Held through RATU</u>								
1. PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ <i>Mining and excavation</i>	2022	2022	99,00	99,00	55.748	46.261
2. PT Raharja Energi Indonesia ("REI")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ <i>Mining and excavation</i>	2025	2025	69,02	69,02	15.069	15.085
3. PT Raharja Energi Negeri ("REN")	Jakarta	Pertambangan dan penggalian/ <i>Mining and excavation</i>	2025	2025	69,02	69,02	28	30
<u>Dimiliki melalui/Held through REI</u>								
1. PT Raharja Energi Madura ("REM")	Jakarta	Investasi/Investment *)	2025	2025	51,00	99,00	14.892	14.895

*) Tidak menjalankan aktivitas komersial

**) LPG = Gas minyak cair

***) CNG = gas alam terkompresi

*) Does not engage in commercial activities.

**) LPG = Liquefied petroleum gas

***) CNG = Compressed natural gas

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>	
				31 Mar/ Mar 31, 2026	31 Des/ Dec 31, 2025
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	49,00
4. PT Hafar Daya Samudera ("HDS")	Penyewaan kapal/ <i>Ship chartering</i>	2025	2007	49,00	49,00
5. PT Hafar Capitola Nusantara ("HCN")	Penyewaan kapal/ <i>Ship chartering **)</i>	2025	2011	49,00	49,00

*) Tidak menjalankan aktivitas komersial

**) Entitas anak HDS

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

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

Kerja sama operasi/ <i>Joint operation</i>		Melalui entitas/ <i>Through entity</i>	Lokasi operasi/ <i>Location of operation</i>	Persentase kepemilikan efektif (%)/ <i>Effective percentage of ownership (%)</i>	
				31 Mar/ Mar 31 2026	31 Des/ Dec 31 2025
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-CPM- BPI	PTN	Kalimantan Timur/ <i>East Kalimantan, Indonesia</i>	94,90	81,31

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.

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 Maret 2026 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.

1. GENERAL (Continued)

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

Kerja sama operasi/ <i>Joint operation</i>		Melalui entitas/ <i>Through entity</i>	Lokasi operasi/ <i>Location of operation</i>	Persentase kepemilikan efektif (%)/ <i>Effective percentage of ownership (%)</i>	
				31 Mar/ Mar 31 2026	31 Des/ Dec 31 2025
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-CPM- BPI	PTN	Kalimantan Timur/ <i>East Kalimantan, Indonesia</i>	94,90	81,31

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.

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 March 31, 2026 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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 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 12).

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*".

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.

1. GENERAL (Continued)

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

Rokan Block (Continued)

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 12).

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".

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

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

Blok Jabung (Lanjutan)

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

Konsorsium PETRO-CPM-BPI

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-CPM-BPI"). 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-CPM-BPI 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.

Konsorsium PETRO-CPM-BPI 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-CPM-BPI 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.

1. GENERAL (Continued)

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

Jabung Block (Continued)

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-CPM-BPI 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-CPM-BPI 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-CPM-BPI 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.

The Consortium PETRO-CPM-BPI 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-CPM-BPI 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

1. UMUM (Lanjutan)

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

Konsorsium PETRO-CPM-BPI (Lanjutan)

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-CPM-BPI sejak tanggal operasi komersial melalui throughput fee berdasarkan volume BBM yang mengalir sesuai harga yang berlaku dalam perjanjian. Setelah 10 (sepuluh) tahun operasi komersial, kepemilikan Konsorsium PETRO-CPM-BPI 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 10 Maret 2026, 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").

1. GENERAL (Continued)

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

PETRO-CPM-BPI Consortium (Continued)

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-CPM-BPI 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-CPM-BPI 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 10, 2026, 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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

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 2026 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.

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, 2026 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 period consolidated financial statements.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

- a. Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian (Lanjutan)

Perubahan pada PSAK dan ISAK (Lanjutan)

1 Januari 2026

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

Pada tanggal pengesahan laporan keuangan konsolidasian, Grup sedang mempertimbangkan implikasi dari penerapan standar diatas, yang berlaku pada 1 Januari 2026 tersebut, terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup.

- 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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

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

Changes in SFAS and IFAS (Continued)

January 1, 2026

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

As at the authorisation date of these consolidated financial statements, the Group is assessing the implication of the above standard, which will be effective from January 1, 2026, to the Group's consolidated financial statements.

- 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

b. Prinsip-prinsip konsolidasian (Lanjutan)

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.

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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

b. Principles of consolidation (Continued)

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.*

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

b. Prinsip-prinsip konsolidasian (Lanjutan)

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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

b. Principles of consolidation (Continued)

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>
Rupiah per 1 Dolar AS ("AS\$")	16.993
Rupiah per 100 Yen Jepang ("¥")	2.459

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.

**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:

	31 Dec 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
16.782		Rupiah to 1 US Dollar ("US\$")
2.401		Rupiah to Japanese 100 Yen ("¥")

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 period.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

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.

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 tahun pelaporan. Piutang dihapus pada saat piutang tersebut tidak akan tertagih.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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.

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 year in which they are determined to be not collectible.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

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).

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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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 years 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).

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

i. Investasi pada entitas asosiasi (Lanjutan)

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".

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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

i. Investment in associates (Continued)

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".

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

j. Aset tetap (Lanjutan)

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:

	<u>Masa manfaat/Useful lives</u>	
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)

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 when 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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION

j. Fixed assets (Continued)

Construction in progress

Construction in progress 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

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.

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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

k. Aset takberwujud (Lanjutan)

Hak konsesi (Lanjutan)

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.

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 pembangunan tersebut telah 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 tahun 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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

k. Intangible assets (Continued)

Concession right (Continued)

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.

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 year, 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai "sewa operasi".
(Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

I. 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 substantial seluruh manfaat ekonomi dari penggunaan aset selama tahun penggunaan; dan
- Grup memiliki hak untuk mengendalikan penggunaan aset.

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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

I. 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 year of use; and
- The Group has the right to direct the use of the asset.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

I. Sewa (Lanjutan)

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

I. Leases (Continued)

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

I. 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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

I. 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.*

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

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.

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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

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 dan harga diskon khusus dapat diberikan kepada pelanggan setelah Perjanjian Jual Beli Gas terkait yang mengatur harga diskon disepakati antara Grup dan pelanggan. 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 tahun.

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;

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

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 and special discounted prices may be given to customers after the respective Gas Sales and Purchase Agreement which governs the discounted prices is agreed between the Group and the customers. 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.

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;
 - 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;

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

n. Pengakuan pendapatan dan beban (Lanjutan)

Pengakuan pendapatan Grup dilakukan berdasarkan lima langkah analisa sebagai berikut: (Lanjutan)

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 tahun 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 tahun 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".

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

n. Revenue and expenses recognition (Continued)

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

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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-diskonto sebagai liabilitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian setelah dikurangi dengan jumlah yang telah dibayar dan sebagai beban pada laba rugi konsolidasian tahun 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 tahun 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.

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 year.

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 year 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

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.

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 tahun yang bersangkutan.

r. Informasi segmen

Segmen usaha menyajikan informasi produk atau jasa yang memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dengan risiko dan imbalan segmen usaha 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 berdasarkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable* sejak dimulainya produksi komersialnya dari masing-masing lapangan. Estimasi masa manfaat adalah sebagai berikut:

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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.

q. Earnings per share

Earnings per share 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 year.

r. Segment information

Business segments provide information of products or services which are subject to different risks and returns from other business segments. 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:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

s. Properti minyak dan gas (Lanjutan)

	<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.

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 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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

s. Oil and gas properties (Continued)

Construction in progress 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.

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 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

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. Aset keuangan diklasifikasikan sebagai aset lancar, jika jatuh tempo dalam waktu 12 bulan, jika tidak maka aset keuangan ini diklasifikasikan sebagai aset tidak lancar.

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 tahun 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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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 and other current and non-current assets. 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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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 (Lanjutan)

Pada setiap tahun 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 tahun 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.

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.

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

u. Financial instruments (Continued)

Impairment of financial assets (Continued)

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)**

u. Instrumen keuangan (Lanjutan)

Liabilitas keuangan (Lanjutan)

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, uang muka penjualan, 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.

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.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

u. *Financial instruments (Continued)*

Financial liabilities (Continued)

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, sales advance, 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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

2. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL
(Lanjutan)

u. Instrumen keuangan (Lanjutan)

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 kontingen 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.

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

2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)

u. Financial instruments (Continued)

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.

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

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods 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)

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 tahun 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 tahun mendatang.

**2. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION
(Continued)**

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

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 judgements, 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 years.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

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

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 tahun 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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

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

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

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

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.

- 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 tahun 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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

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

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.

- 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

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.

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 tahun 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 2024, tidak ada revisi persyaratan sewa untuk mencerminkan efek dari melaksanakan opsi perpanjangan dan penghentian hubungan kerja.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

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 year 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.

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 years 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, 2024, there is no revision of lease terms to reflect the effect of exercising extension and termination options.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

d. Realisasi dari aset pajak tangguhan

Grup melakukan penelaahan atas nilai tercatat aset pajak tangguhan pada setiap akhir tahun 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 tahun 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.

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.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI YANG PENTING (Lanjutan)

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.

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.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND JUDGEMENTS (Continued)

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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)

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 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 INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Kas	353.682	1.057.644	Cash
Kas di bank			Cash in banks
Dolar AS			US Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	40.776.919	28.933.664	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia Tbk	154.486	5.399.318	PT Bank Rakyat Indonesia Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	42.264	43.190	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	6.265	6.280	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	975	990	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	50	55.553	PT Bank HSBC Indonesia
Jumlah kas di bank - Dollar AS	40.980.959	34.438.995	Total cash in banks - US Dollar
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	49.829.839	47.027.115	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	29.247.636	2.768	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia Tbk	2.421.849	49.259	PT Bank Rakyat Indonesia Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	114.520	223.075	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	40.355	23.498	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	21.547	21.847	PT Bank HSBC Indonesia
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	11.346	11.490	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk
PT Bank Permata Tbk	47		PT Bank Permata Tbk
Jumlah kas di bank - Rupiah	81.687.139	47.359.052	Total cash in banks - Rupiah
Jumlah kas di bank	122.668.098	81.798.047	Total cash in banks
Deposito berjangka			Time deposits
Dolar AS			US Dollar
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	8.000.000	5.000.000	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.500.000	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.229	21.228	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Yen Jepang			Japan Yen
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	2.991.517	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah deposito berjangka	12.521.229	8.012.745	Total time deposits
Jumlah kas dan setara kas	135.543.009	90.868.436	Total cash and cash equivalents

Pada tanggal 31 Maret 2026, kas di bank tertentu milik Perusahaan, EHK, APE dan MUI digunakan sebagai jaminan untuk pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Catatan 23).

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

On March 31, 2026, certain cash in bank of the Company, EHK, APE and MUI were pledged as collateral for loan obtained from PT Bank Mandiri (Persero) (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 INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

5. PIUTANG USAHA

5. TRADE RECEIVABLES

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
Dolar AS	16.952.749	19.777.155	US Dollar
Rupiah	8.582.125	8.974.396	Rupiah
Jumlah	<u>25.534.874</u>	<u>28.751.551</u>	Total
Pihak berelasi			Related parties
Rupiah	3.085.660	4.948.958	Rupiah
Jumlah	<u>3.085.660</u>	<u>4.948.958</u>	Total
Dikurangi:			Deducted by:
Kerugian kredit ekspektasian	(663.635)	(664.434)	Expected credit losses
Jumlah - bersih	<u>27.956.899</u>	<u>33.036.075</u>	Total - net

Rincian piutang usaha berdasarkan pelanggan adalah sebagai berikut:

Details of trade receivables based on customers are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
PT Pertamina Gas	5.580.676	6.303.441	PT Pertamina Gas
PT Pertamina Patra Niaga	1.934.849	1.211.700	PT Pertamina Patra Niaga
Star Energy Geothermal Salak, Ltd	1.928.230	556.704	Star Energy Geothermal Salak, Ltd
PT Lontar Papyrus Pulp & Paper Industry	1.890.984	1.656.066	PT Lontar Papyrus Pulp & Paper Industry
Energy Equity Epic Pty. Ltd	1.809.834	790.159	Energy Equity Epic Pty. Ltd
PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk	1.598.782	4.313.894	PT Indah Kiat Pulp & Paper Tbk
Gas Supply Pte. Ltd.	1.549.803	1.269.396	Gas Supply Pte. Ltd.
PT PLN (Persero)	896.416	1.488.619	PT PLN (Persero)
PT Gajah Tunggal Tbk	858.185	564.440	PT Gajah Tunggal Tbk
PT Pertamina Hulu Rokan	580.051	651.781	PT Pertamina Hulu Rokan
PT Petrogas Jatim Utama	525.352	321.905	PT Petrogas Jatim Utama
PT GPI Jabung Indonesia	513.966	513.966	PT GPI Jabung Indonesia
Sahara Energy International Pte. Ltd.	487.093	1.236.780	Sahara Energy International Pte. Ltd.
PT Internusa Keramik			PT Internusa Keramik
Alamasri Industri	479.098	479.097	Alamasri Industri
PT Schlumberger Geophysics			PT Schlumberger Geophysics
Nusantara	461.701	479.718	Nusantara
PT Knauf Boral Plasterboard	259.185	324.434	PT Knauf Boral Plasterboard
PT Medco E&P Grissik	190.149	160.410	PT Medco E&P Grissik
PT Industri Keramik Angsa Daya	124.988	390.278	PT Industri Keramik Angsa Daya
PT Pertamina EP	111.814	467.259	PT Pertamina EP
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$200.000)	3.753.718	5.571.504	Others (each below US\$200,000)
Jumlah	<u>25.534.874</u>	<u>28.751.551</u>	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

5. PIUTANG USAHA (Lanjutan)

5. TRADE RECEIVABLES (Continued)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Kerugian kredit ekspektasian	(663.635)	(664.434)	<i>Expected credit losses</i>
Jumlah pihak ketiga - bersih	<u>24.871.239</u>	<u>28.087.117</u>	<i>Total third parties - net</i>
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
PT Petrosea Tbk	3.085.660	4.948.958	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Jumlah piutang usaha	<u>27.956.899</u>	<u>33.036.075</u>	<i>Total trade recivable</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Bagian tidak lancar			<i>Non-current portion</i>
PT Internusa Keramik			<i>PT Internusa Keramik</i>
Alamasri Industri	479.098	479.097	<i>Alamasri Industri</i>
PT Kedaung Oriental			<i>PT Kedaung Oriental</i>
Porcelain Industry	57.820	99.544	<i>Porcelain Industry</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Kerugian kredit ekspektasian	(517.673)	(518.353)	<i>Expected credit losses</i>
Jumlah bagian tidak lancar - bersih	<u>19.245</u>	<u>60.288</u>	<i>Total non-current portion - net</i>
Jumlah bagian lancar - bersih	<u>24.851.994</u>	<u>28.026.829</u>	<i>Total current portion - net</i>

Rincian piutang berdasarkan jenis pendapatan adalah sebagai berikut:

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

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Penjualan gas	7.963.003	12.656.640	<i>Sales of gas</i>
Operasi dan pemeliharaan	4.328.146	5.003.918	<i>Operating and maintenance</i>
<i>Lifting</i> minyak dan gas	3.532.477	4.476.687	<i>Oil and gas lifting</i>
Perencanaan, Pengadaan dan Konstruksi	3.085.660	4.948.958	<i>Engineering, Procurement and Construction</i>
Jasa penyaluran gas	5.380.211	4.587.394	<i>Gas toll services</i>
Jasa kompresi gas	1.936.821	944.868	<i>Gas compression services</i>
Lain - lain	2.394.216	1.082.044	<i>Others</i>
Jumlah	<u>28.620.534</u>	<u>33.700.509</u>	<i>Total</i>

Analisa umur piutang usaha adalah sebagai berikut:

The aging of trade receivables are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Lancar - belum jatuh tempo	21.376.379	31.924.488	<i>Current - not overdue</i>
Telah jatuh tempo:			<i>Overdue:</i>
1 - 30 hari	4.551.077	623.982	<i>1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	658.199	99.871	<i>31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	482.149	219.638	<i>61 - 90 days</i>
Lebih dari 90 hari	1.552.730	832.530	<i>More than 90 days</i>
Jumlah	<u>28.620.534</u>	<u>33.700.509</u>	<i>Total</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

5. PIUTANG USAHA (Lanjutan)

Mutasi kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Saldo awal	664.434	658.592	<i>Beginning balance</i>
Tambahan penyisihan	-	9.432	<i>Addition of provision</i>
Pemulihan	-	(149)	<i>Recovery</i>
Selisih kurs	(799)	(3.441)	<i>Foreign exchange</i>
Saldo akhir	<u>663.635</u>	<u>664.434</u>	<i>Ending balance</i>

Pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, piutang usaha dari beberapa pelanggan milik Grup digunakan sebagai jaminan untuk pinjaman dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (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)

The movement of expected credit losses are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Saldo awal	664.434	658.592	<i>Beginning balance</i>
Tambahan penyisihan	-	9.432	<i>Addition of provision</i>
Pemulihan	-	(149)	<i>Recovery</i>
Selisih kurs	(799)	(3.441)	<i>Foreign exchange</i>
Saldo akhir	<u>663.635</u>	<u>664.434</u>	<i>Ending balance</i>

As at March 31, 2026 and December 31, 2025, trade receivables of the Group from several customers were pledged as collateral for loan obtained from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (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.

