

**PT Terregra Asia Energy Tbk  
(d/h/formerly PT Mitra Megatama Perkasa)  
dan Entitas Anak/*and its Subsidiaries***

Laporan Keuangan Konsolidasian/  
*Consolidated Financial Statements*

Pada Tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit)  
dan 31 Desember 2019 (Diaudit)  
Serta Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang  
Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak Diaudit)/  
*As of March 31, 2020 (Unaudited)*  
*and December 31, 2019 (Audited)*  
*And For the Three-Month Periods Ended*  
*March 31, 2020 and 2019 (Unaudited)*

	2020	Catatan/ Notes	2019	
<b>ASET</b>				<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>				<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	17,635,893,929	4	5,436,552,864	Cash and cash equivalents
Piutang usaha				Trade accounts receivable from
pihak ketiga	1,052,796,589	6	2,902,192,933	third parties
Piutang lain-lain				Other accounts receivable
Pihak berelasi	3,500,000,000	29	3,500,000,000	Related party
Pihak ketiga	6,315,755,226		5,519,705,627	Third parties
Pajak dibayar dimuka	1,902,442,128	7	11,744,130,989	Prepaid tax
Biaya dibayar dimuka dan uang muka	11,852,641,848		10,975,162,233	Prepaid expenses and advances
Aset lancar lain-lain	359,493,368	8	1,435,755,500	Other current assets
<b>Jumlah Aset Lancar</b>	<b>42,619,023,088</b>		<b>41,513,500,146</b>	<b>Total Current Assets</b>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>				<b>NONCURRENT ASSETS</b>
Deposito yang dibatasi penggunaannya	26,681,559,309	4	26,680,059,309	Restricted time deposit
Aset pajak tangguhan	4,943,741,239	27	4,385,691,475	Deferred tax assets
Uang muka jangka panjang	12,736,213,864	9	16,654,796,600	Long-term advances
Aset tetap - setelah dikurangi				Property and equipment - net
akumulasi penyusutan sebesar				of accumulated depreciation
Rp 7.431.164.008 dan Rp 6.328.999.944				of Rp 6,328,999,944 and
pada tanggal 31 Maret 2020				Rp 3,938,923,424 as of
dan 31 Desember 2019	412,809,528,771	9,15,16	402,998,504,545	December 31, 2019 and 2018
Goodwill	66,459,535,718	1c,10	66,459,535,718	Goodwill
Aset Hak-guna	9,779,086,566		-	Right-of-use asset
Aset lain-lain	94,302,851		1,345,333,450	Other assets
<b>Jumlah Aset Tidak Lancar</b>	<b>533,503,968,318</b>		<b>518,523,921,097</b>	<b>Total Noncurrent Assets</b>
<b>JUMLAH ASET</b>	<b>576,122,991,406</b>		<b>560,037,421,243</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

	2020	Catatan/ Notes	2019	
<b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>				<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>				<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Utang bank jangka pendek	7,394,132,785	11	7,492,558,448	Short-term bank loans
Utang usaha pihak ketiga	-	12	1,324,875,135	Trade accounts payable to third parties
Utang pihak berelasi non-usaha	59,295,248,463	29	48,438,992,285	Due to related parties
Utang pajak	380,464,892	13	504,498,575	Taxes payable
Beban akrual	1,136,204,239		1,776,355,281	Accrued expenses
Bagian liabilitas jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun:				Current portion of long-term liabilities:
Utang bank	2,454,000,000	14	3,102,608,000	Bank loans
Utang pembelian aset tetap	646,722,513	15	834,327,377	Payable for purchase of property and equipment
Liabilitas sewa pembiayaan	103,741,407		72,455,713	Lease liability
Utang pembiayaan jangka panjang	3,394,302,126	16	8,001,455,871	Long-term debt financing
<b>Jumlah Liabilitas Jangka Pendek</b>	<b>74,804,816,425</b>		<b>71,548,126,685</b>	<b>Total Current Liabilities</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>				<b>NONCURRENT LIABILITIES</b>
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,373,180,894	26	2,028,893,099	Long-term employee benefits liability
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun:				Long-term liabilities - net of current portion:
Utang bank	101,404,548,000	14	101,413,492,000	Bank loans
Utang pembelian aset tetap	6,031,965,375	15	6,011,450,433	Payable for purchase of property and equipment
Liabilitas sewa pembiayaan	10,102,294,566		45,279,556	Lease liability
Utang pembiayaan jangka panjang	27,041,261,152	16	26,085,254,129	Long-term debt financing
<b>Jumlah Liabilitas Jangka Panjang</b>	<b>146,953,249,987</b>		<b>135,584,369,217</b>	<b>Total Noncurrent Liabilities</b>
<b>Jumlah Liabilitas</b>	<b>221,758,066,411</b>		<b>207,132,495,902</b>	<b>Total Liabilities</b>
<b>EKUITAS</b>				<b>EQUITY</b>
<b>Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk</b>				<b>Equity attributable to Owners of the Company</b>
Modal saham				Capital stock
Modal dasar - 8.800.000.000 saham dengan nilai nominal Rp 100 pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018				Authorized - 8,800,000,000 shares with Rp 100 par value per share as of December 31, 2019 and 2018
Modal ditempatkan dan disetor - 2.750.000.000 saham pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018	275,000,000,000	17	275,000,000,000	Issued and paid-up - 2,750,000,000 shares as of December 31, 2019 and 2018
Tambahan modal disetor	46,574,881,122	18	46,574,881,122	Additional paid-in capital
Selisih nilai transaksi dengan pihak nonpengendali	-	19	478,385,173	Difference in value arising from transactions with non-controlling interests
Selisih kurs penjabaran	-		(10,625,770,020)	Foreign currency translation reserve
Saldo laba (defisit)	(1,060,752,500)		1,060,752,500	Retained earnings (deficit)
<b>Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk</b>	<b>320,514,128,622</b>		<b>309,409,973,429</b>	<b>Total equity attributable to owners of the Company</b>
<b>Kepentingan nonpengendali</b>	<b>45,458,981,605</b>	20	<b>45,458,981,605</b>	<b>Non-controlling interests</b>
<b>Jumlah Ekuitas</b>	<b>365,973,110,227</b>		<b>354,868,955,034</b>	<b>Total Equity</b>
<b>JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS</b>	<b>587,731,176,638</b>		<b>562,001,450,936</b>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK**  
**Laporan Laba Rugi dan Penghasilan**  
**Komprehensif Lain Konsolidasian**  
**Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang**  
**Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak Diaudit)**  
**(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,**  
**kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk AND ITS SUBSIDIARIES**  
**Consolidated Statements of Profit or Loss**  
**and Other COMPREHENSIVE Income**  
**For the Three-Month Periods Ended**  
**March 31, 2020 and 2019**  
**(Figures are Presented in Rupiah,**  
**unless Otherwise Stated)**

	<u>2020</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2019</u>	
<b>PENDAPATAN USAHA</b>	3,068,846,084	21	5,910,926,767	<b>SALES</b>
<b>BEBAN POKOK PENJUALAN</b>	<u>(1,843,064,190)</u>	22	<u>(3,526,712,500)</u>	<b>COST OF SALES</b>
<b>LABA KOTOR</b>	1,225,781,894		2,384,214,267	<b>GROSS PROFIT</b>
<b>BEBAN USAHA</b>		23		<b>OPERATING EXPENSES</b>
Beban penjualan	(129,756,580)		(100,477,904)	Selling expenses
Umum dan administrasi	<u>(2,537,291,154)</u>		<u>(1,978,422,242)</u>	General and administrative
Jumlah beban usaha	<u>(2,667,047,734)</u>		<u>(2,078,900,146)</u>	Total operating expenses
<b>LABA (RUGI) USAHA</b>	<u>(1,441,265,840)</u>		<u>305,314,121</u>	<b>OPERATING PROFIT (LOSS)</b>
<b>PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN</b>				<b>OTHER INCOME (EXPENSES)</b>
Pendapatan bunga	303,540,688	24	330,994,523	Interest income
Kerugian selisih kurs				Loss on
mata uang asing - bersih	4,236,649,490		(577,867,104)	foreign exchange - net
Beban bunga dan keuangan lainnya	(1,697,630,196)	25	(516,825,012)	Interest and other financial charges
Keuntungan penjualan				Gain on sale of property
aset tetap	-	9	-	and equipment
Lain-lain - bersih	<u>(3,571,969)</u>		<u>(1,114,197)</u>	Others - net
Penghasilan (Beban) Lain-lain - Bersih	<u>2,838,988,013</u>		<u>(764,811,790)</u>	Other Income (Expense) - Net
<b>LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK</b>	1,397,722,173		(459,497,669)	<b>PROFIT (LOSS) BEFORE TAX</b>
<b>PENGHASILAN (BEBAN) PAJAK - Bersih</b>	<u>433,693,761</u>	27	<u>283,536,669</u>	<b>TAX BENEFIT (EXPENSE) - Net</b>
<b>LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN</b>	<u>1,831,415,934</u>		<u>(175,961,000)</u>	<b>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR</b>
<b>PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN</b>				<b>OTHER COMPREHENSIVE (INCOME) LOSS</b>
Pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that will not be reclassified subsequently to profit and loss
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-		(9,062,032)	Exchange difference on translation of foreign operations
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti	(100,181,563)	26	11,892,272	Remeasurement of defined benefit liability
Pajak terkait	<u>23,258,456</u>	27	<u>(2,973,067)</u>	Related tax
<b>RUGI KOMPREHENSIF LAIN SETELAH PAJAK</b>	<u>(76,923,107)</u>		<u>(142,827)</u>	<b>OTHER COMPREHENSIVE LOSS - NET OF TAX</b>
<b>JUMLAH PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF</b>	<u>1,754,492,827</u>		<u>(176,103,827)</u>	<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)</b>

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK**  
**Laporan Laba Rugi dan Penghasilan**  
**Komprehensif Lain Konsolidasian**  
**Untuk Periode-periode Tiga Bulan yang**  
**(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,**  
**kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk AND ITS SUBSIDIARIES**  
**Consolidated Statements of Profit or Loss**  
**and Other Comprehensive Income**  
**For the Three-Month Periods Ended**  
**(Figures are Presented in Rupiah,**  
**unless Otherwise Stated)**

	<u>2019</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2018</u>	
<b>JUMLAH LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>				<b>TOTAL PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR</b>
Pemilik entitas induk	2,884,299,764		(203,700,364)	<b>ATTRIBUTABLE TO:</b>
Kepentingan nonpengendali	<u>(1,052,883,830)</u>		<u>27,739,364</u>	Owners of the Company
<b>Jumlah</b>	<u><u>1,831,415,934</u></u>		<u><u>(175,961,000)</u></u>	Non-controlling interests
				<b>Total</b>
<b>JUMLAH PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>				<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) ATTRIBUTABLE TO:</b>
Pemilik entitas induk	1,831,415,934		(203,842,285)	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	<u>(76,923,107)</u>		<u>27,738,458</u>	Non-controlling interests
<b>Jumlah</b>	<u><u>1,754,492,827</u></u>		<u><u>(176,103,827)</u></u>	<b>Total</b>
<b>LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN PER SAHAM DASAR</b>	1.05	28	(0.07)	<b>BASIC EARNINGS PER SHARE FROM PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR</b>

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

	Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk/ Equity Atributable to the Owners of the Company							
	Modal Ditempatkan dan Disetor/ Issued and Paid-up Capital	Tambahan Modal Disetor/Additional Paid-in Capital	Selisih Kurs Penjabaran/ Foreign Currency Translation Reserve	Saldo Laba/ Retained Earnings	Jumlah/ Total	Kepentingan Non pengendali/Non- Controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
Saldo pada tanggal 1 Januari 2019 (Diaudit)	275,000,000,000	46,574,881,122	(12,081,459)	5,332,865,858	326,907,746,980	35,433,780,972	362,341,527,952	Balance as of Januari 1, 2019 (Audited)
<b>Penghasilan komprehensif</b>								<b>Comprehensive income</b>
Laba tahun berjalan	-	-	-	(203,700,364)	(203,700,364)	27,739,364	(175,961,000)	Profit for the year
<b>Rugi komprehensif lain</b>								<b>Other comprehensive loss</b>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-	-	(9,061,126)	-	(9,061,126)	(906)	(9,062,032)	Exchange difference on foreign currency translation reserve
Pengukuran kembali liabilitas imbangan kerja jangka panjang	-	-	-	8,919,205	8,919,205	-	8,919,205	Remeasurement of defined benefits liability
<b>Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif</b>	-	-	(9,061,126)	194,781,159	203,842,285	27,738,458	176,103,827	<b>Total comprehensive income (loss)</b>
<b>Transaksi dengan pemilik</b>								<b>Transaction with owners</b>
Kepentingan non-pengendali dalam pendirian entitas anak	-	-	-	-	-	-	-	Non-controlling interest in established subsidiary
Saldo pada tanggal 31 Maret 2019 (Tidak Diaudit)	275,000,000,000	46,574,881,122	(21,142,585)	5,138,084,699	326,703,904,695	35,461,519,430	362,165,424,125	Balance as of March 31, 2019 (Unaudited)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

Ekuitas yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk/ Equity Attributable to the Owners of the Company									
	Modal Ditempatkan dan Disetor/ Paid-up Capital	Tambahan Modal Disetor/Additional Paid-in Capital	Selisih Nilai Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ Difference in value Arising from Transactions with Non-controlling Interests	Selisih Kurs Penjabaran/ Foreign Currency Translation Reserve	Saldo Laba (Defisit)/ Retained Earnings (Deficit)	Jumlah/ Total	Kepentingan Non pengendali/Non- Controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
<b>Saldo pada tanggal 1 Januari 2019 (Diaudit)</b>	275,000,000,000	46,574,881,122	- 478,385,173	(10,625,770,020)	(3,839,228,492)	306,631,497,437	46,273,427,904	352,904,925,341	<b>Balance as of Januari 1, 2019 (Audited)</b>
<b>Rugi komprehensif</b>									<b>Comprehensive loss</b>
Rugi tahun berjalan	-	-	-	-	2,884,299,764	2,884,299,764	(1,052,883,830)	1,831,415,934	Loss for the year
<b>Rugi komprehensif lain</b>									<b>Other comprehensive loss</b>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-	-	-	-	-	-	(46,635)	(46,635)	Exchange difference on foreign currency translation reserve
Pengukuran kembali liabilitas imbalan kerja jangka panjang	-	-	-	-	(105,823,772)	(105,823,772)	(1,515,834)	(107,339,606)	Remeasurement of defined benefits liability
<b>Jumlah laba (rugi) komprehensif</b>	-	-	-	-	2,778,475,992	2,778,475,992	(1,054,446,299)	1,724,029,693	<b>Total comprehensive income (loss)</b>
<b>Transaksi dengan pemilik</b>									<b>Transaction with owners</b>
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	-	-	-	-	-	-	-	-	Difference in value due to transactions with non-controlling interests
Penambahan modal disetor entitas anak oleh kepentingan non-pengendali	-	-	-	-	-	-	240,000,000	240,000,000	Issuance of shares of subsidiary to non-controlling interest
<b>Jumlah transaksi dengan pemilik</b>	-	-	-	-	-	-	240,000,000	240,000,000	<b>Total transactions with owners</b>
<b>Saldo pada tanggal 31 Desember 2019</b>	275,000,000,000	46,574,881,122	(478,385,173)	(10,625,770,020)	(1,060,752,500)	309,409,973,429	45,458,981,605	354,868,955,034	<b>Balance as of December 31, 2019</b>

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK  
Laporan Arus Kas Konsolidasian  
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir 31 Maret 2020  
dan 2019 (Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK  
Consolidated Statements of Cash Flow  
For the Years Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	31 Maret 2020	Catatan/ Notes	March 31, 2019	
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>				<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>
Penerimaan dari pelanggan	4,699,565,547		34,688,719,916	Cash receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok, dan lainnya	(32,070,863,515)		(38,359,056,561)	Cash paid to suppliers, and others
Pembayaran kepada karyawan	(2,317,977,117)		(5,675,046,598)	Cash paid to employees
Kas bersih digunakan untuk operasi	(29,689,275,085)		(9,345,383,243)	Net cash used in operations
Pembayaran pajak penghasilan	-		(374,996,338)	Income tax paid
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Operasi	(29,689,275,085)		(9,720,379,581)	Net Cash Used in Operating Activities
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>				<b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>
Penerimaan bunga	303,116,994	35	1,236,294,785	Interest received
Penerimaan investasi jangka pendek	-		17,800,000,000	Proceeds from short-term investment
Uang muka dibayar untuk pembangunan proyek tenaga surya	-		(9,977,204,857)	Advances paid for the construction of solar power project
Uang muka jangka panjang untuk pembelian tanah	3,918,582,736		(13,676,116,724)	Long-term advances paid for the purchase of land
Perolehan aset tetap	(5,963,477,747)	8	(49,599,600,218)	Acquisition of property and equipment
Penambahan aset lain-lain	1,251,030,599		(185,675,000)	Addition in other assets
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	(490,747,418)		(54,402,302,014)	Net Cash Used in Investing Activities
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>				<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>
Penerimaan utang bank jangka pendek	(755,977,663)		5,990,952,638	Proceeds from short-term bank loan
Pembayaran pinjaman lainnya	(3,651,146,722)		-	Payments of other borrowings
Penambahan (pengurangan) utang pihak berelasi non-usaha	21,482,026,199		28,000,187,040	Addition (decrease) in due to related parties
Pembayaran utang pembelian aset tetap jangka panjang	-		-	Payment in long-term payable for purchase of property and equipment
Pembayaran liabilitas sewa pembiayaan	(10,192,819,238)		(125,431,580)	Payment in lease liability
Penerimaan utang pembiayaan jangka panjang	37,162,661,675		-	Proceeds from long-term debt financing
Penerimaan dari peningkatan modal saham entitas anak yang menjadi bagian kepentingan nonpengendali	-		200,000	Proceed from issuance of shares of subsidiary to non-controlling interests
Pembayaran bunga dan keuangan lainnya	(1,665,380,683)		(2,635,181,341)	Payment of interest and other financial charges
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Pendanaan	42,379,363,568		31,230,726,757	Net Cash Provided by Financing Activities

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.



PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK  
Laporan Arus Kas Konsolidasian  
Untuk Tahun-tahun yang Berakhir 31 Maret 2020  
dan 2019 (Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK  
Consolidated Statements of Cash Flow  
For the Years Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	<u>2019</u>	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2018</u>	
KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH KAS DAN SETARA KAS	12,199,341,065		(32,891,954,838)	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Perubahan pada deposito yang dibatasi penggunaannya			(19,576,058,610)	Changes in restricted time deposit
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	<u>5,436,552,864</u>		<u>34,239,520,472</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	<u>17,635,893,929</u>		<u>- 18,228,492,976</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR
Tambahan informasi arus kas diungkapkan dalam Catatan 34				Supplemental cash flows information is presented in Note 34

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

**1. Umum**

**a. Pendirian dan Informasi Umum**

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

Sesuai dengan pasal 3 dari Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan terutama meliputi perdagangan umum, kontraktor teknik sipil basah maupun kering, serta arsitektur serta jasa kecuali jasa dalam bidang hukum.

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

Pemegang saham akhir Grup adalah PT Terregra Asia Equity yang berkedudukan di Indonesia.

**1. General**

**a. Establishment and General Information**

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

In accordance with article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities is to engage mainly in general trading, civil engineering contractors both wet and dry, as well as architecture and services except legal services.

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

The ultimate parent of the Group is PT Terregra Asia Equity, a limited liability company incorporated in Indonesia.

**b. Penawaran Umum Efek Perusahaan**

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit), seluruh saham Perusahaan atau sejumlah 2.750.000.000 saham telah tercatat di Bursa Efek Indonesia.

**c. Entitas Anak yang Dikonsolidasikan**

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, entitas anak yang dikonsolidasikan termasuk persentase kepemilikan Perusahaan adalah sebagai berikut:

**b. Public Offering of Shares**

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

As of March 31, 2020 (Unaudited), all of the Company's 2,750,000,000 shares are listed in the Indonesia Stock Exchange.

