

**PT ADARO ENERGY Tbk  
DAN ENTITAS ANAKNYA/*AND ITS SUBSIDIARIES***

**LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN/  
*CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS***

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016/  
*31 DECEMBER 2017 AND 2016***

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

**TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
PADA TANGGAL DAN UNTUK TAHUN-TAHUN  
YANG BERAKHIR PADA  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

**THE RESPONSIBILITY FOR THE  
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT AND FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/  
AND ITS SUBSIDIARIES**

Sesuai dengan resolusi Direksi PT Adaro Energy Tbk dan atas nama Direksi, kami yang bertanda tangan di bawah ini:

*In accordance with a resolution of the Board of Directors of PT Adaro Energy Tbk and on behalf of the Board of Directors, we, the undersigned:*

1. Nama : Garibaldi Thohir  
Alamat Kantor : Menara Karya Lt. 23,  
Jl. HR Rasuna Said  
Blok X-5 Kav. 1 - 2, Jakarta  
Alamat Domisili : GD. Peluru Blok E/139  
Tebet, Jakarta Selatan  
Telepon : +62 21 5211265  
Jabatan : Presiden Direktur

1. Name : Garibaldi Thohir  
Office Address : Menara Karya Lt. 23,  
Jl. HR Rasuna Said  
Blok X-5 Kav. 1 - 2, Jakarta  
Address of Domicile : GD. Peluru Blok E/139  
Tebet, Jakarta Selatan  
Telephone : +62 21 5211265  
Position : President Director

2. Nama : David Tendian  
Alamat Kantor : Menara Karya Lt. 23,  
Jl. HR Rasuna Said  
Blok X-5 Kav. 1 - 2, Jakarta  
Alamat Domisili : Jl. Kemang Raya Terusan  
No.2, Kav. 6,  
Pasar Minggu, Jakarta  
Telepon : +62 21 5211265  
Jabatan : Direktur

2. Name : David Tendian  
Office Address : Menara Karya Lt. 23,  
Jl. HR Rasuna Said  
Blok X-5 Kav. 1 - 2, Jakarta  
Address of Domicile: Jl. Kemang Raya Terusan  
No. 2, Kav. 6,  
Pasar Minggu, Jakarta  
Telephone : +62 21 5211265  
Position : Director

menyatakan bahwa:

*declare that:*

1. Direksi bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT Adaro Energy Tbk dan entitas anaknya ("Grup");
2. Laporan keuangan konsolidasian Grup telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Grup telah dimuat secara lengkap dan benar;
- b. Laporan keuangan konsolidasian Grup tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; dan

1. *The Board of Directors is responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT Adaro Energy Tbk and its subsidiaries (the "Group");*
2. *The Group's consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;*
3. a. *All information has been fully and correctly disclosed in the Group's consolidated financial statements;*
- b. *The Group's consolidated financial statements do not contain false material information or facts, nor do they omit material information or facts; and*

4. Direksi bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal dalam Grup.

4. *The Board of Directors is responsible for the Group's internal control systems.*

Pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

*This statement is made truthfully.*

Atas nama dan mewakili Direksi.

*For and on behalf of the Board of Directors.*



**Garibaldi Thohir**  
Presiden Direktur/*President Director*

**David Tendian**  
Direktur/*Director*

JAKARTA  
28 Februari/*February* 2018

2.



**LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN  
KEPADA PARA PEMEGANG SAHAM**

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT  
TO THE SHAREHOLDERS OF**

**PT ADARO ENERGY Tbk**

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Adaro Energy Tbk dan entitas anak terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2017, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

*We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Adaro Energy Tbk and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2017, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.*

**Tanggung Jawab Manajemen atas Laporan Keuangan Konsolidasian**

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

**Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements**

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

**Tanggung Jawab Auditor**

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian ini berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian bebas dari kesalahan penyajian material.

**Auditors' Responsibility**

*Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.*

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

*An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.*

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

*We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.*

**Kantor Akuntan Publik Tanudiredja, Wibisana, Rintis & Rekan**

Plaza 89, Jl. H.R. Rasuna Said Kav. X-7 No.6 Jakarta 12940 - INDONESIA, P.O. Box 2473 JKP 10001  
T: +62 21 5212901, F: + 62 21 52905555 / 52905050, [www.pwc.com/id](http://www.pwc.com/id)



### **Opini**

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan PT Adaro Energy Tbk dan entitas anak tanggal 31 Desember 2017, serta kinerja keuangan dan arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

### **Opinion**

*In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of PT Adaro Energy Tbk and its subsidiaries as at 31 December 2017, and their financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.*

JAKARTA  
28 Februari/February 2018

A handwritten signature in blue ink that reads 'Daniel Kohar' in a cursive, flowing script.

**Daniel Kohar, S.E., CPA**  
Izin Akuntan Publik/License of Public Accountant No. AP.1130

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

**LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION  
AS AT 31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2017	2016	
<b>ASET</b>				<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>				<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	5	1,206,848	1,076,948	Cash and cash equivalents
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	6	34	34	Restricted time deposits - current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian lancar	7	247,007	-	Available-for-sale financial assets - current portion
Piutang usaha	8	314,718	300,689	Trade receivables
Persediaan	10	85,466	73,417	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	34a	74,140	102,614	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	34b	12,464	10,489	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		6,729	4,399	Other receivables
Instrumen keuangan derivatif	19	3,300	3,954	Derivative financial instruments
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	9	28,034	19,287	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		422	884	Other current assets
<b>Total aset lancar</b>		<b>1,979,162</b>	<b>1,592,715</b>	<b>Total current assets</b>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>				<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	6	8,106	3,084	Restricted time deposits - non-current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian tidak lancar	7	6,837	-	Available-for-sale financial assets - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	12	45,810	46,675	Investments in joint ventures
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	9	38,033	37,497	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	34a	43,542	37,940	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	13	2,355,258	2,436,565	Mining properties
Aset tetap	11	1,506,553	1,544,187	Fixed assets
Goodwill	14	793,610	793,610	Goodwill
Aset pajak tangguhan	34e	8,766	3,766	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		28,470	26,218	Other non-current assets
<b>Total aset tidak lancar</b>		<b>4,834,985</b>	<b>4,929,542</b>	<b>Total non-current assets</b>
<b>TOTAL ASET</b>		<b>6,814,147</b>	<b>6,522,257</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/2 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION  
AS AT 31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2017	2016	
<b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>				<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>
<b>LIABILITAS</b>				<b>LIABILITIES</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>				<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Utang usaha	15	279,163	207,794	Trade payables
Utang dividen	28	111,832	70,927	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	17	37,396	28,969	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		2,689	1,551	Short-term employee benefit liabilities
Utang pajak	34c	56,713	118,981	Taxes payable
Utang royalti	16	31,269	42,041	Royalties payable
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:				Current maturity of long-term borrowings:
- Utang sewa pembiayaan	20	35,571	30,876	Finance lease payables -
- Utang bank	21	201,160	122,850	Bank loans -
Utang lain-lain		17,509	20,566	Other liabilities
<b>Total liabilitas jangka pendek</b>		<b>773,302</b>	<b>644,555</b>	<b>Total current liabilities</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>				<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Pinjaman dari pihak ketiga	18	15,892	15,541	Loans from a third party
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term borrowings, net of current maturities:
- Utang sewa pembiayaan	20	49,594	39,224	Finance lease payables -
- Utang bank	21	1,090,830	1,241,198	Bank loans -
Liabilitas pajak tangguhan	34e	612,253	653,364	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	22	64,925	49,527	Post-employment benefits liabilities
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	23	115,724	92,966	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
<b>Total liabilitas jangka panjang</b>		<b>1,949,218</b>	<b>2,091,820</b>	<b>Total non-current liabilities</b>
<b>TOTAL LIABILITAS</b>		<b>2,722,520</b>	<b>2,736,375</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/3 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION  
AS AT 31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2017	2016	
<b>EKUITAS</b>				<b>EQUITY</b>
<b>Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>				<b>Equity attributable to owners of the parent entity</b>
Modal saham - modal dasar 80.000.000.000 lembar; ditempatkan dan disetor penuh 31.985.962.000 lembar dengan nilai nominal Rp100 per saham	24	342,940	342,940	Share capital - authorised 80,000,000,000 shares; issued and fully paid 31,985,962,000 shares at par value of Rp100 per share
Tambahan modal disetor, neto	25	1,154,494	1,154,494	Additional paid-in capital, net
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	26	4,072	7,135	Difference in value from transactions with non-controlling interests
Saldo laba	27	1,966,721	1,627,609	Retained earnings
Penghasilan komprehensif lain	2h, 2i	43	14,280	Other comprehensive income
<b>Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>		<u>3,468,270</u>	<u>3,146,458</u>	<b>Total equity attributable to owners of the parent entity</b>
<b>Kepentingan non-pengendali</b>	29	<u>623,357</u>	<u>639,424</u>	<b>Non-controlling interests</b>
<b>TOTAL EKUITAS</b>		<u><b>4,091,627</b></u>	<u><b>3,785,882</b></u>	<b>TOTAL EQUITY</b>
<b>TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS</b>		<u><b>6,814,147</b></u>	<u><b>6,522,257</b></u>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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



PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	2017	2016	
Pendapatan usaha	30	3,258,333	2,524,239	Revenue
Beban pokok pendapatan	31	(2,116,831)	(1,838,963)	Cost of revenue
<b>Laba bruto</b>		<b>1,141,502</b>	<b>685,276</b>	<b>Gross profit</b>
Beban usaha	32	(183,651)	(151,175)	Operating expenses
(Beban)/pendapatan lain-lain, neto	33	(6,026)	53,517	Other (expenses)/income, net
<b>Laba usaha</b>		<b>951,825</b>	<b>587,618</b>	<b>Operating income</b>
Biaya keuangan		(52,994)	(50,006)	Finance costs
Pendapatan keuangan		18,733	9,092	Finance income
Bagian atas keuntungan/(kerugian) neto ventura bersama	12	11,967	(184)	Share in net profit/(loss) of joint ventures
		(22,294)	(41,098)	
<b>Laba sebelum pajak penghasilan</b>		<b>929,531</b>	<b>546,520</b>	<b>Profit before income tax</b>
Beban pajak penghasilan	34d	(393,093)	(205,834)	Income tax expense
<b>Laba tahun berjalan</b>		<b>536,438</b>	<b>340,686</b>	<b>Profit for the year</b>
<b>Penghasilan komprehensif lain tahun berjalan:</b>				<b>Other comprehensive income for the year:</b>
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will be subsequently reclassified to profit or loss:
Perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	7	978	-	Changes in fair value of available-for-sale financial assets
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(1,937)	1,181	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas (kerugian)/penghasilan komprehensif lain dari entitas ventura bersama	12	(12,832)	30,535	Share of other comprehensive (loss)/income of joint ventures
Perubahan atas nilai wajar lindung nilai arus kas	19	(1,096)	2,423	Changes in value of cash flow hedges
Pajak penghasilan terkait pos-pos ini	34d	493	(1,090)	Income tax relating to these items
		(14,394)	33,049	
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Pengukuran kembali liabilitas imbangan pasca kerja		(5,531)	13,472	Remeasurement of post-employment benefits liabilities
Pajak penghasilan terkait pos ini	34d	1,618	(5,437)	Income tax relating to this item
		(3,913)	8,035	
		<b>(18,307)</b>	<b>41,084</b>	
<b>Total penghasilan komprehensif tahun berjalan, setelah pajak</b>		<b>518,131</b>	<b>381,770</b>	<b>Total comprehensive income for the year, net of tax</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/2 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	2017	2016	
<b>Laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada:</b>				<b>Profit for the year attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		483,297	334,621	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	29	<u>53,141</u>	<u>6,065</u>	Non-controlling interests
<b>Laba tahun berjalan</b>		<b><u>536,438</u></b>	<b><u>340,686</u></b>	<b>Profit for the year</b>
<b>Total penghasilan komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada:</b>				<b>Total comprehensive income for the year attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		465,293	374,510	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	29	<u>52,838</u>	<u>7,260</u>	Non-controlling interests
<b>Total penghasilan komprehensif tahun berjalan, setelah pajak</b>		<b><u>518,131</u></b>	<b><u>381,770</u></b>	<b>Total comprehensive income for the year, net of tax</b>
<b>Laba bersih per saham diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>	36			<b>Earnings per share attributable to owners of the parent entity</b>
- Dasar (nilai penuh)		0.01511	0.01046	Basic (full amount) -
- Dilusian (nilai penuh)		0.01406	0.00974	Diluted (full amount) -

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/1 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity										Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity
	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive Income											
	Tambahan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Salah satu transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Saldo laba/Retained earnings Dicapang/ Belum dicadangkan/ Appropriated/ Unappropriated	Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Cadangan atas perubahan nilai wajar/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian pendapatan komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of available-for-sale financial assets	Total				
Saldo pada 1 Januari 2016	342,940	-	51,182	(18,555)	-	-	-	2,865,888	487,155	3,353,043	Balance as at 1 January 2016	
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan	-	-	341,675	1,121	1,179	30,535	374,510	7,260	7,260	381,770	Total comprehensive income for the year	
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	157,329	157,329	Issuance of shares to non-controlling interest (Note 29)	
Transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 26)	-	7,135	-	-	-	-	7,135	-	-	7,135	Transaction with non-controlling interest (Note 26)	
Pencadangan saldo laba (Catatan 27)	-	-	1,525	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 27)	
Dividen (Catatan 28 dan 29)	-	-	-	-	-	-	(101,075)	(101,075)	(12,320)	(113,395)	Dividends (Notes 28 and 29)	
<b>Saldo pada 31 Desember 2016</b>	<b>342,940</b>	<b>7,135</b>	<b>52,707</b>	<b>(17,434)</b>	<b>1,179</b>	<b>30,535</b>	<b>3,146,458</b>	<b>639,424</b>	<b>639,424</b>	<b>3,785,882</b>	<b>Balance as at 31 December 2016</b>	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/2 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity										Balance as at 1 January 2017
	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive Income										
	Modal saham/ Share capital	Tambahan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Dicadangkan/ Appropriated	Saldo laba/Retained earnings Belum dicadangkan/ Unappropriated	Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian pendaptan/ (rugi) komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income/ (loss) of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of financial assets available-for-sale	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity
Saldo pada 1 Januari 2017	342,940	1,154,494	7,135	52,707	1,574,902	(17,434)	1,179	30,535	-	639,424	3,785,862
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan/ Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 29)	-	-	-	-	479,530	(1,728)	(534)	(12,832)	857	52,638	518,131
Transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 26)	-	-	(3,063)	-	-	-	-	-	-	18,126	18,126
Pencadangan saldo laba (Catatan 27)	-	-	-	3,346	(3,346)	-	-	-	-	-	(3,063)
Dividen (Catatan 28 dan 29)	-	-	-	-	(140,418)	-	-	-	-	(87,031)	(227,449)
Saldo pada 31 Desember 2017	342,940	1,154,494	4,072	56,053	1,910,668	(19,162)	645	17,703	857	623,357	4,091,627

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 4 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars)

	2017	2016	
<b>Arus kas dari aktivitas operasi</b>			<b>Cash flows from operating activities</b>
Penerimaan dari pelanggan	3,271,603	2,417,173	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(1,390,939)	(1,194,301)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(158,206)	(134,996)	Payments to employees
Penerimaan pendapatan bunga	14,960	9,092	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(335,641)	(252,577)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(515,462)	(155,474)	Payments of corporate income tax and final income tax
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	11,363	17,808	Receipts of income tax refund
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(46,804)	(43,768)	Payments of interest and finance costs
Pembayaran pajak penjualan	(7,372)	(26,280)	Payments of sales tax
Penerimaan lain-lain, neto	10,178	38,846	Other receipts, net
<b>Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi</b>	<b>853,680</b>	<b>675,523</b>	<b>Net cash flows provided from operating activities</b>
<b>Arus kas dari aktivitas investasi</b>			<b>Cash flows from investing activities</b>
Pembelian aset keuangan tersedia untuk dijual	(309,354)	-	Purchase of available-for-sale financial assets
Pembelian aset tetap	(155,352)	(77,839)	Purchase of fixed assets
Penerimaan aset keuangan tersedia untuk dijual	56,095	-	Proceeds from sales of available-for-sale financial assets
Hasil penjualan aset tetap	6,069	560	Proceeds from disposal of fixed assets
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(30,841)	(31,985)	Payment for addition of mining properties
Arus kas keluar bersih dari akuisisi entitas anak	-	(119,120)	Net cash outflow from acquisition of subsidiaries
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi</b>	<b>(433,383)</b>	<b>(228,384)</b>	<b>Net cash flows used in investing activities</b>
<b>Arus kas dari aktivitas pendanaan</b>			<b>Cash flows from financing activities</b>
Pembayaran utang bank	(128,825)	(144,000)	Repayments of bank loans
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(101,075)	(75,487)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(85,469)	(1,038)	Payments of dividends to non-controlling interests
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(33,481)	(40,985)	Payments of finance lease payables
Transfer ke deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(5,022)	(792)	Transfer to restricted time deposits
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	12,234	164,308	Receipt of capital injection from non-controlling interests
Penerimaan dari penjualan atas investasi kepada entitas anak	2,871	-	Proceeds from sale of investment in a subsidiary
Pembelian atas penambahan kepentingan pada entitas anak	(678)	-	Purchase of non-controlling interest in a subsidiary
Penerimaan utang bank	50,784	25,000	Proceeds from bank loans
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan</b>	<b>(288,661)</b>	<b>(72,994)</b>	<b>Net cash flows used in financing activities</b>
<b>Kenaikan bersih kas dan setara kas</b>	<b>131,636</b>	<b>374,145</b>	<b>Net increase in cash and cash equivalents</b>
<b>Kas dan setara kas pada awal tahun</b>	<b>1,076,948</b>	<b>702,452</b>	<b>Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>
<b>Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas</b>	<b>(1,736)</b>	<b>351</b>	<b>Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</b>
<b>Kas dan setara kas pada akhir tahun (Catatan 5)</b>	<b>1,206,848</b>	<b>1,076,948</b>	<b>Cash and cash equivalents at the end of the year (Note 5)</b>

Lihat Catatan 38 untuk penyajian transaksi non-kas Grup.