6. PIUTANG LAIN-LAIN

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Banten Inti Gasindo	6.530.549	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>
PT Sumsel Energi			<i>PT Sumsel Energi</i>
Gemilang (Perseroda)	614.959	622.691	<i>Gemilang (Perseroda)</i>
PT Etika Dharma Bangun Sarana	588.478	595.877	<i>PT Etika Dharma Bangun Sarana</i>
PT Truba Jaya Engineering	441.358	446.907	<i>PT Truba Jaya Engineering</i>
Rizki Ahmad Hasan	294.239	297.938	<i>Rizki Ahmad Hasan</i>
Henky	264.815	268.144	<i>Henky</i>
PT Griya Energi Sejahtera	145.942	159.695	<i>PT Griya Energi Sejahtera</i>
Konsorsium PETRO-BPI-CPM	140.896	1.414.942	<i>Konsorsium PETRO-BPI-CPM</i>
PT Duanusa Sumberdaya	-	283.576	<i>PT Duanusa Sumberdaya</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$150.000)	771.656	325.079	<i>Others (each below US\$150,000)</i>
Jumlah	<u>13.254.182</u>	<u>14.880.912</u>	<i>Total</i>
Dikurangi: Kerugian kredit ekspektasian	<u>(9.368.640)</u>	<u>(9.211.486)</u>	<i>Deducted by: Expected credit losses</i>
Jumlah pihak ketiga - bersih	<u>3.885.542</u>	<u>5.669.426</u>	<i>Total third parties - net</i>
Pihak berelasi (Catatan 41a)	<u>40.866</u>	<u>158.374</u>	<i>Related parties (Note 41a)</i>
Jumlah piutang lain-lain	<u>3.926.408</u>	<u>5.827.800</u>	<i>Total other receivables</i>

6. OTHER RECEIVABLES

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Banten Inti Gasindo	6.530.549	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>
PT Sumsel Energi			<i>PT Sumsel Energi</i>
Gemilang (Perseroda)	614.959	622.691	<i>Gemilang (Perseroda)</i>
PT Etika Dharma Bangun Sarana	588.478	595.877	<i>PT Etika Dharma Bangun Sarana</i>
PT Truba Jaya Engineering	441.358	446.907	<i>PT Truba Jaya Engineering</i>
Rizki Ahmad Hasan	294.239	297.938	<i>Rizki Ahmad Hasan</i>
Henky	264.815	268.144	<i>Henky</i>
PT Griya Energi Sejahtera	145.942	159.695	<i>PT Griya Energi Sejahtera</i>
Konsorsium PETRO-BPI-CPM	140.896	1.414.942	<i>Konsorsium PETRO-BPI-CPM</i>
PT Duanusa Sumberdaya	-	283.576	<i>PT Duanusa Sumberdaya</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$150.000)	771.656	325.079	<i>Others (each below US\$150,000)</i>
Jumlah	<u>13.254.182</u>	<u>14.880.912</u>	<i>Total</i>
Dikurangi: Kerugian kredit ekspektasian	<u>(9.368.640)</u>	<u>(9.211.486)</u>	<i>Deducted by: Expected credit losses</i>
Jumlah pihak ketiga - bersih	<u>3.885.542</u>	<u>5.669.426</u>	<i>Total third parties - net</i>
Pihak berelasi (Catatan 41a)	<u>40.866</u>	<u>158.374</u>	<i>Related parties (Note 41a)</i>
Jumlah piutang lain-lain	<u>3.926.408</u>	<u>5.827.800</u>	<i>Total other receivables</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

6. PIUTANG LAIN-LAIN (Lanjutan)

Mutasi kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Saldo awal	9.211.486	3.717.048	Beginning balance
Tambahan penyisihan	170.906	5.508.602	Addition of provision
Selisih kurs	(13.752)	(14.164)	Foreign exchange
Saldo akhir	<u>9.368.640</u>	<u>9.211.486</u>	Ending balance

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 tahun pelunasan.

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

6. OTHER RECEIVABLES (Continued)

The movement of expected credit losses are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Saldo awal	9.211.486	3.717.048	Beginning balance
Tambahan penyisihan	170.906	5.508.602	Addition of provision
Selisih kurs	(13.752)	(14.164)	Foreign exchange
Saldo akhir	<u>9.368.640</u>	<u>9.211.486</u>	Ending balance

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.

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

7. PERSEDIAAN

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Suku cadang	478.893	499.839	Sparepart
Gas line pack	136.047	136.047	Gas line pack
Jumlah	<u>614.940</u>	<u>635.886</u>	Total

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

7. INVENTORIES

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.

8. UANG MUKA DAN BEBAN DIBAYAR DI MUKA

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Proyek dalam penyelesaian	3.631.933	1.880.851	Project in progress
Proyek - cash call	2.580.261	750.927	Project - cash call
Pembelian persediaan	712.408	523.049	Purchase of inventories
Asuransi	249.062	196.228	Insurance
Operasional	236.253	127.930	Operational
Sewa	138.927	90.021	Rent
Biaya emisi yang ditangguhkan	-	91.973	Deferred issuance costs
Lain-lain	4.885	46.543	Others
Jumlah	<u>7.553.729</u>	<u>3.707.522</u>	Total

8. ADVANCES AND PREPAID EXPENSES

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

8. UANG MUKA DAN BEBAN DIBAYAR DI MUKA
(Lanjutan)

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
(Continued)

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

9. SHORT-TERM INVESTMENTS

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
Reksadana			<i>Mutual fund</i>
Harga perolehan	615.217	615.217	<i>Acquisition cost</i>
Selisih kurs	(26.740)	(19.341)	<i>Foreign exchange</i>
Laba yang belum direalisasi	18.318	12.825	<i>Unrealized profit</i>
Jumlah	<u>606.795</u>	<u>608.701</u>	<i>Total</i>

Rincian investasi jangka pendek milik Grup adalah sebagai berikut:

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

	Nilai Perolehan/ <i>Acquisition Cost</i> (Rupiah/ <i>Rupiah</i>)	Nilai Perolehan/ <i>Acquisition Cost</i> (AS Dolar / <i>US Dollar</i>)	Nilai Wajar/ <i>Fair Value</i> (Rupiah/ <i>Rupiah</i>)	Nilai Wajar/ <i>Fair Value</i> (AS Dolar / <i>US Dollar</i>)	
<u>31 Maret 2026</u>					<u>March 31, 2026</u>
PT Sucor Sekuritas					<i>PT Sucor Sekuritas</i>
Reksa Dana Sucorinvest Money					<i>Reksa Dana Sucorinvest Money</i>
Market Fund	5.000.000.000	294.239	5.170.356.895	304.264	<i>Market Fund</i>
PT Grow Investments Indonesia					<i>PT Grow Investments Indonesia</i>
Reksa Dana Grow Dana Optima					<i>Reksa Dana Grow Dana Optima</i>
Kas Utama	5.000.000.000	294.239	5.140.917.675	302.531	<i>Kas Utama</i>
Jumlah	<u>10.000.000.000</u>	<u>588.478</u>	<u>10.311.274.570</u>	<u>606.795</u>	<i>Total</i>
<u>31 Desember 2025</u>					<u>December 31, 2025</u>
PT Sucor Sekuritas					<i>PT Sucor Sekuritas</i>
Reksa Dana Sucorinvest Money					<i>Reksa Dana Sucorinvest Money</i>
Market Fund	5.000.000.000	308.242	5.118.824.133	305.018	<i>Market Fund</i>
PT Grow Investments Indonesia					<i>PT Grow Investments Indonesia</i>
Reksa Dana Grow Dana Optima					<i>Reksa Dana Grow Dana Optima</i>
Kas Utama	5.000.000.000	306.975	5.096.402.143	303.683	<i>Kas Utama</i>
Jumlah	<u>10.000.000.000</u>	<u>615.217</u>	<u>10.215.226.276</u>	<u>608.701</u>	<i>Total</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 adalah sebesar Rp100.348.360.656 atau 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 Maret 2026 adalah sebesar Rp100.900.000.000 atau ekuivalen AS\$5.937.739 dan 31 Desember 2025 adalah sebesar Rp100.400.000.000 atau ekuivalen AS\$5.982.600.

10. LONG-TERM INVESTMENTS (CONTINUED)

- 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 March 31, 2026 and 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 March 31, 2026 amounting to Rp100,900,000,000 or equivalent to US\$5,937,739 and December 31, 2025 amounting to Rp100,400,000,000 or equivalent to US\$5,982,600.

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>
PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")	24.238.359	23.085.039
PT Hafar Daya Samudera ("HDS")	16.883.730	15.656.030
PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")	3.787.036	7.537.150
PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")	64.033	64.033
Jumlah	<u>44.973.158</u>	<u>46.342.252</u>
Dikurangi:		
Penyesuaian bagian laba HDK dan HDS	(926.046)	(529.169)
Jumlah - bersih	<u>44.047.112</u>	<u>45.813.083</u>

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES

PT Hafar Daya Konstruksi ("HDK")
PT Hafar Daya Samudera ("HDS")
PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")
PT Banggai Ammonia Indonesia ("BAI")
Total
Deducted by:
Adjustment on share of profit HDK and HDS
Total - net

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

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, 2025	
Jumlah aset	82.156.000	Total assets
Jumlah liabilitas	3.106.000	Total liabilities
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	<u>79.050.000</u>	Fair value of net assets acquired
Nilai aset yang diperoleh - setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan sebesar AS\$9.954.000	<u>69.096.000</u>	Net assets value acquired - net of deferred tax liabilities amounting to US\$9,954,000

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.

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.

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

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

	31 Agustus/ August 31, 2025	
Nilai aset yang diperoleh - setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan	<u>69.096.000</u>	Net assets value acquired - net of deferred tax liabilities
Porsi Perusahaan - 49%	33.857.040	The Company's portion - 49%
Imbalan yang dialihkan	23.851.390	Consideration transferred
Keuntungan dari pembelian dengan diskon	<u>10.005.650</u>	Gain from bargain purchase

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

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:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Harga perolehan	14.310.792	14.310.792	Acquisition cost
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada awal periode	8.774.247	-	Accumulated of attributable comprehensive profit at the beginning of the period
Selisih nilai wajar dengan harga perolehan	-	5.137.337	The difference between fair value and acquisition cost
Bagian laba di periode berjalan	1.153.320	3.604.778	Share of profit for the period
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif lainnya di periode berjalan	-	32.132	Share of other comprehensive income/(loss) for the period
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada akhir periode	9.927.567	8.774.247	Accumulated of attributable comprehensive profit at the end of the period
Jumlah	<u>24.238.359</u>	<u>23.085.039</u>	Total

Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi HDK adalah sebagai berikut:

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

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
<u>Laporan posisi keuangan</u>			<u>Statement of financial position</u>
Jumlah aset	35.428.488	36.434.093	Total assets
Jumlah liabilitas	7.224.689	10.248.668	Total liabilities
Jumlah aset bersih/ekuitas	28.203.799	26.185.425	Total net assets/equity
<u>Laporan laba rugi</u>			<u>Statement of profit or loss</u>
Jumlah pendapatan	7.659.629	34.099.289	Total revenue
Laba tahun berjalan	2.343.515	5.934.838	Profit for the year
Laba/(rugi) komprehensif lain	-	80.143	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif tahun berjalan	-	6.014.981	Comprehensive income for the year

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

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

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 Maret 2026 dan 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:

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

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

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 March 31, 2026 and 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:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
Harga perolehan	9.540.528	9.540.528	Acquisition cost
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada awal period	6.115.502	-	Accumulated of attributable comprehensive profit at the beginning of the period
Selisih nilai wajar dengan harga perolehan	-	4.868.313	The difference between fair value and acquisition cost
Bagian laba di periode berjalan	1.227.700	1.328.784	Share of profit for the period
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif lainnya di periode berjalan	-	(81.595)	Share of other comprehensive income/(loss) for the period
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada akhir periode	7.343.202	6.115.502	Accumulated of attributable comprehensive profit at the end of the period
Jumlah	<u>16.883.730</u>	<u>15.656.030</u>	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>
<u>Laporan posisi keuangan</u>		
Jumlah aset	21.893.275	19.863.639
Jumlah liabilitas	621.971	853.232
Jumlah aset bersih/ekuitas	21.271.304	19.010.407
<u>Laporan laba rugi</u>		
Jumlah pendapatan	3.970.354	6.670.846
Laba tahun berjalan	2.496.947	(842.035)
Laba/(rugi) komprehensif lain	-	(226.708)
Laba 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.

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

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

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

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
<u>Statement of financial position</u>			
			<i>Total assets</i>
			<i>Total liabilities</i>
			<i>Total net assets/equity</i>
<u>Statement of profit or loss</u>			
			<i>Total revenue</i>
			<i>Profit for the year</i>
			<i>Other comprehensive income/(loss)</i>
			<i>Comprehensive income for the year</i>

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")
(Lanjutan)

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

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>
Harga perolehan	26.414	26.414
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada awal tahun	7.510.736	8.533.418
Penerimaan dividen	(5.314.471)	(6.362.564)
Bagian laba di tahun berjalan	1.564.357	5.337.530
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif lainnya di tahun berjalan	-	2.352
Akumulasi bagian laba komprehensif yang dapat diatribusikan pada akhir tahun	3.760.622	7.510.736
Jumlah	<u>3.787.036</u>	<u>7.537.150</u>

Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi PJUC adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>
<u>Laporan posisi keuangan</u>		
Jumlah aset	12.756.508	20.203.486
Jumlah liabilitas	5.027.864	4.821.549
Jumlah aset bersih/ekuitas	7.728.644	15.381.937
<u>Laporan laba rugi</u>		
Jumlah pendapatan	5.994.439	23.245.795
Laba tahun berjalan	3.192.564	10.892.919
Laba/(rugi) komprehensif lain	-	4.799
Laba komprehensif tahun berjalan	-	10.897.718

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.

11. INVESTMENT IN ASSOCIATES (Continued)

PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC")
(Continued)

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

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
			Acquisition cost
			Accumulated of attributable comprehensive profit at the beginning of the year
			Dividend received
			Share of profit for the year
			Share of other comprehensive income/(loss) for the year
			Accumulated of attributable comprehensive profit at the end of the year
			Total

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

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
<u>Laporan posisi keuangan</u>			<u>Statement of financial position</u>
Jumlah aset	12.756.508	20.203.486	Total assets
Jumlah liabilitas	5.027.864	4.821.549	Total liabilities
Jumlah aset bersih/ekuitas	7.728.644	15.381.937	Total net assets/equity
<u>Laporan laba rugi</u>			<u>Statement of profit or loss</u>
Jumlah pendapatan	5.994.439	23.245.795	Total revenue
Laba tahun berjalan	3.192.564	10.892.919	Profit for the year
Laba/(rugi) komprehensif lain	-	4.799	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif tahun berjalan	-	10.897.718	Comprehensive income for the year

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 RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

11. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI (Lanjutan)

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. Pada 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 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, 2024, 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.