**c. Consolidated Subsidiaries**

As of December 31, 2019 and 2018, the subsidiaries which were consolidated, including the respective percentages of ownership held by the Company, were as follows:

Entitas Anak/ Name of Subsidiaries	Negara/ Pendirian/ Country of Incorporation	Persentase kepemilikan dan hak suara/Percentage of ownership and voting rights				Jumlah Aset (Sabelum Eliminasi)/ Total Assets (Before Elimination)		Lokasi Usaha Utama/Principal Place of Business	Jenis Usaha/ Principal Activity	Tahun Operasi Komersial/Year of Commercial Operation
		31 Maret/ March 31,	31 Desember/ December 31,	31 Maret/ March 31,	31 Desember/ December 31,					
		2020	2019	2020	2019					
<b>Kepemilikan langsung/Direct ownership:</b>										
PT Terrega Hydro Power (THP)										
(dulu/formerly PT Terrega Asia Energy)	Indonesia	99,99%	99,99%	317.942.991.673	417.364.889.836	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Terrega Solar Power (TSP)	Indonesia	99,99%	99,99%	132.195.645.963	118.400.552.672	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		2017	
<b>Kepemilikan tidak langsung/Indirect ownership:</b>										
Kepemilikan melalui/Ownership through										
PT Terrega Hydro Power (THP):										
PT Sumber Alam Energi Hidro (SAEH)	Indonesia	87,00%	87,00%	53.861.616.078	53.263.733.886	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
PT Cahaya Abadi Lestari Energi (CALE)	Indonesia	85,21%	85,21%	4.831.626.926	4.827.721.374	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Karya Alam Lestari Energi (KALE)	Indonesia	85,05%	85,05%	3.115.936.045	3.114.746.465	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE)	Indonesia	56,18%	56,18%	113.814.371.740	112.783.807.249	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
PT Energi Alam Sentosa (EAS)	Indonesia	56,17%	56,17%	85.789.763.620	85.735.826.951	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
PT Indah Alam Lestari Energi (IALE)	Indonesia	80,25%	80,25%	62.835.157.516	62.698.499.174	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Karya Abadi Lestari Energi (KABLE)	Indonesia	80,24%	80,24%	5.459.683.848	5.456.481.929	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Borneo Hydro Electric (BHE)	Indonesia	70,00%	70,00%	950.074.474	950.172.474	Kalimantan	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Musi Hydro Electric (MHE)	Indonesia	70,00%	70,00%	923.249.033	923.347.033	Sumatera Selatan	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Teunom Hidro Power (TEU)	Indonesia	74,00%	74,00%	9.563.667.435	9.465.156.570	Aceh	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT Meuta Hidro Perkasa (MHP)	Indonesia	74,00%	74,00%	8.495.597.882	8.462.144.505	Aceh	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
PT MYI Hidro Power (MYHP)	Indonesia	99,00%	99,00%	23.722.088.810	23.722.088.810	Jakarta	Jasa/Services		c	
PT MYI Energi Lestari (MYIEL)	Indonesia	99,99%	99,99%	27.494.686.255	27.494.686.255	Jakarta	Jasa/Services		c	
PT MYI Hidro Power (MYHP)										
PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE)	Indonesia	24,07%	24,07%	112.783.807.249	112.783.807.249	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
PT MYI Energi Lestari (MYIEL)										
PT Energi Alam Sentosa (EAS)	Indonesia	24,07%	24,07%	85.735.826.951	85.735.826.951	Sumatera Utara	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
PT Terrega Solar Power (TSP)										
PT Ananta Surya Kencana (ASK)	Indonesia	99,99%	99,99%	2.209.166.118	2.218.161.356	Jakarta	Sewa atas peralatan panel surya/Rental of solar panel equipment		2018	
Terrega Renewables PTY LTD (TR)	Australia	100,00%	100,00%	127.683.722.328	6.071.785.783	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
Terrega Renewables PTY LTD (TR)										
Myhall Solar PTY LTD (MS)	Australia	100,00%	100,00%	7.400.367.737	6.722.320.110	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		b	
Port Pine Solar PTY LTD (PPS)	Australia	100,00%	100,00%	100.913.865.545	99.777.519.648	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		2019	
Cowell Solar PTY LTD (CS)	Australia	100,00%	100,00%	854.034.837	706.676.351	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
Reedy Creek 1 PTY LTD (RC1)	Australia	100,00%	100,00%	536.367.036	289.912.110	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	
Reedy Creek 2 PTY LTD (RC2)	Australia	100,00%	100,00%	606.303.675	488.685.587	South Australia	Pembangkit tenaga listrik/Electric power plant		a	

<sup>\*)</sup> Belum beroperasi karena entitas anak masih dalam tahap pra-operasi (seperti: pembasahan lahan, melakukan uji kelayakan, dan lain-lain).  
It has not started its operation since the subsidiaries are still in pre-operating stage (such as: land clearing, feasibility study, etc).

<sup>\*)</sup> Pra-operasi berarti sedang melakukan kegiatan-kegiatan yang dibutuhkan untuk mencapai tahapan produksi (commercial operation date).  
Pre-operation which means that these subsidiaries are undergoing activities that are needed to achieve production stage (commercial operation date).

<sup>\*)</sup> Belum beroperasi  
It has not started its operation

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

Informasi keuangan entitas anak yang dimiliki oleh kepentingan nonpengendali dalam jumlah material pada tanggal dan untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

Financial information of subsidiaries that have material non-controlling interests as of and for the years ended March 31, 2020 and December 31, 2019 were as follows:

31 Maret 2020/March 31, 2020 (Tidak Diaudit/Unaudited)

Kepentingan Nonpengendali yang Material/ <i>Material Non-controlling Interest</i>			
Nama Entitas Anak/ <i>Name of Subsidiaries</i>	Bagian Kepentingan Kepemilikan/ <i>Equity Interest Held</i> %	Saldo Akumulasi/ <i>Accumulated Balances</i>	Bagian Laba (Rugi)/ <i>Share</i> <i>in Profit (Loss)</i>
PT EAS	19.76%	19,226,849,236	35,485,332
PT BALE	19.75%	16,282,543,305	1,877,907
PT IALE	19.75%	4,331,590,301	3,339,039
PT SAEH	13.00%	3,306,644,177	1,323,491

31 Desember 2019/December 31, 2019 (Diaudit/Audited)

Kepentingan Nonpengendali yang Material/ <i>Material Non-controlling Interest</i>			
Nama Entitas Anak/ <i>Name of Subsidiaries</i>	Bagian Kepentingan Kepemilikan/ <i>Equity Interest Held</i> %	Saldo Akumulasi/ <i>Accumulated Balances</i>	Bagian Laba (Rugi)/ <i>Share</i> <i>in Profit (Loss)</i>
PT EAS	19,76%	19.191.363.904	103.359.307
PT BALE	19,75%	16.280.665.398	7.354.379
PT IALE	19,75%	4.328.251.262	-
PT SAEH	13,00%	3.305.320.686	-

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

The summarized financial information of these subsidiaries is provided below. This information is based on amounts before inter-company eliminations.

Ringkasan laporan posisi keuangan pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit)

Summarized statements of financial position as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited):

	31 Maret 2020/March 31, 2020 (Tidak Diaudit/Unaudited)				
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Aset lancar	319.403.273	5.946.474.155	10.873.128	96.999.139	Current assets
Aset tidak lancar	<u>85.470.360.346</u>	<u>85.470.360.346</u>	<u>62.824.284.388</u>	<u>53.764.616.939</u>	Noncurrent assets
Jumlah Aset	<u>85.789.763.620</u>	<u>91.416.834.501</u>	<u>62.835.157.516</u>	<u>53.861.616.078</u>	Total Assets
Liabilitas jangka pendek	18.585.586.982	54.738.913.999	40.877.759.526	28.357.381.717	Current Liabilities
Liabilitas jangka panjang	32.185.937	259.053.618	26.216.872	64.170.000	Noncurrent assets
Jumlah Liabilitas	<u>18.617.772.919</u>	<u>54.997.967.617</u>	<u>40.903.976.398</u>	<u>28.421.551.717</u>	Total Liabilities
Jumlah Ekuitas	<u>67.171.990.701</u>	<u>58.816.404.123</u>	<u>21.931.181.118</u>	<u>25.440.064.361</u>	Total Equity
Teratribusikan pada:					Attributable to:
Pemilik entitas induk	47.945.141.464	42.533.860.818	17.599.590.817	22.133.420.184	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	19.226.849.236	16.282.543.305	4.331.590.301	3.306.644.177	Non-controlling interest

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

31 Desember 2019/December 31, 2019 (Diaudit/Audited)					
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Aset lancar	231.600.676	4.918.993.553	14.553.877	81.318.582	Current assets
Aset tidak lancar	85.504.226.275	107.864.813.696	62.683.945.297	53.182.415.304	Noncurrent assets
Jumlah Aset	<u>85.735.826.951</u>	<u>112.783.807.249</u>	<u>62.698.499.174</u>	<u>53.263.733.886</u>	Total Assets
Liabilitas jangka pendek	18.714.275.697	14.768.968.011	40.762.935.323	4.036.591.961	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	29.232.123	39.207.943.696	21.288.550	23.797.260.000	Noncurrent liabilities
Jumlah Liabilitas	<u>18.743.507.820</u>	<u>53.976.911.707</u>	<u>40.784.223.873</u>	<u>27.833.851.961</u>	Total Liabilities
Jumlah Ekuitas	<u>66.992.319.131</u>	<u>58.806.895.542</u>	<u>21.914.275.301</u>	<u>25.429.881.925</u>	Total Equity
Teratribusikan pada:					Attributable to:
Pemilik entitas induk	47.800.955.227	42.526.230.144	17.586.024.039	22.124.561.239	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	19.191.363.904	16.280.665.398	4.328.251.262	3.305.320.686	Non-controlling interest

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain untuk tahun-tahun yang berakhir pada 31 Desember 2019 dan 2018:

Summarized statements of profit or loss for and other comprehensive income for the years ended December 31, 2019 and 2018:

31 Maret 2020/March 31, 2020 (Tidak Diaudit/Unaudited)					
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Pendapatan	-	-	-	-	Revenue
Laba tahun berjalan	<u>179.793.854</u>	<u>12.028.561</u>	<u>16.060.303</u>	<u>10.896.273</u>	Income for the year
Beban komprehensif lain	<u>(122.283)</u>	<u>(2.519.989)</u>	<u>845.515</u>	<u>(713.837)</u>	Other comprehensive income (loss)
Jumlah penghasilan (beban) komprehensif	<u>179.671.571</u>	<u>9.508.572</u>	<u>16.905.817</u>	<u>10.182.437</u>	Total comprehensive income (loss)
Teratribusikan pada kepentingan non-pengendali	35.485.332	1.877.907	3.339.039	1.323.491	Attributable to non-controlling interest

31 Desember 2019/December 31, 2019 (Diaudit/Audited)					
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Pendapatan	-	-	-	-	Revenue
Laba (rugi) tahun berjalan	<u>523.824.490</u>	<u>38.329.099</u>	<u>(30.404.216)</u>	<u>(27.632.692)</u>	Income (loss) for the year
Beban komprehensif lain	<u>(489.133)</u>	<u>(1.091.023)</u>	<u>(1.135.708)</u>	<u>(2.855.346)</u>	Other comprehensive loss
Jumlah penghasilan (beban) komprehensif	<u>523.335.357</u>	<u>37.238.076</u>	<u>(31.539.924)</u>	<u>(30.488.038)</u>	Total comprehensive income (loss)
Teratribusikan pada kepentingan non-pengendali	103.359.307	7.354.379	(6.229.397)	(3.962.769)	Attributable to non-controlling interest

Ringkasan informasi arus kas untuk tahun-tahun yang berakhir pada 31 Maret 2020 dan 2019:

Summarized cash flow information for the years ended March 31, 2020 and 2019:

2019					
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Operasi	(89.327.936)	(250.102.256)	(53.352.059)	(78.830.366)	Operating
Investasi	231.413.193	(9.596.010.996)	(20.117.051.972)	(8.133.570.226)	Investing
Pendanaan	(1.800.824.998)	8.499.004.500	20.056.760.102	8.180.154.502	Financing
Penurunan bersih kas dan setara kas	<u>(1.658.739.741)</u>	<u>(1.347.108.752)</u>	<u>(113.643.929)</u>	<u>(32.246.090)</u>	Net decrease cash and cash equivalents

	2018				
	EAS	BALE	IALE	SAEH	
Operasi	(599.378.002)	37.828.106.029	(65.988.318)	(62.942.857)	Operating
Investasi	(14.474.528.079)	(63.558.919.384)	(12.969.577.666)	(11.246.125.848)	Investing
Pendanaan	16.374.538.000	26.100.000.000	12.840.000.000	11.105.187.040	Financing
Kenaikan (penurunan) bersih kas dan setara kas	<u>1.300.631.919</u>	<u>369.186.645</u>	<u>(195.565.984)</u>	<u>(203.881.665)</u>	Net increase (decrease) in cash and cash equivalents

### **Akuisisi**

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

Penilaian kewajaran dalam akuisisi THP dilakukan dengan pendekatan pasar.

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

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

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

	THP	
Imbalan kas yang dialihkan	219.977.900.000	Cash consideration
Dikurangi saldo kas entitas anak yang diakuisisi		Less cash balance of acquired subsidiaries
Kas dan bank	<u>(3.217.375.733)</u>	Cash on hand and in banks
Arus kas - aktivitas investasi	<u>216.760.524.267</u>	Cash flow - investing activities

### **Acquisitions**

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

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

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

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

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

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

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

	Nilai Wajar/ Fair Value	
	<b>THP</b>	
Kas dan bank	3.217.375.733	Cash on hand and in banks
Aset tetap	12.611.192.488	Property and equipment
Uang muka jangka panjang	133.788.871.775	Long-term advances
Aset pajak tangguhan	838.122.055	Deferred tax assets
Biaya ditangguhkan	50.762.962.554	Deferred costs
Goodwill	52.313.348.508	Goodwill
Jaminan	1.696.088.920	Security deposits
Aset lain-lain	17.305.211	Other assets
Utang lain-lain	(5.062.782.384)	Other account payable
Utang pajak	(36.207.253)	Taxes payable
Beban akrual	(243.672.992)	Accrued expenses
Utang pembelian aset tetap	(8.957.683.378)	Payable for purchase of fixed assets
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	(77.994.079)	Long-term employee benefits liability
	<u>240.866.927.158</u>	Total identifiable net assets
Jumlah aset bersih teridentifikasi		
Kepentingan non-pengendali	(35.035.214.368)	Non-controlling interests
Imbalan atas pembelian	219.977.900.000	Purchase consideration
	<u>14.146.187.210</u>	Goodwill

#### **Pendirian Perusahaan Baru**

#### **Establishment of New Companies**

##### **PT Meutia Hidro Perkasa (MHP)**

##### **PT Meutia Hidro Perkasa (MHP)**

PT Meutia Hidro Perkasa (MHP) didirikan berdasarkan Akta Pendirian No. 44 tanggal 13 Januari 2017 dari Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta. PT Terregra Hydro Power (THP), entitas anak, dan pihak ketiga melakukan penempatan modal pada MHP masing-masing sebesar Rp 700.000.000 atau sebanyak 700 saham dan Rp 300.000.000 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal Rp 1.000.000 per saham. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0002497.AH.01.01.TAHUN 2017 pada tanggal 19 Januari 2017.

PT Meutia Hidro Perkasa (MHP) was established based on the Deed of Establishment No. 44 dated January 13, 2017 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta. PT Terregra Hydro Power (THP), a subsidiary, and a third party placed paid-up capital in MHP amounting to Rp 700,000,000 or representing 700 shares and Rp 300,000,000 or representing 300 shares, respectively with nominal value of Rp 1,000,000 per share. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-0002497.AH.01.01.TAHUN 2017 dated January 19, 2017.

MHP berkedudukan di Jakarta Barat dengan ruang lingkup kegiatan meliputi perdagangan, pembangunan, perindustrian dan jasa.

MHP is located in Jakarta Barat and the scope of its activities consists of trading, construction, industry and services.

#### **Terregra Renewable Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Terregra Renewable Pty Ltd (TR) No. 624 422 788 tanggal 14 Februari 2018, PT Terregra Solar Power (TSP), entitas anak, melakukan penempatan modal pada TR sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham TR telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 14 Februari 2018.

TR berkedudukan di *Walkerville, Australia* dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **Port Pirie Solar Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Port Pirie Solar Pty Ltd (PPS) No. 624 425 930 tanggal 14 Februari 2018, TR, entitas anak, melakukan penempatan modal pada PPS sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham PPS telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 14 Februari 2018.

PPS berkedudukan di *Walkerville, Australia* dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **PT Ananta Surya Kencana**

PT Ananta Surya Kencana (ASK) didirikan berdasarkan Akta Pendirian ASK No. 71 tanggal 15 Mei 2018 dari Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta. PT Terregra Solar Power (TSP), entitas anak, dan pihak ketiga melakukan penempatan modal pada ASK masing-masing sebesar Rp 1.999.800.000 atau sebanyak 19.998 saham dan Rp 200.000 atau sebanyak 2 (dua) saham dengan nilai nominal Rp 100.000 per saham. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0070057.AH.01.11.Tahun 2018 tanggal 18 Mei 2018.

ASK berkedudukan di Jakarta Barat dengan ruang lingkup kegiatan meliputi perdagangan dan jasa.

#### **Terregra Renewable Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Terregra Renewable Pty Ltd (TR) No. 624 422 788 dated February 14, 2018, PT Terregra Solar Power (TSP), a subsidiary, placed paid-up capital in TR amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of TR was approved by the Australian Securities and Investment Commission on February 14, 2018.

TR is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

#### **Port Pirie Solar Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Port Pirie Solar Pty Ltd (PPS) No. 624 425 930 dated February 14, 2018, TR, a subsidiary, placed paid-up capital in PPS amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of PPS was approved by the Australian Securities and Investment Commission on February 14, 2018.

PPS is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

#### **PT Ananta Surya Kencana**

PT Ananta Surya Kencana (ASK) was established based on the Deed of Establishment of ASK No. 71 dated May 15, 2018 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta. PT Terregra Solar Power (TSP), a subsidiary, and a third party placed paid-up capital in ASK amounting to Rp 1,999,800,000 or representing 19,998 shares and Rp 200,000 or representing 2 (two) shares, respectively with nominal value of Rp 100,000 per share. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-0070057.AH.01.11.Tahun 2018 dated May 18, 2018.

ASK is located in Jakarta Barat and the scope of its activities consists of trading and services.



#### **Moyhall Solar Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Moyhall Solar Pty Ltd (MS) No. 626 229 409 tanggal 17 Mei 2018, TR, entitas anak, melakukan penempatan modal pada MS sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham MS telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 17 Mei 2018.

MS berkedudukan di Walkerville, *Australia* dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **Cowell Solar Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Cowell Solar Pty Ltd (CS) No. 626 555 673 tanggal 1 Juni 2018, TR, entitas anak, melakukan penempatan modal pada CS sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham CS telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 1 Juni 2018.

CS berkedudukan di Walkerville, *Australia* dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **MYI Hidro Power**

PT MYI Hidro Power (MYIHP) didirikan berdasarkan Akta Pendirian MYIHP No. 1 tanggal 1 Februari 2019 dari Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta. PT Terregra Hydro Power (THP), entitas anak, dan pihak ketiga melakukan penempatan modal pada MYIHP masing-masing sebesar Rp 23.513.000.000 atau sebanyak 23.513 saham dan Rp 237.000.000 atau sebanyak 237 saham dengan nilai nominal Rp 100.000 per saham. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0011055.AH.01.01.TAHUN 2019 tanggal 28 Februari 2019.

#### **Moyhall Solar Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Moyhall Solar Pty Ltd (MS) No. 626 229 409 dated May 17, 2018, TR, a subsidiary, placed paid-up capital in MS amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of MS was approved by the Australian Securities and Investment Commission on May 17, 2018.

MS is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

#### **Cowell Solar Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Cowell Solar Pty Ltd (CS) No. 626 555 673 dated June 1, 2018, TR, a subsidiary, placed paid-up capital in CS amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of CS was approved by the Australian Securities and Investment Commission on June 1, 2018.

CS is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

#### **MYI Hidro Power**

PT MYI Hidro Power (MYIHP) was established based on the Deed of Establishment of MYIHP No. 1 dated February 1, 2019 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta, PT Terregra Hydro Power (THP), a subsidiary, and a third party placed paid-up capital in MYIHP amounting to Rp 23,513,000,000 or representing 23,513 shares and Rp 237,000,000 or representing 237 shares, respectively with nominal value of Rp 100,000 per share. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-0011055.AH.01.01.TAHUN 2019 dated February 28, 2019.

#### **MYI Energi Lestari**

PT MYI Energi Lestari (MYIEL) didirikan berdasarkan Akta Pendirian MYIEL No. 54 tanggal 16 April 2019 dari Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta. PT Terrega Hydro Power (THP), entitas anak, dan pihak ketiga melakukan penempatan modal pada MYIEL masing-masing sebesar Rp 27.369.000.000 atau sebanyak 27.369 saham dan Rp 3.000.000 atau sebanyak 3 (tiga) saham dengan nilai nominal Rp 100.000 per saham. Akta Pendirian Perusahaan telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0022517.AH.01.01.TAHUN 2019 tanggal 2 Mei 2019.

#### **Reedy Creek 1 Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Reedy Creek 1 Pty Ltd (MS) No. 634 150 717 tanggal 17 Juni 2019, TR, entitas anak, melakukan penempatan modal pada RC1 sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham RC1 telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 17 Juni 2019.

RC1 berkedudukan di Walkerville, Australia dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **Reedy Creek 2 Pty Ltd**

Berdasarkan Aplikasi Saham Reedy Creek 2 Pty Ltd (RC2) No. 634 150 548 tanggal 17 Juni 2019, TR, entitas anak, melakukan penempatan modal pada RC2 sebesar AUD\$ 300 atau sebanyak 300 saham dengan nilai nominal AUD\$ 1 per saham.

Aplikasi Saham RC2 telah disahkan oleh Australian Securities and Investment Commission pada tanggal 17 Juni 2019.

RC2 berkedudukan di Walkerville, Australia dengan ruang lingkup kegiatan meliputi pembangkit tenaga listrik.

#### **MYI Energi Lestari**

PT MYI Energi Lestari (MYIEL) was established based on the Deed of Establishment of MYIEL No. 54 dated April 16, 2019 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta. PT Terrega Hydro Power (THP), a subsidiary, and a third party placed paid-up capital in MYIEL amounting to Rp 27,369,000,000 or representing 27,369 shares and Rp 3,000,000 or representing 3 (three) shares, respectively with nominal value of Rp 100,000 per share. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his Decision Letter No. AHU-0022517.AH.01.01 TAHUN 2019 dated May 2, 2019.

#### **Reedy Creek 1 Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Reedy Creek 1 Pty Ltd (RC1) No. 634 150 717 dated June 17, 2019, TR, a subsidiary, placed paid-up capital in RC1 amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of RC1 was approved by the Australian Securities and Investment Commission on June 17, 2019.

RC1 is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

#### **Reedy Creek 2 Pty Ltd**

Based on the Application for Shares of Reedy Creek 2 Pty Ltd (RC2) No. 634 150 548 dated June 17, 2019, TR, a subsidiary, placed paid-up capital in RC2 amounting to AUD\$ 300 or representing 300 shares with nominal value of AUD\$ 1 per share.

This Application for Shares of RC2 was approved by the Australian Securities and Investment Commission on June 17, 2019.

RC2 is located in Walkerville, Australia and the scope of its activities consists of electric power plant.