Refer to Note 38 for presentation of the Group's non-cash transactions.

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

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

## Lampiran 5/1 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**1. UMUM**

**a. Pendirian Perusahaan dan informasi lainnya**

PT Adaro Energy Tbk ("Perusahaan") didirikan berdasarkan Akta Notaris Sukawaty Sumadi, S.H., Notaris di Jakarta, No. 25, tertanggal 28 Juli 2004. Akta pendirian Perusahaan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 59, tertanggal 25 Juli 2006, Tambahan Berita Negara No. 8036 dan telah disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. C-21493 HT.01.01.TH.2004, tertanggal 26 Agustus 2004. Anggaran Dasar Perusahaan telah diubah beberapa kali dengan perubahan terakhir berdasarkan Akta Notaris Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., No. 36 tertanggal 6 Juli 2015 untuk menyesuaikan Anggaran Dasar Perusahaan dengan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 32/POJK.04/2014 tertanggal 8 Desember 2014, tentang Rencana dan Pelaksanaan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka dan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 33/POJK.04/2014, tertanggal 8 Desember 2014, tentang Dewan Direksi dan Komisaris Perusahaan Publik. Perubahan Anggaran Dasar ini telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar No. AHU-AH.01.03-0953799, tertanggal 3 Agustus 2015.

Pada bulan Juli 2008, Perusahaan melakukan Penawaran Umum Saham Perdana sebanyak 11.139.331.000 lembar saham (34,8% dari 31.985.962.000 modal saham yang ditempatkan dan disetor penuh). Penawaran kepada masyarakat tersebut dicatat di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 16 Juli 2008.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar, Perusahaan bergerak dalam bidang usaha perdagangan, jasa, industri, pengangkutan batubara, perbengkelan, pertambangan dan konstruksi. Entitas anak bergerak dalam bidang usaha pertambangan batubara, perdagangan batubara, jasa kontraktor penambangan, infrastruktur, logistik batubara, pembangkitan listrik, dan pengolahan air.

Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada bulan Juli 2005. Perusahaan berdomisili di Jakarta dan berlokasi di Gedung Menara Karya, lantai 23, Jl. H.R. Rasuna Said Blok X-5, Kav. 1-2, Jakarta Selatan.

**1. GENERAL**

**a. Establishment of the Company and other information**

PT Adaro Energy Tbk (the "Company") was established by Notarial Deed No. 25 dated 28 July 2004 of Sukawaty Sumadi, S.H., Notary in Jakarta. The Deed was published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 59, dated 25 July 2006, State Gazette Supplement No. 8036 and was approved by the Minister of Justice of the Republic of Indonesia in Decree No. C-21493 HT.01.01.TH.2004, dated 26 August 2004. The Articles of Association of the Company have been amended several times with the most recent change by Notarial Deed No. 36 dated 6 July 2015 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., to conform with the requirements of the Financial Services Authority (Otoritas Jasa Keuangan) Regulation No. 32/POJK.04/2014, dated 8 December 2014, regarding Planning and Execution of the General Meeting of Shareholders of a Public Company and the Financial Services Authority Regulation No. 33/POJK.04/2014, dated 8 December 2014, regarding the Boards of Directors and Commissioners of a Public Company. These amendments to the Articles of Association were accepted by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Notification Receipt No. AHU-AH.01.03-0953799, dated 3 August 2015.

In July 2008, the Company conducted an Initial Public Offering ("IPO") of 11,139,331,000 shares (34.8% of 31,985,962,000 shares issued and fully paid-up). The shares offered to the public in the IPO were listed on the Indonesia Stock Exchange on 16 July 2008.

In accordance with Article 3 of the Articles of Association, the Company is engaged in trading, services, industry, coal hauling, workshop activities, mining and construction. The Company's subsidiaries are engaged in coal mining, coal trading, mining contractor services, infrastructure, coal logistics, power generation activities and water treatment.

The Company commenced its commercial operations in July 2005. The Company's head office is in Jakarta and is located at the Menara Karya Building, 23rd floor, Jl. H.R. Rasuna Said Block X-5, Kav. 1-2, South Jakarta.

## Lampiran 5/2 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 1. UMUM (lanjutan)

## a. Pendirian Perusahaan dan informasi lainnya (lanjutan)

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2017 adalah sebagai berikut:

Presiden Komisaris	:	Edwin Soeryadjaya	:
Wakil Presiden Komisaris	:	Theodore Permadi Rachmat	:
Komisaris	:	Arini Saraswaty Subianto <sup>*)</sup>	:
Komisaris Independen	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:
		Dr. Ir. Raden Pardede	

Presiden Direktur	:	Garibaldi Thohir	:
Wakil Presiden Direktur	:	Christian Ariano Rachmat	:
Direktur	:	David Tendian	:
		Chia Ah Hoo	
		M. Syah Indra Aman	
		Julius Aslan	
		Siswanto Prawiroatmodjo	

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2016 adalah sebagai berikut:

Presiden Komisaris	:	Edwin Soeryadjaya	:
Wakil Presiden Komisaris	:	Theodore Permadi Rachmat	:
Komisaris	:	Ir. Subianto <sup>*)</sup>	:
Komisaris Independen	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:
		Dr. Ir. Raden Pardede	

Presiden Direktur	:	Garibaldi Thohir	:
Wakil Presiden Direktur	:	Christian Ariano Rachmat	:
Direktur	:	David Tendian	:
		Chia Ah Hoo	
		M. Syah Indra Aman	
		Julius Aslan	
		Siswanto Prawiroatmodjo	

<sup>\*)</sup> Berdasarkan Pasal 15 ayat 9 Anggaran Dasar Perusahaan, jabatan seorang anggota komisaris berakhir karena meninggal dunianya anggota komisaris tersebut. Pada tanggal 4 Januari 2017, Ir. Subianto selaku komisaris Perusahaan meninggal dunia, oleh karenanya, jabatannya selaku komisaris Perusahaan berakhir pada tanggal tersebut. Arini Saraswaty Subianto diangkat sebagai komisaris Perusahaan pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan ("RUPST") pada tanggal 26 April 2017.

Susunan Komite Audit Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

Ketua	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:
Anggota	:	Prof. Dr. Ir. Irwandy Arif, M.Sc	:
		Mamat Ma'mun, S.E.	

Pada tanggal 31 Desember 2017, Perusahaan dan entitas anaknya memiliki 8.842 karyawan tetap (2016: 7.923 karyawan tetap) (tidak diaudit).

## 1. GENERAL (continued)

## a. Establishment of the Company and other information (continued)

The Company's Boards of Commissioners and Directors as at 31 December 2017 were as follows:

	:	Edwin Soeryadjaya	:	President Commissioner
	:	Theodore Permadi Rachmat	:	Vice President Commissioner
	:	Arini Saraswaty Subianto <sup>*)</sup>	:	Commissioner
	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:	Independent Commissioners
		Dr. Ir. Raden Pardede		

	:	Garibaldi Thohir	:	President Director
	:	Christian Ariano Rachmat	:	Vice President Director
	:	David Tendian	:	Directors
		Chia Ah Hoo		
		M. Syah Indra Aman		
		Julius Aslan		
		Siswanto Prawiroatmodjo		

The Company's Boards of Commissioners and Directors as at 31 December 2016 were as follows:

	:	Edwin Soeryadjaya	:	President Commissioner
	:	Theodore Permadi Rachmat	:	Vice President Commissioner
	:	Ir. Subianto <sup>*)</sup>	:	Commissioner
	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:	Independent Commissioners
		Dr. Ir. Raden Pardede		

	:	Garibaldi Thohir	:	President Director
	:	Christian Ariano Rachmat	:	Vice President Director
	:	David Tendian	:	Directors
		Chia Ah Hoo		
		M. Syah Indra Aman		
		Julius Aslan		
		Siswanto Prawiroatmodjo		

<sup>\*)</sup> In accordance with Article 15 paragraph 9 of the Company's Articles of Association, the position as a member of the Board of Commissioners ends upon the death of that commissioner. On 4 January 2017, Ir. Subianto, a commissioner of the Company, passed away, therefore, his position as a commissioner of the Company ended on that date. Arini Saraswaty Subianto was appointed as a commissioner of the Company at the Company's Annual General Meeting of Shareholders ("AGMS") on 26 April 2017.