12. ASET TETAP

12. FIXED ASSETS

31 Maret 2026/ March 31, 2026						
Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan & Penyesuaian/ <i>Deductions/ Adjustment</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassification</i>	Selisih kurs translasi/ <i>Foreign exchange translation</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<u>Biaya perolehan</u>						<u>Acquisition cost</u>
Tanah	13.508.202	84.049	-	-	13.592.251	Lands
Bangunan dan prasarana	14.035.234	1.211	-	(1.119)	14.035.326	Buildings and infrastructures
Jaringan pipa dan tabung gas	118.004.971	-	-	188.507	118.193.478	Pipeline and gas cylinder
Jaringan pipa kerja sama operasi	103.616.252	-	(2.953.693)	-	100.662.559	Pipeline joint operations
Kompresor gas	39.967.576	-	-	-	39.967.576	Gas compressor
Fasilitas LPG	3.107.668	-	-	(1.909)	3.105.759	LPG facilities
Mesin dan peralatan	13.198.660	167.951	-	11.948	13.387.269	Machineries and equipments
Peralatan kantor	2.547.286	21.904	(7.488)	(507)	2.561.195	Office equipments
Kendaraan	6.675.422	151.942	-	(2.311)	6.825.053	Vehicles
Aset dalam penyelesaian	4.325.352	1.451.709	-	10.313.593	16.090.607	Construction in progress
	<u>318.986.623</u>	<u>1.878.766</u>	<u>(2.961.181)</u>	<u>10.514.048</u>	<u>328.421.072</u>	
<u>Akumulasi penyusutan</u>						<u>Accumulated depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	(3.641.725)	(165.934)	-	2.138	(3.805.521)	Buildings and infrastructures
Jaringan pipa dan tabung gas	(74.266.056)	(1.172.617)	-	-	(75.438.673)	Pipeline and gas cylinder
Jaringan pipa kerja sama operasi	(15.030.362)	(1.373.592)	-	-	(16.403.954)	Pipeline joint operations
Kompresor gas	(14.334.481)	(420.135)	-	-	(14.754.616)	Gas compressor
Fasilitas LPG	(3.019.876)	(21.742)	-	-	(3.041.618)	LPG facilities
Mesin dan peralatan	(4.225.327)	(227.302)	-	(17.865)	(4.470.494)	Machineries and equipments
Peralatan kantor	(1.992.151)	(52.650)	7.488	415	(2.036.898)	Office equipments
Kendaraan	(2.946.550)	(265.474)	-	(1.036)	(3.213.060)	Vehicles
	<u>(119.456.528)</u>	<u>(3.699.446)</u>	<u>7.488</u>	<u>(16.348)</u>	<u>(123.164.834)</u>	
<u>Penurunan nilai</u>						<u>Impairment</u>
Mesin dan peralatan	(93.060)	-	-	-	(93.060)	Machineries and equipments
	<u>(119.549.588)</u>	<u>(3.699.446)</u>	<u>7.488</u>	<u>(16.348)</u>	<u>(123.257.894)</u>	
Nilai Buku	<u>199.437.035</u>				<u>205.163.178</u>	Book value

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (Lanjutan)

Rincian mutasi aset tetap Grup adalah sebagai berikut (Lanjutan):

12. FIXED ASSETS (Continued)

The details of movement of the Group's fixed assets are as follows (Continued):

31 Desember 2025/ December 31, 2025						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Selisih kurs translasi/ Foreign exchange translation	Saldo akhir/ Ending balance	
<u>Biaya perolehan</u>						<u>Acquisition cost</u>
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	Construction in progress
272.453.406	47.460.786	(700.875)	-	(226.694)	318.986.623	
<u>Akumulasi penyusutan</u>						<u>Accumulated depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	(3.011.827)	(694.072)	-	64.174	(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	-	(4.385)	Vehicles
(104.418.947)	(15.479.244)	305.252	-	136.411	(119.456.528)	
<u>Penurunan nilai</u>						<u>Impairment</u>
Mesin dan peralatan	(129.512)	-	36.452	-	(93.060)	Machineries and equipments
(104.548.459)	(15.479.244)	341.704	-	136.411	(119.549.588)	
Nilai Buku	167.904.947				199.437.035	Book value

Beban penyusutan aset tetap dialokasikan pada:

Depreciation expenses of fixed assets are allocated to:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Beban pokok pendapatan (Catatan 34)	3.485.659	3.372.492	Cost of revenue (Note 34)
Beban umum dan administrasi (Catatan 35)	213.787	222.953	General and administrative expenses (Note 35)
Jumlah	3.699.446	3.595.445	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (Lanjutan)

Rincian aset dalam penyelesaian adalah sebagai berikut:

Jenis aset	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi waktu penyelesaian/ Estimated date of completion	Type of assets
31 Maret 2026				
Bangunan	80% - 85%	1.114.557	Akhir/ End of 2026	<u>March 31, 2026</u> Buildings
Jaringan dan instalasi pipa:	85% - 95%	14.481.354	Awal/ Early of 2026	Pipeline and installation:
Fasilitas dan infrastruktur	70% - 80 %	56.512	Akhir/ End of 2026	Facility and infrastructures
Mesin dan peralatan	90% - 95%	438.184	Awal/ Early of 2026	Machineries and equipment
Jumlah		<u>16.090.607</u>		Total
31 Desember 2025				
Bangunan	70% - 80%	865.210	Akhir/ End of 2026	<u>December 31, 2025</u> 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		<u>4.325.352</u>		Total

12. FIXED ASSETS (Continued)

The details of construction in progress are as follows:

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 (Catatan 1d).

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 (Note 1d).

Kapitalisasi biaya pinjaman terkait Proyek Pipa Rokan sebesar AS\$7.879.050 dan biaya yang dapat diatribusikan lainnya sebesar AS\$2.342.892.

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.

Kapitalisasi biaya yang berasal dari pencadangan liabilitas pembongkaran aset terkait Proyek Pipa Rokan adalah sebesar AS\$9.390.663.

Capitalization of provision for assets dismantling obligation related to Rokan Pipeline Project are amounting to US\$9,390,663.

Pelepasan aset tetap untuk tahun-tahun berakhir pada 31 Maret 2026 dan 2025 adalah sebagai berikut:

Disposals of fixed assets for the years ended March 31, 2026 and 2025 were as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Biaya perolehan	7.488	115.870	Acquisition cost
Akumulasi penyusutan	<u>(7.488)</u>	<u>(115.870)</u>	Accumulated depreciation
Nilai buku aset tetap yang dilepas	-	-	Book value of disposed of fixed assets
Kas yang diterima dari pelepasan aset tetap	6.691	11.918	Proceeds from disposals of fixed assets
Laba atas pelepasan aset tetap (Catatan 36)	<u>6.691</u>	<u>11.918</u>	Gain on disposals of fixed assets (Note 36)

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (Lanjutan)

Per 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, aset tetap tertentu telah digunakan sebagai jaminan secara fidusia atas fasilitas pinjaman yang diterima dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Catatan 23). Beberapa unit kendaraan dijadikan jaminan atas fasilitas pinjaman pembiayaan konsumen (Catatan 24).

Per 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, semua aset tetap kecuali tanah telah diasuransikan semua jenis resiko dan gempa bumi dengan nilai seluruh pertanggungan sebesar masing-masing AS\$76.603.438. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset tetap yang dipertanggungkan.

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 Maret 2026 dan 31 Desember 2025.

12. FIXED ASSETS (Continued)

As at January 31, 2026 and December 31, 2025, certain fixed assets have been used as fiduciary collateral for the loan facility received from PT Bank Mandiri (Persero) (Note 23). Certain unit vehicles are pledged as security for consumer financing loans (Note 24).

As at March 31, 2026 and December 31, 2025, all of fixed assets except land were insured against losses from earthquake and property all risks with total sum insured amounting to 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 January 31, 2026 and December 31, 2025.

13. SEWA

a. Aset hak guna

Rincian aset hak guna adalah sebagai berikut:

13. LEASES

a. Right of use assets

The details of right of use assets are as follows:

31 Maret 2026/ March 31, 2026						
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penyesuaian dan selisih kurs translasi/ Adjustment and foreign exchange translation	Saldo akhir/ Ending balance	
Biaya perolehan						Acquisition cost
Tanah	6.852.176	357.682	-	-	7.209.858	Lands
Bangunan	241.196	-	-	(1.147)	240.049	Buildings
Peralatan	1.788.195	-	-	(15.315)	1.772.880	Equipments
	<u>8.881.567</u>	<u>357.682</u>	<u>-</u>	<u>(16.462)</u>	<u>9.222.787</u>	
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Tanah	(3.951.031)	(289.176)	-	-	(4.240.207)	Lands
Bangunan	(110.904)	(20.662)	-	601	(130.965)	Buildings
Peralatan	(1.207.004)	(193.817)	-	11.313	(1.389.508)	Equipments
	<u>(5.268.939)</u>	<u>(503.655)</u>	<u>-</u>	<u>11.914</u>	<u>(5.760.680)</u>	
Nilai buku	<u>3.612.628</u>				<u>3.462.107</u>	Book value

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

13. SEWA (Lanjutan)

a. Aset hak guna (Lanjutan)

Rincian aset hak guna adalah sebagai berikut: (Lanjutan)

31 Desember 2025/ December 31, 2025						
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penyesuaian dan selisih kurs translasi/ Adjustment and foreign exchange translation	Saldo akhir/ Ending balance	
<u>Biaya perolehan</u>						<u>Acquisition cost</u>
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>	
<u>Akumulasi penyusutan</u>						<u>Accumulated depreciation</u>
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

Beban penyusutan aset hak guna dialokasikan pada:

Depreciation expenses of right of use assets are allocated to:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Beban pokok pendapatan (Catatan 34)	503.655	374.242	Cost of revenue (Note 34)
Jumlah	<u>503.655</u>	<u>374.242</u>	Total

b. Liabilitas sewa

b. Lease liabilities

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
PT Bekasi Fajar Industrial Estate Tbk	585.673	550.797	PT Bekasi Fajar Industrial Estate Tbk
PT Schlumberger Geophysics	305.032	406.918	PT Schlumberger Geophysics
Lain-lain	285.406	256.173	Others
Jumlah	<u>1.176.111</u>	<u>1.213.888</u>	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

13. SEWA (Lanjutan)

b. Liabilitas sewa (Lanjutan)

Rincian pembayaran sewa berdasarkan perjanjian sewa adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Jatuh tempo dalam:			<i>Mature within:</i>
1 (satu) tahun	414.405	564.261	<i>1 (one) year</i>
2 (dua) tahun	52.129	115.575	<i>2 (two) years</i>
3 (tiga) tahun	980.262	763.574	<i>3 (three) years</i>
Pembayaran sewa masa datang	1.446.796	1.443.410	<i>Future lease payment</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Biaya keuangan masa datang	(270.685)	(229.522)	<i>Future finance costs</i>
Jumlah nilai kini liabilitas sewa	1.176.111	1.213.888	<i>Total present value of lease liabilities</i>
Bagian jangka pendek	357.125	611.455	<i>Current portion</i>
Bagian jangka panjang	818.986	602.433	<i>Non-current portion</i>

Laporan laba rugi konsolidasian menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

The consolidated statements of profit or loss show the following amounts related to leases:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Beban terkait sewa jangka pendek, aset bernilai rendah dan sewa variabel	619.321	583.490	<i>Expenses relating to short-term leases, low-value assets and variable leases</i>

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.

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.

Grup menandatangani beberapa perjanjian sewa yang sebagian besar berkaitan dengan sewa tanah, bangunan dan peralatan. Perjanjian sewa biasanya memiliki tahun tetap dari 1 (satu) sampai dengan 5 (lima) tahun, tetapi dapat memiliki opsi perpanjangan seperti yang dijelaskan pada Catatan 2l dan 3c. 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.

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 years of 1 (one) to 5 (five) years but may have extension options as described in Notes 2l and 3c. 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 INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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:

31 Maret 2026/ March 31, 2026					
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan & Translasi/ <i>Deductions & Translation</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<u>Biaya perolehan</u>					<u>Acquisition cost</u>
Perangkat lunak	869.861	-	(712)	869.149	Software
Hak konsesi	977.204	44.835	-	1.022.039	Concession rights
	<u>1.847.065</u>	<u>44.835</u>	<u>(712)</u>	<u>1.891.188</u>	
<u>Akumulasi amortisasi</u>					<u>Accumulated amortization</u>
Perangkat lunak	(797.521)	(23.163)	484	(820.200)	Software
Hak konsesi	(189.614)	(63.701)	-	(253.315)	Concession rights
	<u>(987.135)</u>	<u>(86.864)</u>	<u>484</u>	<u>(1.073.515)</u>	
Nilai Buku	<u>859.930</u>			<u>817.673</u>	Book value
31 Desember 2025/ December 31, 2025					
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<u>Biaya perolehan</u>					<u>Acquisition cost</u>
Perangkat lunak	809.740	61.076	(955)	869.861	Software
Hak konsesi	1.131.315	-	(154.111)	977.204	Concession rights
	<u>1.941.055</u>	<u>61.076</u>	<u>(155.066)</u>	<u>1.847.065</u>	
<u>Akumulasi amortisasi</u>					<u>Accumulated 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>28.744</u>	<u>(987.135)</u>	
Nilai Buku	<u>1.070.592</u>			<u>859.930</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 (Catatan 42) dengan nilai investasi dalam bentuk aset hak konsesi sebesar Rp12.302.543.062 atau setara dengan AS\$869.684 yang diamortisasi selama 20 tahun.

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 (Note 42) 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

14. ASET TAKBERWUJUD (Lanjutan)

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") (Catatan 42).

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.

14. INTANGIBLE ASSETS (Continued)

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") (Note 42).

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. PROPERTI MINYAK DAN GAS - BERSIH

Rincian mutasi properti minyak dan gas milik Grup adalah sebagai berikut:

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET

The details of movement of the Group's oil and gas properties are as follows:

31 Maret 2026/ March 31, 2026						
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
Blok Jabung						<i>Jabung block</i>
Biaya perolehan						<i>Acquisition cost</i>
<i>Participating interest</i>	26.500.000	-	-	-	26.500.000	<i>Participating interest</i>
Peralatan konstruksi	186.165	-	-	-	186.165	<i>Construction equipment</i>
Fasilitas produksi	724.789	-	-	-	724.789	<i>Production facilities</i>
Peralatan pengeboran dan produksi	534.078	-	-	-	534.078	<i>Drilling and production tools</i>
Aset dalam penyelesaian	124.221	387.505	-	-	511.726	<i>Assets under completion</i>
	<u>28.069.253</u>	<u>387.505</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>28.456.758</u>	
Akumulasi deplesi						<i>Accumulated depletion</i>
<i>Participating interest</i>	(8.493.816)	(585.813)	-	-	(9.079.629)	<i>Participating interest</i>
Peralatan konstruksi	(10.738)	(2.352)	-	-	(13.090)	<i>Construction equipment</i>
Fasilitas produksi	(185.087)	(45.409)	-	-	(230.496)	<i>Production facilities</i>
Peralatan pengeboran dan produksi	(404.874)	(11.144)	-	-	(416.018)	<i>Drilling and production tools</i>
	<u>(9.094.515)</u>	<u>(644.718)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(9.739.233)</u>	
Nilai buku	<u>18.974.738</u>				<u>18.717.525</u>	<i>Book value</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (Lanjutan)

Rincian mutasi properti minyak dan gas milik Grup adalah sebagai berikut: (Lanjutan)

15. OIL AND GAS PROPERTIES (Continued)

The details of movement of the Group's oil and gas properties are as follows: (Continued)

31 Desember 2025/ December 31, 2025					
Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
Blok Jabung					<i>Jabung block</i>
Biaya perolehan					Acquisition cost
<i>Participating interest</i>	26.500.000	-	-	26.500.000	<i>Participating interest</i>
Peralatan konstruksi	9.963	-	113.212	62.990	186.165
Fasilitas produksi	75.662	-	498.138	150.989	724.789
Peralatan pengeboran dan produksi	667.344	-	116.443	(249.709)	534.078
Aset dalam penyelesaian	486.219	330.065	(727.793)	35.730	124.221
	<u>27.739.188</u>	<u>330.065</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>28.069.253</u>
Akumulasi deplesi					Accumulated depletion
<i>Participating interest</i>	(5.665.156)	(2.828.660)	-	-	(8.493.816)
Peralatan konstruksi	(1.331)	(9.407)	-	-	(10.738)
Fasilitas produksi	(3.452)	(181.635)	-	-	(185.087)
Peralatan pengeboran dan produksi	(360.299)	(44.575)	-	-	(404.874)
	<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

Beban deplesi properti minyak dan gas dialokasikan pada beban pokok pendapatan (Catatan 34).

Depletion expenses of oil and gas properties are allocated to cost of revenue (Note 34).

Properti minyak dan gas mencerminkan *participating interest* Grup dalam properti minyak dan gas alam.

Oil and gas properties reflect the Group's *participating interest* in oil and gas properties.

Berdasarkan penelaahan manajemen pada akhir tahun, tidak terdapat bukti obyektif bahwa properti minyak dan gas mengalami penurunan nilai sehingga manajemen tidak melakukan penyisihan penurunan nilai properti minyak dan gas.

Based on the management review at the end of the year, there is no objective evidence indicating an impairment of oil and gas properties, hence management did not make any allowance for the impairment of oil and gas properties.

16. ASET LANCAR DAN TIDAK LANCAR LAIN-LAIN

a. Aset lancar lain-lain

Lain-lain
Jumlah

31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>
-	103.969
<u>-</u>	<u>103.969</u>

Other
Total

16. OTHER CURRENT AND NON-CURRENT ASSETS

a. Other current assets

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**16. ASET LANCAR DAN TIDAK LANCAR LAIN-LAIN
(LANJUTAN)**

b. Aset tidak lancar lain-lain

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Aset program		
Karyawan (Catatan 26)	76.288	1.281
Direksi dan komisaris (Catatan 27)	22.877	-
Jumlah aset program	99.165	1.281
<i>Refundable deposit</i>	12.500.000	12.500.000
Deposito dan kas di bank yang dibatasi penggunaannya	7.598.342	13.928.763
Deposito Jaminan	184.360	129.418
Aset pengampunan pajak - bersih	3.992	4.216
Uang muka pembelian aset tetap	-	2.675.450
Jumlah	<u>20.385.859</u>	<u>29.239.128</u>

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 membayarkan 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.

Deposito dan kas di bank yang dibatasi penggunaannya

Pada tanggal 31 Maret 2026, kas di bank yang dibatasi penggunaannya merupakan rekening bank Perusahaan pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$7,598,342 (2025: AS\$13,928,763) yang digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diterima Perusahaan dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Catatan 23).