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), susunan pengurus Perusahaan berdasarkan Pernyataan Keputusan Pemegang Saham pada tanggal 26 Juli 2019 yang didokumentasikan dalam Akta No. 149 dari Humbert Lie, S.H., S.E., M.Kn., notaris di Jakarta, adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	:	Ngurah Adyana
Komisaris	:	Roy Petrus Chalim
Komisaris Independen	:	Supandi Widi Siswanto

Direksi

Direktur Utama	:	Djani Sutedja
Wakil Direktur Utama	:	Lasman Citra
Direktur	:	Kho Sawilek Molin Duwano
Direktur Independen	:	Paul Herbert Turney

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019, susunan Komite Audit Perusahaan berdasarkan Keputusan Sirkular Dewan Komisaris adalah sebagai berikut:

Komite Audit:

Ketua Komite Audit	:	Supandi Widi Siswanto
Anggota Komite Audit	:	Zulimansyah Edison

Personel manajemen kunci Grup terdiri dari Dewan Komisaris dan Direksi.

Laporan keuangan konsolidasian PT Terregra Asia Energy Tbk dan entitas anak untuk periode yang berakhir 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) telah diselesaikan dan diotorisasi untuk terbit oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2020. Direksi Perusahaan bertanggung jawab atas penyusunan dan

**d. Employees, Directors and Board of Commissioners**

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), based on the Statement of Shareholders resolution dated July 26, 2019, as documented in Notarial Deed No. 149 of Humbert Lie, S.H., S.E., M.Kn., a public notary in Jakarta, the Company's management consists of the following:

Board of Commissioners

President Commissioner	:	Ngurah Adyana
Commissioner	:	Roy Petrus Chalim
Independent Commissioner	:	Supandi Widi Siswanto

Directors

President Director	:	Djani Sutedja
Vice President Director	:	Lasman Citra
Directors	:	Kho Sawilek Molin Duwano
Independent Director	:	Paul Herbert Turney

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

As of December 31, 2019 and 2018, the composition of the Audit Committee of the Company based on the Circular Decision of the Board of Commissioners is as follows:

Audit Committee:

Head of Audit Committee	:	Supandi Widi Siswanto
Members of Audit Committee	:	Zulimansyah Edison

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

The consolidated financial statements of PT Terregra Asia Energy Tbk and its subsidiaries for the period ended March 31, 2020 were completed and authorized for issuance on June 30, 2020 by the Company's Directors who are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements.

penyajian laporan keuangan konsolidasian tersebut.

**2. Ikhtisar Kebijakan Akuntansi dan Pelaporan Keuangan Penting**

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

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

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

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

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2019 adalah konsisten dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018.

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

**b. Prinsip Konsolidasi**

**2. Summary of Significant Accounting and Financial Reporting Policies**

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

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

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

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

The accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2019 are consistent with those adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2018.

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

**b. Basis of Consolidation**

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas-entitas (termasuk entitas terstruktur) yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak (Grup).

Pengendalian diperoleh apabila Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- kekuasaan atas *investee*;
- eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
- kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil Grup.

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

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

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

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

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

The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities (including structured entities) controlled by the Company and its subsidiaries (the Group).

Control is achieved when the Group has all the following:

- power over the investee;
- is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- the ability to use its power to affect its returns.

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

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

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

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

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

kerugian dari pelepasan kepada KNP juga dicatat di ekuitas.

are also recorded in equity.

**c. Kombinasi Bisnis**

**c. Accounting for Business Combination**

***Entitas Tidak Sepengendali***

***Among Entities Not Under Common Control***

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

aset atau liabilitas lain dari pihak yang diakuisisi dialokasikan ke UPK tersebut.

assigned to those CGUs.

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

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

**d. Penjabaran Mata Uang Asing**

**d. Foreign Currency Translation**

***Mata Uang Fungsional dan Pelaporan***

***Functional and Reporting Currencies***

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

Items included in the financial statements of each of the Group's companies are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates (the functional currency).

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

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

***Transaksi dan Saldo***

***Transactions and Balances***

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

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

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, kurs konversi yakni kurs tengah Bank Indonesia yang digunakan oleh Grup adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2019 and 2018, the conversion rates used by the Group were the middle rates of Bank Indonesia as follows:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2020</u>
Dolar Amerika Serikat/United States (USD)	16.367	13.901
Dolar Australia/Australian Dollar (AUD)	10.095	9.739

### **Kelompok usaha Grup**

Hasil usaha dan posisi keuangan dari kelompok usaha Grup yang memiliki mata uang fungsional yang berbeda dengan mata uang pelaporan, dijabarkan pada mata uang pelaporan sebagai berikut:

- a. aset dan liabilitas dari setiap laporan posisi keuangan yang disajikan, dijabarkan pada kurs penutup pada tanggal laporan posisi keuangan;
- b. penghasilan dan beban untuk setiap laporan laba rugi dijabarkan menggunakan kurs rata-rata; dan
- c. seluruh selisih kurs yang timbul diakui dalam komponen ekuitas yang terpisah.

### **e. Transaksi Pihak Berelasi**

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

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

### **f. Kas dan Setara Kas**

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

### **g. Deposito Berjangka**

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

### **h. Instrumen Keuangan**

Pembelian atau penjualan yang reguler atas instrumen keuangan diakui pada tanggal transaksi.

### **Group's Companies**

The results and financial position of all the Group's companies that have a functional currency different from the reporting currency are translated into the reporting currency as follows:

- a. assets and liabilities for each statement of financial position presented are translated at the closing rate at the date of that statement of financial position;
- b. income and expenses for each statement of income are translated at average exchange rates; and
- c. all resulting exchange differences are recognized as a separate component of equity.

### **e. Transactions with Related Parties**

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

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

### **f. Cash and Cash Equivalents**

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

### **g. Time Deposits**

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

### **h. Financial Instruments**

All regular way purchases and sales of financial instruments are recognized on the transaction date.



Instrumen keuangan pada pengakuan awal diukur pada nilai wajarnya, yang merupakan nilai wajar kas yang diserahkan (dalam hal aset keuangan) atau yang diterima (dalam hal liabilitas keuangan). Nilai wajar ditentukan dengan mengacu pada harga transaksi atau harga pasar yang berlaku. Jika harga pasar tidak dapat ditentukan dengan andal, maka nilai wajar dihitung berdasarkan estimasi jumlah seluruh pembayaran atau penerimaan kas masa depan, yang didiskontokan menggunakan suku bunga pasar yang berlaku untuk instrumen sejenis dengan jatuh tempo yang sama atau hampir sama.

Pengukuran awal instrumen keuangan termasuk biaya transaksi, kecuali untuk instrumen keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Biaya transaksi diamortisasi sepanjang umur instrumen menggunakan metode suku bunga efektif.

Pengklasifikasian instrumen keuangan dilakukan berdasarkan tujuan perolehan instrumen tersebut dan mempertimbangkan apakah instrumen tersebut memiliki kuotasi harga di pasar aktif.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak Diaudit), Grup memiliki instrumen keuangan dalam kategori pinjaman yang diberikan dan piutang. Dengan demikian, kebijakan akuntansi yang berkaitan dengan aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, investasi dimiliki hingga jatuh tempo, aset keuangan tersedia untuk dijual dan liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi tidak diungkapkan.

### **Aset Keuangan**

#### **Pinjaman yang Diberikan dan Piutang**

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan dan tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif, yang selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi menggunakan metode suku bunga efektif, dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai.

Financial instruments are recognized initially at fair value, which is the fair value of the consideration given (in case of an asset) or received (in case of a liability). The fair value is determined by reference to the transaction price or other market prices. If such market prices are not reliably determinable, the fair value is estimated as the sum of all future cash payments or receipts, discounted using the prevailing market rates of interest for similar instruments with similar maturities.

The initial measurement of financial instruments, except for financial instruments at fair value through profit and loss (FVPL), includes transaction costs.

Transaction costs are amortized over the terms of the instruments based on the effective interest rate method.

The classification of the financial instruments depends on the purpose for which the instruments were acquired and whether they are quoted in an active market.

As of March 31, 2020 and 2019 (Unaudited), the Group has financial instruments under loans and receivables and other financial liabilities categories. Thus, accounting policies related to financial assets at FVPL, held to maturity (HTM) investments, available for sale (AFS) financial assets and financial liabilities at FVPL were not disclosed.

### **Financial Assets**

#### **Loans and Receivables**

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market and are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method, less allowance for any impairment.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak diaudit) kategori ini meliputi kas dan setara kas, investasi jangka pendek, piutang usaha, piutang lain-lain, deposito yang dibatasi penggunaannya dan uang jaminan pada akun aset lain-lain yang dimiliki oleh Grup.

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

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

#### ***Instrumen Ekuitas***

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

#### ***Liabilitas Keuangan***

Liabilitas Keuangan Lain-lain

Kategori ini merupakan liabilitas keuangan yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau pada saat pengakuan awal tidak ditetapkan untuk diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

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

Liabilitas keuangan lain-lain selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi berdasarkan suku bunga efektif.

As of March 31, 2020 and 2019 (Unaudited) the Group's cash and cash equivalents, short-term investment, trade accounts receivable, other accounts receivable, restricted time deposit and security deposits included in other assets account are included in this category.

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

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

#### ***Equity Instruments***

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

#### ***Financial Liabilities***

Other Financial Liabilities

This category pertains to financial liabilities that are not held for trading or not designated at FVPL upon the inception of the liability.

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

Other financial liabilities are subsequently carried at amortized cost using the effective interest rate method.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak diaudit), kategori ini meliputi utang bank jangka pendek, utang usaha, utang pihak berelasi non-usaha, beban akrual, utang bank jangka panjang, utang pembelian aset tetap jangka panjang, liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang, dan liabilitas jangka panjang lainnya yang dimiliki oleh Grup.

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

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

#### ***Penurunan Nilai Aset Keuangan pada Biaya Perolehan Diamortisasi***

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, manajemen Grup menelaah apakah suatu aset keuangan atau kelompok aset keuangan telah mengalami penurunan nilai.

#### ***Aset Keuangan pada Biaya Perolehan Diamortisasi***

Manajemen pertama-tama menentukan apakah terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai secara individual atas aset keuangan yang signifikan secara individual, dan secara individual atau kolektif untuk aset keuangan yang jumlahnya tidak signifikan secara individual. Jika manajemen menentukan tidak terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai atas aset keuangan yang dinilai secara individual, baik aset keuangan tersebut signifikan atau tidak signifikan, maka aset tersebut dimasukkan ke dalam kelompok aset keuangan yang memiliki karakteristik risiko kredit yang

As of March 31, 2020 and 2019 (Unaudited), the Group's short-term bank loans, trade accounts payable, due to related parties, accrued expenses, long-term bank loans, long-term payable for purchase of property and equipment, long-term lease liability, and other long-term loan are included in this category.

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

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

#### ***Impairment of Financial Assets at Amortized Cost***

The Group's management assesses at each consolidated statement of financial position date whether a financial asset or group of financial assets is impaired.

#### ***Assets Carried at Amortized Cost***

The management first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, and individually or collectively for financial assets that are not individually significant. If the management determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit characteristics and that group of financial assets is collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an

sejenis dan menilai penurunan nilai kelompok tersebut secara kolektif. Aset yang penurunan nilainya dinilai secara individual, dan untuk itu kerugian penurunan nilai diakui atau tetap diakui, tidak termasuk dalam penilaian penurunan nilai secara kolektif.

Jika terdapat bukti obyektif bahwa rugi penurunan nilai telah terjadi, maka jumlah kerugian tersebut diukur sebagai selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai kini estimasi arus kas masa depan yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif awal dari aset tersebut. Nilai tercatat aset tersebut langsung dikurangi dengan penurunan nilai yang terjadi atau menggunakan akun cadangan dan jumlah kerugian yang terjadi diakui dalam laba rugi.

Jika, pada tahun berikutnya, jumlah kerugian penurunan nilai berkurang karena suatu peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai tersebut diakui, maka dilakukan penyesuaian atas cadangan kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui. Pemulihan penurunan nilai selanjutnya diakui dalam laba rugi, dengan ketentuan nilai tercatat aset setelah pemulihan penurunan nilai tidak melampaui biaya perolehan diamortisasi pada tanggal pemulihan tersebut.

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

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

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

- a. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir;
- b. Grup tetap memiliki hak untuk menerima arus kas dari aset keuangan tersebut, namun juga menanggung liabilitas kontraktual untuk membayar kepada pihak ketiga atas arus kas yang diterima tersebut secara penuh tanpa adanya penundaan yang signifikan berdasarkan suatu kesepakatan; atau

impairment loss, is or continues to be recognized are not included in a collective assessment of impairment.

If there is an objective evidence that an impairment loss has been incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows discounted at the financial asset's original effective interest rate. The carrying amount of the asset shall be reduced either directly or through the use of an allowance account. The amount of loss is charged to profit or loss.

If, in a subsequent year, the amount of the impairment loss decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is reversed. Any subsequent reversal of an impairment loss is recognized in profit or loss, to the extent that the carrying value of the asset does not exceed its amortized cost at the reversal date.

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

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

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

- a. the rights to receive cash flows from the asset have expired;
- b. the Group retains the right to receive cash flows from the asset, but has assumed a contractual obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement; or

c. Grup telah mentransfer haknya untuk menerima arus kas dari aset keuangan dan (i) telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, atau (ii) secara substansial tidak mentransfer atau tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, namun telah mentransfer pengendalian atas aset keuangan tersebut.

c. the Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset and either (i) has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (ii) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

## 2. Liabilitas Keuangan

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

## 2. Financial Liabilities

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

### i. Pengukuran Nilai Wajar

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

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

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

Nilai wajar aset atau liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

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

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

### i. Fair Value Measurement

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

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

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

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

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

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

diobservasi.

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

- Level 1 - Harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik;
- Level 2 - Teknik penilaian dimana level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi, baik secara langsung maupun tidak langsung;
- Level 3 - Teknik penilaian dimana level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur pada nilai wajar secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, maka Grup menentukan apakah telah terjadi transfer di antara level hirarki dengan menilai kembali pengkategorian level nilai wajar pada setiap akhir periode pelaporan.

**j. Biaya Dibayar Dimuka**

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

**k. Aset Tetap**

***Pemilikan Langsung***

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

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

Beban-beban yang timbul setelah aset tetap digunakan, seperti beban perbaikan dan pemeliharaan, dibebankan ke laba rugi pada saat terjadinya. Apabila beban-

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

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

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

**j. Prepaid Expenses**

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

**k. Property and Equipment**

***Direct Acquisition***

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

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

Expenditures incurred after the property and equipment have been put into operations, such as repairs and maintenance costs, are normally charged to operations in the year

beban tersebut menimbulkan peningkatan manfaat ekonomis di masa datang dari penggunaan aset tetap tersebut yang dapat melebihi kinerja normalnya, maka beban-beban tersebut dikapitalisasi sebagai tambahan biaya perolehan aset tetap.

such costs are incurred. In situations where it can be clearly demonstrated that the expenditures have resulted in an increase in the future economic benefits expected to be obtained from the use of the property and equipment beyond its originally assessed standard of performance, the expenditures are capitalized as additional costs of property and equipment.

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

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

Bangunan/ <i>Building</i>	20
Kendaraan/ <i>Vehicles</i>	4-8
Peralatan panel surya/ <i>Solar panel equipment</i>	4-20
Peralatan kantor/ <i>Office equipment</i>	4

Tahun/Years

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

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

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

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

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

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

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

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

**Aset Dalam Pembangunan**

**Construction in Progress**

Aset dalam pembangunan merupakan aset tetap dalam tahap konstruksi, yang dinyatakan pada biaya perolehan dan tidak disusutkan. Akumulasi biaya akan

Construction in progress represents property and equipment under construction which is stated at cost and is not depreciated. The accumulated costs will be reclassified to the

direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan dan akan disusutkan pada saat konstruksi selesai secara substansial dan aset tersebut telah siap digunakan sesuai tujuannya.

respective property and equipment account and will be depreciated when the construction is substantially complete and the asset is ready for its intended use.

**I. Goodwill**

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

**I. Goodwill**

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

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

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

**m. Transaksi Sewa**

Penentuan apakah suatu kontrak merupakan atau mengandung unsur sewa adalah berdasarkan substansi kontrak pada tanggal awal sewa, yakni apakah pemenuhan syarat kontrak tergantung pada penggunaan aset tertentu dan kontrak tersebut berisi hak untuk menggunakan aset tersebut.

**m. Lease Transaction**

The determination of whether an arrangement is or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date of whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset.

***Perlakuan Akuntansi sebagai Lessee***

Sewa pembiayaan, yang mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan suatu aset kepada Grup, dikapitalisasi pada awal sewa sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar.

***Accounting Treatment as a Lessee***

Leases which transfer to the Group substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalized at the inception of the lease at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments.

Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sehingga menghasilkan suatu suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas. Beban keuangan dibebankan ke laba rugi tahun berjalan.

Lease payments are apportioned between the finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest in the remaining balance of the liability. Finance charges are recognized in profit or loss.

Aset sewaan disusutkan sepanjang estimasi umur manfaatnya. Apabila tidak terdapat keyakinan memadai bahwa Grup

Capitalized leased assets are depreciated over the estimated useful life of the assets except if there is no reasonable certainty



akan memperoleh hak kepemilikan atas aset tersebut pada akhir masa sewa, maka aset sewaan disusutkan sepanjang estimasi umur manfaat aset atau masa sewa, mana yang lebih pendek. Pembayaran sewa dalam sewa operasi diakui sebagai beban dalam laba rugi dengan dasar garis lurus (*straight-line basis*) selama masa sewa.

#### **Perlakuan Akuntansi sebagai Lessor**

##### **Sewa Operasi**

Sewa dimana Grup tetap mempertahankan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan suatu aset diklasifikasikan sebagai sewa operasi. Biaya langsung awal yang dapat diatribusikan secara langsung dengan negosiasi dan pengaturan sewa operasi ditambahkan ke nilai tercatat aset sewaan dan diakui ke laba rugi tahun berjalan selama masa sewa sesuai dengan dasar pengakuan pendapatan sewa.

#### **n. Biaya Tangguhan**

##### **Perangkat Lunak**

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

#### **o. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan**

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

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

that the Group will obtain ownership by the end of the lease term, in which case the lease assets are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the assets and the lease term. Operating lease payments are recognized as an expense in profit or loss on a straight-line basis over the lease term.

#### **Accounting Treatment as a Lessor**

##### **Operating Lease**

Leases where the Group retains substantially all the risks and benefits of ownership of the asset are classified as operating leases. Initial direct costs incurred in negotiating an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognized over the lease term on the same basis as rental income.

#### **n. Deferred Charges**

##### **Software**

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

#### **o. Impairment of Non-Financial Assets**

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

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

spesifik atas aset.

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

**p. Pengakuan Pendapatan dan Beban**

Pendapatan diukur dengan nilai wajar imbalan yang diterima atau dapat diterima dari penjualan barang dan jasa dalam kegiatan usaha normal Grup. Pendapatan disajikan bersih setelah dikurangkan dengan Pajak Pertambahan Nilai, pengembalian dan diskon.

Pendapatan diakui ketika kemungkinan besar manfaat ekonomi masa depan akan mengalir ke Grup dan manfaat ini dapat diukur secara andal. Pendapatan atas penjualan diakui pada saat barang atau jasa diserahkan kepada pelanggan. Pendapatan sewa diakui dengan metode *output* selama jangka waktu kontrak sewa.

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

Beban diakui pada saat terjadinya (*accrual basis*).

**q. Biaya Pinjaman**

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

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

**p. Revenue and Expense Recognition**

Revenue is measured as the fair value of the consideration received or receivable for the sale of goods and services in the ordinary course of the Group's activities. Revenue is shown net of value-added tax, returns and discounts.

Revenue is recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Group and the revenue can be reliably measured. Revenue from sales is recognized when the goods or services are delivered to the customers. Rental income is recognized using the output method over the term of the lease contract.

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 recognized when incurred (*accrual basis*).

**q. Borrowing Costs**

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

pada saat terjadinya.

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

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

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

**r. Imbalan Kerja**

***Liabilitas Imbalan Kerja Jangka Pendek***

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 dalam laba rugi.

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

**s. Pajak Penghasilan**

***Pajak Kini***

Pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang

which they are incurred.

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

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

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

**r. Employee Benefits**

***Short-term Employee Benefits Liability***

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 profit or loss.

***Long-term Employee Benefits Liability***

Long-term employee benefits liability represents post-employment benefits, unfunded defined-benefit plans which amounts are determined based on years of service and salaries of the employees at the time of pension and calculated using the Projected Unit Credit. Remeasurement is reflected immediately in the consolidated statement of financial position with a charge or credit recognized in other comprehensive income in the period in which they occur and not to be reclassified to profit or loss but reflected immediately in retained earnings. All other costs related to the defined-benefit plan are recognized in profit or loss.

**s. Income Tax**

***Current Tax***

Current tax expense is determined based on the taxable income for the year computed

bersangkutan yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku.

**Pajak Tangguhan**

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

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

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

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

**t. Biaya Emisi Saham**

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

**u. Laba (Rugi) per Saham**

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

**v. Informasi Segmen**

Informasi segmen disusun sesuai dengan kebijakan akuntansi yang dianut dalam penyusunan dan penyajian laporan

using prevailing tax rates.

**Deferred Tax**

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

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

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

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

**t. Stock Issuance Costs**

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

**u. Earnings (Loss) per Share**

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

**v. Segment Information**

Segment information is prepared using the accounting policies adopted for preparing and presenting the consolidated financial

keuangan konsolidasian.

statements.