The composition of the Company's Audit Committee as at 31 December 2017 and 2016 was as follows:

	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:	Chairman
	:	Prof. Dr. Ir. Irwandy Arif, M.Sc	:	Members
		Mamat Ma'mun, S.E.		

As at 31 December 2017, the Company and its subsidiaries had 8,842 permanent employees (2016: 7,923 permanent employees) (unaudited).

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/3 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

**1. UMUM (lanjutan)**

**b. Struktur grup**

Pada laporan keuangan konsolidasian ini, Perusahaan dan entitas anaknya secara keseluruhan dirujuk sebagai "Grup".

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, struktur Grup adalah sebagai berikut:

**1. GENERAL (continued)**

**b. Group structure**

*In these consolidated financial statements, the Company and its subsidiaries are collectively referred to as the "Group".*

*As at 31 December 2017 and 2016, the structure of the Group was as follows:*

	Kegiatan usaha/ Business activity	Kedudukan/ Domicile	Mulai beroperasi komersial/ Commencement of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Total aset (dalam ribuan Dolar AS, sebelum eliminasi)/ Total assets (in thousands of US Dollars, before elimination)	
				2017	2016	2017	2016
<u>Entitas anak melalui kepemilikan langsung/Directly owned subsidiaries</u>							
PT Alam Tri Abadi ("ATA") <sup>a)</sup>	Perdagangan dan jasa/ Trading and services	Indonesia	2007	100%	100%	6,687,783	6,972,216
PT Saptaindra Sejati ("SIS")	Jasa pertambangan/ Mining services	Indonesia	2002	100%	100%	532,207	470,147
<u>Entitas anak melalui kepemilikan tidak langsung/Indirectly owned subsidiaries</u>							
PT Adaro Indonesia ("AI")	Pertambangan/ Mining	Indonesia	1992	88%	88%	2,299,219	2,672,215
PT Dianlia Setyamukti ("Dianlia")	Investasi/ Investment	Indonesia	-	100%	100%	39,438	52,724
PT Jasapower Indonesia ("JPI")	Jasa pertambangan/ Mining services	Indonesia	2016	100%	100%	230,963	295,503
PT Biscayne Investments ("Biscayne")	Investasi/ Investment	Indonesia	-	100%	100%	116	116
PT Indonesia Bulk Terminal ("IBT")	Jasa pengelolaan terminal/ Terminal handling services	Indonesia	1997	100%	100%	84,992	91,441
PT Adaro Persada Mandiri ("APM") <sup>a)</sup>	Jasa/Services	Indonesia	2006	100%	100%	59,614	58,383
Arindo Holdings (Mauritius) Ltd ("Arindo Holdings") <sup>a)</sup>	Investasi/ Investment	Mauritius	-	95%	100%	487,463	428,158
Vindoor Investments (Mauritius) Ltd ("Vindoor") <sup>a)</sup>	Investasi/ Investment	Mauritius	-	95%	100%	120,612	68,297
Coaltrade Services International Pte Ltd ("Coaltrade")	Perdagangan batubara/ Coal trading	Singapura/ Singapore	2001	95%	100%	120,531	68,187
PT Viscaya Investments ("Viscaya")	Investasi/ Investment	Indonesia	-	100%	100%	256,499	347,906
PT Sarana Daya Mandiri ("SDM")	Jasa/Services	Indonesia	2009	51%	51%	35,116	37,161
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd ("OML")	Pengelolaan dan pengangkutan batubara/ Coal handling and barging	Singapura/ Singapore	2006	100%	100%	5,724	6,044
PT Adaro Logistics ("AL") <sup>a)</sup>	Investasi/ Investment	Indonesia	-	100%	100%	462,655	391,258



PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/4 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

b. Struktur grup (lanjutan)

b. Group structure (continued)

	Kegiatan usaha/ Business activity	Kedudukan/ Domicile	Mulai beroperasi komersial/ Commencement of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Total aset (dalam ribuan Dolar AS, sebelum eliminasi)/ Total assets (in thousands of US Dollars, before elimination)	
				2017	2016	2017	2016
<i>Entitas anak melalui kepemilikan tidak langsung/Indirectly owned subsidiaries (lanjutan/continued)</i>							
PT Maritim Barito Perkasa ("MBP")	Pengelolaan dan pengangkutan batubara/ <i>Coal handling and barging</i>	Indonesia	2004	100%	100%	330,930	298,290
PT Harapan Bahtera Internusa ("HBI")	Pengangkutan laut domestik/ <i>Domestic sea transportation</i>	Indonesia	2004	100%	100%	17,423	18,294
PT Adaro Power ("Adaro Power") <sup>a)</sup>	Investasi/ <i>Investment</i>	Indonesia	-	100%	100%	218,893	220,123
PT Makmur Sejahtera Wisesa ("MSW")	Perdagangan dan pembangkitan listrik/ <i>Trading and power plant services</i>	Indonesia	2013	100%	100%	154,696	159,921
PT Puradika Bongkar Muat Makmur ("PBMM")	Jasa/ <i>Services</i>	Indonesia	2013	100%	100%	5,016	3,570
PT Rehabilitasi Lingkungan Indonesia ("RLI")	Jasa/ <i>Services</i>	Indonesia	2016	100%	100%	1,423	1,126
PT Indonesia Multi Purpose Terminal ("IMPT")	Jasa pengelolaan terminal/ <i>Terminal handling services</i>	Indonesia	2013	85%	85%	1,552	2,631
PT Mustika Indah Permai ("MIP")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	75%	75%	55,249	47,900
PT Bukit Enim Energi ("BEE")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	61%	61%	747	597
PT Adaro Mining Technologies ("AMT") <sup>a)</sup>	Jasa/ <i>Services</i>	Indonesia	-	100%	100%	39,351	35,935
PT Adaro Jasabara Indonesia ("AJI")	Jasa/ <i>Services</i>	Indonesia	2007	100%	100%	2,718	451
PT Bhakti Energi Persada ("BEP") <sup>a)</sup>	Investasi/ <i>Investment</i>	Indonesia	-	10%	10%	72,643	69,661
PT Persada Multi Bara ("PMB")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	10%	10%	16,219	14,277
PT Khazana Bumi Kaliman ("KBK")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	9%	9%	7,647	6,312
PT Bumi Kalimantan Sejahtera ("BKS")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	9%	9%	10,561	9,155
PT Telen Eco Coal ("TEC")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	10%	10%	13,281	12,200
PT Bumi Murau Coal ("BMC")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	10%	10%	5,211	4,421
PT Birawa Pandu Selaras ("BPS")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	9%	9%	676	552
PT Tri Panuntun Persada ("TPP")	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Indonesia	-	9%	9%	566	465
PT Wahau Tutung Investindo ("WTI")	Perdagangan dan jasa konstruksi/ <i>Trading and construction services</i>	Indonesia	-	10%	10%	10,080	10,513

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/5 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

b. Struktur grup (lanjutan)

b. Group structure (continued)

	Kegiatan usaha/ Business activity	Kedudukan/ Domicile	Mulai beroperasi komersial/ Commencement of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Total aset (dalam ribuan Dolar AS, sebelum eliminasi)/ Total assets (in thousands of US Dollars, before elimination)	
				2017	2016	2017	2016
<i>Entitas anak melalui kepemilikan tidak langsung/Indirectly owned subsidiaries (lanjutan/continued)</i>							
PT Bhakti Kutai Transportindo ("BKT")	Transportasi/ Transportation	Indonesia	-	6%	6%	168	178
PT Bukit Bara Alampersada ("BBA") <sup>a)</sup>	Investasi/ Investment	Indonesia	-	10%	10%	7,044	6,487
PT Bhakti Kumala Sakti ("BKI")	Jasa/Services	Indonesia	-	10%	10%	2	2
PT Wahau Sumber Alam ("WSA")	Jasa/Services	Indonesia	-	10%	10%	70	68
PT Etam Sukses Sejahtera ("ESS")	Jasa/Services	Indonesia	-	10%	10%	296	299
PT Murau Selo Sejahtera ("MSS")	Jasa/Services	Indonesia	-	10%	10%	1	1
PT Sumber Guna Alam Lestari ("SGAL")	Jasa/Services	Indonesia	-	10%	10%	1	1
PT Adaro Tirta Mandiri ("ATM") <sup>a)</sup>	Perdagangan/ Trading	Indonesia	-	100%	100%	14,804	12,460
PT Agri Multi Lestari ("AML")	Peternakan/ Farming	Indonesia	2016	100%	100%	2,154	2,083
PT Paramitha Cipta Sarana ("PCS")	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	75%	75%	39,337	37,593
PT Semesta Centramas ("SCM")	Pertambangan/ Mining	Indonesia	2014	75%	75%	63,320	29,101
PT Laskar Semesta Alam ("LSA")	Pertambangan/ Mining	Indonesia	2016	75%	75%	32,060	15,445
PT Trimitra Tirta Sarana ("TTS") <sup>a) b)</sup>	Investasi/ Investment	Indonesia	-	80%	69%	14,092	12,020
PT Drupadi Tirta Intan ("DTI") <sup>b)</sup>	Pengolahan air/ Water treatment	Indonesia	2016	80%	69% <sup>e)</sup>	5,821	5,104
PT Drupadi Tirta Gresik ("DTG") <sup>b)</sup>	Pengolahan air/ Water treatment	Indonesia	2016	80%	69% <sup>e)</sup>	7,001	5,087
PT Lahai Coal ("LC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	2016	100%	100%	185,616	176,643
PT Pari Coal ("PC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	3,499	3,799
PT Juloi Coal ("JC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	6,984	8,043
PT Sumber Barito Coal ("SBC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	866	806
PT Kalteng Coal ("KC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	6,393	6,685
PT Maruwai Coal ("MC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	276,557	221,729
PT Ratah Coal ("RC") <sup>b)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	100%	100%	188	245
PT Balangan Anugerah Semesta ("BAS") <sup>c)</sup>	Pertambangan/ Mining	Indonesia	-	75%	-	182	-
Adaro Capital Limited ("ACL") <sup>d)</sup>	Investasi/ Investment	Malaysia	-	95%	-	31,005	-