**16. OTHER CURRENT AND NON-CURRENT ASSETS
(CONTINUED)**

b. Other non-current assets

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Plan assets		
Employees (Note 26)	76.288	1.281
Directors and commissioners (Note 27)	22.877	-
Total plan assets	99.165	1.281
<i>Refundable deposit</i>	12.500.000	12.500.000
Restricted deposits and cash in banks	7.598.342	13.928.763
Security deposit	184.360	129.418
Tax amnesty assets - net	3.992	4.216
Advance payment for fixed assets	-	2.675.450
Total	<u>20.385.859</u>	<u>29.239.128</u>

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.

Restricted deposits and cash in banks

As at March 31, 2026, restricted cash in bank represent the Company's bank account at PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$7,598,342 (2025: US\$13,928,673) which is used as collateral for loans received by the Company from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Note 23).

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN

a. Pajak dibayar di muka

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Bagian lancar			Current portion
Perusahaan			The Company
Pajak penghasilan pasal 22/23/25	284.075	-	Income tax article 22/23/25
Pajak penghasilan pasal 21	-	15.059	Income tax article 21
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak pertambahan nilai - bersih	4.408.668	2.798.493	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 22/23/24/25	637.242	-	Income tax article 22/23/24/25
Pajak penghasilan pasal 21	56.039	68.403	Income tax article 21
Jumlah bagian lancar	<u>5.386.024</u>	<u>2.881.955</u>	Total current portion
Bagian tidak lancar			Non-current portion
Perusahaan			Subsidiaries
Tahun fiskal 2025	258.614	258.614	Fiscal year 2025
Entitas anak			Subsidiaries
Tahun fiskal 2025	664.886	651.489	Fiscal year 2025
Tahun fiskal 2024	-	40.866	Fiscal year 2024
Jumlah bagian tidak lancar	<u>923.500</u>	<u>950.969</u>	Total non current portion
Jumlah pajak dibayar di muka	<u>6.309.524</u>	<u>3.832.924</u>	Total prepaid taxes

b. Utang pajak

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Perusahaan			The Company
Pajak penghasilan pasal 29	975.410	-	Income tax article 29
Pajak pertambahan nilai - bersih	414.969	131.332	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 21	137.917	-	Income tax article 21
Pajak penghasilan pasal 4(2)/23/25/26	57.324	71.380	Income tax article 4(2)/23/25/26
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak penghasilan pasal 29	5.716.830	4.136.912	Income tax article 29
Pajak pertambahan nilai - bersih	234.260	126.072	Value added tax - net
Pajak penghasilan pasal 21	182.085	13.001	Income tax article 21
Pajak penghasilan pasal 4(2)/23/25/26	129.930	193.761	Income tax article 4(2)/23/25/26
Jumlah	<u>7.848.725</u>	<u>4.672.458</u>	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian	15.280.244	12.174.272	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Ditambah/(dikurangi):			<i>Added/(deducted) by:</i>
Laba sebelum pajak penghasilan entitas anak - bersih	10.970.390	10.432.824	<i>Profit before income tax of subsidiaries - net</i>
Eliminasi konsolidasian	(21.739.467)	(20.639.790)	<i>Elimination for consolidation</i>
Laba sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	<u>4.511.167</u>	<u>1.967.306</u>	<i>Profit before income tax - The Company</i>
Penyesuaian fiskal			<i>Fiscal adjustments</i>
Beda tetap			<i>Permanent differences</i>
Sumbangan dan jamuan	223.934	158.385	<i>Donation and entertainment</i>
Pendapatan bunga	(141.403)	(144.672)	<i>Interest income</i>
Penyisihan/(pemulihan) penurunan nilai piutang	170.906	-	<i>Provision/(recovery) on impairment of receivables</i>
Pendapatan dividen dan biaya terkait	7.898	7.512	<i>Dividends income and related expense</i>
Lain-lain	11.313	12.488	<i>Others</i>
Penyesuaian terkait perbedaan mata uang pelaporan pajak	(358.828)	(381.417)	<i>Adjustments related to reporting currency differences in taxation</i>
Beban pajak	-	2.391	<i>Tax expenses</i>
Jumlah beda tetap	<u>(86.180)</u>	<u>(345.313)</u>	<i>Total permanent differences</i>
Beda waktu			<i>Temporary differences</i>
Imbalan pasca-kerja karyawan	27.946	13.908	<i>Post-employment benefits</i>
Penyisihan pensiun direksi dan komisaris	75.872	(29.191)	<i>Provision for retirement of directors and commissioners</i>
Penyusutan aset tetap	(6.422)	(2.185)	<i>Depreciation of fixed assets</i>
Liabilitas pembongkaran aset	(473.759)	26.222	<i>Asset dismantling obligation</i>
Akrual bonus	385.055	563.000	<i>Accrued bonus</i>
Jumlah beda waktu	<u>8.692</u>	<u>571.754</u>	<i>Total temporary differences</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025
Estimasi laba sebelum kompensasi rugi fiskal tahun fiskal sebelumnya - Perusahaan	4.433.679	2.193.747
Kompensasi rugi fiskal tahun fiskal sebelumnya - Perusahaan:	-	-
Estimasi laba kena pajak tahun berjalan - Perusahaan	4.433.679	2.193.747
Estimasi beban pajak penghasilan kini		
Perusahaan	(975.409)	(482.624)
Entitas anak	(3.804.966)	(2.648.678)
Jumlah	(4.780.375)	(3.131.302)
Pajak penghasilan dibayar di muka		
Perusahaan	-	-
Entitas anak	2.225.048	-
Jumlah	2.225.048	-
Lebih/(kurang) bayar pajak penghasilan badan		
Perusahaan		
Kurang bayar	(975.409)	(482.624)
Entitas anak		
Lebih bayar	-	-
Kurang bayar	(1.579.918)	(2.648.678)
Jumlah	(2.555.327)	(3.131.302)

Pelaporan pajak penghasilan badan Grup menggunakan mata uang Rupiah, kecuali untuk entitas anak RATU dan entitas anak yang menggunakan mata uang Dolar AS.

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.

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)

Estimated taxable income before tax loss carried forward from prior fiscal years - the Company

Tax losses carried forward from prior fiscal years - the Company:

Estimated taxable income current year - the Company

Estimated current income tax

The Company

Subsidiaries

Total

Prepaid income tax

The Company

Subsidiaries

Total

Over/(under) payment corporate income tax

The Company

Underpayment

Subsidiaries

Overpayment

Underpayment

Total

The Group's corporate income taxes are reported using Rupiah, except for a subsidiary of RATU and its subsidiaries which uses US Dollar currency.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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:

	31 Maret 2026/ March 31, 2026					
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Laba rugi / <i>Profit or loss</i>	Penghasilan komprehensif lain/ <i>Other comprehensive income</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
Dikreditkan/(dibebankan) ke / <i>credited/(charged) to:</i>						
Perusahaan						The Company
Aset/(liabilitas) pajak tangguhan						Deferred tax assets/(liabilities)
Imbalan pasca-kerja						Post-employment benefits
karyawan	7.596	-	6.148	-	13.744	
Penyisihan pensiun						Provision for retirement of directors and commissioners
direksi dan komisaris	100.056	-	16.692	-	116.748	
Penyusutan aset tetap	35.184	-	(1.413)	-	33.771	Depreciation of fixed assets
Liabilitas pembongkaran aset	683.990	-	(104.227)	-	579.763	Asset dismantling obligation
Akrual bonus	617.692	-	84.712	-	702.404	Accrued bonus
Jumlah - Perusahaan	1.444.518	-	1.912	-	1.446.430	Total - the Company
Entitas anak	996.134	(1.140)	24.947	-	1.019.941	Subsidiaries
Jumlah	2.440.652	(1.140)	26.859	-	2.466.371	Total
31 Desember 2025/ December 31, 2025						
Dikreditkan/(dibebankan) ke / <i>credited/(charged) to:</i>						
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Laba rugi / <i>Profit or loss</i>	Penghasilan komprehensif lain/ <i>Other comprehensive income</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
Perusahaan						The Company
Aset/(liabilitas) pajak tangguhan						Deferred tax assets/(liabilities)
Imbalan pasca-kerja						Post-employment benefits
karyawan	(18.284)	-	4.240	21.640	7.596	
Penyisihan pensiun						Provision for retirement of directors and commissioners
direksi dan komisaris	97.919	-	2.137	-	100.056	
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	1.685.142	(3.907)	688.010	71.407	2.440.652	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

17. PERPAJAKAN (Lanjutan)

e. Surat ketetapan pajak

31 Maret 2026/ March 31, 2026						
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	AS Dolar/ US Dollar
PT Raharja Energi Cepu Tbk	-	-	-	-	-	-
PT Rukun Raharja Tbk	-	-	-	-	-	-
PT Majuko Utama Indonesia	-	-	-	-	-	-
PT Trimitra Cipta Mandiri	-	-	-	-	-	-
Jumlah/Total					-	-

31 Desember 2025/ December 31, 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	AS Dolar/ US Dollar
PT Raharja Energi Cepu Tbk **	2024	2025	-	-	-	-
PT Rukun Raharja Tbk *	2023	2025	-	(3.634.218.159)	3.634.218.159	-
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					3.869.391.027	28.094

*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

18. UTANG USAHA

18. TRADE PAYABLES

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
Dolar AS	16.393.349	20.666.401	US Dollar
Rupiah	11.019.565	5.628.311	Rupiah
Jumlah	27.412.914	26.294.712	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

18. UTANG USAHA (Lanjutan)

Rincian utang usaha berdasarkan pemasok adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Pihak ketiga		
PT Pertamina Gas	7.750.259	9.890.252
PT Pratiwi Putri Sulung	6.871.552	-
Medco E&P Grissik Ltd	3.693.760	5.377.949
PT Pertamina EP	2.930.767	3.277.918
PT Bakrie Pipe Industries	1.689.788	1.331.022
Compass Energy Systems (Usa) Inc	689.708	689.708
PT Transportasi Gas Indonesia	372.838	548.286
Jindi South Jambi B, Co., Ltd.	368.863	412.653
PT Multipanel Intermitra Mandiri	216.553	468.949
PT Gunung Batu Sejahtera	211.223	460.739
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$200.000)	2.617.603	3.837.236
Jumlah	<u>27.412.914</u>	<u>26.294.712</u>
Pihak berelasi	-	-
Jumlah	<u>27.412.914</u>	<u>26.294.712</u>

Utang usaha di atas terutama timbul dari pembelian gas dan jasa transportasi gas.

Grup tidak menempatkan aset tertentu sebagai jaminan atau tanggungan atas utang usaha dari pihak ketiga.

18. TRADE PAYABLES (Continued)

Details of trade payables based on vendors are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Pihak ketiga		
PT Pertamina Gas	7.750.259	9.890.252
PT Pratiwi Putri Sulung	6.871.552	-
Medco E&P Grissik Ltd	3.693.760	5.377.949
PT Pertamina EP	2.930.767	3.277.918
PT Bakrie Pipe Industries	1.689.788	1.331.022
Compass Energy Systems (Usa) Inc	689.708	689.708
PT Transportasi Gas Indonesia	372.838	548.286
Jindi South Jambi B, Co., Ltd.	368.863	412.653
PT Multipanel Intermitra Mandiri	216.553	468.949
PT Gunung Batu Sejahtera	211.223	460.739
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$200,000)	2.617.603	3.837.236
Jumlah	<u>27.412.914</u>	<u>26.294.712</u>
Pihak berelasi	-	-
Jumlah	<u>27.412.914</u>	<u>26.294.712</u>

Trade payables above mainly arise from the purchases of gas and gas transportation services.

The Group does not pledge or use specific assets as collateral for trade payables of third-parties.

19. UTANG LAIN-LAIN

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Pihak ketiga		
PT Citra Panji Manunggal	2.236.215	-
PT NS BlueScope Indonesia	231.000	231.000
PT Neomax Magnetic Technologies	177.375	177.375
PT Evonik Degusa Peroxida Indonesia	75.000	75.000
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	311.225	181.618
Jumlah pihak ketiga	<u>3.030.815</u>	<u>664.993</u>
Pihak berelasi (Catatan 41b)	<u>166.541</u>	<u>85.014</u>
Jumlah utang lain-lain	<u>3.197.356</u>	<u>750.007</u>

Grup tidak menempatkan aset tertentu sebagai jaminan atau tanggungan atas utang lain-lain dari pihak ketiga.

19. OTHER PAYABLES

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Pihak ketiga		
PT Citra Panji Manunggal	2.236.215	-
PT NS BlueScope Indonesia	231.000	231.000
PT Neomax Magnetic Technologies	177.375	177.375
PT Evonik Degusa Peroxida Indonesia	75.000	75.000
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$50,000)	311.225	181.618
Jumlah pihak ketiga	<u>3.030.815</u>	<u>664.993</u>
Pihak berelasi (Catatan 41b)	<u>166.541</u>	<u>85.014</u>
Jumlah utang lain-lain	<u>3.197.356</u>	<u>750.007</u>

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 INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

20. KEWAJIBAN KONTRAK

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Estimasi over/under lifting	1.710.526	1.372.863	Over/under lifting estimation
Pihak ketiga			Third parties
PT NS BlueScope Indonesia	270.367	270.367	PT NS BlueScope Indonesia
PT Surya Toto Indonesia	53.900	58.450	PT Surya Toto Indonesia
PT Banten Inti Gasindo	-	75.145	PT Banten Inti Gasindo
Lain-lain	358.076	286.800	Others
Jumlah pihak ketiga	<u>682.343</u>	<u>690.762</u>	Total third parties
Pihak berelasi			Related parties
PT Petrosea Tbk	2.643.032	2.825.972	PT Petrosea Tbk
Jumlah	<u>5.035.901</u>	<u>4.889.597</u>	Total

20. CONTRACT LIABILITIES

21. BEBAN AKRUAL

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Gaji, tunjangan dan bonus	4.503.028	4.006.104	Salaries, allowance and bonus
Jasa profesional	4.711.067	4.346.672	Professional fee
Bunga	125.547	227.133	Interest
Sewa	2.197	1.726	Rent
Lain-lain	93.298	56.381	Others
Jumlah	<u>9.435.137</u>	<u>8.638.016</u>	Total

21. ACCRUED EXPENSES

22. UTANG PEMBELIAN ASET TETAP

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.

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. Per 31 Desember 2025, pinjaman tersebut telah dilunasi.

22. FIXED ASSETS PURCHASE PAYABLES

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.

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. As of December 31, 2025, the payable has been fully paid.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

22. UTANG PEMBELIAN ASET TETAP

(Lanjutan)

Mutasi utang kepada TSM adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Nilai kontraktual	-	1.342.800	Contractual value
Saldo awal nilai kini	-	170.828	Beginning balance of present value
Penambahan	-	-	Additional
Pembayaran	-	(178.339)	Payments
Beban keuangan/bunga	-	7.511	Finance costs/interest
Saldo akhir nilai kini	-	-	Ending balance of present value
Dikurangi: bagian jangka pendek	-	-	Deducted by: current portion
Bagian jangka panjang	-	-	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

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.500.000	7.479.383	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	6.500.000	7.479.383	Total

23. BANK LOANS

a. Short-term bank loans

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - RATU

Pada tahun 2026 RETJ mendapat fasilitas kredit berupa Kredit Agunan Surat Berharga yang bersifat Non revolving dan dapat diperpanjang dengan Limit Kredit sebesar AS\$4.500.000 dengan ketentuan bunga 1% dan jangka waktu 1 bulan sampai dengan 30 April 2026.

Saldo pinjaman ini per 31 Maret 2026 adalah AS\$4.500.000.

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - RATU

In 2026, RETJ obtained a credit facility in the form of a Securities-Backed Loan (Kredit Agunan Surat Berharga), which is non-revolving and extendable, with a credit limit of US\$4,500,000, an interest rate of 1%, and a tenor of 1 month, valid until April 30, 2026.

The loan balance as at March 31, 2026 is US\$4,500,000.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods 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") - TIP

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 PT Rukun Raharja Tbk (Perusahaan), hak tanggungan atas bangunan ruko di Thamrin Residences Blok RA No.07B - 08B atas nama PT Rukun Raharja Tbk (Perusahaan).

Saldo pinjaman ini per 31 Maret 2026 adalah nihil (2025: Rp50.000.000.000 atau setara AS\$2.979.383).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - EHK

Pada tanggal 29 Mei 2024, EHK memperoleh fasilitas pinjaman dari Mandiri berupa:

- Standby LC ("SBLC") yang 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 Maret 2026 adalah sebesar AS\$2.000.000 (31 Desember 2025: AS\$4.500.000).

23. BANK LOANS (Continued)

a. Short-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - TIP

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 PT Rukun Raharja Tbk (The Company), and a mortgage on a shophouse building in Thamrin Residences Block RA No. 07B - 08B registered under PT Rukun Raharja Tbk (the Company).