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

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

**w. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan**

**w. Event after the Reporting Period**

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

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

**3. Penggunaan Estimasi, Pertimbangan dan Asumsi Manajemen**

**3. Management Use of Estimates Judgments, and Assumptions**

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

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

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

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

***Pertimbangan***

***Judgments***

Pertimbangan-pertimbangan berikut dibuat oleh manajemen dalam proses penerapan

The following judgments are made by management in the process of applying the

kebijakan akuntansi Grup yang memiliki dampak yang paling signifikan terhadap jumlah-jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

a. Mata Uang Fungsional

a. Functional Currency

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

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

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

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

b. Klasifikasi Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

b. Classification of Financial Assets and Liabilities

Grup menentukan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan menilai apakah aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan dalam PSAK No. 55. Aset keuangan dan liabilitas keuangan dicatat sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2.

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities by judging if they meet the definition set forth in PSAK No. 55. Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2.

c. Cadangan Kerugian Penurunan Nilai Aset Keuangan

c. Allowance for Impairment of Financial Assets

Cadangan kerugian penurunan nilai pinjaman yang diberikan dan piutang dipelihara pada jumlah yang menurut manajemen adalah memadai untuk menutup kemungkinan tidak tertagihnya aset keuangan. Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, Grup secara spesifik menelaah apakah telah terdapat bukti obyektif bahwa suatu aset keuangan telah mengalami penurunan nilai (tidak tertagih).

Allowance for impairment losses is maintained at a level considered adequate to provide for potentially uncollectible receivables. The Group assesses specifically at each consolidated statement of financial position date whether there is an objective evidence that a financial asset is impaired (uncollectible).

Cadangan yang dibentuk adalah berdasarkan pengalaman penagihan masa lalu dan faktor-faktor lainnya yang

The level of allowance is based on past collection experience and other factors that may affect collectability such as the

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

mungkin mempengaruhi kolektibilitas, antara lain kemungkinan kesulitan likuiditas atau kesulitan keuangan yang signifikan yang dialami oleh debitur atau penundaan pembayaran yang signifikan.

Jika terdapat bukti obyektif penurunan nilai, maka saat dan besaran jumlah yang dapat ditagih diestimasi berdasarkan pengalaman kerugian masa lalu. Cadangan kerugian penurunan nilai dibentuk atas akun-akun yang diidentifikasi secara spesifik telah mengalami penurunan nilai. Akun pinjaman yang diberikan dan piutang dihapusbukukan berdasarkan keputusan manajemen bahwa aset keuangan tersebut tidak dapat ditagih atau direalisasi meskipun segala cara dan tindakan telah dilaksanakan. Suatu evaluasi atas piutang, yang bertujuan untuk mengidentifikasi jumlah cadangan yang harus dibentuk, dilakukan secara berkala sepanjang tahun. Oleh karena itu, saat dan besaran jumlah cadangan kerugian penurunan nilai yang tercatat pada setiap periode dapat berbeda tergantung pada pertimbangan dan estimasi yang digunakan.

Nilai tercatat pinjaman diberikan dan piutang Grup pada tanggal 31 Maret 2020 dan 2019 (Tidak Diaudit) adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	
Pinjaman yang diberikan dan piutang			Loans and receivables
Kas dan setara kas	17.635.893.929	5.436.552.864	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	1.052.796.589	2.902.192.933	Trade accounts receivable
piutang lain-lain	9.815.755.226	9.019.705.627	Other accounts receivable
Deposito yang dibatasi penggunaannya	26.681.559.309	26.680.059.309	Restricted time deposit
Setoran jaminan pada akun aset lain-lain	17.500.000	17.500.000	Security deposits under other assets account
Jumlah	<u>55.203.505.053</u>	<u>44.056.010.733</u>	

probability of insolvency or significant financial difficulties of the debtors or significant delay in payments.

If there is an objective evidence of impairment, timing and collectible amounts are estimated based on historical loss data. Allowance is provided on accounts specifically identified as impaired. Written off loans and receivables are based on management's decisions that the financial assets are uncollectible or cannot be realized in whatsoever actions have been taken. Evaluation of receivables to determine the total allowance to be provided is performed periodically during the year. Therefore, the timing and amount of allowance recorded at each period might differ based on the judgments and estimates that have been used.

The carrying values of the Group's loans and receivables as of March 31, 2020 and 2019 (Unaudited), are as follows:

d. **Komitmen Sewa**

**Komitmen Sewa Operasi - Grup Sebagai Lessee**

Grup telah menandatangani sejumlah perjanjian sewa bangunan. Grup menentukan bahwa sewa tersebut adalah sewa operasi karena Grup tidak menanggung secara signifikan seluruh risiko dan manfaat dari kepemilikan aset-aset tersebut.

d. **Lease Commitments**

**Operating Lease Commitments - Group as Lessee**

The Group has entered into various lease agreements for commercial building. The Group has determined that it is an operating lease since the Group does not bear substantially all the significant risks and rewards of ownership of the related assets.

***Komitmen Sewa Operasi - Grup  
Sebagai Lessor***

Grup telah menandatangani sejumlah perjanjian sewa peralatan panel surya. Grup menentukan bahwa sewa tersebut adalah sewa operasi karena Grup menanggung secara signifikan seluruh risiko dan manfaat dari kepemilikan aset-aset tersebut.

***Komitmen Sewa Pembiayaan - Grup  
Sebagai Lessee***

Grup telah menandatangani sejumlah perjanjian sewa kendaraan. Grup menentukan bahwa sewa tersebut adalah sewa pembiayaan, karena sewa tersebut memberikan opsi beli pada akhir masa sewa dan Grup menanggung secara signifikan seluruh risiko dan manfaat dari kepemilikan aset-aset tersebut.

e. Pajak Penghasilan

Pertimbangan yang signifikan dibutuhkan untuk menentukan jumlah pajak penghasilan. Terdapat sejumlah transaksi dan perhitungan yang menimbulkan ketidakpastian penentuan jumlah pajak penghasilan karena interpretasi atas peraturan pajak yang berbeda. Jika hasil pemeriksaan pajak berbeda dengan jumlah yang sebelumnya telah dibukukan, maka selisih tersebut akan berdampak terhadap aset dan liabilitas pajak kini dan tanggungan dalam periode dimana hasil pemeriksaan tersebut terjadi.

***Estimasi dan Asumsi***

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber utama lain dalam mengestimasi ketidakpastian pada tanggal pelaporan yang mempunyai risiko signifikan yang dapat menyebabkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas dalam periode berikutnya diungkapkan di bawah ini.

***Operating Lease Commitments - Group  
as Lessor***

The Group has entered into various commercial lease agreements for solar panel equipment. The Group has determined that it is an operating lease since the Group bears substantially all the significant risks and rewards of ownership of the related assets.

***Finance Lease Commitments - Group as  
Lessee***

The Group has entered into commercial vehicle leases. The Group has determined that these are finance leases since it bears substantially all the significant risks and benefits incidental to the ownership of these properties.

e. Income Taxes

Significant judgment is required in determining the provision for income taxes. There are many transactions and calculations for which the ultimate tax determination is uncertain due to different interpretation of tax regulations. Where the final tax outcome of these matters is different from the amounts that were initially recorded, such differences will have an impact on the current and deferred income tax assets and liabilities in the period in which such determination is made.

***Estimates and Assumptions***

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial period are disclosed below.



Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Kondisi yang ada dan asumsi mengenai perkembangan masa depan dapat berubah karena perubahan situasi pasar yang berada di luar kendali Grup. Perubahan tersebut tercermin dalam asumsi ketika keadaan tersebut terjadi:

a. Nilai Wajar Aset dan Liabilitas Keuangan

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan Grup mendekati nilai tercatatnya.

b. Estimasi Masa Manfaat Aset Tetap

Masa manfaat dari masing-masing aset tetap Grup diestimasi berdasarkan jangka waktu aset tersebut diharapkan tersedia untuk digunakan. Estimasi tersebut didasarkan pada penilaian kolektif berdasarkan bidang usaha yang sama, evaluasi teknis internal dan pengalaman dengan aset sejenis. Estimasi masa manfaat setiap aset ditelaah secara berkala dan diperbarui jika estimasi berbeda dari perkiraan sebelumnya yang disebabkan karena pemakaian, usang secara teknis atau komersial serta keterbatasan hak atau pembatasan lainnya terhadap penggunaan aset. Dengan demikian, hasil operasi di masa mendatang mungkin dapat terpengaruh secara signifikan oleh perubahan dalam jumlah dan waktu terjadinya biaya karena perubahan yang disebabkan oleh faktor-faktor yang disebutkan di atas.

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

The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes on circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur:

a. Fair Value of Financial Assets and Liabilities

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

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), the fair value of the Group's financial assets and liabilities approximates its carrying value.

b. Estimated Useful Lives of Property and Equipment

The useful life of each of the item of the Group's property and equipment are estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on a collective assessment of similar business, internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life of each asset is reviewed periodically and updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence, and legal or other limits on the use of the asset. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the amounts and timing of recorded expenses brought about by changes in the factors mentioned above.

A reduction in the estimated useful life of any item of property and equipment would increase the recorded depreciation and decrease the carrying values of these assets.

Nilai tercatat aset tetap pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit) masing-masing senilai Rp 412.809.528.771 dan Rp 402.998.504.545 (Catatan 9).

The carrying values of property and equipment as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited) amounted to Rp 412,809,528,771 and Rp 404,998,504,545, respectively (Note 9).

c. Penurunan Nilai Goodwill

c. Impairment of Goodwill

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

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

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

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

Berdasarkan penelaahan manajemen, tidak terdapat kerugian penurunan goodwill pada 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit).

Based on the assessment of management, there is no impairment loss on goodwill in March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited).

d. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

d. Impairment of Non-Financial Assets

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

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

Nilai tercatat aset tetap pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit) masing-masing senilai Rp 412.809.528.771 dan Rp 402.998.504.545 (Catatan 9).

The carrying values of property and equipment as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited) amounted to Rp 412,809,528,771 and Rp 404,998,504,545, respectively (Note 9).

e. Imbalan Kerja Jangka Panjang

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), liabilitas imbalan kerja jangka panjang masing-masing sebesar Rp 2.373.180.894 dan Rp 2.028.893.099 (Catatan 26).

f. Aset Pajak Tangguhan

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), saldo aset pajak tangguhan masing-masing sebesar Rp 4.943.741.239 dan Rp 4.385.691.475 (Catatan 27).

e. Long-term Employee Benefits

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

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), long-term employee benefits liability amounted to Rp 2,373,180,894 and Rp 2,028,893,099, respectively (Note 26).

f. Deferred Tax Assets

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

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), deferred tax assets amounted to Rp 4,943,741,239 and Rp 4,385,691,475, respectively (Note 27).

**4. Kas dan Setara Kas**

Kas dan setara kas terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
<b>Kas</b>	<u>13.229.074</u>	<u>27.692.802</u>	<b>Cash</b>
<b>Bank</b>			<b>Cash in banks</b>
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.516.161.865	626.421.996	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Mega Tbk	36.574.840	36.619.662	PT Bank Mega Tbk
PT Bank Nationalnobu Tbk	3.817.297	28.766.294	PT Bank Nationalnobu Tbk
PT Bank Bukopin	-	2.100.000	PT Bank Bukopin
Subjumlah	<u>1.556.554.002</u>	<u>693.907.952</u>	Subtotal
Mata uang asing (Catatan 33)			Foreign currencies (Note 33)
Dolar Amerika Serikat			United States Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	67.115.339	57.233.614	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Dolar Australia			Australian Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	11.205.035	79.954.956	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Commonwealth Australia and New Zealand Banking Group	9.892.338.637	4.531.178.889	PT Bank Commonwealth Australia and New Zealand Banking Group
	<u>6.095.451.842</u>	<u>46.584.651</u>	
Subjumlah	<u>16.066.110.852</u>	<u>4.714.952.110</u>	Subtotal
Jumlah	<u>17.622.664.854</u>	<u>5.408.860.062</u>	Total
<b>Deposito</b>			<b>Time Deposits</b>
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	<u>26.680.059.309</u>	<u>26.680.059.309</u>	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	<u>44.315.953.237</u>	<u>32.116.612.173</u>	Total
<b>Deposito yang dibatasi penggunaannya</b>			<b>Restricted time deposit</b>
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	<u>(26.680.059.309)</u>	<u>(26.680.059.309)</u>	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Bersih	<u>17.635.893.928</u>	<u>5.436.552.864</u>	Net
Suku bunga per tahun atas deposito berjangka	4,50%-6,00%	4,50%-6,00%	Interest rate per annum on time deposits

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), deposito yang dibatasi penggunaannya merupakan deposito yang ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk yang digunakan sebagai jaminan fasilitas Bank Garansi.

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), restricted time deposit represents time deposit placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, which is used as collateral for Bank Guarantee facilities.

**5. Piutang Usaha Pihak Ketiga**

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

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)
<b>a. Berdasarkan Pelanggan</b>		
Diamond Energy Pty Ltd	242.506.992	1.612.226.977
PT Contained Energy Indonesia	765.274.899	1.265.274.899
PT Nani Wahyuni Industries	-	-
Siam SP Inter Trade Co., Ltd.	-	-
AP 999 Corporation Co., Ltd.	-	-
Accente Venture	-	-
PT Sinergi Bangun Utama	-	-
Everphoton Energy Corp., Pte., Ltd	-	-
Lain-lain (masing-masing kurang dari Rp 1.000.000.000)	45.014.698	24.691.057
<b>Jumlah</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>
<b>b. Berdasarkan Umur</b>		
Belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai	287.521.690	1.636.918.034
Sudah jatuh tempo:		
61-90 days	-	-
>90 days	765.274.899	1.265.274.899
<b>Jumlah</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>
<b>c. Berdasarkan Mata Uang</b>		
Rupiah	810.289.597	1.289.965.956
Mata uang asing (Catatan 33)		
Dolar Australia	242.506.992	1.612.226.977
Dolar Amerika Serikat	-	-
<b>Jumlah</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>

Tidak dibentuk cadangan kerugian penurunan nilai pada piutang usaha karena manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang tersebut dapat ditagih.

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko terkonsentrasi secara signifikan atas piutang usaha pihak ketiga.

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), piutang usaha tidak digunakan sebagai jaminan.

**5. Trade Accounts Receivable from Third Parties**

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

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)
<b>a. By Debtor</b>		
Diamond Energy Pty Ltd	242.506.992	1.612.226.977
PT Contained Energy Indonesia	765.274.899	1.265.274.899
PT Nani Wahyuni Industries	-	-
Siam SP Inter Trade Co., Ltd.	-	-
AP 999 Corporation Co., Ltd.	-	-
Accente Venture	-	-
PT Sinergi Bangun Utama	-	-
Everphoton Energy Corp., Pte., Ltd	-	-
Others (less than Rp 1,000,000,000 each)	45.014.698	24.691.057
<b>Total</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>
<b>b. By Age</b>		
Not past due and unimpaired	287.521.690	1.636.918.034
Overdue:		
61-90 days	-	-
>90 days	765.274.899	1.265.274.899
<b>Total</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>
<b>c. By Currency</b>		
Rupiah	810.289.597	1.289.965.956
Foreign currency (Note 33)		
Australian Dollar	242.506.992	1.612.226.977
United States Dollar	-	-
<b>Total</b>	<b>1.052.796.589</b>	<b>2.902.192.933</b>

No allowance for impairment is provided on trade account receivables as management believes that all such receivables are collectible.

Management believes that there are no significant concentrations of credit risk in trade accounts receivable from third parties.

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), no trade accounts receivable were used as collateral.

**6. Pajak Dibayar Dimuka**

Pajak dibayar dimuka terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Pajak penghasilan Pasal 21	7.820.281	7.820.281	Income tax Article 21
Pajak penghasilan Pasal 25	59.155.000		Income tax Article 25
Pajak barang dan jasa	663.491.602	10.223.026.517	Goods and services tax
Pajak Pertambahan Nilai - Bersih	1.171.975.245	1.513.284.191	Value Added Tax - Net
Jumlah	<u>1.902.442.128</u>	<u>11.744.130.989</u>	Total

Pajak barang dan jasa merupakan pajak yang dibayarkan oleh entitas-entitas anak melalui Terregra Renewables Pty. Ltd. (TR) untuk biaya pembelian aset, pengembangan dan pengadaan barang terkait proyek Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS) dan sewa *virtual office* di Australia.

**6. Prepaid Taxes**

Prepaid taxes consist of:

Goods and service tax represents tax that has been paid by subsidiaries through Terregra Renewables Pty. Ltd. (TR), relating to the purchase of assets, development and procurement for Solar Power (SP) project and rental of virtual office in Australia.

**7. Aset Lancar Lain-lain**

Aset lancar lain-lain terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	
Lain-lain	<u>359.493.368</u>	<u>1.435.755.500</u>	Others
Jumlah	359.493.368	1.435.755.500	Total

Pada tanggal 31 Desember 2019 (Diaudit), uang muka merupakan uang muka yang dibayar oleh TR, entitas anak, untuk konstruksi atas proyek Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS) di Australia. Proyek ini telah beroperasi pada Juli 2019.

**7. Other Current Assets**

Other current assets consist of:

As of December 31, 2018 (Audited), advances represent mounts paid in advance by TR, a subsidiary, for the construction of Solar Power (SP) project in Australia. This project has been operated in July 2019.

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

**8. Aset Tetap**

Aset tetap terdiri dari:

	Perubahan selama tahun 2019/ Changes during 2019				31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	1 Januari 2019/ January 1, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications/		
<b><u>Biaya perolehan:</u></b>						<b><u>At cost:</u></b>
Pemilikan langsung						Direct acquisition
Tanah	60.059.311.530	-	-	-	60.059.311.530	Land
Bangunan	12.166.325.357	-	-	-	12.166.325.357	Building
Kendaraan	1.507.472.238	-	-	-	1.507.472.238	Vehicles
Peralatan panel surya	2.137.000.000	-	-	88.674.471.905	90.811.471.905	Solar panel equipment
Peralatan kantor	1.560.432.330	20.442.500	-	-	1.580.874.830	Office equipment
Kendaraan sewa pembiayaan	309.366.536	-	-	-	309.366.536	Leased vehicle
Aset dalam pembangunan	199.166.342.000	132.400.811.998	-	- 88.674.471.905	242.892.682.093	Construction in progress
Jumlah	<u>276.906.249.991</u>	<u>132.421.254.498</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>409.327.504.489</u>	Total

**8. Property and Equipment**

Property and equipment consist of:

	Perubahan selama tahun 2019/ Changes during 2019				31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	1 Januari 2019/ January 1, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications/		
<b><u>Akumulasi penyusutan:</u></b>						<b><u>Accumulated depreciation:</u></b>
Pemilikan langsung						Direct acquisition
Bangunan	2.078.413.915	608.316.268	-	-	2.686.730.183	Building
Kendaraan	1.098.393.173	116.582.410	-	-	1.214.975.583	Vehicles
Peralatan panel surya	23.489.583	1.338.440.511	-	-	1.361.930.094	Solar panel equipment
Peralatan kantor	722.513.913	288.066.514	-	-	1.010.580.427	Office equipment
Kendaraan sewa pembiayaan	16.112.840	38.670.817	-	-	54.783.657	Leased vehicle
Jumlah	<u>3.938.923.424</u>	<u>2.390.076.520</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.328.999.944</u>	Total
Nilai Tercatat	<u>272.967.326.567</u>				<u>402.595.937.545</u>	Net Carrying Value

	Perubahan selama tahun 2019/ Changes during 2019				31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	1 Januari 2019/ January 1, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications/		
<b><u>Biaya perolehan:</u></b>						<b><u>At cost:</u></b>
Pemilikan langsung						Direct acquisition
Tanah	60.059.311.530	-	-	-	60.059.311.530	Land
Bangunan	12.166.325.357	-	-	-	12.166.325.357	Building
Kendaraan	1.507.472.238	-	-	-	1.507.472.238	Vehicles
Peralatan panel surya	2.137.000.000	-	-	88.674.471.905	90.811.471.905	Solar panel equipment
Peralatan kantor	1.560.432.330	20.442.500	-	-	1.580.874.830	Office equipment
Kendaraan sewa pembiayaan	309.366.536	-	-	-	309.366.536	Leased vehicle
Aset dalam pembangunan	199.166.342.000	132.400.811.998	-	- 88.674.471.905	242.892.682.093	Construction in progress
Jumlah	<u>276.906.249.991</u>	<u>132.421.254.498</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>409.327.504.489</u>	Total

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	Perubahan selama tahun 2019/ Changes during 2019				31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	1 Januari 2019/ January 1, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications/		
<b>Akumulasi penyusutan:</b>						<b>Accumulated depreciation:</b>
Pemilikan langsung						Direct acquisition
Bangunan	2.078.413.915	608.316.268	-	-	2.686.730.183	Building
Kendaraan	1.098.393.173	116.582.410	-	-	1.214.975.583	Vehicles
Peralatan panel surya	23.489.583	1.338.440.511	-	-	1.361.930.094	Solar panel equipment
Peralatan kantor	722.513.913	288.066.514	-	-	1.010.580.427	Office equipment
Kendaraan sewa pembiayaan	16.112.840	38.670.817	-	-	54.783.657	Leased vehicle
Jumlah	3.938.923.424	2.390.076.520	-	-	6.328.999.944	Total
Nilai Tercatat	272.967.326.567				402.595.937.545	Net Carrying Value

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	
Beban pokok penjualan (Catatan 22)	852.928.025	1.338.440.511	Cost of sales (Note 22)
Beban umum dan administrasi (Catatan 23)	342.690.514	1.051.636.009	General and administrative (Note 23)
Jumlah	1.195.618.539	2.390.076.520	Total

Bangunan Grup digunakan sebagai jaminan atas utang pembelian aset tetap jangka panjang (Catatan 15). Kendaraan sewa pembiayaan grup digunakan sebagai jaminan atas liabilitas sewa pembiayaan. Peralatan panel surya grup digunakan sebagai jaminan atas utang pembiayaan jangka panjang (Catatan 16).