a) dan entitas anaknya/and its subsidiaries

b) diakuisisi pada tahun 2016 (Catatan 4)/acquired in 2016 (Note 4)

c) didirikan pada tahun 2016/established in 2016

d) didirikan pada tahun 2017/established in 2017

e) disajikan kembali, sebelumnya disajikan 100%/as revised, previously presented 100%

## Lampiran 5/6 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 1. UMUM (lanjutan)

c. Perjanjian Kerjasama Pengusahaan  
Pertambangan Batubara AI

AI melakukan kegiatan usahanya berdasarkan Perjanjian Kerjasama Pengusahaan Pertambangan Batubara ("PKP2B") antara AI dan PT Tambang Batubara Bukit Asam (Persero) Tbk ("PTBA"), dahulu Perusahaan Negara Tambang Batubara, tertanggal 16 November 1982. Berdasarkan Keputusan Presiden No. 75/1996, tertanggal 25 September 1996 dan perubahan PKP2B No. J2/Ji.DU/52/82 antara PTBA dan AI tertanggal 27 Juni 1997, semua hak dan kewajiban PTBA dalam PKP2B dialihkan kepada Pemerintah Republik Indonesia ("Pemerintah") yang diwakili oleh Menteri Pertambangan dan Energi, efektif sejak 1 Juli 1997.

Berdasarkan ketentuan PKP2B, AI merupakan kontraktor Pemerintah yang bertanggung jawab atas operasi penambangan batubara di area yang berlokasi di Kalimantan Selatan. AI memulai periode operasi 30 tahunnya pada tanggal 1 Oktober 1992 dengan memproduksi batubara di area of interest Paringin. AI berhak atas 86,5% batubara yang diproduksi dan 13,5% sisanya merupakan bagian Pemerintah. Namun demikian, dalam praktiknya, bagian produksi Pemerintah, dibayarkan dengan kas pada saat penjualan batubara telah selesai. Dengan demikian, jumlah royalti terutang yang dibayar dengan kas kepada Pemerintah bergantung pada jumlah penjualan aktual pada periode terkait.

Pada tanggal 18 September 2014, AI telah menandatangani Nota Kesepahaman ("MoU") dengan Pemerintah untuk memperbarui PKP2B AI. MoU ini ditandatangani dalam rangka proses renegotiasi penyesuaian PKP2B, yang hanya berkaitan dengan 6 (enam) isu strategis yaitu: (i) Wilayah PKP2B, (ii) Kelanjutan Operasi Pertambangan, (iii) Penerimaan Negara, (iv) Kewajiban Pengolahan Dalam Negeri, (v) Kewajiban Divestasi, dan (vi) Penggunaan Tenaga Kerja Lokal, Barang-Barang, dan Jasa Dalam Negeri.

Pada tanggal 17 Januari 2018, AI telah menandatangani amandemen PKP2B dengan Pemerintah. Amandemen ini ditandatangani dengan tujuan untuk menyesuaikan ketentuan PKP2B untuk memenuhi Undang-undang No. 4 Tahun 2009 tentang Pertambangan Mineral dan Batubara sesuai dengan persyaratan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 169. AI yakin bahwa tidak ada dampak material yang merugikan pada kegiatan operasional, status hukum, kondisi keuangan atau kelangsungan usaha AI.

## 1. GENERAL (continued)

## c. AI Coal Cooperation Agreement

AI's activities are governed by the provisions of a Coal Cooperation Agreement (the "CCA") which was entered into by AI and PT Tambang Batubara Bukit Asam (Persero) Tbk ("PTBA"), formerly Perusahaan Negara Tambang Batubara, on 16 November 1982. Based on Presidential Decree No. 75/1996 dated 25 September 1996 and the amendment to CCA No. J2/Ji.DU/52/82 between PTBA and AI on 27 June 1997, all of the rights and obligations of PTBA under the CCA were transferred to the Government of the Republic of Indonesia (the "Government") represented by the Minister of Mines and Energy, effective from 1 July 1997.

Under the terms of the CCA, AI acts as a contractor to the Government, and is responsible for coal mining operations in an area located in South Kalimantan. AI commenced its 30-year operating period on 1 October 1992 with coal produced from the Paringin area of interest. AI is entitled to 86.5% of the coal produced, with the remaining 13.5% representing the Government's share of production. However, the Government's share of production is, in practice, settled in cash when the sales of coal are actually completed. Therefore, the amount of royalty payable that is settled in cash to the Government depends on the actual volume of sales in that particular period.

On 18 September 2014, AI signed a Memorandum of Understanding ("MoU") with the Government to amend its CCA. This MoU was signed within the framework of the renegotiation process for adjustment of the CCA, which only related to six strategic issues: (i) the CCA area, (ii) the continuation of Mining Operations, (iii) State Revenue, (iv) Obligations of Domestic Processing, (v) Obligations to Divest, and (vi) Use of Local Labour, Goods and Domestic Services.

On 17 January 2018, AI signed an amendment to the CCA with the Government. This amendment was signed for the purpose of adjusting the provisions of the CCA to comply with the provisions of Law No. 4 of 2009 on Mineral and Coal Mining pursuant to the requirement as set forth in Article 169 of the said law. AI believes that there is no adverse material impact on AI's operational activities, legal status, financial condition or business continuity.

## Lampiran 5/7 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 1. UMUM (lanjutan)

c. Perjanjian Kerjasama Pengusahaan  
Pertambangan Batubara AI (lanjutan)

Pendapatan AI mencerminkan 100% penjualan batubara. Beban royalti kepada Pemerintah dibukukan dan disajikan sebagai bagian dari beban pokok pendapatan (Catatan 31).

## d. Perjanjian Kerjasama IBT

Pada tanggal 25 Agustus 1990, IBT mengadakan Perjanjian Dasar dengan PT Pelabuhan Indonesia III (Persero) (dahulu Perum Pelabuhan III) ("Pelindo III") untuk pembangunan, pengembangan, dan pengelolaan Pelabuhan Umum Batubara di Pulau Laut, Kalimantan Selatan. Pada tanggal 10 November 1994, IBT dan Pelindo III mengubah Perjanjian Dasar menjadi Perjanjian Kerjasama ("Perjanjian"). Berdasarkan Perjanjian, IBT memulai periode operasi 30 tahunnya pada tanggal 21 Agustus 1997 dan mempunyai kewajiban untuk membayar royalti kepada Pelindo III sebesar persentase tertentu dari nilai pendapatan jasa pengelolaan terminal curah batubara.

Pada tanggal 18 Agustus 2009, IBT dan Pelindo III melakukan perubahan pada Perjanjian sehubungan dengan perluasan usaha IBT yang sekarang termasuk pengelolaan terminal curah cair. Berdasarkan perubahan tersebut, IBT mempunyai kewajiban untuk membayar kepada Pelindo III sebagian dari imbalan penanganan atas jasa pengelolaan terminal curah cair sebesar jumlah tertentu per ton untuk kegiatan bongkar dan muat.

Pada tanggal 9 Februari 2011, IBT dan Pelindo III menyetujui untuk mengganti royalti atas jasa pengelolaan terminal curah batubara dari persentase tertentu dari nilai pendapatan menjadi tarif tetap per ton.

Pada tanggal 1 Oktober 2014, IBT dan Pelindo III menyetujui untuk mengubah jumlah sebagian dari imbalan penanganan atas jasa pengelolaan terminal curah cair per kiloliter untuk kegiatan bongkar dan muat.

## 1. GENERAL (continued)

## c. AI Coal Cooperation Agreement (continued)

AI's sales reflect 100% of the revenue generated from coal sales and the Government royalty expense is recorded as part of cost of revenue (Note 31).