The loan balance as at March 31, 2026 is nil (2025: Rp50,000,000,000 or equivalent to US\$2,979,383).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") - EHK

On May 29, 2024, EHK obtained a loan facility from Mandiri in the form of:

- Standby LC ("SBLC"), which was used as a payment guarantee for gas purchases and gas transportation from 6 (six) suppliers with a ceiling of 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 March 31, 2026 is amounting to US\$2,000,000 (December 31, 2025: US\$4,500,000).

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

23. BANK LOANS (Continued)

b. Pinjaman bank jangka panjang

b. Long-term bank loans

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	95.128.536	100.650.480	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dikurangi:			Deducted by:
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(707.450)	(768.274)	Unamortized borrowing costs
<u>Entitas anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	39.714.082	43.323.658	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dikurangi:			Deducted by:
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(109.547)	(172.468)	Unamortized borrowing costs
Jumlah pinjaman bank jangka panjang	<u>134.025.621</u>	<u>143.033.396</u>	Total long-term bank loans
Dikurangi: bagian lancar			Deducted by: current portion
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.238.767	21.283.452	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(226.061)	(232.657)	Unamortized borrowing costs
<u>Entitas anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	11.192.898	13.787.952	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dikurangi:			Deducted by:
Beban pinjaman yang belum diamortisasi	(9.132)	(12.616)	Unamortized borrowing costs
Jumlah bagian lancar	<u>32.196.472</u>	<u>34.826.131</u>	Total current portion
Jumlah bagian tidak lancar	<u>101.829.149</u>	<u>108.207.265</u>	Total non-current portion

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")

- Perusahaan

- The Company

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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- Perusahaan (Lanjutan)

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 (Catatan 1d), yang mana dana yang didapatkan dari Fasilitas B ini akan 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% (2023: 6,00%) per tahun dan biaya pinjaman berupa biaya provisi, jasa, asuransi dan administrasi dengan jumlah sebesar AS\$1.736.976. Pinjaman 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, dikenakan suku bunga mengambang 6,50% (2023: 6,00%) per tahun. Perjanjian pinjaman ini akan berakhir pada 23 Juni 2026.

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.

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- The Company (Continued)

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 (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 (2023: 6.00%) 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. The loan bears a floating interest rate of 6.50% per annum (2023: 6.00%). This loan agreement is set to mature on June 23, 2026.

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

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, 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 29) 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 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan terkait dan memperoleh waiver dari Mandiri sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

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 (four) ("PB4") from Mandiri to cover the shortfall in business expansion needs, with a credit limit Rp307,000,000,000, the loan bears a floating interest rate of 8.25% per annum. This loan agreement is set to 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 an 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 29) 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 March 31, 2026 and December 31, 2025, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement and obtained a waiver from Mandiri.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- Perusahaan (Lanjutan)

Saldo fasilitas pinjaman sebelum dikurangi biaya transaksi pada 31 Maret 2026 untuk PB1, PB3 dan PB4 adalah sebesar AS\$95.128.536 termasuk sebesar AS\$21.238.767 akan jatuh tempo dalam satu tahun (31 Desember 2025: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$100.650.480, termasuk sebesar AS\$21.283.452 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

- Entitas anak - RETJ

Pada tanggal 31 Desember 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 (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, jaminan rekening bank milik Perusahaan (Catatan 4), TIP, HEMA, RATU, dan RETJ, jaminan perusahaan dan *cash deficit* atas nama Perusahaan.

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- The Company (Continued)

The outstanding balance of the loan facility before deducting transaction costs as at March 31, 2026 for PB1, PB3 and PB4 was amounted to US\$95,128,536 including US\$21,238,767 due within one year (December 31, 2025: the balance before deducting transaction costs was amounted to US\$100,650,480, including US\$21,283,452 due within one year).

- Subsidiaries - RETJ

On December 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 (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, guarantee of bank accounts on behalf of the Company (Note 4), TIP, HEMA, RATU and RETJ, corporate guarantees and cash deficit from the Company.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- Entitas anak - RETJ (Lanjutan)

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 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, RETJ telah memenuhi batasan yang diwajibkan atau memperoleh waiver yang diperlukan.

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 Maret 2026 adalah sebesar AS\$11.727.279 termasuk sebesar AS\$4.026.000 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2025: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$13.083.279, termasuk sebesar AS\$5.382.000 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- Subsidiaries - RETJ (Continued)

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 March 31, 2026 and December 31, 2025, RETJ has complied with the required covenant or obtained waiver as required.

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 March 31, 2026, was amounted to US\$11,727,279, including US\$4,026,000 due within one year (2025: the balance before deducting transaction costs was amounted to US\$13,083,279, including US\$5,382,000 due within one year).

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- 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 melunasi pinjaman HSBC dan dengan plafon AS\$13.520.000. Fasilitas ini memiliki jangka waktu selama 5 (lima) tahun dengan 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 dan dengan plafon AS\$1.000.000. Fasilitas ini memiliki jangka waktu selama 4 (empat) tahun dengan 48 (empat puluh delapan) 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 PT Majuko Utama Indonesia ("MUI") dan PT Artha Prima Energy ("APE") dan dengan plafon AS\$2.970.000. 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.

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- 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 a term of 5 (five) years with 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 capital expenditure and with the limit amounting to US\$1,000,000. The facility has a term of 4 (four) years with 48 (fourty eight) 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 PT Majuko Utama Indonesia ("MUI") dan PT Artha Prima Energy ("APE") and with the limit amounting to US\$2,970,000. 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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- Entitas anak - EHK (Lanjutan)

Pada 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, 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 (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 (Catatan 12);
- Gadai atas seluruh rekening di Mandiri atas nama EHK, APE dan MUI (Catatan 5).
- Jaminan fidusia atas piutang usaha (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 Maret 2026 dan 31 Desember 2024, EHK telah memenuhi semua persyaratan rasio keuangannya.

Saldo fasilitas pinjaman tersebut pada 31 Maret 2026 sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$9.401.052, termasuk sebesar AS\$3.449.750 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2025: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$11.869.413, termasuk sebesar AS\$3.058.250 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- Subsidiaries - EHK (Continued)

As at March 31, 2026 and December 31, 2025, 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 (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 (Note 5).
- Fiduciary transfers of ownership over trade receivable (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
- The Debt Service Coverage Ratio at a minimum 120%;
- Have a positive equity.

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 EHK has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

The outstanding balance of the loan facility as at March 31, 2026 is before deducted by unamortized borrowing costs amounting to US\$9,401,750, include US\$3,449,750 will mature within one year (2025: 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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

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, 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 PT Rukun Raharja Tbk (Perusahaan) dengan nilai pertanggungan sebesar Rp75.000.000.000, hak tanggungan atas kantor di *Patal Senayan* atas nama PT Rukun Raharja Tbk (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 PT Rukun Raharja Tbk (Perusahaan) dengan nilai pertanggungan sebesar Rp28.440.000.000.

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 PT Rukun Raharja Tbk (the Company) with a coverage value of Rp75,000,000,000, mortgage rights over an office in *Patal Senayan* under the name of PT Rukun Raharja Tbk (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 PT Rukun Raharja Tbk (the Company) with a coverage value of Rp28,440,000,000.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

23. PINJAMAN BANK (Lanjutan)

b. Pinjaman bank jangka panjang (Lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Lanjutan)

- Entitas anak - TIP (Lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2026, TIP telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

Saldo fasilitas pinjaman tersebut pada 31 Maret 2026 sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$18.585.751 termasuk sebesar AS\$3.717.148 akan jatuh tempo dalam satu tahun (2025: saldo sebelum dikurangi biaya transaksi adalah sebesar AS\$19.824.805 termasuk sebesar AS\$4.956.202 akan jatuh tempo dalam satu tahun).

23. BANK LOANS (Continued)

b. Long-term bank loans (Continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri")
(Continued)

- Subsidiaries - TIP (Continued)

As at March 31, 2026 TIP has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

The outstanding balance of the loan facility as at March 31, 2026 before deducted by unamortized borrowing costs amounting to US\$18,585,751, include US\$3,717,148 will mature within one year (2025: the balance before deducted by unamortized borrowing costs amounting to US\$19,824,805, including US\$4,956,202 due within one year).

24. PINJAMAN PEMBIAYAAN KONSUMEN

24. CONSUMER FINANCING LOANS

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Pihak ketiga			Third parties
PT Mandiri Tunas Finance	594.314	714.342	PT Mandiri Tunas Finance
PT BFI Finance Indonesia	547.631	360.035	PT BFI Finance Indonesia
PT Mitsui Leasing Capital Indonesia	117.209	249.644	PT Mitsui Leasing Capital Indonesia
PT BRI Multifinance Indonesia	61.282	71.722	PT BRI Multifinance Indonesia
PT Toyota Astra Financial Services	29.089	49.836	PT Toyota Astra Financial Services
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$75.000)	322.551	379.884	Others (each below US\$75,000)
Jumlah	1.672.076	1.825.463	Total
Dikurangi jumlah bagian jangka pendek	782.100	868.412	Deducted by total current portion
Jumlah bagian jangka panjang	889.976	957.051	Total long-term portion

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% (2025: 3,00% - 17,61%) per tahun. Pinjaman ini dijamin secara fidusia dengan aset terkait (lihat catatan 12).

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% (2025: 3.00% - 17.61%) per annum. These loans is secured by fiduciary transfer of related vehicle (see note 12).

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

25. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET

Candangan liabilitas pembongkaran aset merupakan provisi yang dibuat oleh Grup untuk memenuhi syarat perjanjian Proyek Pipa Rokan (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:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
Saldo awal	14.131.992	8.514.079	<i>Beginning balance</i>
Penambahan	-	4.742.671	<i>Addition</i>
Penyesuaian	(3.171.764)	-	<i>Adjustment</i>
Akresi bunga (Catatan 38)	177.349	708.445	<i>Interest accretion (Note 38)</i>
Revaluasi mata uang	(561.529)	166.797	<i>Currency revaluation</i>
Jumlah	<u>10.576.048</u>	<u>14.131.992</u>	<i>Total</i>

Rincian liabilitas pembongkaran aset yang disajikan dalam nilai mata uang Rupiah penuh adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
	Rp	Rp	
Saldo awal	237.163.086.161	137.604.545.632	<i>Beginning balance</i>
Penyesuaian	(60.409.570.636)	-	<i>Adjustment</i>
Penambahan	-	87.733.172.500	<i>Addition</i>
Akresi bunga	2.965.268.504	11.825.368.029	<i>Interest accretion</i>
Jumlah	<u>179.718.784.029</u>	<u>237.163.086.161</u>	<i>Total</i>

25. ASSET DISMANTLING OBLIGATION

Provision for dismantling obligation represents the provision set up by the Group to comply with the Rokan Pipeline Project agreements (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:

The details of asset dismantling obligations expressed in full Rupiah currency amount are as follows:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

25. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET (Lanjutan)

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan liabilitas pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026
Tingkat inflasi	2,17%
Tingkat diskonto	6,45%

Pencadangan liabilitas pembongkaran aset terkait Proyek Pipa Rokan sebesar AS\$9.608.734 (2025: AS\$12.562.427) telah dikapitalisasi sebagai aset tetap (lihat catatan 12).

Estimasi terkini untuk kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area dilakukan oleh pihak Pertagas. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

23. ASSET DISMANTLING OBLIGATION (Continued)

The key assumptions used in the calculation of the asset dismantling obligations are as follows:

	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
2,52%		Inflation rate
5,19%		Discount rate

Provision for asset dismantling obligation related to Rokan Pipeline Project amounting to US\$9,608,734 (2025: US\$12,562,427) was capitalized as fixed assets (see note 12).

The current estimate for asset dismantling liabilities and area restoration is made by Pertagas. Management believes that the accumulated provisions are sufficient to cover all liabilities arising from area restoration activities and asset dismantling.

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - KARYAWAN

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 adalah 236 karyawan.

26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES - EMPLOYEES

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 are 236 employees.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - KARYAWAN
(Lanjutan)

Jumlah liabilitas imbalan pasca kerja yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 adalah sebagai berikut:

26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES - EMPLOYEES (Continued)

Post-employment benefits liabilities recognised in the consolidated statements of financial position as at March 31, 2026 and December 31, 2025 are as follows:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Nilai kini dari kewajiban yang didanai	767.021	1.146.835	<i>Present value of funded liabilities</i>
Nilai wajar dari aset program	-	(459.386)	<i>Fair value of plan assets</i>
Dampak batas atas aset program	-	-	<i>The effect of plan asset ceiling</i>
Defisit program yang didanai	767.021	687.449	<i>Deficit of the funded plans</i>
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	-	<i>Present value of unfunded liabilities</i>
Liabilitas - bersih	<u>767.021</u>	<u>687.449</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:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Laporan laba rugi konsolidasian			<i>Consolidated profit or loss</i>
Biaya jasa kini	97.690	158.507	<i>Current service cost</i>
Biaya jasa lalu	-	691	<i>Past service cost</i>
Biaya bunga atas liabilitas	-	63.604	<i>Interest on liabilities</i>
Pendapatan bunga atas aset program	-	(46.474)	<i>Interest income on plan asset</i>
Jumlah	<u>97.690</u>	<u>176.328</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	<i>Changes in financial assumption</i>
Penyesuaian pengalaman	-	181.412	<i>Experience adjustments</i>
Aset program	-	15.239	<i>Plan assets</i>
Jumlah	<u>-</u>	<u>255.194</u>	<i>Total</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

26. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - KARYAWAN
(Lanjutan)

Beban/(pendapatan) imbalan pasca-kerja dialokasikan pada:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>
Beban pokok pendapatan	9.879	34.642
Beban umum dan administrasi (Catatan 35)	87.811	141.686
Jumlah	<u>97.690</u>	<u>176.328</u>

Mutasi liabilitas bersih imbalan kerja karyawan Grup adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>
Liabilitas bersih pada awal tahun	687.449	515.282
Laba rugi konsolidasian	97.690	176.328
Kerugian komprehensif lain konsolidasian	-	255.194
Pembayaran iuran	-	(159.357)
Pembayaran manfaat	-	-
Perubahan selisih kurs	<u>(18.118)</u>	<u>(16.889)</u>
Liabilitas akhir tahun	767.021	770.558
Dampak batas atas aset program	-	(83.109)
Liabilitas bersih pada akhir tahun	<u>767.021</u>	<u>687.449</u>

26. POST - EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES - EMPLOYEES (Continued)

Post-employments benefit expenses/(income) are allocated to:

Cost of revenue
General and administrative expenses
(Note 35)
Total

The movement in the Group's net post-employment benefits liabilities is as follows:

Net liabilities at beginning of the year
Consolidated profit or loss
Consolidated other comprehensive loss
Contribution paid
Benefits paid
Foreign exchange difference
Liabilities at ending of the year
The effect of plan asset ceiling
Net liabilities at ending of the year

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**26. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - KARYAWAN
(Lanjutan)**

Perhitungan imbalan pasca-kerja dihitung oleh aktuaris independent Yusi dan Rekan. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuaris tanggal 31 Desember 2025 sedangkan 31 Maret 2026 menggunakan asumsi manajemen sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Tingkat diskonto	-	4,81% - 7,06%	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	-	3,00% - 5,00%	Salary increment rate
Usia pensiun normal	56 tahun/years		Normal retirement age
Tingkat kematian	TMI *) 2019		Mortality rate
Tingkat cacat	10% dari/of TMI *)		Disability rate

*) = Tabel mortalita Indonesia

*) = Indonesian mortality table

**27. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - DIREKSI
DAN KOMISARIS**

Grup mencatat cadangan pasca kerja per 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 untuk Dewan Direksi dan Komisaris. Perhitungan atas cadangan pensiun tersebut telah sesuai dengan kebijakan Grup tertanggal 29 Mei 2017.

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.