The Group's building is used as collateral on long-term payable for purchase of property and equipment (Note 15). The Group's leased vehicle is used as collateral for the related lease liability. The Group's solar panel equipment is used as collateral on long-term debt financing (Note 16).

PT Energi Alam Semesta (EAS) dan PT Terrega Hydro Power (THP) memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di Sumatera Utara dengan hak legal berupa Hak Guna Bangunan yang dapat diperbarui dan berjangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang akan jatuh tempo tahun antara tahun 2037 hingga 2048. Berdasarkan data tersebut, manajemen berkeyakinan bahwa HGB akan dapat diperpanjang pada akhir periode HGB, karena masing-masing tanah diperoleh secara legal dan didukung oleh bukti kepemilikan yang memadai.

PT Energi Alam Semesta (EAS) and PT Terrega Hydro Power (THP), subsidiaries, own several parcels of land located in Sumatera Utara with renewable Building Use Rights (Hak Guna Bangunan or HGB) for 20 (twenty) years that will be due between 2037 to 2048. Management believes that it is probable to extend the term of the land rights on its expiration since all the land were acquired legally and supported by sufficient evidence of ownership.

Bangunan Perusahaan merupakan 1 (satu) unit kantor berlokasi di St. Moritz Site Office di Puri Indah, Jakarta Barat. Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, seluruh kantor St. Moritz Site Office telah diasuransikan kepada PT Lippo General Insurance, pihak ketiga, sebesar Rp 155.000.000.000. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungansian tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungansikan.

The Group's building represents 1 (one) office unit located at St. Moritz Site Office in Puri Indah Jakarta Barat. As of December 31, 2019 and 2018, the entire St. Moritz Site Office is insured with PT Lippo General Insurance, a third party, for Rp 155,000,000,000. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.



Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas aset tetap pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit),

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), management believes that there is no impairment in values of the aforementioned property and equipment.

**Aset dalam Pembangunan**

**Construction in Progress**

Aset dalam konstruksi terdiri dari:

Construction in progress consists of:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	
Tanah	132.990.070.244	130.341.701.844	Land
Bangunan	18.364.250.291	17.092.487.911	Building
Biaya sehubungan dengan aset dalam pembangunan:			Cost related to construction in progress
Biaya persiapan proyek	28.036.239.521	25.850.466.651	Project preparation charges
Biaya tenaga kerja	21.898.104.953	21.058.938.261	Labor charges
Biaya studi kelayakan	17.357.150.483	17.327.150.483	Feasibility study fees
Biaya profesional	20.732.149.285	20.732.149.285	Professional fees
Biaya perijinan	10.489.787.658	10.489.787.658	License fees
Jumlah	<u>249.867.752.435</u>	<u>242.892.682.093</u>	Total

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

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

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	Daerah lahan yang diakuisisi/Land acquisition areas
BALE	59.031.308.615	59.001.308.615	Desa Simason Toruan dan Desa Simasom; Pahae Julu, Tapanuli Utara, Sumatera Utara
IALE	51.207.715.219	47.695.015.219	Desa Lontung Dolok dan Desa Simasom Toruan; Pahae Julung, Tapanuli Utara, Sumatera Utara
SAEH	17.870.078.635	18.764.410.235	Desa Naga Timbul dan Desa Huta Dolok; Sitahuis, Tapanuli Tengah, Sumatera Utara
CALE	2.213.273.855	2.213.273.855	Desa Simasom; Pahae Julung, Tapanuli Utara, Sumatera Utara
KABLE	1.983.167.561	1.983.167.561	Desa Lae Itam; Siempat Nempu Hilir, Dairi, Sumatera Utara
KALE	684.526.359	684.526.359	Desa Simantaniari; Pahae Julu, Tapanuli Utara, Sumatera Utara
Jumlah/Total	<u>132.990.070.244</u>	<u>130.341.701.844</u>	

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

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

Aset dalam pembangunan sesuai dengan nama proyek sebagai berikut:

Constructions in progress by project name are as follows:

Nama Proyek/Project Name	Perusahaan/ Company	Target Kapasitas Terpasang/ Target Installed Capacity	Target Tahun Konstruksi/ Target Year of Construction	Target Tahun Operasi Komersial/ Target Year of Commercial Operation
PLTMH Batang Toru 3	BALE	10 MW (2 x 5.0 MW)	2018	2022
PLTMH Sisira	EAS	9.8 MW (2 X 4.9 MW)	2020	2022
PLTMH Raisan 1	SAEH	7 MW (2 X 3.5 MW)	2021	2023
PLTMH Raisan 2	SAEH	7 MW (2 X 3.5 MW)	2021	2023
PLTMH Simbelin	KABLE	7 MW (2 X 3.5 MW)	2021	2023
PLTMH Batang Toru 4	IALE	10 MW (2 x 5.0 MW)	2020	2022
PLTMH Batang Toru Simasom	CALE	5.6 MW (2 X 2.8 MW)	2021	2023
PLTMH Batang Toru Simantaniari	KALE	5.4 MW (2 x 2.7 MW)	2021	2023
PLTMH Musi Kota Agung	MHE	10 MW (2 x 5.0 MW)	2021	2021
PLTA Teunom II	MHP	240 MW	2021	2024
PLTA Teunom III	TEUNOM	135 MW	2021	2024
Moyhall Solar Farm	MS	4,45 MW (5,8 MW d.c)	2020	2021

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), aset dalam pembangunan ini masih dalam tahap persiapan pembangunan.

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), these constructions in progress are still on the construction preparation stage.

#### **Uang Muka Jangka Panjang**

#### **Long-term Advances**

Uang muka jangka panjang merupakan uang muka yang dibayar untuk pembelian tanah berlokasi di Sumatera Utara masing-masing sebesar Rp 12.736.213.864 dan Rp 16.654.796.600 pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit).

Long-term advances represent amounts paid in advance for the acquisition of land located in Sumatera Utara amounting to Rp 12,736,213,864 and Rp 16,654,796,600 as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), respectively.

### **9. Goodwill**

### **9. Goodwill**

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

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

#### *Uji Penurunan Nilai Goodwill*

#### *Impairment Test for Goodwill*

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

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

Nilai terpulihkan dari UPK-UPK diatas ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai. Nilai pakai ditentukan dengan mendiskontokan arus kas masa depan yang diharapkan akan dihasilkan oleh unit-unit tersebut. Perhitungan nilai pakai berdasarkan pada asumsi-asumsi berikut ini:

The recoverable amounts of the above CGUs have been determined based on value in use calculations. Value in use was determined by discounting the future cash flows expected to be generated from the continuing use of the units. The calculation of value in use was based on the following key assumptions:

- Arus kas di masa mendatang ditentukan

- Future cash flows were based on the

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

berdasarkan proyeksi penjualan listrik kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan biaya perlengkapan untuk pengembangan.

projected sales of electricity to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and cost of machineries for development.

Beban operasional lainnya diestimasi berdasarkan data historis.

Other operational expenses were estimated based on historical rate.

- Tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah terpulihkan masing-masing sebesar 7,77% dan 8,55% untuk tahun 2019 dan 2018. Tingkat diskonto ini diestimasi berdasarkan rata-rata tertimbang biaya modal yang dialokasikan Grup kepada UPK-UPK tersebut.

- Pre-tax discount rates of 7.77% and 8.55% in 2019 and 2018, respectively, was applied in determining the recoverable amounts. The discount rate used was determined based on the weighted average cost of capital allocated by the Group to these units.

Asumsi utama sebagaimana dijelaskan di atas dapat berubah sejalan dengan perubahan kondisi ekonomi dan pasar. Grup memperkirakan bahwa kemungkinan perubahan asumsi ini tidak akan menyebabkan nilai tercatat dari masing-masing UPK tersebut melebihi nilai terpulihkannya secara material. Oleh karena itu, manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas goodwill tersebut pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit).

The key assumptions described above may change as economic and market conditions change. The Group estimates that reasonably possible changes in these assumptions would not cause the carrying value of each CGU to materially exceed its recoverable amount. Thus, as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), management believes that there is no impairment in the carrying value of goodwill.

**10. Utang Bank Jangka Pendek**

**10. Short-term Bank Loans**

Akun ini terdiri atas:

This account consists of:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2020	
PT Bank Central Asia Tbk	7.492.125.054	7.492.558.448	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	103.858.548.000	5.000.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	<u>111.350.673.054</u>	<u>12.492.558.448</u>	Total

**PT Bank Central Asia Tbk**

**PT Bank Central Asia Tbk**

Pada tahun 2010, Perusahaan mendapatkan fasilitas pinjaman dari PT Bank Central Asia Tbk. Pinjaman ini memiliki jangka waktu satu tahun dan diperbaharui secara tahunan, dengan rincian sebagai berikut:

In 2010, the Company obtained loans from PT Bank Central Asia Tbk. The loans have terms of one year and renewable annually, with details as follows:

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	2019	2018	
Fasilitas kredit lokal			Local credit facility
Pagu kredit	2.000.000.000	2.000.000.000	Facility limit
Tingkat bunga per tahun	12,50%	12,50%	Interest rate per annum
Saldo terutang	1.992.558.448	1.916.582.302	Outstanding loan
Fasilitas <i>time loan revolving</i>			Time loan revolving facility
Pagu kredit	5.500.000.000	5.500.000.000	Facility limit
Tingkat bunga per tahun	12,25%	12,25%	Interest rate per annum
Saldo terutang	5.500.000.000	5.500.000.000	Outstanding loan
Fasilitas bank garansi			Bank guarantee facility
Pagu kredit	1.000.000.000	1.000.000.000	Facility limit

Fasilitas-fasilitas pinjaman ini akan jatuh tempo pada 4 Oktober 2020.

These facilities will be due on October 4, 2020.

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah sebagai berikut:

Collateral of the above loans are as follows:

1. Tanah dengan Hak Milik No. 4120 seluas 642 m2 terletak di Propinsi Bali atas nama Roy Petrus Chalim, pemegang saham Perusahaan.
2. Tanah dengan Hak Milik No. 4477 dengan total luas 1.742 m2 terletak di Propinsi Bali, atas nama Iwan Sugiarto, pemegang saham Perusahaan.

1. Land with Right of Ownership No. 4120 with a total area of 642 square meters in Bali on behalf of Roy Petrus Chalim, stockholder of the Company.
2. Land with Right of Ownership No. 4447 with a total area of 1,742 square meters in Bali on behalf of Iwan Sugiarto, stockholder of the Company.

Pembatasan-pembatasan

Restrictions

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

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

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

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

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

In connection with the above facilities, the Company did not meet certain restrictions (*negative covenants*) contained in the agreement and has not obtained the necessary waiver.

**PT Bank Mandiri (Persero) Tbk**

**PT Bank Mandiri (Persero) Tbk**

Pada tanggal 27 Desember 2018, PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit

On December 27, 2018, PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), a subsidiary, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 5.000.000.000.

Fasilitas pinjaman berjangka waktu 12 (dua belas) bulan dan dapat diperpanjang setiap tahun. Pinjaman ini dikenakan bunga 0,45% per tahun diatas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

Pada 19 Desember 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk menyetujui perubahan jadwal pembayaran menjadi 36 (tiga puluh enam) bulan (Catatan 14).

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah bilyet deposito senilai Rp 5.000.000.000 dengan nama pemilik PT Terrega Asia Equity.

Pembatasan-pembatasan

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

- Menerima pinjaman dari pihak lain manapun juga.
- Menjadi penjamin terhadap pihak ketiga.
- Mengadakan penyertaan baru dalam perusahaan-perusahaan lain dan atau turut membiayai perusahaan-perusahaan lain.
- Membagikan bonus dan atau dividen.
- Membayar hutang kepada para pemegang saham/pemilik perusahaan sendiri (*sub ordinate loan*).
- Menjaminkan perusahaannya kepada pihak lain.
- Mengadakan merger, akuisisi, menjual aset, mengadakan atau memanggil rapat umum tahunan atau rapat umum luar biasa para pemegang saham dengan cara mengubah permodalan dan atau mengubah nama pengurus (direksi maupun pemegang saham) serta mencatat penyerahan/pemindahan saham.
- Mengadakan transaksi dengan orang atau pihak lain termasuk tetapi tidak terbatas pada perusahaan afiliasinya di luar praktek-praktek dan kebiasaan dalam dagang yang ada dan melakukan pembelian lebih mahal dari harga pasar atau menjual di bawah harga pasar.
- Mengadakan ekspansi usaha dan atau investasi baru.

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

power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 5,000,000,000.

The loan facility has an original term of 12 (twelve) months and was renewable annually. The loan bears interest at 0.45% per annum above the deposit interest rate which is collateral.

On December 19, 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk agreed to change the schedule of repayment to 36 (thirty six) months (Note 14).

The collateral for the above loan facility is a deposit amounting to Rp 5,000,000,000 on behalf of PT Terrega Asia Equity.

Restrictions

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

- Obtain loan from any other parties.
- Act as a guarantor of third parties.
- Participate in new investments to other companies and or finance other companies.
- Distribute bonus and or dividends.
- Disburse debts to the shareholders/own company owners (sub ordinate loan).
- Guarantee the Company to other parties.
- Hold mergers, acquisitions, sell assets, hold or call annual general meetings or extraordinary general meetings of shareholders by changing capital and/or changing the name of the management (directors or shareholders) and recording the transfer/removal of shares.
- Conduct transactions with other people or parties including but not limited to affiliated companies outside of existing trade practices and habits and making purchases more expensive than market prices or selling below market prices.
- Expand the business and/or new investments.

In connection with the above facilities, the Company did not meet certain restrictions (*negative covenants*) contained in the agreement and has not obtained the necessary waiver.

**11. Utang Usaha Pihak Ketiga**

Akun ini merupakan utang usaha kepada pihak ketiga dengan rincian sebagai berikut:

**11. Trade Accounts Payable to Third Parties**

This account represents trade accounts payable to third parties with details as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Balance Utility Solutions Pty. Ltd.	<u>1.211.011.678</u>	<u>1.324.875.135</u>	Balance Utility Solutions Pty. Ltd.
Jumlah	<u>1.211.011.678</u>	<u>1.324.875.135</u>	Total

Berdasarkan mata uang

Based on currency

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Rupiah	-	-	Rupiah
Mata uang asing (Catatan 33)			Foreign currencies (Note 33)
Dolar Australia	1.211.011.678	1.324.875.135	Australian Dollar
Dolar Amerika Serikat	-	-	United States Dollar
Subjumlah	<u>1.211.011.678</u>	<u>1.324.875.135</u>	Subtotal
Jumlah	<u>1.211.011.678</u>	<u>1.324.875.135</u>	Total

Analisa umur utang usaha dihitung dari tanggal faktur adalah sebagai berikut:

The aging analysis of trade accounts payable from the date of invoice is as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Kurang dari atau sama dengan 1 bulan	1.211.011.678	1.324.875.135	Less than or equal to 1 month
Lebih dari 1 bulan tapi kurang dari 3 bulan	-	-	More than 1 month but less than 3 months
Lebih dari 3 bulan tapi kurang dari 6 bulan	-	-	More than 3 month but less than 6 months
Lebih dari 6 bulan	-	-	More than 6 months
Jumlah	<u>1.211.011.678</u>	<u>1.324.875.135</u>	Total

**12. Utang Pajak**

Akun ini terdiri atas:

**12. Taxes Payables**

This account consists of:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Pajak penghasilan			Income taxes
Pasal 4 (2)	4.222.222	4.222.222	Article 4 (2)
Pasal 21	375.569.196	75.393.779	Article 21
Pasal 23	673.474	1.334.654	Article 23
Pasal 25	-	59.155.000	Article 25
Pajak Pertambahan Nilai - Bersih	-	364.392.920	Value Added Tax - Net
Jumlah	<u>380.464.892</u>	<u>504.498.575</u>	Total

Besarnya pajak yang terutang ditetapkan berdasarkan perhitungan pajak yang dilakukan sendiri oleh wajib pajak (*self-assessment*).

The filed tax returns are based on the Group's own calculation of tax liabilities (*self-assessment*).

### 13. Utang Bank Jangka Panjang

Akun ini terdiri atas:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
PT Berkah Alam Lestari Energi	39.249.994.000	40.000.000.000	PT Berkah Alam Lestari Energi
PT Terrega Solar Power	39.249.994.000	39.833.200.000	PT Terrega Solar Power
PT Sumber Alam Energi Hidro	24.368.200.000	24.682.900.000	PT Sumber Alam Energi Hidro
Jumlah	102.868.188.000	104.516.100.000	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(3.102.608.000)	(3.102.608.000)	Current portion
Bagian utang bank jangka panjang yang akan jatuh tempo lebih dari satu tahun	99.765.580.000	101.413.492.000	Long-term portion of bank loans

### 13. Long-term Bank Loan

This account consists of:

#### PT Berkah Alam Lestari Energi

Pada tanggal 28 Desember 2018, PT Berkah Alam Lestari Energi, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 5.000.000.000.

Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 12 (dua belas) bulan dan dikenakan bunga tetap 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan. Pada tanggal 31 Desember 2018, fasilitas pinjaman ini berjumlah Rp 5.000.000.000.

Pada tanggal 19 Desember 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk menyetujui perubahan jadwal pembayaran semua fasilitas di atas menjadi 36 (tiga puluh enam) bulan.

Pada tanggal 27 Februari 2019, PT Berkah Alam Energi Lestari, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 13.500.000.000. Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga tetap 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

#### PT Berkah Alam Lestari Energi

On December 28, 2018, PT Berkah Alam Lestari Energi, entitas anak, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 5,000,000,000.

This loan facility has a term of 12 (twelve) months and bears a fixed interest of 0.45% per annum above the deposit interest rate for collateral. As of December 31, 2018, the outstanding loan facility amounted to Rp 5,000,000,000.

On December 19, 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk agreed to change the schedule of repayment all above facilities to 36 (thirty six) months.

On February 27, 2019, PT Berkah Alam Energi Lestari, subsidiary, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 13,500,000,000. This loan facility has a term of 36 (thirty six) months and bears a fixed interest of 0.45% per annum above the deposit interest rate for collateral.

Pada tanggal 28 Februari 2019, PT Berkah Alam Energi Lestari, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 21.500.000.000. Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga tetap 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

#### Pembatasan-pembatasan

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

- Menerima pinjaman dari pihak lain manapun juga.
- Menjadi penjamin terhadap pihak ketiga.
- Mengadakan penyertaan baru dalam perusahaan-perusahaan lain dan atau turut membiayai perusahaan-perusahaan lain.
- Membagikan bonus dan atau dividen.
- Membayar hutang kepada para pemegang saham/pemilik perusahaan sendiri (*sub ordinate loan*).
- Menjaminkan perusahaannya kepada pihak lain.
- Mengadakan merger, akuisisi, menjual aset, mengadakan atau memanggil rapat umum tahunan atau rapat umum luar biasa para pemegang saham dengan cara mengubah permodalan dan atau mengubah nama pengurus (direksi maupun pemegang saham) serta mencatat penyerahan/pemindahan saham.
- Mengadakan transaksi dengan orang atau pihak lain termasuk tetapi tidak terbatas pada perusahaan afiliasinya di luar praktek-praktek dan kebiasaan dalam dagang yang ada dan melakukan pembelian lebih mahal dari harga pasar atau menjual di bawah harga pasar.
- Mengadakan ekspansi usaha dan atau investasi baru.

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah bilyet deposito senilai Rp 40.000.000.000 dengan nama pemilik PT Terregra Asia Equity,

On February 28, 2019, PT Berkah Alam Energi Lestari, subsidiary, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 21,500,000,000. This loan facility has a term of 36 (thirty six) months and bears a fixed interest of 0.45% per annum above the deposit interest rate for collateral.

#### Restrictions

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

- Obtain loan from any other parties.
- Act as a guarantor of third parties.
- Participate in new investments to other companies and or finance other companies.
- Distribute bonus and or dividends.
- Disburse debts to the shareholders/own company owners (sub ordinate loan).
- Guarantee the Company to other parties.
- Hold mergers, acquisitions, sell assets, hold or call annual general meetings or extraordinary general meetings of shareholders by changing capital and/or changing the name of the management (directors or shareholders) and recording the transfer/removal of shares.
- Conduct transactions with other people or parties including but not limited to affiliated companies outside of existing trade practices and habits and making purchases more expensive than market prices or selling below market prices.
- Expand the business and/or new investments.

The collateral for the above loan facility is a deposit amounting to Rp 40,000,000,000 on behalf of PT Terregra Asia Equity, a shareholder



pemegang saham Perusahaan (Catatan 29).

of the Company (Note 29).

**PT Terrega Solar Power**

**PT Terrega Solar Power**

Pada tanggal 30 Oktober 2018, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman modal kerja dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk yang bersifat *Revolving* dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 40.000.000.000. Fasilitas pinjaman berjangka waktu 12 (dua belas) bulan dan Perusahaan memohon untuk diperpanjang jangka waktu pinjamannya. Pinjaman ini dikenakan bunga dengan suku bunga tetap 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan. Pada tanggal 31 Desember 2018, fasilitas pinjaman ini berjumlah Rp 40.000.000.000.

On October 30, 2018, the Company obtained working capital loan facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk which characteristic of credit is *Revolving* with maximum credit facility of Rp 40,000,000,000. The loan facility has term of 12 (twelve) months and the Company requests to extend the loan period. The loan bears interest at a fixed interest rate at 0.45% per annum on the deposit interest rate for the collateral. As of December 31, 2018, the outstanding loan facility amounted to Rp 40,000,000,000.

Pada tanggal 25 Oktober 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk menyetujui perubahan sifat kredit menjadi *Non-Revolving* dan memperpanjang jangka waktu pinjaman menjadi 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga tetap 1,5% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

On October 25, 2019, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk agreed to change the characteristic of credit to *Non-Revolving* and extended term of loan to 36 (thirty six) months and bears a fixed interest at 1.5% per annum on the deposit interest rate for the collateral.