## d. IBT Cooperation Agreement

On 25 August 1990, IBT entered into a Basic Agreement with PT Pelabuhan Indonesia III (Persero) (formerly Perum Pelabuhan III) ("Pelindo III") for the construction, development and operation of a Public Coal Port in Pulau Laut, South Kalimantan. On 10 November 1994, IBT and Pelindo III amended the Basic Agreement to a Cooperation Agreement ("Agreement"). Under the terms of the Agreement, IBT commenced its 30-year operating period on 21 August 1997 and has an obligation to pay royalties to Pelindo III based on a certain percentage of the revenue from management services for the coal bulk terminal.

On 18 August 2009, IBT and Pelindo III amended the Agreement in relation to the expansion of IBT's business to include the management of the liquid bulk terminal. Under the amendment, IBT has an obligation to pay Pelindo III a share of the handling fee at a certain amount per tonne for unloading and loading liquid bulk terminal activities.

On 9 February 2011, IBT and Pelindo III further agreed to amend the royalty fee for the management of the coal bulk terminal services from a certain percentage of the revenue to a fixed rate per tonne.

On 1 October 2014, IBT and Pelindo III agreed to amend the shared amount of handling fees per kilolitre for unloading and loading liquid bulk terminal activities.

## Lampiran 5/8 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**1. UMUM (lanjutan)**

**d. Perjanjian Kerjasama IBT (lanjutan)**

Pada tanggal 11 Agustus 2015, IBT dan Pelindo III menandatangani suatu Berita Acara Rapat dimana para pihak pada dasarnya menyetujui untuk mengubah ruang lingkup kerjasama menjadi usaha patungan. Namun demikian, masing-masing pihak harus mendapatkan persetujuan terlebih dahulu dari para pemegang sahamnya untuk dapat merealisasikan rencana ini.

Pada tanggal 21 Juni 2017, IBT, Pelindo III dan PT Pertamina Patra Niaga ("Patra") menandatangani suatu *Memorandum of Collaboration* ("MOC") dimana para pihak pada dasarnya menyetujui untuk melakukan kerjasama dalam mengembangkan Pelabuhan Umum Mekar Putih melalui pembentukan usaha patungan. Namun, MOC telah berakhir pada tanggal 18 Desember 2017.

**e. Perjanjian Kerjasama Alur Barito**

Pada tanggal 28 Agustus 2007, PT Ambang Barito Nusapersada ("Ambapers") menetapkan SDM sebagai pemenang mitra kerja sama untuk melaksanakan pengerukan Alur Barito, termasuk pengerukan mulut sungai, perawatan, dan pembiayaan proyek pengerukan alur tersebut. Pada tanggal 25 Maret 2008, SDM mengadakan Perjanjian Kerjasama dengan Ambapers untuk melaksanakan penunjukan tersebut. Jangka waktu perjanjian ini adalah 15 tahun sejak tanggal pengenaan imbalan jasa penggunaan alur oleh Ambapers pada tanggal 1 Januari 2009. Selanjutnya, SDM diberi hak pertama untuk mempertimbangkan perpanjangan atau menolak perpanjangan kerjasama untuk lima tahun berikutnya, dengan jaminan dari Ambapers bahwa syarat dan ketentuan yang ditawarkan kepada pihak ketiga tidak akan lebih ringan atau lebih menguntungkan daripada syarat yang ditawarkan kepada SDM.

Ambapers mengenakan pungutan jasa alur untuk setiap kapal yang melalui Alur Barito berdasarkan peraturan yang ditetapkan oleh pemerintah daerah. Pendapatan dari pengelolaan alur ini akan dibagi antara pemerintah daerah, Ambapers, dan SDM berdasarkan proporsi yang telah ditetapkan, setiap tanggal lima bulan berikutnya.

**1. GENERAL (continued)**

**d. IBT Cooperation Agreement (continued)**

*On 11 August 2015, IBT and Pelindo III signed certain Minutes of Meeting in which the parties agreed in principle to amend the scope of the cooperation to become a joint venture. However, each party must first obtain approval from their respective shareholders in order to conclude this arrangement.*

*On 21 June 2017, IBT, Pelindo III and PT Pertamina Patra Niaga ("Patra") signed a Memorandum of Collaboration ("MOC") in which the parties agreed in principle to cooperate in the development of the Mekar Putih Public Port through the establishment of a joint venture. However, the MOC has expired on 18 December 2017.*

**e. Barito Channel Cooperation Agreement**

*On 28 August 2007, PT Ambang Barito Nusapersada ("Ambapers") appointed SDM as a partnership winner to execute the dredging of the Barito Channel, which includes river-mouth dredging, maintenance dredging and financing the channel dredging project. On 25 March 2008, SDM entered into a Cooperation Agreement with Ambapers to execute this appointment. The term of the agreement is 15 years commencing on the date on which the channel utilisation service fee is charged by Ambapers on 1 January 2009. Afterwards, SDM will be given the first right to consider extension or refusal to extend for the next five years, with a guarantee from Ambapers that the terms and conditions offered to third parties will not be easier to satisfy or more beneficial than those offered to SDM.*

*Ambapers charges a channel fee for every ship that passes through the Barito Channel in accordance with the regulations set by the local government. Revenue from the management of channel fees is distributed to the local government, Ambapers and SDM in the determined proportions on the fifth day of the following month.*

## Lampiran 5/9 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 1. UMUM (lanjutan)

f. Perjanjian Kerjasama Pengusahaan  
Pertambangan Batubara Adaro MetCoal  
("AMC")

Beberapa entitas anak Grup di dalam pengembangan AMC telah menandatangani Perjanjian Kerjasama Pengusahaan Pertambangan Batubara dengan Pemerintah untuk kegiatan eksplorasi dan eksploitasi batubara dengan rincian sebagai berikut:

No.	Perusahaan/ Company	Tanggal perjanjian/ Agreement date	Tanggal amandemen/ Amendment date	Lokasi/ Location
1	PT Pari Coal	19 April 1999	14 November 2017	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah/East Kalimantan and Central Kalimantan
2	PT Ratah Coal	6 September 2000	14 November 2017	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah/East Kalimantan and Central Kalimantan
3	PT Lahai Coal	6 September 2000	14 November 2017	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah/East Kalimantan and Central Kalimantan
4	PT Juloi Coal	6 September 2000	14 November 2017	Kalimantan Tengah/Central Kalimantan
5	PT Kalteng Coal	19 Februari/February 1998	14 November 2017	Kalimantan Tengah/Central Kalimantan
6	PT Maruwai Coal	19 Februari/February 1998	14 November 2017	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah/East Kalimantan and Central Kalimantan
7	PT Sumber Barito Coal	19 April 1999	14 November 2017	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah/East Kalimantan and Central Kalimantan

Berdasarkan PKP2B tersebut, periode operasi Wilayah Pertambangan akan berlangsung selama 30 tahun dari permulaan operasi penambangan yang pertama, atau periode yang lebih lama yang dapat disetujui oleh Pemerintah berdasarkan permohonan tertulis dari entitas-entitas AMC.

## g. Izin Usaha Pertambangan

Pada tanggal 31 Desember 2017, selain PKP2B yang dimiliki oleh AI dan setiap entitas AMC, Grup memiliki izin usaha pertambangan sebagai berikut:

No	Surat Keputusan/Decree			Izin/Permit		Periode/ Period (Tahun/ Years)	Lokasi/Location
	Nomor/Number	Tanggal/Date	Oleh/By	Jenis/ Type	Pemegang/ Holder		
1	No. 503/188/KEP/PERTAMBEN/2010	29 April 2010	Bupati Lahat/ Regent of Lahat	IUPOP	MIP	20	Kabupaten Lahat, Provinsi Sumatera Selatan/Lahat Regency, South Sumatera Province
2	No. 256/KPTS/TAMBEN/2011	9 Maret/March 2011	Bupati Muara Enim/Regent of Muara Enim	IUPOP	BEE	20	Kabupaten Muara Enim, Provinsi Sumatera Selatan/Muara Enim Regency, South Sumatera Province
3	No. 540.1/K.288/HK/V/2011	10 Mei/May 2011	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	BMC	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
4	No. 540.1/K.289/HK/V/2011	10 Mei/May 2011	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	PMB	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province

## 1. GENERAL (continued)

f. Adaro MetCoal ("AMC") Coal Cooperation  
Agreements

Several subsidiaries of the Group within the AMC development have entered into Coal Cooperation Agreements with the Government for the exploration and exploitation of coal resources with details as follows:

Based on the CCAs, the operating period of the relevant areas of interest is for a 30-year period from the first coal mining operation, or a longer period agreed by the Government based on the AMC entities' written request.