**26. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES -
EMPLOYEES (Continued)**

The cost of providing post-employment benefits is calculated by independent actuary, Yusi and Rekan. The actuarial valuation as at December 31, 2025 and March 31, 2026 are based on management assumption:

**27. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES -
DIRECTORS AND COMMISSIONERS**

The Group records provision for post-employment benefits as at March 31, 2026 and December 31, 2025 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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

27. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA - DIREKSI DAN KOMISARIS (Lanjutan)

27. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES - DIRECTORS AND COMMISSIONERS (Continued)

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Nilai kini dari kewajiban yang didanai	1.759.821	2.298.474	<i>Present value of funded obligation</i>
Nilai wajar dari aset program	-	(516.199)	<i>Fair value of plan assets</i>
Defisit program yang didanai	1.759.821	1.782.275	<i>Deficit of the funded plans</i>
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	-	<i>Present value of unfunded obligation</i>
Liabilitas - bersih	<u>1.759.821</u>	<u>1.782.275</u>	<i>Liabilities - net</i>
Mutasi liabilitas bersih di laporan konsolidasian adalah sebagai berikut:	<i>Movements in the net liability recognized in the consolidated statements of financial position are as follows:</i>		
	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Pada awal tahun			<i>At the beginning of the year</i>
Liabilitas pasti pasca kerja	1.782.275	1.417.160	<i>Post-employment benefits obligation</i>
Dampak batas atas aset program	-	(1.269)	<i>The effect of plan asset ceiling</i>
Jumlah liabilitas bersih awal tahun	1.782.275	1.415.891	<i>Total net liabilities at the beginning of the year</i>
Laba rugi konsolidasian:			<i>Consolidated profit or loss:</i>
Beban umum dan administrasi (Catatan 35)	156.901	671.079	<i>General and administrative expenses (Note 35)</i>
Pendapatan lain-lain	-	-	<i>Other income</i>
Rugi komprehensif lain konsolidasian	-	68.858	<i>Consolidated other comprehensive loss</i>
Pembayaran iuran dan penambahan aset program	-	(197.248)	<i>Contribution payment and increase in plan asset</i>
Pembayaran manfaat	-	(275.020)	<i>Benefit payments through plan asset</i>
Realisasi aset program	-	143.390	<i>Realization of plan assets</i>
Selisih kurs	(179.355)	(45.956)	<i>Foreign exchange</i>
Saldo akhir liabilitas bersih	<u>1.759.821</u>	<u>1.780.994</u>	<i>Ending balance of net liabilities</i>
Dampak batas aset program (Catatan 16b)	-	1.281	<i>The effect of plan asset ceiling (Note 16b)</i>
Liabilitas pensiun	<u>1.759.821</u>	<u>1.782.275</u>	<i>Pension liabilities</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 December 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

28. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK

Akun ini merupakan obligasi dan sukuk yang diterbitkan oleh PT Raharja Energi Cepu Tbk (RATU) dengan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk sebagai wali amanat dengan rincian sebagai berikut:

	31 Maret 2026/ March 31, 2026		
	Rupiah/ <i>Rupiah</i>	Dolar AS/ <i>US Dollars</i>	
Obligasi Seri A	20.000.000.000	1.183.222	<i>Bonds Series A</i>
Obligasi Seri B	280.000.000.000	16.565.107	<i>Bonds Series B</i>
Sukuk Wakalah Seri A	57.000.000.000	3.372.182	<i>Sukuk Wakalah Seri A</i>
Sukuk Wakalah Seri B	443.000.000.000	26.208.365	<i>Sukuk Wakalah Seri B</i>
Jumlah	800.000.000.000	47.328.877	<i>Total</i>
Dikurangi biaya emisi obligasi yang ditangguhkan	(8.660.160.200)	(525.885)	<i>Less deferred bond issuance costs</i>
Utang obligasi dan sukuk	791.339.839.800	46.802.992	<i>Bonds and sukuk payable</i>

Obligasi ini diterbitkan tanpa warkat, ditawarkan dengan nilai 100% (seratus persen), dalam dua seri, yaitu:

Seri A : Jumlah Pokok Obligasi Seri A sebesar Rp20.000.000.000 dengan tingkat bunga tetap sebesar 7,95% per tahun, yang berjangka waktu lima tahun sejak Tanggal Emisi; dan

Seri B : Jumlah Pokok Obligasi Seri B sebesar Rp280.000.000.000 dengan tingkat bunga tetap sebesar 8,50% per tahun, yang berjangka waktu tujuh tahun sejak Tanggal Emisi.

Bunga Obligasi dibayarkan setiap triwulan, di mana Bunga Obligasi pertama akan dibayarkan pada tanggal 27 Juni 2026, sedangkan Bunga Obligasi terakhir sekaligus pelunasan Obligasi akan dibayarkan pada tanggal 27 Maret 2031 untuk Obligasi Seri A dan tanggal 27 Maret 2033 untuk Obligasi Seri B. Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing seri Obligasi akan dilakukan secara penuh (*bullet payment*) pada saat jatuh tempo.

This account represents bonds and sukuk issued by PT Raharja Energi Cepu Tbk (RATU), with PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk acting as the trustee, with details as follows:

The Bonds are issued in scripless form, offered at 100% (par value), in two series, as follows:

Series A : The principal amount of Series A Bonds is Rp20,000,000,000 with a fixed interest rate of 7.95% per annum, with a term of five years from the Issuance Date; and

Series B : The principal amount of Series B Bonds is Rp280,000,000,000 with a fixed interest rate of 8.50% per annum, with a term of seven years from the Issuance Date.

Interest on the Bonds is payable quarterly, where the first interest payment will be made on June 27, 2026, while the final interest payment together with the redemption of the Bonds will be made on March 27, 2031 for Series A Bonds and on March 27, 2033 for Series B Bonds. The principal of each series of Bonds will be repaid in full (bullet payment) at maturity.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

28. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK (Lanjutan)

Sukuk Wakalah ini diterbitkan tanpa warkat, ditawarkan dengan nilai 100% (seratus persen), dalam dua seri, yaitu:

Seri A : Jumlah Dana Modal Investasi Seri A sebesar Rp57.000.000.000,- dengan target Pendapatan Imbal Hasil Wakalah sebesar Rp4.531.500.000,- atau ekuivalen sebesar 7,95% per tahun, yang berjangka waktu lima tahun sejak Tanggal Emisi; dan

Seri B : Jumlah Dana Modal Investasi Seri B sebesar Rp443.000.000.000 dengan target Pendapatan Imbal Hasil Wakalah sebesar Rp37.655.000.000 atau ekuivalen sebesar 8,50% (delapan koma lima nol persen) per tahun, yang berjangka waktu tujuh tahun sejak Tanggal Emisi.

Imbal Hasil Wakalah dibayarkan setiap triwulan sejak Tanggal Emisi, dimana Imbal Hasil Wakalah pertama akan dibayarkan pada tanggal 27 Juni 2026, sedangkan Imbal Hasil Wakalah terakhir sekaligus Pembayaran Kembali Dana Modal Investasi akan dibayarkan pada tanggal 27 Maret 2031 untuk Sukuk Wakalah Seri A dan tanggal 27 Maret 2033 untuk Sukuk Wakalah Seri B. Pembayaran Kembali Dana Modal Investasi masing masing seri Sukuk Wakalah akan dilakukan secara penuh (*bullet payment*) pada saat jatuh tempo.

Pada tanggal 13 Maret 2026, RATU memperoleh pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan (OJK) berdasarkan Surat Pemberitahuan Efektifnya Pernyataan Pendaftaran untuk melakukan Penawaran Umum Obligasi I Raharja Energi Cepu Tahun 2026 dengan jumlah pokok sebesar Rp300.000.000.000 yang terdiri dari Seri A sebesar Rp20.000.000.000 dengan tingkat bunga tetap sebesar 7,95% per tahun yang berjangka waktu lima tahun sejak Tanggal Emisi dan Seri B sebesar Rp280.000.000.000 dengan tingkat bunga tetap sebesar 8,50% per tahun yang berjangka waktu tujuh tahun sejak Tanggal Emisi.

Pada tanggal 27 Maret 2026, RATU menerbitkan Obligasi I Raharja Energi Cepu Tahun 2026. Bunga Obligasi dibayarkan setiap triwulan dimana Bunga Obligasi pertama akan dibayarkan pada tanggal 27 Juni 2026. Bunga Obligasi terakhir sekaligus pelunasan Obligasi akan dibayarkan pada tanggal 27 Maret 2031 untuk Obligasi Seri A dan tanggal 27 Maret 2033 untuk Obligasi Seri B. Pelunasan Pokok Obligasi masing-masing seri akan dilakukan secara penuh (*bullet payment*) pada saat jatuh tempo.

28. BONDS AND SUKUK PAYABLE (Continued)

The Wakalah Sukuk are issued in scripless form, offered at 100% (par value), in two series, as follows:

Series A : The investment amount of Series A is Rp57,000,000,000, with a target Wakalah return of Rp4,531,500,000 or equivalent to 7.95% per annum, with a term of five years from the Issuance Date; and

Series B : The investment amount of Series B is Rp443,000,000,000 with a target Wakalah return of Rp37,655,000,000 or equivalent to 8.50% per annum, with a term of seven years from the Issuance Date.

The Wakalah returns are payable quarterly from the issuance date. The first payment is due on June 27, 2026. The final payment, together with the repayment of the investment amount, will be made on March 27, 2031 for Series A Sukuk and March 27, 2033 for Series B Sukuk. The investment amount of each series is repayable in full at maturity (bullet payment).

On March 13, 2026, RATU obtained an effective notice from Otoritas Jasa Keuangan (OJK) by Notification of Effective Statement Letter for its Public Offering of "Obligasi I Raharja Energi Cepu Tahun 2026" with principal amount of Rp300,000,000,000 consisting of Series A amounting to Rp20,000,000,000 with fixed interest rate of 7.95% per annum for a period of five years from the Issuance Date and Series B amounting to Rp280,000,000,000 with fixed interest rate of 8.50% per annum for a period of seven years from the Issuance Date.

On March 27, 2026, RATU issued "Obligasi I Raharja Energi Cepu Tahun 2026". Bond Interest is paid quarterly with the first Bond Interest payment due on June 27, 2026. The final Bond Interest payment together with the redemption of the Bonds will be paid on March 27, 2031 for Series A Bonds and on March 27, 2033 for Series B Bonds. Repayment of the Bond principal of each series will be made in full (bullet payment) at maturity.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

28. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK (Lanjutan)

Pada tanggal yang sama, RATU juga menerbitkan Sukuk Wakalah I Raharja Energi Cepu Tahun 2026 dengan jumlah Dana Modal Investasi sebesar Rp500.000.000.000 yang terdiri dari Seri A sebesar Rp57.000.000.000 dengan Target Pendapatan Imbal Hasil Wakalah ekuivalen sebesar 7,95% per tahun yang berjangka waktu lima tahun sejak Tanggal Emisi dan Seri B sebesar Rp443.000.000.000 dengan Target Pendapatan Imbal Hasil Wakalah ekuivalen sebesar 8,50% per tahun yang berjangka waktu tujuh tahun sejak Tanggal Emisi.

Imbal Hasil Wakalah dibayarkan setiap triwulan dimana Imbal Hasil Wakalah pertama akan dibayarkan pada tanggal 27 Juni 2026. Imbal Hasil Wakalah terakhir sekaligus Pembayaran Kembali Dana Modal Investasi akan dibayarkan pada tanggal 27 Maret 2031 untuk Sukuk Wakalah Seri A dan tanggal 27 Maret 2033 untuk Sukuk Wakalah Seri B. Pembayaran Kembali Dana Modal Investasi masing-masing seri akan dilakukan secara penuh (bullet payment) pada saat jatuh tempo.

Untuk melakukan Penawaran Umum Obligasi I dan Penawaran Umum Sukuk Wakalah I, RATU telah memperoleh hasil pemeringkatan dari PT Pemeringkat Efek Indonesia (PT Pefindo) dengan peringkat idA (single A) untuk Obligasi dan idA(sy) (single A Syariah) untuk Sukuk Wakalah. Obligasi dan Sukuk Wakalah ini telah dicatatkan pada PT Bursa Efek Indonesia (BEI).

Dana yang diperoleh dari Penawaran Umum Obligasi I, setelah dikurangi biaya emisi, akan digunakan oleh RATU dengan rincian sebagai berikut: (i) sekitar Rp196.772.014.341 akan dipinjamkan kepada Perusahaan Anak yaitu PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ") untuk pembayaran lebih awal atas seluruh pokok utang yang timbul berdasarkan Perjanjian Fasilitas Kredit Term Loan antara RETJ selaku Debitur dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk selaku Kreditur; (ii) sekitar Rp74.935.718.718 akan dipinjamkan kepada Perusahaan Asosiasi yaitu PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC") yang selanjutnya akan digunakan PJUC untuk pembayaran Cash Call porsi PJUC kepada operator dari ExxonMobil Cepu Ltd dalam rangka pengelolaan Blok Cepu; dan (iii) sisanya akan digunakan untuk modal kerja Perusahaan.

28. BONDS AND SUKUK PAYABLE (Continued)

On the same date, RATU also issued "Sukuk Wakalah I Raharja Energi Cepu Tahun 2026" with total Investment Capital Fund of Rp500,000,000,000 consisting of Series A amounting to Rp57,000,000,000 with Target Wakalah Yield equivalent to 7.95% per annum for a period of five years from the Issuance Date and Series B amounting to Rp443,000,000,000 with Target Wakalah Yield equivalent to 8.50% per annum for a period of seven years from the Issuance Date.

The Wakalah Yield is paid quarterly, with the first Wakalah Yield payment due on June 27, 2026. The final Wakalah Yield payment together with the Repayment of Investment Capital Fund will be paid on March 27, 2031 for Series A Sukuk Wakalah and March 27, 2033 for Series B Sukuk Wakalah. Repayment of the Investment Capital Fund of each series will be made in full (bullet payment) at maturity.

To conduct the Bond Public Offer I and Sukuk Wakalah Public Offer I, RATU has obtained a rating result from PT Pemeringkat Efek Indonesia (PT Pefindo) with idA (single A) for the Bonds and idA(sy) (single A Syariah) for the Sukuk Wakalah. These Bonds and Sukuk Wakalah have been listed on PT Bursa Efek Indonesia (BEI).

The funds obtained from the Bond Public Offer I, after deducting issuance costs, will be used by RATU as follows: (i) approximately Rp196,772,014,341 will be lent to the Subsidiary, PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ"), for the early repayment of all principal debt arising under the Term Loan Credit Facility Agreement between RETJ as Debtor and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as Creditor; (ii) approximately Rp74,935,718,718 will be lent to the Associate Entity, PT Petrogas Jatim Utama Cendana ("PJUC"), which will subsequently be used by PJUC for payment of PJUC's portion of Cash Calls to the operator of ExxonMobil Cepu Ltd in connection with the management of the Cepu Block; and (iii) the remainder will be used for the Company's working capital.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

28. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK (Lanjutan)

Dana yang diperoleh dari Penawaran Umum Sukuk Wakalah I, setelah dikurangi biaya emisi, akan digunakan oleh Perusahaan dengan rincian sebagai berikut: (i) sekitar Rp468.801.149.145 akan digunakan untuk memberikan pembiayaan berdasarkan akad mudharabah kepada Perusahaan Anak yaitu PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ") yang selanjutnya akan digunakan oleh RETJ untuk pembayaran Cash Call porsi RETJ kepada operator Blok Jabung yaitu PetroChina; dan (ii) sisanya akan digunakan untuk modal kerja Perusahaan.

28. BONDS AND SUKUK PAYABLE (Continued)

The funds obtained from the Sukuk Wakalah Public Offer I, after deducting issuance costs, will be used by the Company as follows: (i) approximately Rp468,801,149,145 will be used to provide financing based on a mudharabah contract to the Subsidiary, PT Raharja Energi Tanjung Jabung ("RETJ"), which will subsequently be used by RETJ for payment of RETJ's portion of Cash Calls to the operator of the Jabung Block, namely PetroChina; and (ii) the remainder will be used for the Company's working capital.

29. MODAL SAHAM

Susunan pemegang saham pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, adalah sebagai berikut:

29. SHARE CAPITAL

The compositions of shareholders as at March 31, 2026 and December 31, 2025 are as follows:

Pemegang saham	Lembar Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Total		Shareholders
			Rupiah/ Rupiah	Dolar AS/ US Dollars	
31 Maret 2026					
PT Sentosa					March 31, 2026
Bersama Mitra	1.498.372.004	35,45%	37.459.300.100	3.886.572	PT Sentosa
Tn. Hapsoro	1.163.236.100	27,52%	29.080.902.500	3.017.275	Bersama Mitra
PT Basis Utama					Mr. Hapsoro
Prima	523.174.000	12,38%	13.079.350.000	1.357.042	PT Basis Utama
Masyarakat, masing-masing dengan kepemilikan dibawah 5%	1.042.300.396	24,65%	26.057.509.900	2.703.584	Prima
					Public, each with ownership below 5%
Jumlah	4.227.082.500	100,00%	105.677.062.500	10.964.473	Total
31 Desember 2025					
PT Sentosa					December 31, 2025
Bersama Mitra	1.490.222.504	35,25%	37.255.562.600	3.865.433	PT Sentosa
Tn. Hapsoro	1.163.236.100	27,52%	29.080.902.500	3.017.275	Bersama Mitra
PT Basis Utama Prima	523.174.000	12,38%	13.079.350.000	1.357.042	Mr. Hapsoro
Masyarakat, masing-masing dengan kepemilikan dibawah 5%	1.050.449.896	24,86%	26.261.247.400	2.724.723	Basis Utama Prima
					Public, each with ownership below 5%
Jumlah	4.227.082.500	100,01%	105.677.062.500	10.964.473	Total

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

29. MODAL SAHAM (Lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, 15% saham Perusahaan milik PT Sentosa Bersama Mitra dijadikan sebagai jaminan atas pinjaman dari Mandiri (Catatan 23).

Perubahan jumlah lembar saham beredar sejak tahun 2003 hingga tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
<u>Lembar saham</u>			<u>Number of shares</u>
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

29. SHARE CAPITAL (Continued)

As at March 31, 2026 and December 31, 2025. 15% of the Company's shares owned by PT Sentosa Bersama Mitra were used as collateral for the loan from Mandiri (Note 23).