**Pembatasan-pembatasan**

**Restrictions**

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

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

- Menerima pinjaman dari pihak lain manapun juga.
- Menjadi penjamin terhadap pihak ketiga.
- Mengadakan penyertaan baru dalam perusahaan-perusahaan lain dan atau turut membiayai perusahaan-perusahaan lain.
- Membagikan bonus dan atau dividen.
- Membayar hutang kepada para pemegang saham/pemilik perusahaan sendiri (*sub ordinate loan*).
- Menjaminkan perusahaannya kepada pihak lain.
- Mengadakan merger, akuisisi, menjual aset, mengadakan atau memanggil rapat umum tahunan atau rapat umum luar biasa para pemegang saham dengan cara mengubah permodalan dan atau mengubah nama pengurus (direksi maupun pemegang saham) serta mencatat penyerahan/pemindahan saham.
- Mengadakan transaksi dengan orang atau pihak lain termasuk tetapi tidak terbatas pada perusahaan afiliasinya di luar praktek-praktek dan kebiasaan dalam dagang yang ada dan melakukan pembelian lebih mahal dari harga pasar

- Obtain loan from any other parties.
- Act as a guarantor of third parties.
- Participate in new investments to other companies and or finance other companies.
- Distribute bonus and or dividends.
- Disburse debts to the shareholders/own company owners (*sub ordinate loan*).
- Guarantee the Company to other parties.
- Hold mergers, acquisitions, sell assets, hold or call annual general meetings or extraordinary general meetings of shareholders by changing capital and/or changing the name of the management (directors or shareholders) and recording the transfer/removal of shares.
- Conduct transactions with other people or parties including but not limited to affiliated companies outside of existing trade practices and habits and making purchases more expensive than market prices or selling below market prices.

atau menjual di bawah harga pasar.

- Mengadakan ekspansi usaha dan atau investasi baru.

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah bilyet deposito senilai Rp 40.000.000.000 dengan nama pemilik PT Terregra Asia Equity, pemegang saham Perusahaan (Catatan 29).

#### **PT Sumber Alam Energi Hidro**

Pada tanggal 28 Mei 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 8.000.000.000. Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

Pada tanggal 13 Juni 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non-Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 10.000.000.000. Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

Pada tanggal 26 Juni 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, entitas anak, memperoleh Fasilitas Kredit Surat Berharga *Non Revolving* untuk tambahan modal kerja usaha produsen tenaga listrik Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro (PLTMH) dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan fasilitas kredit maksimum sebesar Rp 7.000.000.000. Fasilitas pinjaman ini berjangka waktu 36 (tiga puluh enam) bulan dan dikenakan bunga 0,45% per tahun di atas suku bunga deposito yang menjadi agunan.

Pada tanggal 31 Desember 2019, fasilitas pinjaman ini berjumlah Rp 24.682.900.000.

- Expand the business and/or new investments.

The collateral for the above loan facility is a deposit amounting to Rp 40,000,000,000 on behalf of PT Terregra Asia Equity, a shareholder of the Company (Note 29).

#### **PT Sumber Alam Energi Hidro**

On May 28, 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, subsidiary, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 8,000,000,000. This loan facility has a term of 36 (thirty six) months and bears interest of 0.45% per annum above collateralized time deposit interest.

On June 13, 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, subsidiary, obtained a Non-Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 10,000,000,000. This loan facility has a term of 36 (thirty six) months and bears interest of 0.45% per annum above collateralized time deposit interest.

On June 26, 2019, PT Sumber Alam Energi Hidro, subsidiary, obtained a Non Revolving Securities Credit Facility for additional working capital for construction project of Mini Hydro Power (PLTMH) electric power producers from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum credit facility of Rp 7,000,000,000. This loan facility has a term of 36 (thirty six) months and bears interest of 0.45% per annum above collateralized time deposit interest.

As of December 31, 2019, the outstanding loan facility amounted to Rp 24,682,900,000.

Pembatasan-pembatasan

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

- Menerima pinjaman dari pihak lain manapun juga.
- Menjadi penjamin terhadap pihak ketiga.
- Mengadakan penyertaan baru dalam perusahaan-perusahaan lain dan atau turut membiayai perusahaan-perusahaan lain.
- Membagikan bonus dan atau dividen.
- Membayar hutang kepada para pemegang saham/pemilik perusahaan sendiri (*sub ordinate loan*).
- Menjaminan perusahaannya kepada pihak lain.
- Mengadakan merger, akuisisi, menjual aset, mengadakan atau memanggil rapat umum tahunan atau rapat umum luar biasa para pemegang saham dengan cara mengubah permodalan dan atau mengubah nama pengurus (direksi maupun pemegang saham) serta mencatat penyerahan/pemindahan saham.
- Mengadakan transaksi dengan orang atau pihak lain termasuk tetapi tidak terbatas pada perusahaan afiliasinya di luar praktek-praktek dan kebiasaan dalam dagang yang ada dan melakukan pembelian lebih mahal dari harga pasar atau menjual di bawah harga pasar.
- Mengadakan ekspansi usaha dan atau investasi baru.

Jaminan atas fasilitas pinjaman di atas adalah bilyet deposito senilai Rp 25.000.000.000 dengan nama pemilik PT Terregra Asia Equity, pemegang saham Perusahaan (Catatan 29).

Sehubungan dengan fasilitas di atas, Grup tidak memenuhi sebagian batasan-batasan (*negative covenants*) yang tercantum dalam perjanjian dan tidak memperoleh pembebasan tuntutan (*waiver*).

Restrictions

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

- Obtain loan from any other parties.
- Act as a guarantor of third parties.
- Participate in new investments to other companies and or finance other companies.
- Distribute bonus and or dividends.
- Disburse debts to the shareholders/own company owners (sub ordinate loan).
- Guarantee the Company to other parties.
- Hold mergers, acquisitions, sell assets, hold or call annual general meetings or extraordinary general meetings of shareholders by changing capital and/or changing the name of the management (directors or shareholders) and recording the transfer/removal of shares.
- Conduct transactions with other people or parties including but not limited to affiliated companies outside of existing trade practices and habits and making purchases more expensive than market prices or selling below market prices.
- Expand the business and/or new investments.

The collateral for the above loan facility is a deposit amounting to Rp 25,000,000,000 on behalf of PT Terregra Asia Equity, a shareholder of the Company (Note 29).

In connection with the above facilities, the Group did not meet certain restrictions (*negative covenants*) contained in the agreement and has not obtained the necessary waiver.

**14. Utang Pembelian Aset Tetap Jangka Panjang**

Utang pembelian aset tetap jangka panjang terdiri dari:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Uang muka pembelian aset tetap jangka panjang	6.845.777.810	7.513.694.209
Bagian utang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun	<u>(834.327.377)</u>	<u>(733.755.369)</u>
Bagian utang pembelian aset tetap jangka panjang - Bersih	<u>6.011.450.433</u>	<u>6.779.938.840</u>

Pada tanggal 19 Agustus 2015, PT Terregra Hydro Power (THP), entitas anak, memperoleh pinjaman pembelian bangunan kantor di Lippo Office Tower St. Moritz, Jakarta Barat, dari PT Asiatic Sejahtera Finance sebesar Rp 9.616.462.732 yang berjangka waktu 10 (sepuluh) tahun sampai dengan tahun 2025 dan tingkat bunga 11%. Pinjaman tersebut dijamin dengan aset yang bersangkutan (Catatan 9).

Beban bunga atas pinjaman ini sebesar Rp 926.875.328 dan Rp 944.218.900 masing-masing pada tahun 2019 dan 2018 (Catatan 25).

**14. Long-term Payable for Purchase of Property and Equipment**

Long-term payable for purchase of property and equipment consists of:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Long-term payable for purchase of property and equipment	6.845.777.810	7.513.694.209
Current portion of long-term payable	<u>(834.327.377)</u>	<u>(733.755.369)</u>
Long-term payable for purchase of property and equipment - Net	<u>6.011.450.433</u>	<u>6.779.938.840</u>

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

Interest expense on this loan amounted to Rp 926,875,328 and Rp 944,218,900 in 2019 and 2018, respectively (Note 25).

**15. Modal Saham**

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit), susunan kepemilikan saham Perusahaan, berdasarkan PT Adimitra Jasa Korpora, registrar, terdiri dari:

Nama Pemegang Saham	31 Desember 2019/December 31, 2019			Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership %	Jumlah Modal Disetor/ Total Paid-up Capital Stock	
PT Terregra Asia Equity	677.853.800	24,65%	67.785.380.000	PT Terregra Asia Equity
Lasman Citra	132.044.300	4,80%	13.204.430.000	Lasman Citra
Djani Sutedja	87.588.200	3,19%	8.758.820.000	Djani Sutedja
Iwan Sugiarjo	70.231.600	2,55%	7.023.160.000	Iwan Sugiarjo
Roy Petrus Chalim	31.070.000	1,13%	3.107.000.000	Roy Petrus Chalim
Christin Soewito	9.558.400	0,35%	955.840.000	Christin Soewito
Masyarakat	<u>1.741.653.700</u>	<u>63,33%</u>	<u>174.165.370.000</u>	Public
Jumlah	<u>2.750.000.000</u>	<u>100,00%</u>	<u>275.000.000.000</u>	Total

**15. Capital Stock**

As of March 31, 2020 (Unaudited), the share ownership in the Company based on PT Adimitra Jasa Korpora, share's registrar, is as follows:

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

Pada tanggal 31 Desember 2019 (Diaudit), susunan kepemilikan saham Perusahaan, berdasarkan PT Adimitra Jasa Korpora, registrar, terdiri dari:

As of December 31, 2019 (Audited), the share ownership in the Company based on PT Adimitra Jasa Korpora, share's registrar, is as follows:

31 Desember 2019/December 31, 2019				
Nama Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership %	Jumlah Modal Disetor/ Total Paid-up Capital Stock	Name of Stockholders
PT Terregra Asia Equity	677.853.800	24,65%	67.785.380.000	PT Terregra Asia Equity
Lasman Citra	132.044.300	4,80%	13.204.430.000	Lasman Citra
Djani Sutedja	87.588.200	3,19%	8.758.820.000	Djani Sutedja
Iwan Sugiarjo	70.231.600	2,55%	7.023.160.000	Iwan Sugiarjo
Roy Petrus Chalim	31.070.000	1,13%	3.107.000.000	Roy Petrus Chalim
Christin Soewito	9.558.400	0,35%	955.840.000	Christin Soewito
Masyarakat	1.741.653.700	63,33%	174.165.370.000	Public
Jumlah	<u>2.750.000.000</u>	<u>100,00%</u>	<u>275.000.000.000</u>	Total

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

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

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

Perubahan dalam jumlah saham beredar adalah sebagai berikut:

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

	Jumlah/Amount	
Saldo pada tanggal 1 Januari 2017	2.200.000.000	Balance as of January 1, 2017
Penerbitan saham selama tahun 2017 melalui penawaran umum	<u>550.000.000</u>	Issuance of shares in 2017 through offering to the public
Saldo pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit)	<u>2.750.000.000</u>	Balance as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited)

**Manajemen Permodalan**

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

**Capital Management**

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

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

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

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

Rasio utang bersih terhadap modal pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

Ratio of net debt to equity as of December 31, 2019 and 2018 were as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	
Jumlah utang	221.758.066.411	201.497.873.812	Total borrowings
Dikurangi: kas dan setara kas	<u>(17.635.893.929)</u>	<u>(5.436.552.864)</u>	Less: cash and cash equivalents
Utang bersih (kelebihan atas kas dan setara kas atas pinjaman)	204.122.172.482	196.061.320.948	Net debt (excess of cash and cash equivalents over borrowings)
Jumlah ekuitas	<u>354.364.924.987</u>	<u>352.904.925.341</u>	Total equity

**16. Tambahan Modal Disetor**

**16. Additional Paid-in Capital**

Saldo tambahan modal disetor pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit) terdiri dari:

The balance of additional paid-in capital as of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited) consist of:

Tambahan modal disetor dari penerbitan saham pada tahun 2017	55.000.000.000	Additional unpaid-in capital from 2017 issued shares
Dikurang: biaya emisi saham	<u>(8.425.118.878)</u>	Less: stock issuance cost
Saldo akhir	<u>46.574.881.122</u>	Ending balance

**17. Selisih Nilai Transaksi dengan Pihak Nonpengendali**

**17. Difference in Value Arising from Transactions with Non-Controlling interests**

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

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

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

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

bagian ekuitas.

### 18. Kepentingan Nonpengendali

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

### 18. Non-Controlling Interests

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

	Aset Bersih/Net Assets				
	31 Maret 2020/March 31, 2020 (Tidak Diaudit/Unaudited)				
	Modal saham/ Capital stock	Selisih nilai dengan nonpengendali/ Difference in value arising from transactions with non-controlling interests	Saldo laba (defisit)/ Retained earnings (deficit)	Jumlah/ Total	
Kepemilikan langsung					Direct ownership
THP	26.000.000	(1.062.683)	(1.778.533)	23.158.784	THP
TSP	100.000	-	(311.540)	(211.540)	TSP
Kepemilikan tidak langsung					Indirect ownership
Kepemilikan melalui					Ownership through
THP					THP
EAS	18.020.000.000	-	1.206.849.236	19.226.849.236	EAS
BALE	15.452.500.000	-	830.043.305	16.282.543.305	BALE
IALE	5.889.500.000	-	(1.557.909.699)	4.331.590.301	IALE
SAEH	5.392.000.000	-	(2.085.355.823)	3.306.644.177	SAEH
KABLE	1.422.000.000	-	(545.503.886)	876.496.114	KABLE
CALE	981.000.000	-	(358.806.416)	622.193.584	CALE
KALE	647.000.000	-	(267.967.655)	379.032.345	KALE
BHE	300.000.000	-	(14.978.511)	285.021.489	BHE
MHE	300.000.000	-	(23.025.290)	276.974.710	MHE
TEU	260.000.000	-	(83.483.442)	176.516.558	TEU
MHP	260.000.000	-	(53.808.849)	206.191.151	MHP
MYIHP	237.000.000	-	-	237.000.000	MYIHP
MYIEL	3.000.000	-	-	3.000.000	MYIEL
TSP					TSP
ASK	200.000	-	(5.884)	194.116	ASK
Jumlah	<u>49.190.300.000</u>	<u>(1.062.683)</u>	<u>(2.956.042.986)</u>	<u>46.233.194.331</u>	Total

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

Aset Bersih/Net Assets					
2019					
	Modal saham/ Capital stock	Selisih nilai dengan nonpengendali/ Difference in value arising from transactions with non-controlling interests	Saldo laba (defisit)/ Retained earnings (deficit)	Jumlah/ Total	
Kepemilikan langsung					Direct ownership
THP	26.000.000	(1.062.683)	(1.778.533)	23.158.784	THP
TSP	100.000	-	(311.540)	(211.540)	TSP
Kepemilikan tidak langsung					Indirect ownership
Kepemilikan melalui					Ownership through
THP					THP
EAS	18.020.000.000	-	1.171.363.904	19.191.363.904	EAS
BALE	15.452.500.000	-	828.165.398	16.280.665.398	BALE
IALE	5.889.500.000	-	(1.561.248.738)	4.328.251.262	IALE
SAEH	5.392.000.000	-	(2.086.679.314)	3.305.320.686	SAEH
KABLE	1.422.000.000	-	(545.214.680)	876.785.320	KABLE
CALE	981.000.000	-	(358.619.647)	622.380.353	CALE
KALE	647.000.000	-	(267.754.716)	379.245.284	KALE
BHE	300.000.000	-	(14.949.111)	285.050.889	BHE
MHE	300.000.000	-	(22.995.890)	277.004.110	MHE
TEU	260.000.000	-	(42.156.194)	217.843.806	TEU
MHP	260.000.000	-	(13.359.391)	246.640.609	MHP
MYHP	237.000.000	-	(278.524)	236.721.476	MYHP
MYIEL	3.000.000	-	13.447	3.013.447	MYIEL
TSP					TSP
ASK	200.000	-	(5.884)	194.116	ASK
Jumlah	<u>49.190.300.000</u>	<u>(1.062.683)</u>	<u>(2.915.809.413)</u>	<u>46.273.427.904</u>	Total

**19. Pendapatan Usaha**

Pendapatan usaha berasal dari penjualan barang dan sewa peralatan panel surya kepada pihak ketiga. Rincian dari pendapatan usaha Grup dari sewa dan perdagangan adalah sebagai berikut:

**19. Sales**

Sales represent revenue from third parties for the sale of goods and rental of solar panel equipment. The details of the Group's net income from rental and trading are as follows:

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret/For the three-month periods ended March 31 (Tidak Diaudit/Unaudited)		
	2020	2019	
a. Berdasarkan jenis pendapatan			a. Based on revenue
Perdagangan	-	5.850.000.000	Trading
Penjualan tenaga listrik	3.006.126.757	-	Sales of electricity
Sewa	<u>62.719.327</u>	<u>60.926.767</u>	Rental
Jumlah	<u>3.068.846.084</u>	<u>5.910.926.767</u>	Total
b. Berdasarkan mata uang			b. Based on currency
Rupiah	62.719.327	5.910.926.767	Rupiah
Dolar Australia	3.006.126.757	-	Australian Dollar
Dolar Amerika Serikat	-	-	United States Dollar
Jumlah	<u>3.068.846.084</u>	<u>5.910.926.767</u>	Total



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

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

	Ended March 31 (Tidak Diaudit/Unaudited)				
	2020		2019		
	Jumlah/ Amount	Persentase dari jumlah pendapatan usaha/ Percentage of total net sales	Jumlah/ Amount	Persentase dari jumlah pendapatan usaha/ Percentage of total net sales	
Diamond Energy Pty Ltd	3.006.126.757	97,96%	-	-	Diamond Energy Pty Ltd
PT Nani Wahyuni Industries	-	-	15.150.000.000	74,08%	PT Nani Wahyuni Industries

## 20. Beban Pokok Penjualan

Rincian dari beban pokok penjualan Perusahaan adalah sebagai berikut:

## 20. Cost of Sales

The details of the Company's cost of sales are as follows:

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
Power generation	1.798.376.891	3.500.000.000	Cost of Sales
Depreciation	44.687.299	26.712.500	Energy - Import
Jumlah	1.843.064.190	3.526.712.500	Total

## 21. Beban Usaha

Rincian dari beban usaha adalah sebagai berikut:

## 21. Operating Expenses

The details of operating expenses are as follows:

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
<u>Penjualan</u>			<u>Selling</u>
Gaji dan tunjangan	129.756.580	87.977.903	Salaries and allowances
Lain-lain	-	12.500.001	Others
Jumlah	129.756.580	100.477.904	Total

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>General and administrative</u>
Gaji dan tunjangan	1.411.832.288	1.106.235.468	Salaries and allowances
Jasa profesional	50.980.291	22.250.000	Professional fees
Penyusutan (Catatan 9)	250.538.124	244.184.488	Depreciation (Note 9)
Imbalan kerja karyawan (Catatan 26)	243.309.367	94.619.727	Employee benefits (Note 26)
Beban kantor	-	23.934.116	Office expense
Perjalanan dinas	127.904.455	109.448.791	Travelling
Retribusi	61.125.158	79.499.997	Retribution
Pemeliharaan	70.860.000	70.560.000	Maintenance
Sumbangan dan representasi	39.050.000	42.095.000	Donation and entertainment
Perlengkapan kantor	8.451.200	40.732.201	Office supplies
Sewa	10.449.350	41.661.658	Rent
Lain-lain	262.790.921	103.200.796	Others
Subjumlah	2.537.291.154	1.978.422.242	Subtotal
Jumlah	2.667.047.734	2.078.900.146	Total

**22. Pendapatan Bunga**

Rincian dari pendapatan bunga adalah sebagai berikut:

**22. Interest Income**

The details of interest income are as follows:

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
Bunga atas			Interest on:
Deposito berjangka	297.170.292	318.311.922	Time deposits
Jasa giro	6.370.396	12.682.601	Current accounts
Jumlah	303.540.688	330.994.523	Total

**23. Beban Bunga dan Keuangan Lainnya**

Rincian dari beban bunga dan keuangan lainnya adalah sebagai berikut:

**23. Interest and Other Financial Charges**

The details of interest and other financial charges are as follows:

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
Bunga pinjaman			Loan interest
Utang bank jangka pendek (Catatan 11)	1.303.977.866	202.515.044	Short-term bank loan (Note 11)
Utang bank jangka panjang (Catatan 14)	-	-	Long-term bank loan (Note 14)
Utang pembelian aset tetap (Catatan 15)	314.842.073	260.965.250	Long-term payable for purchase of property and equipment (Note 15)
Biaya bank	8.138.327	5.780.284	Bank charge
Lain-lain	70.671.931	47.564.434	Others
Jumlah	1.697.630.197	516.825.012	Total

**24. Imbalan Kerja Jangka Panjang**

Besarnya imbalan pasca-kerja dihitung berdasarkan peraturan yang berlaku, yakni Undang-undang No. 13 Tahun 2003 tanggal 25 Maret 2003. Tidak terdapat pendanaan khusus yang dibentuk atas imbalan kerja jangka panjang tersebut.

**24. Long-term Employee Benefits**

The amount of post-employment benefits is determined based on Law No. 13 Year 2003 dated March 25, 2003. No funding benefits made to date.

Perhitungan aktuaria terakhir atas liabilitas imbalan kerja jangka panjang tersebut dilakukan oleh PT Dian Artha Tama, aktuaris independen, tertanggal 31 Januari 2020.

The latest actuarial valuation upon the long-term employee benefits liability was from PT Dian Artha Tama, an independent actuary, dated January 31, 2020.

Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan kerja jangka panjang tersebut masing-masing sebanyak 28 dan 25 karyawan untuk tahun 2019 dan 2018.

Number of eligible employees is 28 and 25 in 2019 and 2018, respectively.