## g. Mining Business Permits

As at 31 December 2017, other than the CCAs entered into by AI and the AMC entities, the Group had the following mining business permits:

## Lampiran 5/10 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 1. UMUM (lanjutan)

## g. Izin Usaha Pertambangan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2017, selain PKP2B yang dimiliki oleh AI dan setiap entitas AMC, Grup memiliki izin usaha pertambangan sebagai berikut: (lanjutan)

## 1. GENERAL (continued)

## g. Mining Business Permits (continued)

As at 31 December 2017, other than the CCAs entered into by AI and the AMC entities, the Group had the following mining business permits: (continued)

No	Surat Keputusan/Decree			Izin/Permit		Periode/ Period (Tahun/ Years)	Lokasi/Location
	Nomor/Number	Tanggal/Date	Oleh/By	Jenis/ Type	Pemegang/ Holder		
5	No. 540.1/K.490/ HK/V/2010	21 Mei/May 2010	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	TEC	28	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
6	No. 540.1/K.665/ HK/VIII/2012	6 Agustus/ August 2012	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	KBK	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
7	No. 540.1/K.666/ H/VIII/2012	6 Agustus/ August 2012	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	BKS	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
8	No. 540.1/K.545/ HK/VI/2013	11 Juni/June 2013	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	TPP	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
9	No. 540.1/K.546/ HK/VI/2013	11 Juni/June 2013	Bupati Kutai Timur/Regent of East Kutai	IUPOP	BPS	20	Kabupaten Kutai Timur, Provinsi Kalimantan Timur/East Kutai Regency, East Kalimantan Province
10	No. 0466 K/30/ MEM/2015	12 Februari/ February 2015	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("KESDM")/ Ministry of Energy and Mineral Resources ("MoEMR")	IUPOP	PCS	20 sampai dengan/ until 2029	Kabupaten Balangan, Provinsi Kalimantan Selatan/Balangan Regency, South Kalimantan Province
11	No. 0427 K/30/ MEM/2015	10 Februari/ February 2015	KESDM/MoEMR	IUPOP	SCM	20 sampai dengan/ until 2029	Kabupaten Balangan, Provinsi Kalimantan Selatan/Balangan Regency, South Kalimantan Province
12	No. 0636 K/30/ MEM/2015	24 Februari/ February 2015	KESDM/MoEMR	IUPOP	LSA	20 sampai dengan/ until 2034	Kabupaten Balangan, Provinsi Kalimantan Selatan/Balangan Regency, South Kalimantan Province

IUPOP: Izin Usaha Pertambangan Operasi dan Produksi/Operation and Production Mining Business Permit

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN****31 DESEMBER 2017 DAN 2016**(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS****31 DECEMBER 2017 AND 2016**(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**

Berikut ini adalah kebijakan akuntansi penting yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup. Kebijakan ini telah diaplikasikan secara konsisten terhadap semua tahun yang disajikan, kecuali dinyatakan lain.

**a. Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian**

Laporan keuangan konsolidasian Grup telah disusun berdasarkan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia dan Keputusan Ketua Bapepam-LK No. KEP-347/BL/2012, tertanggal 25 Juni 2012 tentang Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik.

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun berdasarkan konsep harga perolehan, kecuali untuk aset keuangan tersedia untuk dijual dan instrumen derivatif tertentu yang diakui berdasarkan nilai wajar, serta menggunakan dasar akrual kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian.

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian berdasarkan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi akuntansi penting tertentu. Penyusunan laporan keuangan juga mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup. Area-area yang memerlukan tingkat pertimbangan yang lebih tinggi atau kompleks, atau area dimana asumsi dan estimasi yang berdampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian diungkapkan dalam Catatan 3.

**b. Perubahan pada Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK")**

Penerapan dari amandemen dan revisi standar akuntansi dan interpretasi standar akuntansi baru berikut, yang berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2017 tidak menyebabkan perubahan signifikan atas kebijakan akuntansi Grup dan tidak memberikan dampak yang material terhadap jumlah yang dilaporkan di laporan keuangan konsolidasian pada tahun berjalan:

- ISAK No. 31, "Interpretasi atas Ruang Lingkup PSAK No. 13: Properti Investasi"
- ISAK No. 32, "Definisi dan Hierarki Standar Akuntansi Keuangan"

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

*Presented below are the significant accounting policies adopted in preparing the consolidated financial statements of the Group. These policies have been consistently applied to all of the years presented, unless otherwise stated.*

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

*The Group's consolidated financial statements have been prepared in conformity with Indonesian Financial Accounting Standards and the Decree of the Chairman of Bapepam-LK No. KEP-347/BL/2012, dated 25 June 2012 regarding the Presentation and Disclosure of Financial Statements of Issuers or Public Companies.*

*The consolidated financial statements have been prepared under the historical cost convention, except for available-for-sale financial assets and derivative instruments which are recognised at fair value, and using the accrual basis except for the consolidated statements of cash flows.*

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

**b. Changes to Statements of Financial Accounting Standards ("SFAS") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("IFAS")**

*The adoption of the following amended and revised accounting standards and new interpretations of accounting standards which are effective from 1 January 2017 did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported in the consolidated financial statements for the current year:*

- IFAS No. 31, "Interpretation of Scope of SFAS No. 13: Investment Property"
- IFAS No. 32, "Definition and Hierarchy of Financial Accounting Standards"



## Lampiran 5/12 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**b. Perubahan pada Pernyataan Standar  
Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan  
Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan  
("ISAK")** (lanjutan)

Penerapan dari amandemen dan revisi standar akuntansi dan interpretasi standar akuntansi baru berikut, yang berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2017 tidak menyebabkan perubahan signifikan atas kebijakan akuntansi Grup dan tidak memberikan dampak yang material terhadap jumlah yang dilaporkan di laporan keuangan konsolidasian pada tahun berjalan: (lanjutan)

- Amandemen PSAK No. 1, "Penyajian Laporan Keuangan - Prakarsa Pengungkapan"
- Amandemen PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki Untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan"
- Amandemen PSAK No. 60, "Instrumen Keuangan: Pengungkapan"
- Amandemen PSAK No. 3, "Laporan Keuangan Interim"
- Amandemen PSAK No. 24, "Imbalan Kerja"

Standar baru, amandemen dan interpretasi yang telah diterbitkan, namun belum berlaku efektif untuk tahun buku yang dimulai pada 1 Januari 2017 adalah sebagai berikut:

- PSAK No. 69, "Agrikultur"
- ISAK No. 33, "Transaksi Valuta Asing dan Imbalan di Muka"
- Amandemen PSAK No. 2, "Laporan Arus Kas - Prakarsa Pengungkapan"
- Amandemen PSAK No. 13, "Properti Investasi - Pengalihan Properti Investasi"
- Amandemen PSAK 15, "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama"
- Amandemen PSAK No.16, "Aset Tetap - Agrikultur: Tanaman Produktif"
- Amandemen PSAK No. 46, "Pajak Penghasilan - Pengakuan Aset Pajak Tangguhan untuk Rugi yang Belum Direalisasi"
- Amandemen PSAK No. 53, "Pembayaran Berbasis Saham - Klasifikasi dan Pengukuran Transaksi Pembayaran Berbasis Saham"
- Amandemen PSAK No. 67, "Pengungkapan Kepentingan dalam Entitas Lain"

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**b. Changes to Statements of Financial  
Accounting Standards ("SFAS") and  
Interpretations of Financial Accounting  
Standards ("IFAS")** (continued)

The adoption of the following amended and revised accounting standards and new interpretations of accounting standards which are effective from 1 January 2017 did not result in substantial changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported in the consolidated financial statements for the current year: (continued)

- Amendment to SFAS No. 1, "Presentation of Financial Statements - Disclosures Initiative"
- Amendment to SFAS No. 58, "Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations"
- Amendment to SFAS No. 60, "Financial Instruments: Disclosures"
- Amendment to SFAS No. 3, "Interim Financial Reporting"
- Amendment to SFAS No. 24, "Employee Benefits"

New standards, amendments and interpretations issued but not yet effective for the financial year beginning 1 January 2017 are as follows:

- SFAS No. 69, "Agriculture"
- IFAS No. 33, "Foreign Currency Transactions and Advance Consideration"
- Amendment to SFAS No. 2, "Statement of Cash Flows - Disclosures Initiative"
- Amendment to SFAS No. 13, "Investment Property - Transfers of Investment Property"
- Amendment to SFAS No. 15, "Investments in Associates and Joint Ventures"
- Amendment to SFAS No. 16, "Property, Plant and Equipment - Agriculture: Bearer Plants"
- Amendment to SFAS No. 46, "Income Taxes - Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses"
- Amendment to SFAS No. 53, "Share-based Payment - Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions"
- Amendment to SFAS No. 67, "Disclosures of Interests in Other Entities"

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**b. Perubahan pada Pernyataan Standar  
Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan  
Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan  
("ISAK")** (lanjutan)

Beberapa standar akuntansi baru dan amandemen yang telah dipublikasi yang tidak wajib untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan belum diterapkan oleh Grup adalah sebagai berikut:

- PSAK No. 71, "Instrumen Keuangan"
- PSAK No. 72, "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan"
- PSAK No. 73, "Sewa"
- Amandemen PSAK No. 62, "Kontrak Asuransi"
- Amandemen PSAK No. 71, "Instrumen Keuangan - Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif"

Seluruh standar baru, amandemen dan interpretasi berlaku efektif mulai 1 Januari 2018, kecuali ISAK No. 33, "Transaksi Valuta Asing dan Imbalan di Muka" yang berlaku efektif mulai 1 Januari 2019 dan Amandemen PSAK No. 15, "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama", PSAK No. 73, "Sewa", Amandemen PSAK No. 62, "Kontrak Asuransi", PSAK No. 71, "Instrumen Keuangan", Amandemen PSAK No. 71, "Instrumen Keuangan - Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif", dan PSAK No. 72, "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan" yang berlaku efektif mulai 1 Januari 2020.