Changes in the number of shares outstanding from 2003 to March 31, 2026 and December 31, 2025 are as follows:

30. 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 penyisihan 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.

30. 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

30. CADANGAN UMUM DAN DIVIDEN TUNAI

(Lanjutan)

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. 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 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 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.

30. GENERAL RESERVE AND CASH DIVIDENDS

(Continued)

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 Rp18,602,152,000 (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. 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 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 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 INTERIM

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

31. EKUITAS LAINNYA

a. Tambahan modal disetor

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
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	8.885.966	8.885.966	<i>Initial public offering of subsidiary</i>
Jumlah	<u>32.117.921</u>	<u>32.117.921</u>	<i>Total</i>

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.

Berdasarkan akta No. 20 tanggal 31 Desember 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 Perusahaan pada PT Triguna Internusa Pratama.

31. OTHER EQUITY

a. Additional paid in capital

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.

Based on notarial deed No. 20 dated December 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 the Company in PT Triguna Internusa Pratama.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

31. EKUITAS LAINNYA (Lanjutan)

b. Selisih ekuitas dari setoran Entitas Anak (Lanjutan)

Rincian atas nilai selisih ekuitas dari setoran entitas anak pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, adalah sebagai berikut:

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

	Jumlah ekuitas/ <i>Total equity</i>	Kepemilikan/Ownership PT Rukun Raharja Tbk		
		(%)	Dolar AS/ US Dollar	
Saldo awal	8.553.326	99,98%	8.551.616	<i>Beginning balance</i>
Ekuitas TIP sebelum penyertaan				<i>Equity of TIP before Investment of</i>
Itochu Corporation	8.551.616	67%	5.729.583	<i>Itochu Corporation</i>
Penyertaan saham Itochu Corporation	12.500.000	67%	8.375.000	<i>Investment of Itochu Corporation</i>
Ekuitas TIP setelah penyertaan				<i>Equity of TIP after Investment of</i>
Itochu Corporation	21.051.616		14.104.583	<i>Itochu Corporation</i>
Kenaikan nilai tambahan modal disetor	12.500.000		5.552.967	<i>Increase of additional paid in capital</i>

PT Raharja Energi Cepu Tbk ("RATU")

Pada tanggal 8 Januari 2025, RATU 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, pada tanggal 5 Maret 2025, Perusahaan kembali melakukan divestasi atas saham RATU sebanyak 271.505.300 lembar saham dengan harga Rp1.175 per saham. Hingga 31 Desember 2025, Perusahaan mencatat selisih antara nilai perolehan investasi awal di RATU dengan nilai divestasi sebagai bagian dari akun 'Selisih ekuitas dari setoran Entitas Anak' dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, dengan total sebesar AS\$51.613.374.

31. 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 March 31, 2026 and December 31, 2025 are as follows:

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

	Jumlah ekuitas/ <i>Total equity</i>	Kepemilikan/Ownership PT Rukun Raharja Tbk		
		(%)	Dolar AS/ US Dollar	
Saldo awal	8.553.326	99,98%	8.551.616	<i>Beginning balance</i>
Ekuitas TIP sebelum penyertaan				<i>Equity of TIP before Investment of</i>
Itochu Corporation	8.551.616	67%	5.729.583	<i>Itochu Corporation</i>
Penyertaan saham Itochu Corporation	12.500.000	67%	8.375.000	<i>Investment of Itochu Corporation</i>
Ekuitas TIP setelah penyertaan				<i>Equity of TIP after Investment of</i>
Itochu Corporation	21.051.616		14.104.583	<i>Itochu Corporation</i>
Kenaikan nilai tambahan modal disetor	12.500.000		5.552.967	<i>Increase of additional paid in capital</i>

PT Raharja Energi Cepu Tbk ("RATU")

On January 8, 2025, RATU 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, on March 5, 2025, the Company divested an additional 271,505,300 RATU shares at a price of Rp1,175 per share. As of 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\$51,613,374.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

32. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

32. NON-CONTROLLING INTERESTS

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Nilai tercatat awal	42.814.918	26.715.802	<i>Beginning carrying amount</i>
Pendirian entitas anak	-	7.359.098	<i>Establishment of subsidiary</i>
Bagian laba tahun berjalan - bersih	1.888.601	7.779.656	<i>Share of profit for the year - net</i>
Bagian penghasilan/(rugi) komprehensif tahun berjalan - bersih	(764)	(55.446)	<i>Share of comprehensive income/ (loss) for the year - net</i>
Dividen tunai	-	(3.556.573)	<i>Cash dividends</i>
Akuisisi entitas anak dan transaksi dengan kepentingan nonpengendali	(2.825)	-	<i>Acquisition of subsidiaries and transaction with non-controlling interest</i>
Perubahan kepemilikan pada entitas anak	-	570.684	<i>Restructure ownership of subsidiary</i>
Tambahan modal disetor entitas anak	-	4.001.697	<i>Additional paid-in capital of subsidiary</i>
Jumlah	<u>44.699.930</u>	<u>42.814.918</u>	<i>Total</i>

33. PENDAPATAN BERSIH

33. NET REVENUE

Rincian pendapatan bersih berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

The details of net revenue based on their nature are as follows:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Penjualan gas	27.250.243	36.627.863	<i>Sales of gas</i>
<i>Lifting</i> minyak dan gas	11.017.175	13.246.815	<i>Oil and gas lifting</i>
Jasa penyaluran minyak dari kerja sama operasi	8.765.584	8.223.585	<i>Joint operation oil toll services</i>
Jasa kompresi dan transmisi gas	3.184.911	508.020	<i>Gas compression and transmission services</i>
Jasa penyaluran gas	1.765.090	1.893.280	<i>Gas toll services</i>
Operasi dan pemeliharaan	1.846.775	1.489.901	<i>Operating and maintenance</i>
Jasa fasilitas LPG	494.058	574.150	<i>LPG facility services</i>
Jasa penyediaan kendaraan, tenaga kerja dan jasa manajemen konsultasi proyek	316.139	332.403	<i>Vehicles, manpower supply services and project management consulting services</i>
Jasa sewa	256.078	442.336	<i>Rental fee</i>
Lain-lain	187.488	72.737	<i>Others</i>
Jumlah	<u>55.083.541</u>	<u>63.411.090</u>	<i>Total</i>
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Perencanaan, pengadaan dan konstruksi	177.101	2.677.840	<i>Engineering, procurement and construction</i>
Jumlah	<u>55.260.642</u>	<u>66.088.930</u>	<i>Total</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

33. PENDAPATAN BERSIH (Lanjutan)

Rincian pelanggan yang memiliki transaksi pendapatan lebih dari 10% dari total pendapatan usaha konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2026 dan 2025 adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
PT Pertamina Gas (Persero)	9.676.279	8.223.585	<i>PT Pertamina Gas (Persero)</i>
PT PLN (Persero)	4.378.527	6.348.440	<i>PT PLN (Persero)</i>
PT GPI Jabung Indonesia	-	13.246.815	<i>PT GPI Jabung Indonesia</i>
Jumlah	<u>14.054.806</u>	<u>27.818.840</u>	<i>Total</i>
Persentase dari jumlah pendapatan	<u>25,52%</u>	<u>43,87%</u>	<i>Percentage from total revenue</i>

33. NET REVENUE (Continued)

Details of customers with revenue transactions that represent more than 10% of the total consolidated revenue for the years ended March 31, 2026 and 2025 are as follows:

34. BEBAN POKOK PENDAPATAN

Rincian beban pokok pendapatan berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Pembelian gas	19.099.471	28.659.737	<i>Gas purchases</i>
Lifting minyak dan gas	4.098.809	5.395.092	<i>Oil and gas lifting</i>
Penyusutan aset tetap (Catatan 12)	3.485.659	3.372.492	<i>Depreciation of fixed asset (Note 12)</i>
Beban kerja sama operasi	2.302.862	1.649.046	<i>Joint operation expense</i>
Gaji dan tunjangan	1.400.421	1.377.157	<i>Salaries and allowance</i>
Penyaluran gas	991.126	1.652.697	<i>Gas transportation</i>
Perbaikan dan pemeliharaan	906.255	341.520	<i>Repair and maintenance</i>
Deplesi properti minyak dan gas (Catatan 15)	644.718	798.437	<i>Depletion of oil and gas properties (Note 15)</i>
Sewa jangka pendek	562.496	556.763	<i>Short-term lease</i>
Penyusutan aset hak guna (Catatan 13a)	503.655	374.242	<i>Depreciation of right of use assets (Note 13a)</i>
Perencanaan, pengadaan dan konstruksi	20.927	2.051.147	<i>Engineering, procurement and construction</i>
Amortisasi atas aset hak konsesi	9.250	10.731	<i>Amortization of concession rights assets</i>
Lain-lain	1.308.760	1.102.462	<i>Others</i>
Jumlah	<u>35.334.409</u>	<u>47.341.523</u>	<i>Total</i>

34. COST OF REVENUE

The details of cost of revenue based on their nature are as follows:

Rincian pemasok yang memiliki transaksi lebih dari 10% dari total pendapatan usaha konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2026 dan 2025 adalah sebagai berikut:

The details of suppliers with transactions that represent more than 10% of the total consolidated revenue for the years ended March 31, 2026 and 2025 are as follows:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

34. BEBAN POKOK PENDAPATAN (Lanjutan)

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Pembelian gas			Gas purchases
Medco E&P Grissik Ltd	8.751.558	15.939.330	Medco E&P Grissik Ltd
PT Pertamina EP	8.007.060	9.688.726	PT Pertamina EP
Jumlah	<u>16.758.618</u>	<u>25.628.056</u>	Total
Persentase dari jumlah pendapatan	<u>30,42%</u>	<u>40,42%</u>	Percentage from total revenue

34. COST OF REVENUE (Continued)

35. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

Rincian beban umum dan administrasi berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Gaji dan tunjangan	3.661.023	2.852.001	Salaries and allowance
Jasa tenaga ahli	639.139	678.306	Professional fee
Rapat, jamuan dan sumbangan	338.329	309.026	Meeting, entertainment and donation
Penyusutan aset tetap (Catatan 12)	213.787	222.953	Depreciation of fixed asset (Note 12)
Pensiun direksi dan komisaris (lihat catatan 27)	156.901	102.515	Retirement of directors and commissioners (see note 27)
Alih jasa	149.609	128.876	Outsourcing
Utilitas dan keperluan kantor	117.035	84.649	Utilities and office supplies
Perjalanan dinas dan transportasi	116.274	134.765	Office travelling and transportation
Pajak dan perijinan	110.257	64.567	Taxes and licenses
Imbalan pasca-kerja - karyawan (Catatan 24)	87.811	44.165	Post-employment benefits - employee (Note 24)
Sewa jangka pendek	56.825	26.727	Short-term lease
Perbaikan dan pemeliharaan	40.885	18.207	Repair and maintenance
Amortisasi software	23.392	26.370	Software amortization
Pengembangan bisnis	14.870	5.000	Business Development
Lainnya	134.261	97.364	Others
Jumlah	<u>5.860.398</u>	<u>4.795.491</u>	Total

35. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

The details of general and administrative expenses based on their nature are as follows:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

36. PENDAPATAN LAIN-LAIN

Rincian pendapatan lain-lain berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Bunga giro dan deposito berjangka	231.969	252.744	<i>Interest from current account and time deposit</i>
Perubahan bersih nilai wajar investasi	29.647	-	<i>Net change in fair value of investment</i>
Laba atas pelepasan aset tetap - bersih (Catatan 12)	6.691	11.918	<i>Gain on disposals of fixed assets - net (Note 12)</i>
Pendapatan bunga dari pihak ketiga	5.941	-	<i>Interest income from third party</i>
Lain-lain	387.156	243.652	<i>Others</i>
Jumlah	<u>661.404</u>	<u>508.314</u>	<i>Total</i>

36. OTHERS INCOME

The details of other income based on their nature are as follows:

37. BEBAN LAIN-LAIN

Rincian beban lain-lain berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Mar 2025/ Mar 31, 2025	
Amortisasi hak kontraktual proyek	224.022	224.021	<i>Amortisation of project contractual right</i>
Pencadangan penurunan nilai piutang - bersih	170.906	-	<i>Allowance for impairment of receivables - net</i>
Administrasi bank	32.075	40.443	<i>Bank charges</i>
Lain-lain	1.296	34.801	<i>Others</i>
Jumlah	<u>428.299</u>	<u>299.265</u>	<i>Total</i>

37. OTHER EXPENSES

The details of other expenses based on their nature are as follows:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

38. BEBAN KEUANGAN/BUNGA

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Mar 2025/ <u>Mar 31, 2025</u>
Pihak ketiga		
Bunga pinjaman bank		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.774.619	1.156.779
PT Bank HSBC Indonesia	<u>229.830</u>	<u>278.238</u>
Jumlah bunga pinjaman bank	<u>2.004.449</u>	<u>1.435.017</u>
Pihak ketiga		
Beban keuangan lainnya		
Bunga liabilitas sewa dan pinjaman pembiayaan konsumen	572.565	637.299
Bunga akresi (Catatan 25)	177.349	150.635
Biaya pinjaman	64.307	68.769
Biaya fasilitas <i>Standby Letter of Credit</i>	<u>36.087</u>	<u>5.190</u>
Jumlah	<u>2.854.757</u>	<u>2.296.910</u>

38. FINANCE/INTEREST COSTS

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Mar 2025/ <u>Mar 31, 2025</u>	
			<i>Third parties</i>
			<i>Interest of bank loans</i>
			<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
			<i>PT Bank HSBC Indonesia</i>
			<i>Total interest of bank loans</i>
			<i>Third parties</i>
			<i>Other finance cost</i>
			<i>Interest on lease liabilities and</i>
			<i>consumer financing loans</i>
			<i>Accretion interest (Note 25)</i>
			<i>Borrowing costs</i>
			<i>Standby Letter of Credit cost</i>
			<i>Total</i>

39. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Mar 2025/ <u>Mar 31, 2025</u>
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	<u>8.638.129</u>	<u>6.727.648</u>
Rata-rata tertimbang jumlah saham yang beredar	<u>4.227.082.500</u>	<u>4.227.082.500</u>
Laba bersih per saham - Dasar dan dilusian	<u>0,00204</u>	<u>0,00159</u>

39. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Mar 2025/ <u>Mar 31, 2025</u>	
			<i>Net income attributable to the owners of the parent entity</i>
			<i>Weighted-average number of ordinary shares outstanding</i>
			<i>Earnings per share - Basic and diluted</i>

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2026 dan 2025.

The Group did not have any dilutive instrument for the years ended March 31, 2026 and 2025.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

40. HAK KONTRAKTUAL PROYEK DAN GOODWILL

40. PROJECT CONTRACTUAL RIGHT ASSETS AND GOODWILL

a. Aset hak kontraktual proyek

a. Project contractual right assets

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.

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.

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Nilai perolehan	16.129.558	16.129.558	Acquisition cost
Akumulasi amortisasi			Accumulated amortisation
Awal tahun	(10.753.042)	(9.856.955)	Beginning of the year
Penambahan pada tahun berjalan	(224.022)	(896.087)	Addition in current year
Akhir tahun	(10.977.064)	(10.753.042)	Ending of the year
Penurunan nilai	(3.892.495)	(3.892.495)	Impairment
Nilai buku	1.259.999	1.484.021	Book value

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.

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.

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.