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

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

	2019	2018	
Biaya jasa kini	772.397.635	549.485.033	Current service cost
Pengaruh dari keuntungan curtailment/ penyelesaian	-	(159.964.103)	Effect of curtailment/settlement gain
Biaya bunga	85.945.561	40.911.707	Interest expense
Komponen biaya imbalan pasti yang diakui di laba rugi	858.343.196	430.432.637	Components of defined benefits cost recognized in profit or loss
Komponen biaya imbalan pasti yang diakui di penghasilan komprehensif lain			Components of defined benefit costs recognized in other comprehensive income
Kerugian aktuarial	145.789.540	11.554.340	Actuarial loss
Jumlah	<u>1.004.132.736</u>	<u>441.986.977</u>	Total

Biaya jasa kini dan biaya bunga neto untuk tahun berjalan disajikan sebagai bagian dari "Beban umum dan usaha" (Catatan 23). Sementara pengaruh dari kurtailmen dicatat pada "Beban lain-lain - bersih" pada laba rugi.

The current service cost and the net interest expense for the year are included in the "General and administrative expenses" (Note 23). While the effect of curtailment are included in "Other expenses - net" in profit or loss.

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

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

Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasti adalah sebagai berikut:

Movements of present value of defined benefit obligation are as follows:

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	2019	2018	
Saldo awal	1.026.439.927	585.063.563	Beginning balance
Biaya jasa kini	772.397.635	549.485.033	Current service cost
Biaya bunga	85.945.561	40.911.707	Interest cost
Pengaruh dari keuntungan/ kurtailment/penyelesaian	-	(159.964.103)	Effect of curtailment/ settlement gain
Kerugian aktuarial yang timbul dari: Perubahan asumsi keuangan	145.789.540	11.554.340	Actuarial loss arising from: Changes in financial assumptions
Liabilitas dihapuskan	(1.679.564)	(610.613)	Liabilities extinguished
Saldo akhir tahun	<u>2.028.893.099</u>	<u>1.026.439.927</u>	Ending balance

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

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

	2019	2018	
Tingkat diskonto	5,40%-7,80%	8,30%	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8,00%	8,00%	Salary growth rate
Tingkat kematian	Indonesia-III (2011)	Indonesia-III (2011)	Mortality rate
Usia pensiun	55 tahun/years	55 years	Retirement age

Analisa sensitivitas dari perubahan asumsi-asumsi utama terhadap liabilitas imbalan kerja jangka panjang adalah sebagai berikut:

The sensitivity analyses of the overall long-term employee benefit liabilities to changes in the weighted principal assumptions are as follows

	2019			
	<u>Dampak terhadap liabilitas imbalan pasti/Impact on Defined Benefit Liability</u>			
	<u>Perubahan Asumsi/ Change in Assumptions</u>	<u>Kenaikan Asumsi/ Increase in Assumptions</u>	<u>Penurunan Asumsi/ Decrease in Assumptions</u>	
Tingkat diskonto	1%	1.229.870.100	1.473.160.940	Discount rate
	2018			
	<u>Dampak terhadap liabilitas imbalan pasti/Impact on Defined Benefit Liability</u>			
	<u>Perubahan Asumsi/ Change in Assumptions</u>	<u>Kenaikan Asumsi/ Increase in Assumptions</u>	<u>Penurunan Asumsi/ Decrease in Assumptions</u>	
Tingkat diskonto	1%	(63.405.250)	71.083.774	Discount rate

**25. Pajak Penghasilan**

**25. Income Tax**

Manfaat (beban) penghasilan pajak Grup terdiri dari:

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

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020/For the three-month period ended March 31,		
	2020	2019	
Pajak kini			Current tax
Perusahaan	-	-	The Company
Entitas anak	-	51.253.218	Subsidiary
Subjumlah	-	51.253.218	Subtotal
Pajak tangguhan			Deferred tax
Perusahaan	265.276.521	(141.221.353)	The Company
Entitas anak	168.417.240	(193.568.534)	Subsidiary
Subjumlah	433.693.761	(334.789.887)	Subtotal
Jumlah - Bersih	433.693.761	(283.536.669)	Total - Net

**Pajak Kini**

**Current Tax**

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

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

	2019	2018	
Laba (rugi) sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lain konsolidasian	(10.301.206.845)	2.495.414.840	Profit (loss) before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Laba (rugi) sebelum pajak entitas anak	7.375.490.354	(991.650.987)	Profit (loss) before tax of the subsidiaries
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan	(2.925.716.491)	1.503.763.853	Profit (loss) before tax of the Company
Perbedaan temporer:			Temporary differences:
Beban manfaat karyawan	509.083.144	378.478.909	Employee benefits expense
Penyusutan atas sewa pembiayaan	38.670.817	16.112.840	Depreciation of leased assets
Pembayaran cicilan sewa pembiayaan	(66.199.687)	(29.894.156)	Lease installment payments
Subjumlah	481.554.274	364.697.593	Subtotal
Perbedaan tetap:			Permanent differences:
Pajak	447.767.657	1.245.936	Taxes
Sumbangan dan representasi	62.809.500	21.951.500	Donation and entertainment
Pendapatan bunga	(22.664.776)	(33.002.161)	Interest income
Lain-lain	37.491.208	-	Others
Subjumlah	525.403.589	(9.804.725)	Subtotal
Laba kena pajak Perusahaan (rugi fiskal)	(1.918.758.628)	1.858.656.721	Taxable income of the Company (fiscal loss)
Laba kena pajak Perusahaan, Pembulatan	-	1.858.656.000	Taxable income of the Company, Rounded

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

Perhitungan beban dan utang pajak kini Grup adalah sebagai berikut:

The current tax expense and payable of the Group were computed as follows:

	2019	2018	
Beban pajak kini			Current tax
Perusahaan	-	433.723.077	The Company
Entitas anak	1.217.032	472.005.298	Subsidiaries
Jumlah beban pajak kini	<u>1.217.032</u>	<u>905.728.375</u>	Subtotal
Dikurangi pembayaran pajak di muka			Less prepaid income tax
Perusahaan	-	248.412.303	The Company
Entitas anak	1.217.032	242.017.484	Subsidiaries
Subjumlah	<u>1.217.032</u>	<u>490.429.787</u>	Subtotal
Utang pajak kini	<u>-</u>	<u>415.298.588</u>	Current tax payable
Rincian utang pajak kini			Detail of current tax payable
Perusahaan	-	185.310.774	The Company
Entitas anak	-	229.987.814	Subsidiaries
Jumlah utang pajak kini	<u>-</u>	<u>415.298.588</u>	Total current tax payable

Laba kena pajak dan beban pajak Grup tahun 2019 sesuai dengan Surat Pemberitahuan Tahunan (SPT) yang disampaikan Grup kepada Kantor Pelayanan Pajak.

The taxable income and tax expense of the Group in 2019 are in accordance with the corporate income tax returns filed with the Tax Service Office.

**Pajak Tangguhan**

**Deferred Tax**

Rincian aset pajak tangguhan Grup adalah sebagai berikut:

The details of the Group's deferred tax assets are as follows:

	Dikreditkan (dibebankan) ke/ Credited (charged) to				
	1 Januari 2019/ January 1, 2019	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Perusahaan					The Company
Rugi fiskal	-	479.689.657	-	479.689.657	Fiscal loss
Imbalan kerja	173.080.182	127.270.786	35.738.692	336.089.660	Employee benefits
Aset tetap	4.028.210	9.667.704	-	13.695.914	Property and equipment
Sewa pembiayaan	(7.473.539)	(16.549.922)	-	(24.023.461)	Leased liability
Subjumlah	<u>169.634.853</u>	<u>600.078.225</u>	<u>35.738.692</u>	<u>805.451.770</u>	Subtotal
Entitas Anak					Subsidiaries
Rugi fiskal	2.802.484.208	687.108.291	-	3.489.592.499	Fiscal loss
Imbalan kerja	83.529.800	4.406.164	2.711.242	90.647.206	Employee benefits
Subjumlah	<u>2.886.014.008</u>	<u>691.514.455</u>	<u>2.711.242</u>	<u>3.580.239.705</u>	Subtotal
Aset Pajak Tangguhan	<u>3.055.648.861</u>	<u>1.291.592.680</u>	<u>38.449.934</u>	<u>4.385.691.475</u>	Deferred Tax Assets

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

	Dikreditkan (dibebankan) ke/ Credited (charged) to			31 Desember 2018/ December 31, 2018	
	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income		
Perusahaan					The Company
Imbalan kerja	90.352.727	94.619.727	(11.892.272)	173.080.182	Employee benefits
Aset tetap	-	4.028.210	-	4.028.210	Property and equipment
Sewa pembiayaan	-	(7.473.539)	-	(7.473.539)	Leased liability
Subjumlah	<u>90.352.727</u>	<u>91.174.398</u>	<u>(11.892.272)</u>	<u>169.634.853</u>	Subtotal
Entitas Anak					Subsidiaries
Rugi fiskal	2.123.501.016	678.983.192	-	2.802.484.208	Fiscal loss
Imbalan kerja	55.913.165	12.835.778	14.780.857	83.529.800	Employee benefits
Subjumlah	<u>2.179.414.181</u>	<u>691.818.970</u>	<u>14.780.857</u>	<u>2.886.014.008</u>	Subtotal
Aset Pajak Tangguhan	<u>2.269.766.908</u>	<u>782.993.368</u>	<u>2.888.585</u>	<u>3.055.648.861</u>	Deferred Tax Assets

**26. Laba (Rugi) Per Saham**

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

**26. Earnings (Loss) Per Share**

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

	Untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret/For the three-month periods ended March 31 (Tidak Diaudit/Unaudited)		
	2020	2019	
Laba (rugi) per saham dasar			Basic earnings per share
Dari laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	<u>2.884.299.764</u>	<u>- 203.700.364</u>	From profit (loss) the year attributable to owners of the Company
Rata-rata tertimbang saham biasa untuk perhitungan laba per saham dasar	<u>2.750.000.000</u>	<u>2.750.000.000</u>	Weighted average number of ordinary shares for computation of basic earnings per share
Jumlah laba (rugi) per saham dasar yang dapat diatribusikan kepada pemegang saham biasa Perusahaan	<u>1,05</u>	<u>(0,07)</u>	Total basic earnings (loss) per share attributable to the owners of the Company

**27. Sifat dan Transaksi Hubungan Berelasi**

**Sifat Pihak Berelasi**

- PT Terregra Asia Equity, Iwan Sugiarjo, Roy Petrus Chalim and Lasman Citra merupakan pemegang saham Perusahaan.
- Rahmat merupakan pemegang saham dari CALE dan KALE, entitas anak.
- Eyo Sunaryo dan Bardan KS merupakan pemegang saham dari MHE.

**Transaksi dengan Pihak Berelasi**

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

**27. Nature of Relationship and Transactions with Related Parties**

**Nature of Relationship**

- PT Terregra Asia Equity, Iwan Sugiarjo, Roy Petrus Chalim and Lasman Citra are stockholders of the Company.
- Rahmat is a stockholder of CALE and KALE, subsidiaries.
- Eyo Sunaryo and Bardan KS is a stockholder of MHE.

**Transactions with Related Parties**

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

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAK**  
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian  
31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2019 (Diaudit) Serta Untuk Periode-periode Tiga  
Bulan yang Berakhir 31 Maret 2020 dan 2019  
(Tidak Diaudit)  
(Angka-angka Disajikan dalam Rupiah,  
kecuali Dinyatakan Lain)

**PT TERREGRA ASIA ENERGY Tbk  
AND ITS SUBSIDIARIES**  
Notes to Consolidated Financial Statements  
March 31, 2020 (Unaudited) and December 31,  
2019 (Audited) and for the Three-Month Periods  
Ended March 31, 2020  
and 2019 (Unaudited)  
(Figures are Presented in Rupiah,  
unless Otherwise Stated)

- a. Grup mendapatkan pinjaman dari, PT Terregra Asia Equity, Iwan Sugiarto, Roy Petrus Chalim, Eyo Sunaryo, Bardan KS dan Lasman Citra untuk membiayai pembayaran uang muka Entitas Anak atas pembelian aset tetap, akuisisi investasi pada anak perusahaan (TSP, MHE, BHE, dan TEU) dan kegiatan operasionalnya. Pinjaman ini tidak dikenakan bunga dan tidak dijamin. Jangka waktu pinjaman ini 1 (satu) tahun, dan dapat diperpanjang setiap tahunnya.
- b. PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), entitas anak, menjual sebagian aset tetap kepada Rahmat.
- c. PT Terregra Asia Equity memberikan jaminan berupa deposito berjangka untuk menjamin utang bank jangka pendek dan jangka panjang Grup (Catatan 11 dan 15).

Iwan Sugiarto dan Roy Petrus Chalim memberikan jaminan dalam bentuk tanah dengan hak kepemilikan untuk menjamin utang bank jangka pendek Perusahaan (Catatan 11).

- a. The Group obtained loans from PT Terregra Asia Equity, Iwan Sugiarto, Roy Petrus Chalim, Eyo Sunaryo, Bardan KS and Lasman Citra to finance the payment of subsidiaries' advances for purchase of property and equipment, the acquisition of investments in subsidiaries (TSP, MHE, BHE, and TEU) and its operational activities. The payables are non-interest bearing and unsecured with a term of 1 (one) year and renewable annually.
- b. PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), a subsidiary, sold certain property and equipment to Rahmat.
- c. PT Terregra Asia Equity has provided collateral security in the form of time deposits to secure the Group's short-term and long-term bank loans (Notes 11 and 15).

Iwan Sugiarto and Roy Petrus Chalim have provided collateral security in the form of land with right of ownership to secure the Company's short-term bank loan (Note 11).

- d. Rincian transaksi dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

- d. The accounts involving transactions with related parties are as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)	Percentage Terhadap Jumlah Liabilitas/ Percentage to Total Liabilities	
			31 Maret 2020/ March 31, 2020 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2019/ December 31, 2019 (Diaudit/Audited)
<b>Aset</b>				
Piutang lain-lain				
Rahmat	3.500.000.000	3.500.000.000	0,61%	0,62%
<b>Liabilitas</b>				
Utang non-usaha				
PT Terregra Asia Equity	42.999.460.000	46.469.460.000	19,39%	22,44%
Iwan Sugiarto	600.187.378	1.084.653.470	0,27%	0,52%
Lasman Citra	244.897.970	600.187.040	0,11%	0,29%
Roy Petrus Chalim	204.691.775	204.691.775	0,09%	0,10%
Eyo Sunaryo	-	40.000.000	0,00%	0,02%
Bardan KS	-	40.000.000	0,00%	0,02%
Jumlah	44.049.237.123	48.438.992.285	19,86%	23,39%



## 28. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko Keuangan

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

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

### *Risiko Pasar*

#### a. Risiko Mata Uang Asing

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

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

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

Pada tanggal 31 Maret 2020 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember 2019 (Diaudit), jika mata uang Rupiah melemah/ menguat sebesar 10% terhadap Dolar Amerika Serikat dan Dolar Australia dengan variabel lain konstan, rugi sebelum pajak untuk tahun berjalan akan lebih tinggi/rendah sebesar Rp 2.152.281.165 dan Rp 47.112.506, terutama diakibatkan keuntungan (kerugian) selisih kurs atas penjabaran kas di bank, piutang usaha dan utang usaha dalam Dolar Amerika Serikat dan Dolar Australia.

#### b. Risiko Suku Bunga Arus Kas dan Nilai Wajar

Risiko suku bunga Grup timbul dari utang bank jangka pendek, utang bank jangka panjang, utang pembelian asset tetap jangka panjang, liabilitas sewa pembiayaan dan utang pembiayaan

## 28. Financial Risk Management Objectives and Policies

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

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

### *Market Risk*

#### a. Foreign Exchange Risk

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

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

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

As of March 31, 2020 (Unaudited) and December 31, 2019 (Audited), if the Rupiah currency had weakened/ strengthened by 10%, against the United States Dollar and Australian Dollar with all other variables held constant, profit before tax for the years would have been higher/lower by Rp 2,152,281,165 and Rp 47,112,506, respectively, mainly as a result of foreign exchange gains (losses) on the translations of cash in banks, trade accounts receivable and trade accounts payable in United States Dollar and Australian Dollar.

#### b. Cash Flow and Fair Value Interest Rate Risk

The Group's interest rate risk arises from short-term bank loan, long-term bank loans, long-term payable for purchase of property and equipment, lease liability and long-term debt financing. Borrowings issued at floating

jangka panjang. Pinjaman yang diterima dengan suku bunga mengambang mengakibatkan timbulnya risiko suku bunga arus kas terhadap Grup. Pinjaman yang diterima dengan suku bunga tetap mengakibatkan timbulnya risiko suku bunga nilai wajar terhadap Grup. Selama tahun 2019 dan 2018, pinjaman Grup pada suku bunga mengambang didenominasikan dalam Rupiah.

rates expose the Group to cash flow interest rate risk. Borrowings issued at fixed rates expose the Group to fair value interest rate risk. During 2019 and 2018, the Group's borrowings at floating rate were denominated in the Rupiah.

### **Risiko Kredit**

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

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

Berikut adalah eksposur maksimum terhadap risiko kredit untuk komponen laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018:

	2019	2019	
Kas dan setara kas	17.622.664.855	5.408.860.062	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain	9.815.755.226	9.019.705.627	Other accounts receivable
Piutang usaha	1.052.796.589	2.902.192.933	Short-term investment
Deposito yang dibatasi penggunaannya	26.680.059.309	26.680.059.309	Restricted time deposit
Setoran jaminan pada akun aset lain-lain	1.500.000	17.500.000	Security deposits under other assets accounts
Jumlah	<u>55.172.775.979</u>	<u>44.028.317.931</u>	Total

### **Credit Risk**

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

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

The table below shows the maximum exposure to credit risk for the component of the consolidated statements of financial position as of December 31, 2019 and 2018:

### **Risiko Likuiditas**

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

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

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

### **Liquidity Risk**

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

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

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

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

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

	2019				Jumlah/ Total	Nilai Tercatat/ As Reported	
	<= 1 tahun/ <=1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	3-5 tahun/ 3-5 years	> 5 tahun/ > 5 years			
<b>Liabilitas keuangan lain-lain</b>							<b>Other financial liabilities</b>
Utang bank jangka pendek	7.492.558.448	-	-	-	7.492.558.448	7.492.558.448	Short-term bank loans
Utang usaha	1.324.875.135	-	-	-	1.324.875.135	1.324.875.135	Trade accounts payable
Utang pihak berelasi non-usaha	48.438.992.285	-	-	-	48.438.992.285	48.438.992.285	Due to related parties
Beban akrual	1.776.355.281	-	-	-	1.776.355.281	1.776.355.281	Accrued expenses
Utang bank jangka panjang	3.102.608.000	27.651.309.000	73.762.183.000	-	104.516.100.000	104.516.100.000	Long-term bank loan
Utang pembelian aset tetap jangka panjang	834.327.377	5.177.788.882	833.661.551	-	6.845.777.810	6.845.777.810	Long-term payable for purchase of property and equipment
Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang	72.455.713	45.279.556	-	-	117.735.269	117.735.269	Long-term lease liability
Utang pembiayaan jangka panjang	8.001.455.871	15.972.631.409	8.475.447.479	1.637.175.241	34.086.710.000	34.086.710.000	Long-term debt financing
<b>Jumlah</b>	<b>71.043.628.110</b>	<b>48.847.008.847</b>	<b>83.071.292.030</b>	<b>1.637.175.241</b>	<b>204.599.104.228</b>	<b>204.599.104.228</b>	<b>Total</b>

	31 Desember 2019/December 31, 2019 (Diaudit)				Jumlah/ Total	Nilai Tercatat/ As Reported	
	<= 1 tahun/ <=1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	3-5 tahun/ 3-5 years	> 5 tahun/ > 5 years			
<b>Liabilitas keuangan lain-lain</b>							<b>Other financial liabilities</b>
Utang bank jangka pendek	7.492.558.448	-	-	-	7.492.558.448	7.492.558.448	Short-term bank loans
Utang usaha	1.324.875.135	-	-	-	1.324.875.135	1.324.875.135	Trade accounts payable
Utang pihak berelasi non-usaha	48.438.992.285	-	-	-	48.438.992.285	48.438.992.285	Due to related parties
Beban akrual	1.776.355.281	-	-	-	1.776.355.281	1.776.355.281	Accrued expenses
Utang bank jangka panjang	3.102.608.000	27.651.309.000	73.762.183.000	-	104.516.100.000	104.516.100.000	Long-term bank loan
Utang pembelian aset tetap jangka panjang	834.327.377	5.177.788.882	833.661.551	-	6.845.777.810	6.845.777.810	Long-term payable for purchase of property and equipment
Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang	72.455.713	45.279.556	-	-	117.735.269	117.735.269	Long-term lease liability
Utang pembiayaan jangka panjang	8.001.455.871	15.972.631.409	8.475.447.479	1.637.175.241	34.086.710.000	34.086.710.000	Long-term debt financing
<b>Jumlah</b>	<b>71.043.628.110</b>	<b>48.847.008.847</b>	<b>83.071.292.030</b>	<b>1.637.175.241</b>	<b>204.599.104.228</b>	<b>204.599.104.228</b>	<b>Total</b>

## 29. Perjanjian dan Ikatan

### Perjanjian penjualan tenaga listrik

- a. Pada tahun 2011, PT Sumber Alam Energi Hidro (SAEH), entitas anak, melakukan perjanjian penjualan tenaga listrik kepada PT Perusahaan Listrik Negara (PLN), pihak ketiga, di desa Naga Timbul dan Huta Dolok, jangka waktu kontrak untuk 20 tahun.

Pelaksanaan tahap I dan tahap II di jamin dengan bank garansi masing-masing sebesar 2% dan 5% dari transaksi penjualan kWh per tahun.

## 29. Agreements and Commitments

### Purchase power agreement

- a. In 2011, PT Sumber Alam Energi Hidro (SAEH), a subsidiary, entered into an agreement relating to the sale of electricity to PT Perusahaan Listrik Negara (PLN), a third party, in Desa Naga Timbul and Huta Dolok. The term of the contract is 20 (twenty) years.

Implementation of phase I and phase II was secured by bank guarantees at 2% and 5% of the sales transaction kWh per year, respectively.

- b. Pada tahun 2012, PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), entitas anak, melakukan perjanjian penjualan tenaga listrik kepada PLN, pihak ketiga, jangka waktu kontrak untuk 20 (dua puluh) tahun.

Pelaksanaan tahap I dan tahap II di jamin dengan bank garansi masing-masing sebesar 2% dan 5% dari transaksi penjualan kWh per tahun.

- c. Pada tahun 2019, Port Pirie Solar Pty Ltd (PPE), entitas anak, melakukan perjanjian penjualan tenaga listrik kepada Diamond Energy Pty Ltd, pihak ketiga, jangka waktu kontrak untuk 2 (dua) tahun.

#### **Perjanjian sewa peralatan panel surya**

Pada tanggal 15 Juli 2018, PT Ananta Surya Kencana (ASK), entitas anak, melakukan perjanjian dengan PT Bali Ocean Magic, pihak ketiga, mengenai sewa peralatan panel surya untuk daya listrik yang dihasilkan, yang akan digunakan seluruhnya oleh PT Bali Ocean Magic. Jangka waktu kontrak adalah 20 (dua puluh) tahun. Pada akhir masa kontrak, PT Bali Ocean Magic memiliki opsi untuk membeli peralatan panel surya dari ASK. Tidak ada pembayaran sewa minimum dalam perjanjian.

#### **Koneksi dan izin terikat**

Pada tanggal 20 Juli 2018, Terregra Renewables Pty. Ltd. (TR), entitas anak, mendapatkan persetujuan dari Menteri Perencanaan Australia Selatan untuk pembangunan pembangkit listrik tenaga surya yang berlokasi di Australia.

Lalu, pada tanggal 17 Oktober 2018, Port Pirie Solar Pty. Ltd. (PPS), anak perusahaan, mendapatkan izin dari *Australian Government Foreign Investment Review Board* untuk beroperasi secara komersial di Australia selama 30 (tiga puluh) tahun.

#### **Perjanjian jual-beli**

PT Terregra Asia Energy Tbk mengumumkan telah menjalin kerjasama kemitraan dengan Mitsui & Co. (Mitsui) dan Shikoku Electric Power (Yonden). Kerjasama itu ditandai dengan perjanjian jual-beli (*Sales Purchase Agreement/SPA*) yang ditandatangani pada tanggal 14 Februari 2019 lalu di Tokyo, Jepang.

Melalui perjanjian itu, Mitsui dan Yonden mengakuisisi masing-masing 15% saham anak usaha pembangkit listrik tenaga air Terregra (BALE).

- b. In 2012, PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), a subsidiary, entered into an agreement relating to the sale of electricity to PLN, a third party. The term of the contract is 20 (twenty) years.

Implementation of phase I and phase II was secured by bank guarantees at 2% and 5%, respectively, of the sales transaction kWh per year.

- c. In 2019, PT Berkah Alam Lestari Energi (BALE), a subsidiary, entered into an agreement relating to the sale of electricity to PLN, a third party. The term of the contract is 2 (two) years.

#### **Rental agreement of solar panel equipment**

On July 15, 2018, PT Ananta Surya Kencana (ASK), a subsidiary entered into an agreement with PT Bali Ocean Magic, a third party, regarding the rental of solar panel equipment for generation of electricity, which will be fully used by PT Bali Ocean Magic. The term of the contract is for 20 (twenty) years. At the end of the contract period, PT Bali Ocean Magic have the option to purchase the solar panel equipment from ASK. There are no minimum rental payments per agreement.

#### **Connection and related permits**

On July 20, 2018, Terregra Renewables Pty. Ltd. (TR), a subsidiary, obtained permit from South Australian Minister for Planning for the construction of its solar power plant located in Australia.

On October 17, 2018, Port Pirie Solar Pty. Ltd. (PPS), a subsidiary, obtained permit from Australian Government Foreign Investment Review Board to operate commercially in Australia for a period of 30 (thirty) years.

#### **Sell and purchase agreement**

PT Terregra Asia Energy Tbk has entered into a partnership with Mitsui & Co. (Mitsui) and Shikoku Electric Power (Yonden). The collaboration was marked by a Sales Purchase Agreement (SPA) signed on February 14, 2019, in Tokyo, Japan.

According to the agreement, Mitsui and Yonden acquired 15% each, of the Terregra's hydro electric business unit (BALE).

### 30. Informasi Segmen

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

### 30. Segment Information

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

		2019						
		Sewa/ Rental	Pembangkit listrik tenaga hidro/ Hydro power	Pembangkit listrik tenaga surya/ Solar power	Perdagangan/ Trading	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidated	
<u>Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian</u>								<u>Consolidated Statements of Profit or Loss and Comprehensive Income</u>
Pendapatan usaha								Net sales
Pendapatan usaha segmen								Segment sales
- pihak eksternal	243,406,174	-	4,584,697,613	18,984,941,636	-	23,813,045,423		- external parties
Hasil segmen								Segment results
Laba kotor segmen	124,856,174	-	2,981,069,801	8,224,959,386	-	11,330,885,361		Segment gross profit
Laba (rugi) usaha	97,814,085	(1,873,063,763)	1,222,399,687	(464,055,459)	-	(1,016,905,450)		Operating profit (loss)
Pendapatan (beban) lain-lain - bersih	(315,640)	(52,901,534)	(784,083,567)	(8,447,000,654)	-	(9,284,301,395)		Other income (expenses) - net
Laba (rugi) sebelum pajak	97,498,445	(1,925,965,297)	438,316,120	(8,911,056,113)	-	(10,301,206,845)		Profit (loss) before tax
Penghasilan (beban) pajak	1,217,032	728,475,683	-	563,116,997	(2,434,064)	1,290,375,648		Tax benefit (expense)
Laba (rugi) tahun berjalan	98,715,477	(1,197,489,614)	438,316,120	(8,347,939,116)	(2,434,064)	(9,010,831,197)		Profit (loss) for the year
<u>Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian</u>								<u>Consolidated Statements of Financial Position</u>
Aset segmen*	2,032,501,837	412,453,955,178	103,312,552,307	462,217,712,134	(436,109,122,677)	543,907,598,779		Segment assets*
Liabilitas segmen**	277,000,000	139,415,661,051	113,609,648,773	140,604,075,222	(187,278,387,719)	206,627,997,327		Segment liabilities**
<b>Informasi lainnya</b>								<b>Other information</b>
Beban penyusutan	106,850,000	942,262,462	1,231,590,510	109,373,548	-	2,390,076,520		Depreciation expenses

\*Tidak termasuk pajak dibayar dimuka, aset pajak tangguhan dan tagihan restitusi pajak/excludes prepaid taxes, deferred tax assets and claim for tax refund  
\*\*Tidak termasuk liabilitas pajak tangguhan dan utang pajak/excludes deferred tax liabilities and taxes payable

		2018						
		Sewa/ Rental	Pembangkit listrik tenaga hidro/ Hydro power	Pembangkit listrik tenaga surya/ Solar power	Perdagangan/ Trading	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidated	
<u>Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian</u>								<u>Consolidated Statements of Profit or Loss and Comprehensive Income</u>
Pendapatan usaha								Net sales
Pendapatan usaha segmen								Segment sales
- pihak eksternal	64,698,612	-	-	45,523,624,363	-	45,588,322,975		- external parties
Hasil segmen								Segment results
Laba kotor segmen	41,209,029	-	-	12,395,309,405	-	12,436,518,434		Segment gross profit
Laba (rugi) usaha	(154,909,498)	(2,773,141,473)	(34,488,782)	4,985,762,246	-	2,023,222,493		Operating profit (loss)
Pendapatan (beban) lain-lain - bersih	-	2,534,527,360	-	(1,893,959,159)	(168,375,854)	472,192,347		Other income (expenses) - net
Laba (rugi) sebelum pajak	(154,909,498)	(238,614,113)	(34,488,782)	3,091,803,087	(168,375,854)	2,495,414,840		Profit (loss) before tax
Penghasilan (beban) pajak	(323,493)	470,204,025	-	(592,615,539)	-	(122,735,007)		Tax benefit (expense)
Laba (rugi) tahun berjalan	(155,232,991)	231,589,912	(34,488,782)	2,499,187,548	(168,375,854)	2,372,679,833		Profit (loss) for the year
<u>Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian</u>								<u>Consolidated Statements of Financial Position</u>
Aset segmen*	2,199,973,299	379,192,385,370	16,907,690,807	420,180,175,228	(353,888,431,195)	464,591,793,509		Segment assets*
Liabilitas segmen**	-	103,958,937,412	246,720,082	110,535,289,109	(107,060,718,405)	107,680,228,198		Segment liabilities**
<b>Informasi lainnya</b>								<b>Other information</b>
Beban penyusutan	23,489,583	1,013,353,309	-	141,875,062	-	1,178,717,954		Depreciation expenses

\*Tidak termasuk pajak dibayar dimuka, aset pajak tangguhan dan tagihan restitusi pajak/excludes prepaid taxes, deferred tax assets and claim for tax refund  
\*\*Tidak termasuk liabilitas pajak tangguhan dan utang pajak/excludes deferred tax liabilities and taxes payable

**31. Aset dan Liabilitas Moneter Bersih dalam Mata Uang Asing**

Tabel berikut mengungkapkan jumlah aset dan liabilitas moneter konsolidasian:

	2019		2018	
	Mata uang asing (angka penuh)/ <i>Foreign currency (full amount)</i>	Ekuivalen dalam Rp/ <i>Equivalent in Rp</i>	Mata uang asing (angka penuh)/ <i>Foreign currency (full amount)</i>	Ekuivalen dalam Rp/ <i>Equivalent in Rp</i>
<b>Aset</b>				
<u>Aset Lancar</u>				
Kas dan setara kas	USD 4.117,23	57.233.614	USD 627.139,78	9.081.611.154
	AUD 12.993,08	126.539.607	AUD 73.760,38	753.167.290
Piutang usaha	USD -	-	USD 1.013.734,00	14.679.882.054
	AUD 165.543,38	1.612.226.977	AUD -	-
Jumlah Aset		1.796.000.198		24.514.660.498
<u>Liabilitas</u>				
<u>Liabilitas Jangka Pendek</u>				
Utang usaha	USD -	-	USD 627.856,00	9.091.982.736
	AUD 136.038,11	1.324.875.135	AUD 24.162,19	246.720.083
Jumlah Liabilitas		1.324.875.135		9.338.702.819
Jumlah Aset - Bersih		471.125.063		15.175.957.679

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, kurs konversi yang digunakan Grup diungkapkan pada Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian.

**32. Pengungkapan Tambahan Laporan Arus Kas Konsolidasian**

Aktivitas investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi kas dan setara kas:

	2019	2018
Piutang bunga yang berasal dari bunga deposito	28.107.276	83.240.383
Perolehan aset tetap melalui liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang	-	309.366.536
Perolehan aset tetap melalui uang muka jangka panjang	4.521.611.000	1.224.287.500
Kapitalisasi biaya bunga ke aset dalam pembangunan	3.109.961.869	-
Piutang lain-lain yang berasal dari penjualan aset tetap	3.500.000.000	3.500.000.000

**31. Net Monetary Assets and Liability Denominated in Foreign Currencies**

The following table shows consolidated monetary assets and liability:

	2019		2018	
	Mata uang asing (angka penuh)/ <i>Foreign currency (full amount)</i>	Ekuivalen dalam Rp/ <i>Equivalent in Rp</i>	Mata uang asing (angka penuh)/ <i>Foreign currency (full amount)</i>	Ekuivalen dalam Rp/ <i>Equivalent in Rp</i>
<b>Assets</b>				
<u>Current Assets</u>				
Cash and cash equivalents	USD 4.117,23	57.233.614	USD 627.139,78	9.081.611.154
	AUD 12.993,08	126.539.607	AUD 73.760,38	753.167.290
Trade accounts receivable	USD -	-	USD 1.013.734,00	14.679.882.054
	AUD 165.543,38	1.612.226.977	AUD -	-
Total Assets		1.796.000.198		24.514.660.498
<u>Liability</u>				
<u>Current Liability</u>				
Trade accounts payable	USD -	-	USD 627.856,00	9.091.982.736
	AUD 136.038,11	1.324.875.135	AUD 24.162,19	246.720.083
Total Liability		1.324.875.135		9.338.702.819
Net Assets		471.125.063		15.175.957.679

As of December 31, 2019 and 2018, the conversion rates used by the Group were disclosed in Note 2 to consolidated financial statements.

**32. Supplemental Disclosures on Consolidated Statements of Cash Flows**

The following are the noncash financing activities of the Group:

	2019	2018
Accrued interest receivable on time deposits	28.107.276	83.240.383
Acquisition of property and equipment through long-term lease liability	-	309.366.536
Acquisition of land through long-term advances	4.521.611.000	1.224.287.500
Capitalization of interest to construction in progress	3.109.961.869	-
Other accounts receivables arising from the sale of property and equipment	3.500.000.000	3.500.000.000

### 33. Rekonsiliasi Liabilitas Grup yang Timbul Dari Aktivitas Pendanaan

Tabel berikut menjelaskan perubahan pada liabilitas Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan, yang meliputi perubahan terkait kas dan nonkas:

	1 Januari/ January 1, 2019	Arus kas pendanaan/ Financing cash flows	Perubahan Nonkas/Non-cash Changes				31 Desember/ December 31, 2019	
			Pergerakan valuta asing/ Changes in foreign exchange	Perubahan nilai Wajar/Fair value adjustment	Amortisasi biaya transaksi/ Amortization of transaction cost	Perubahan lainnya/ Other changes		
Utang bank jangka pendek	12.416.582.302	75.976.146	-	-	-	7.492.558.448	Short-term bank loans	
Utang pihak berelasi non-usaha	28.449.776.785	19.989.215.500	-	-	(5.000.000.000)	48.438.992.285	Due to related parties	
Utang bank jangka panjang	40.000.000.000	59.516.100.000	-	-	-	104.516.100.000	Long-term bank loan	
Utang pembelian aset tetap jangka panjang	7.513.694.209	(667.916.399)	-	-	-	6.845.777.810	Long-term payable for purchase of property and equipment	
Liabilitas sewa pembiayaan	183.934.956	(66.199.687)	-	-	-	117.735.269	Lease liability	
Utang pembiayaan jangka panjang	-	34.086.710.000	-	-	-	34.086.710.000	Long-term debt financing	
<b>Jumlah liabilitas dari aktivitas pendanaan</b>	<b>88.563.988.252</b>	<b>112.933.885.560</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>201.497.873.812</b>	<b>Total liabilities from financing activities</b>	

  

	1 Januari/ January 1, 2018	Arus kas pendanaan/ Financing cash flows	Perubahan Nonkas/Non-cash Changes				31 Desember/ December 31, 2018	
			Pergerakan valuta asing/ Changes in foreign exchange	Perubahan nilai Wajar/Fair value adjustment	Amortisasi biaya transaksi/ Amortization of transaction cost	Perubahan lainnya/ Other changes		
Utang bank jangka pendek	7.385.629.664	5.030.952.638	-	-	-	12.416.582.302	Short-term bank loans	
Utang pihak berelasi non-usaha	449.589.745	28.000.187.040	-	-	-	28.449.776.785	Due to related parties	
Utang bank jangka panjang	-	40.000.000.000	-	-	-	40.000.000.000	Long-term bank loan	
Utang pembelian aset tetap jangka panjang	8.209.133.853	(695.439.644)	-	-	-	7.513.694.209	Long-term payable for purchase of property and equipment	
Liabilitas sewa pembiayaan	-	(125.431.580)	-	-	309.366.536	183.934.956	Lease liability	
<b>Jumlah liabilitas dari aktivitas pendanaan</b>	<b>16.044.353.262</b>	<b>72.210.268.454</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>309.366.536</b>	<b>88.563.988.252</b>	<b>Total liabilities from financing activities</b>	

<sup>\*) Merupakan penambahan aset tetap melalui liabilitas sewa pembiayaan/Represents additions of property and equipment through lease liability</sup>

### 34. Perubahan Tarif Pajak Penghasilan Badan

Pada tanggal 31 Maret 2020, Presiden Republik Indonesia menerbitkan Peraturan Pemerintah Pengganti Undang-Undang Republik Indonesia Nomor 1 Tahun 2020 tentang Kebijakan Negara dan Stabilitas Sistem Keuangan untuk Penanganan Pandemi Corona Virus Disease 2019 (Covid-19) dan/atau Dalam Rangka Menghadapi Ancaman yang Membahayakan Perekonomian Nasional dan/atau Stabilitas Sistem Keuangan, yang juga disebut sebagai PERPPU No. 1 Tahun 2020.

Peraturan tersebut mencakup ketentuan mengenai penurunan tarif pajak penghasilan badan dari 25% menjadi 22% mulai 1 Januari 2020 sampai dengan 31 Desember 2021, dan selanjutnya penurunan tarif pajak penghasilan badan dari 22% menjadi 20% mulai 1 Januari 2022.

Wajib pajak perusahaan publik dalam negeri dengan jumlah saham beredar pada bursa efek di Indonesia paling sedikit 40% yang memenuhi persyaratan tertentu sebagaimana

### 33. Reconciliation of Consolidated Liabilities Arising from Financing Activities

The table below details changes in the Group's liabilities arising from financing activities, including both cash and non-cash changes:

### 34. Changes in Corporate Income Tax Rate

On March 31, 2020, the President of the Republic of Indonesia issued a Government Regulation in Lieu of Law of the Republic of Indonesia Number 1 Year 2020 concerning State Financial Policy and Financial System Stability for Handling Corona Virus Disease 2019 (Covid-19) and/or In Order to Face Threats that Endanger the National Economy and/or Financial System Stability, also known as PERPPU No. 1 Year 2020.

Such regulation included provisions for the decrease of the corporate income tax rate from 25% to 22% starting from January 1, 2020 until December 31, 2021, and further decrease from 22% to 20% starting from January 1, 2022.

Domestic public companies tax payers with total number of shares on the stock exchange of Indonesia at least 40% meeting certain requirements of Government Regulation can

diatur berdasarkan Peraturan Pemerintah, dapat memperoleh tarif 3% lebih rendah dari tarif pajak penghasilan badan yang disebutkan di atas.

avail of further 3% reduction from the tax rate as mentioned above.

Perubahan tersebut akan mempengaruhi jumlah beban pajak masa depan Perusahaan setelah tanggal 31 Desember 2019.

These changes therefore impact the future tax charges of the Company from December 31, 2019.

### 35. Standar Akuntansi Keuangan Baru

### 35. New Financial Accounting Standards

#### a. Diterapkan pada Tahun 2019

#### a. Adopted During 2019

Grup telah menerapkan amandemen Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) baru berikut, namun tidak mengakibatkan perubahan substansial terhadap kebijakan akuntansi Grup dan tidak memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian:

The Group has adopted the following amended Statements of Financial Accounting Standards (PSAKs), and new Interpretation Financial Accounting Standards (ISAKs), which did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the consolidated financial statements:

#### PSAK

#### PSAK

1. Amandemen PSAK No. 24, Imbalan Kerja, tentang Amandemen, Kurtailmen, atau Penyelesaian Program

1. Amendment to PSAK No. 24 Employee Benefits, regarding Plan Amendment, Curtailment, or Settlement

#### ISAK

#### ISAK

1. ISAK No. 33, Transaksi Valuta Asing dan Imbalan Di Muka
2. ISAK No. 34, Ketidakpastian Perlakuan Pajak Penghasilan

1. ISAK No. 33, Foreign Currency Transaction and Advance Consideration
2. ISAK No. 34 Uncertainty Over Income Tax Treatments

#### b. Telah Diterbitkan namun Belum Berlaku Efektif

#### b. Issued but Not Yet Effective

Ikatan Akuntan Indonesia telah menerbitkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) baru dan amandemen PSAK yang berlaku efektif pada periode yang dimulai 1 Januari 2020:

The Institute of Indonesia Chartered Accountants has issued the following new Statement of Financial Accounting Standards (PSAK) and amendments of PSAKs which will be effective for annual period beginning January 1, 2020:

#### PSAK

#### PSAK

1. Amandemen PSAK No. 1, Penyajian Laporan Keuangan tentang Definisi Material
2. Amandemen PSAK No. 15, Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama: Kepentingan Jangka Panjang pada Entitas

1. Amendment to PSAK No. 1, Presentation of Financial Statements regarding Definition of Material
2. Amendment to PSAK No. 15, Investments in Associates and Joint Ventures: Long-Term Interests in Associates and Joint Ventures



Asosiasi dan Ventura Bersama

3. Amandemen PSAK No. 25, Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan tentang Definisi Material
4. PSAK No. 71, Instrumen Keuangan
5. Amandemen PSAK No. 71, Instrumen Keuangan: Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif
6. PSAK No. 72, Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan
7. PSAK No. 73, Sewa

Grup masih mengevaluasi dampak penerapan PSAK baru dan amandemen di atas dan dampak terhadap laporan keuangan konsolidasian dari penerapan PSAK tersebut belum dapat ditentukan.

3. Amendment to PSAK No. 25, Accounting Policies, Change in Accounting Estimates, and Errors regarding Definition of Material
4. PSAK No. 71, Financial Instruments
5. Amendment to PSAK No. 71, Financial Instruments: Prepayment Features with Negative Compensation
6. PSAK No. 72, Revenues from Contracts with Customers
7. PSAK No. 73, Leases

The Group is still evaluating the effects of these new and amended PSAKs and has not yet determined the related effects on the consolidated financial statements.

\*\*\*\*\*