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**40. HAK KONTRAKTUAL PROYEK DAN GOODWILL
(Lanjutan)**

b. *Goodwill*

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025
Nilai perolehan		
PT Energasindo Heksa Karya	11.757.594	11.757.594
PT Panji Raya Alamindo	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)	(1.891.058)
Nilai buku	<u>25.188.426</u>	<u>25.188.426</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%.
- *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. PROJECT CONTRACTUAL RIGHT ASSETS AND
GOODWILL (Continued)**

b. *Goodwill*

	31 Mar 2026/ Mar 31, 2026	31 Des 2025/ Dec 31, 2025	
Nilai perolehan			<i>Acquisition cost</i>
PT Energasindo Heksa Karya	11.757.594	11.757.594	<i>PT Energasindo Heksa Karya</i>
PT Panji Raya Alamindo	9.621.518	9.621.518	<i>PT Panji Raya Alamindo</i>
PT Karya Mineral Jaya	2.162.596	2.162.596	<i>PT Karya Mineral Jaya</i>
PT Majuko Utama Indonesia	1.568.094	1.568.094	<i>PT Majuko Utama Indonesia</i>
PT Artha Prima Energy	978.503	978.503	<i>PT Artha Prima Energy</i>
PT Artifisial Teknologi Persada	722.068	722.068	<i>PT Artifisial Teknologi Persada</i>
PT Triguna Internusa Pratama	269.111	269.111	<i>PT Triguna Internusa Pratama</i>
Jumlah	<u>27.079.484</u>	<u>27.079.484</u>	<i>Total</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Cadangan penurunan nilai	(1.891.058)	(1.891.058)	<i>Allowance for impairment</i>
Nilai buku	<u>25.188.426</u>	<u>25.188.426</u>	<i>Book value</i>

*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%.
- *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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

41. 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:

- a. Saldo piutang lain-lain dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, terdiri dari:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Direksi dan karyawan	37.870	134.359	<i>Directors and employees</i>
PT Hafar Daya Konstruksi	2.442	23.321	<i>PT Hafar Daya Konstruksi</i>
PT Sentosa Bersama Mitra	554	694	<i>PT Sentosa Bersama Mitra</i>
Jumlah	<u>40.866</u>	<u>158.374</u>	<i>Total</i>
Persentase terhadap jumlah aset konsolidasian	<u>0,01%</u>	<u>0,03%</u>	<i>Percentage of consolidated total assets</i>

- b. Saldo utang lain-lain dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, terdiri dari:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Ny. Dee Valent	75.708	85.014	<i>Mrs. Dee Valent</i>
PT Sentosa Bersama Mitra	90.833	-	<i>PT Sentosa Bersama Mitra</i>
	<u>166.541</u>	<u>85.014</u>	
Persentase terhadap jumlah liabilitas konsolidasian	<u>0,07%</u>	<u>0,04%</u>	<i>Percentage of consolidated total liabilities</i>

- c. Saldo piutang usaha dengan pihak berelasi pada tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025, terdiri dari:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
PT Petrosea Tbk	<u>3.085.660</u>	<u>4.948.958</u>	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Persentase terhadap jumlah aset konsolidasian	<u>0,60%</u>	<u>1,04%</u>	<i>Percentage of consolidated general total assets</i>

- d. Pendapatan bersih dari pihak berelasi untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2026 dan 2025 adalah sebagai berikut:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Mar 2025/ <i>Mar 31, 2025</i>	
PT Petrosea Tbk	<u>177.101</u>	<u>2.677.840</u>	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Persentase terhadap pendapatan bersih konsolidasian	<u>0,32%</u>	<u>4,05%</u>	<i>Percentage of consolidated net revenue</i>

41. 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:

- a. Other receivable from related parties as at March 31, 2026 and December 31, 2025 consist of:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Directors and employees	37.870	134.359	<i>Directors and employees</i>
PT Hafar Daya Konstruksi	2.442	23.321	<i>PT Hafar Daya Konstruksi</i>
PT Sentosa Bersama Mitra	554	694	<i>PT Sentosa Bersama Mitra</i>
Total	<u>40.866</u>	<u>158.374</u>	<i>Total</i>
Percentage of consolidated total assets	<u>0,01%</u>	<u>0,03%</u>	<i>Percentage of consolidated total assets</i>

- b. Other payable to related parties as at March 31, 2026 and December 31, 2025 consist of:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
Mrs. Dee Valent	75.708	85.014	<i>Mrs. Dee Valent</i>
PT Sentosa Bersama Mitra	90.833	-	<i>PT Sentosa Bersama Mitra</i>
	<u>166.541</u>	<u>85.014</u>	
Percentage of consolidated total liabilities	<u>0,07%</u>	<u>0,04%</u>	<i>Percentage of consolidated total liabilities</i>

- c. Trade receivable from related parties as at March 31, 2026 and December 31, 2025 consist of:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Des 2025/ <i>Dec 31, 2025</i>	
PT Petrosea Tbk	<u>3.085.660</u>	<u>4.948.958</u>	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Percentage of consolidated general total assets	<u>0,60%</u>	<u>1,04%</u>	<i>Percentage of consolidated general total assets</i>

- d. Net revenue from related parties for the years ended March 31, 2026 and 2025 consist of:

	31 Mar 2026/ <i>Mar 31, 2026</i>	31 Mar 2025/ <i>Mar 31, 2025</i>	
PT Petrosea Tbk	<u>177.101</u>	<u>2.677.840</u>	<i>PT Petrosea Tbk</i>
Percentage of consolidated net revenue	<u>0,32%</u>	<u>4,05%</u>	<i>Percentage of consolidated net revenue</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

**41. TRANSAKSI-TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (Lanjutan)**

Sifat hubungan dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

- Direksi dan karyawan adalah manajemen kunci Grup.
- Selain yang disebut diatas, merupakan perusahaan/entitas yang mempunyai kesamaan pemegang saham dan atau dalam satu kendali pemegang saham akhir.

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN 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.

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP")

1. Pada tanggal 18 September 2024, TIP melakukan perjanjian dengan Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd atas jasa penyediaan sewa *booster compression plant* untuk pengembangan Kampung Baru dengan perjanjian nomor S/0283/15338/EEES yang berlokasi di Blok Sengkang. Perjanjian ini berlaku terhitung sejak tanggal 18 September 2024 sampai dengan jangka 18 Mei 2031.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**41. RELATED PARTIES TRANSACTIONS AND
BALANCES (Continued)**

The nature of relationship with related parties are as follows:

- Directors and employees are key management of the Group.
- Except the company/entity as aforementioned above, are company/entity that has the same shareholders and or under common control by an ultimate shareholder.

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS

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 Triguna Internusa Pratama ("TIP")

1. On September 18, 2024, TIP entered into an agreement with Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd for the provision of booster compression plant rental services for the Kampung Baru development, under Agreement No. S/0283/15338/EEES, located in the Sengkang Block. The agreement is valid from September 18, 2024 until May 18, 2031

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (Lanjutan)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP") (Lanjutan)

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 terhitung sejak tanggal 17 Mei 2024 sampai dengan tanggal 31 Desember 2025.
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 perusahaan di daerah Gunung Salak, Jawa Barat. Perjanjian ini telah diperpanjang pada tanggal 11 September 2024 dan telah berakhir pada 31 Desember 2024.

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (Continued)

PT Triguna Internusa Pratama ("TIP") (Continued)

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 effective from May 17, 2024, until December 31, 2025.
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 company's operations in the Gunung Salak area, West Java. This agreement has been extended on September 11, 2024 and has been expired on December 31, 2024.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN 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 31 Desember 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.

**42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (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 has will expire until December 31, 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 RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (Lanjutan)

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 Cijanggel ke Muril kabupaten Bandung Barat.

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.

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (Continued)

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 Cijanggel to Muril, West Bandung regency.

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN 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 terhitung 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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (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;

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (Lanjutan)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Lanjutan)

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.

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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (Continued)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Continued)

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;
- For the period from January 1, 2031 to December 31, 2033, amounting to 25 BBTUD.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (Lanjutan)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Lanjutan)

4. Pada 19 April 2021, EHK menandatangani Perjanjian Penyediaan Gas Alam dengan Jindi South Jambi B., Co, Limited ("Jindi") untuk penyediaan gas di Jambi. Berdasarkan perjanjian ini, Jindi menyetujui untuk menyediakan gas kepada EHK. Perjanjian ini berlaku hingga 31 Maret 2040.

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.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (Continued)

PT Energasindo Heksa Karya ("EHK") (Continued)

4. On April 19, 2021, EHK entered into a Natural Gas Supply Agreement with Jindi South Jambi B., Co, Limited ("Jindi") for the supply of gas in Jambi. Under this agreement, Jindi agreed to supply gas to EHK. The agreement is valid until March 31, 2040.

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.

5. On December 19, 2007, EHK and PT Transportas 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 RUKUN RAHARJA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

42. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (Lanjutan)

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.
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. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (Continued)

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.
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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

43. 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. Informasi segmen disajikan berdasarkan jenis jasa-jasa tersebut.

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. Informasi segmen disajikan berdasarkan jenis jasa-jasa tersebut.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup:

43. 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 information is presented on the basis of such services.

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 information is presented on the basis of such services.

The following table represents revenue and profit information regarding the Group's operating segments:

	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>	
31 Maret 2026						March 31, 2026
Pendapatan	28.271.070	11.017.175	16.544.316	(571.919)	55.260.642	Revenue
Beban						Expenses
Beban pokok pendapatan	(23.045.923)	(4.743.527)	(7.568.937)	23.978	(35.334.409)	Cost of revenue
Gaji dan tunjangan	(1.097.067)	(252.770)	(1.973.503)	-	(3.323.340)	Salaries and allowance
Penyusutan	(139.381)	(6.423)	(91.373)	-	(237.177)	Depreciation
Perbaikan/pemeliharaan	(3.897)	(18.759)	(15.664)	-	(38.320)	Repair/maintenance
Lain-lain	(1.398.516)	(361.755)	(1.371.661)	699.466	(2.432.466)	Others
Pendapatan/(beban) lain-lain	(150.315)	1.138.569	792.628	(395.568)	1.385.314	Other income/(expenses)
Laba sebelum pajak	2.435.971	6.772.510	6.315.806	(244.043)	15.280.244	Profit before tax
Beban pajak	(614.015)	(2.681.743)	(1.457.756)	-	(4.753.514)	Tax expense
Laba tahun berjalan	1.821.956	4.090.767	4.858.050	(244.043)	10.526.730	Profit for the year
Penghasilan/(rugi) komprehensif lain	2.749	-	(473.259)	-	(470.510)	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif	1.824.705	4.090.767	4.384.791	(244.043)	10.056.220	Comprehensive profit
31 Maret 2025						March 31, 2025
Pendapatan	38.173.788	13.246.815	15.310.263	(641.937)	66.088.929	Revenue
Beban						Expenses
Beban pokok pendapatan	(32.986.334)	(6.193.529)	(8.231.346)	69.687	(47.341.523)	Cost of revenue
Gaji dan tunjangan	(463.081)	(114.227)	(1.561.844)	-	(2.139.151)	Salaries and allowance
Penyusutan	(115.035)	(1.433)	(106.486)	-	(222.953)	Depreciation
Perbaikan/pemeliharaan	(8.571)	(306)	(9.330)	-	(18.207)	Repair/maintenance
Lain-lain	(1.314.049)	(118.032)	(1.555.349)	572.250	(2.415.179)	Others
Pendapatan/(beban) lain-lain	(414.553)	1.086.987	(2.226.056)	(224.022)	(1.777.643)	Other income/(expenses)
Laba sebelum pajak	2.872.166	7.906.276	1.619.853	(224.022)	12.174.272	Profit before tax
Beban pajak	(591.275)	(1.934.305)	(433.179)	-	(2.958.759)	Tax expense
Laba tahun berjalan	2.280.890	5.971.971	1.186.674	(224.022)	9.215.513	Profit for the year
Penghasilan/(rugi) komprehensif lain	-	-	1.397	-	1.397	Other comprehensive income/(loss)
Laba komprehensif	2.280.890	5.971.971	1.188.071	(224.022)	9.216.910	Comprehensive profit

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

44. ASET DAN LIABILITAS DALAM MATA UANG ASING

Aset dan liabilitas moneter Grup dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

	31 Maret/ March 31, 2026		31 Desember/ December 31, 2025		
	Dalam mata uang/ In currency of Rupiah	Setara dengan/ Equivalent to AS\$/US\$	Dalam mata uang/ In currency of Rupiah	Setara dengan/ Equivalent to AS\$/US\$	
Aset moneter					Monetary assets
Kas dan setara kas	1.394.480.411.912	82.062.050	929.249.497.254	55.371.797	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	198.270.670.505	11.667.785	233.661.726.828	13.923.354	Trade receivables
Piutang lain-lain	64.050.258.594	3.769.214	91.199.664.468	5.434.374	Other receivables
Pajak dibayar di muka	91.524.704.642	5.386.024	48.364.968.810	2.881.955	Prepaid taxes
Taksiran klaim pengembalian pajak	15.693.035.500	923.500	15.959.161.758	950.969	Estimated claims for tax refund
Aset tidak lancar lain-lain	-	-	44.920.899.642	2.676.731	Other non-current assets
Jumlah aset	<u>1.764.019.081.153</u>	<u>103.808.573</u>	<u>1.363.355.918.760</u>	<u>81.239.180</u>	Total assets
Liabilitas moneter					Monetary liabilities
Utang usaha	187.255.470.084	11.019.565	94.454.315.202	5.628.311	Trade payables
Liabilitas sewa	19.985.651.844	1.176.111	20.371.468.416	1.213.888	Lease liabilities
Liabilitas pembongkaran aset	179.718.784.029	10.576.048	237.163.089.744	14.131.992	Asset dismantling obligation
Pinjaman pembiayaan konsumen	28.413.587.468	1.672.076	30.634.920.066	1.825.463	Consumer financing loans
Jumlah liabilitas	<u>415.373.493.425</u>	<u>24.443.800</u>	<u>382.623.793.428</u>	<u>22.799.654</u>	Total liabilities

44. ASSET AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group's monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:

45. 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:

45. 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:

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

**45. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (Lanjutan)**

- 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.

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.

**45. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (Continued)**

- *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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

45. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanjutan)

- Risiko kredit (Lanjutan)

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.

45. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (Continued)

- Credit risk (Continued)

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 INTERIM**

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

45. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanjutan)

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.

Grup mengelola struktur permodalan dan melakukan penyesuaian berdasarkan perubahan kondisi ekomi. 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 periode yang berakhir tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025.

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.

45. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (Continued)

Capital management

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Group 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 the periods ended March 31, 2026 and December 31, 2025.

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.

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
Pinjaman bank jangka pendek	6.500.000	7.479.383	Short-term bank loans
Pinjaman bank jangka panjang	134.025.621	143.033.396	Long-term bank loans
Jumlah pinjaman	140.525.621	150.512.779	Total loans
Dikurangi:			Deducted by:
Kas dan setara kas	(135.543.009)	(90.868.436)	Cash and cash equivalents
Kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(7.598.342)	(13.928.763)	Restricted cash in bank and Restricted time deposit
Pinjaman bersih	(2.615.730)	45.715.580	Net loan
Jumlah ekuitas	259.727.093	255.937.392	Total equity
Rasio pengungkit bersih	-0,01	0,18	Net gearing ratio

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

46. 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.

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.

46. 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.

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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (Lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (Continued)

Klasifikasi instrumen keuangan

Classification of financial instruments

	31 Mar 2026/ <u>Mar 31, 2026</u>	31 Des 2025/ <u>Dec 31, 2025</u>	
<u>Aset keuangan</u>			<u>Financial assets</u>
Biaya diamortisasi			<i>Amortised cost</i>
Kas dan setara kas	135.543.009	90.868.436	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang usaha	27.937.654	32.975.787	<i>Trade receivables</i>
Piutang lain-lain	3.926.408	5.827.800	<i>Other receivables</i>
Aset tidak lancar lain-lain	7.782.702	14.058.181	<i>Other non-current assets</i>
Nilai wajar melalui laba rugi			<i>Fair value through profit or loss</i>
Investasi jangka pendek	606.795	608.701	<i>Short-term investment</i>
Investasi jangka panjang	11.917.262	11.962.123	<i>Long-term investment</i>
Jumlah	<u>187.713.830</u>	<u>156.301.028</u>	<i>Total</i>
<u>Liabilitas keuangan</u>			<u>Financial liabilities</u>
Biaya diamortisasi			<i>Amortised cost</i>
Pinjaman bank	140.525.621	150.512.779	<i>Bank loans</i>
Utang usaha	27.412.914	26.294.712	<i>Trade payables</i>
Utang lain-lain	3.197.356	750.007	<i>Other payables</i>
Liabilitas kontrak	5.035.901	4.889.597	<i>Contract liabilities</i>
Beban akrual	9.435.137	8.638.016	<i>Accrued expenses</i>
Pinjaman pembiayaan konsumen	1.672.076	1.825.463	<i>Consumer financing loans</i>
Jumlah	<u>187.279.004</u>	<u>192.910.574</u>	<i>Total</i>

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025
and for the periods then ended
(Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

47. 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. 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 Perusahaan sesuai keputusan di atas setelah dikurangi US\$0,1/MMBTU dari volume TOP sebesar AS\$189.964.

47. 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"), a 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 the Company in accordance with the above decision after deducting US\$0.1/MMBTU from the TOP volume amounting of US\$189,964.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

47. KONTIJENSI (Lanjutan)

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 mereviu 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.

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.

48. 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 inhren 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.

47. CONTINGENCIES (Continued)

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.

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.

48. ESTIMATED OIL AND GAS RESERVE (UNAUDITED)

The Group has no ownership in the oil an 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.

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

Tanggal 31 Maret 2026 dan 31 Desember 2025 serta untuk periode-periode yang berakhir pada tanggal tersebut (Disajikan dalam Dolar AS penuh, kecuali dinyatakan lain)

48. ESTIMASI CADANGAN MINYAK DAN GAS (TIDAK DIAUDIT) (Lanjutan)

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.

49. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Dewan direksi telah menyelesaikan laporan keuangan konsolidasian PT Rukun Raharja Tbk dan Entitas Anaknya per tanggal dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada 31 Maret 2026 pada tanggal 30 April 2026 serta bertanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian tersebut.

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

As at March 31, 2026 and December 31, 2025 and for the periods then ended (Expressed in full US Dollar amount, unless otherwise stated)

48. ESTIMATED OIL AND GAS RESERVE (UNAUDITED) (Continued)

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.

49. 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 six month period ended March 31, 2026 on April 30, 2026 and was responsible for the consolidated financial statements.