Penerapan dini atas standar-standar tersebut diperkenankan, sementara penerapan dini atas PSAK No. 73 diperkenankan jika telah menerapkan dini PSAK No. 72.

Pada saat penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, Grup masih mempelajari dampak yang mungkin timbul dari penerapan standar dan interpretasi baru dan amandemen standar tersebut pada laporan keuangan konsolidasian Grup.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**b. Changes to Statements of Financial  
Accounting Standards ("SFAS") and  
Interpretations of Financial Accounting  
Standards ("IFAS")** (continued)

Certain new accounting standards and amendments have been published that are not mandatory for the year ended 31 December 2017 and have not been early adopted by the Group as follows:

- SFAS No. 71, "Financial Instruments"
- SFAS No. 72, "Revenue from Contracts with Customers"
- SFAS No. 73, "Leases"
- Amendment to SFAS No. 62, "Insurance Contracts"
- Amendment to SFAS No. 71, "Financial Instruments - Prepayment Features with Negative Compensation"

All new standards, amendments and interpretations are effective beginning 1 January 2018, except for IFAS No. 33, "Foreign Currency Transactions and Advance Consideration" which is effective from 1 January 2019 and Amendment to SFAS No. 15, "Investments in Associates and Joint Ventures", SFAS No. 73, "Leases", Amendment to SFAS No. 62, "Insurance Contracts", SFAS No. 71, "Financial Instruments", Amendment to SFAS No. 71, "Financial Instruments - Prepayment Features with Negative Compensation", and SFAS No. 72, "Revenue from Contracts with Customers" which are effective from 1 January 2020.

Early adoption of the above standards is permitted, while early adoption of SFAS No. 73 is permitted only upon the early adoption of SFAS No. 72.

As at the authorisation date of these consolidated financial statements, the Group is still evaluating the potential impact of these new and amended standards and interpretations on the Group's consolidated financial statements.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi**

**i. Entitas anak**

**i.1. Konsolidasi**

Entitas anak merupakan semua entitas (termasuk entitas bertujuan khusus), dimana Grup memiliki pengendalian. Grup mengendalikan suatu entitas ketika Grup memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan suatu entitas dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas entitas tersebut.

Entitas anak dikonsolidasi sejak tanggal pengendalian beralih kepada Grup dan tidak lagi dikonsolidasi sejak tanggal hilangnya pengendalian.

Saldo, transaksi, penghasilan, dan beban intra kelompok usaha dieliminasi. Keuntungan dan kerugian hasil dari transaksi intra kelompok usaha yang diakui dalam aset juga dieliminasi. Kebijakan akuntansi entitas anak telah diubah seperlunya untuk memastikan konsistensi penerapan kebijakan oleh Grup.

**i.2. Akuisisi**

Grup menerapkan metode akuisisi untuk mencatat setiap kombinasi bisnis. Imbalan yang dialihkan untuk mengakuisisi entitas anak adalah nilai wajar seluruh aset yang dialihkan, liabilitas yang diakui oleh pihak pengakuisisi kepada pemilik sebelumnya dari entitas yang diakuisisi dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup.

Imbalan yang dialihkan termasuk nilai wajar setiap aset dan liabilitas yang dihasilkan dari suatu kesepakatan imbalan kontinjensi. Aset teridentifikasi, liabilitas dan liabilitas kontinjensi yang diambil alih, yang diperoleh dalam kombinasi bisnis diukur pada awalnya sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**c. Principles of consolidation**

**i. Subsidiaries**

**i.1. Consolidation**

*Subsidiaries are all entities (including structured entities), over which the Group has control. The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity.*

*Subsidiaries are consolidated from the date on which control is transferred to the Group and are de-consolidated from the date on which that control ceases.*

*Intragroup balances, transactions, income and expenses are eliminated. Profits and losses resulting from intragroup transactions that are recognised in assets are also eliminated. The accounting policies of subsidiaries have been amended where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.*

**i.2. Acquisition**

*The Group applies the acquisition method to account for business combinations. The consideration transferred for the acquisition of a subsidiary is the fair value of the assets transferred, the liabilities incurred to the former owners of the acquiree and the equity interests issued by the Group.*

*The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Identifiable assets acquired, liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values as at the acquisition date.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**i. Entitas anak** (lanjutan)

**i.2. Akuisisi** (lanjutan)

Grup mengakui kepentingan non-pengendali pada pihak yang diakuisisi baik sebesar nilai wajar atau sebesar bagian proporsional kepentingan non-pengendali atas aset neto teridentifikasi pihak yang diakuisisi. Kepentingan non-pengendali disajikan di ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari ekuitas pemilik entitas induk.

Biaya terkait akuisisi dibebankan pada saat terjadinya.

Jika kombinasi bisnis diperoleh secara bertahap, Grup akan mengukur kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki pada pihak yang diakuisisi sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang dihasilkan, jika ada, dalam laba rugi. Imbalan kontinjensi yang masih harus dialihkan oleh Grup diakui sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan selanjutnya atas nilai wajar imbalan kontinjensi diakui sebagai aset atau liabilitas yang dicatat dalam laba rugi. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas.

Selisih lebih antara imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan non-pengendali dalam pihak yang diakuisisi, dan nilai wajar pada tanggal akuisisi dari kepemilikan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak yang diakuisisi, dibandingkan dengan nilai wajar bagian Grup atas aset bersih teridentifikasi yang diakuisisi, dicatat sebagai *goodwill*. Jika jumlah tersebut lebih kecil dari nilai wajar atas aset bersih teridentifikasi entitas anak yang diakuisisi dan pengukuran atas seluruh jumlah tersebut telah ditelaah, dalam hal pembelian dengan diskon, selisih tersebut diakui secara langsung dalam laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**c. Principles of consolidation** (continued)

**i. Subsidiaries** (continued)

**i.2. Acquisition** (continued)

The Group recognises any non-controlling interest in the acquiree on an acquisition-by-acquisition basis, either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Non-controlling interests are reported as equity in the consolidated statements of financial position, separate from the owner of the parent entity.

Acquisition-related costs are expensed as incurred.

If the business combination is achieved in stages, the Group will remeasure its previously held equity interest in the acquiree at its fair value at its acquisition date and recognise the resulting gain or loss, if any, in profit or loss. Any contingent consideration to be transferred by the Group is recognised at its fair value as at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration deemed to be an asset or a liability are recognised in profit or loss. Contingent consideration that is classified as equity is not remeasured, and its subsequent settlement is accounted for within equity.

The excess of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interests in the acquiree and the acquisition-date fair value of any previous equity interest in the acquiree over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill. If those amounts are less than the fair value of the net identifiable assets of the subsidiary acquired and the measurement of all amounts has been reviewed, in the case of a bargain purchase, the difference is recognised directly in profit or loss.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**ii. Perubahan kepemilikan atas entitas anak tanpa kehilangan pengendalian**

Transaksi dengan kepentingan non-pengendali yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dibayarkan dan bagiannya atas jumlah tercatat aset neto yang diperoleh dicatat dalam ekuitas. Keuntungan atau kerugian atas pelepasan kepada kepentingan non-pengendali juga dicatat pada ekuitas.

**iii. Pelepasan entitas anak**

Ketika Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak, Grup menghentikan pengakuan aset (termasuk setiap *goodwill*) dan liabilitas entitas anak pada nilai tercatatnya ketika pengendalian hilang. Jumlah yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain juga direklasifikasi ke laba rugi atau dialihkan secara langsung ke saldo laba jika disyaratkan oleh PSAK lain.

Sisa investasi pada entitas anak terdahulu diakui sebesar nilai wajarnya. Setiap perbedaan antara nilai tercatat sisa investasi pada tanggal hilangnya pengendalian dan nilai wajarnya diakui dalam laba rugi.

**iv. Entitas asosiasi dan ventura bersama**

Entitas asosiasi adalah suatu entitas dimana Grup mempunyai pengaruh signifikan, tetapi tidak mengendalikan, dan biasanya Grup memiliki 20% atau lebih hak suara, tetapi tidak melebihi 50% hak suara. Investasi pada entitas asosiasi dicatat pada laporan keuangan konsolidasian menggunakan metode ekuitas dikurangi kerugian penurunan nilai, jika ada.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**c. Principles of consolidation** (continued)

**ii. Changes in ownership interest in subsidiaries without loss of control**

Transactions with non-controlling interests that do not result in a 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 non-controlling interests are also recorded in equity.

**iii. Disposal of subsidiaries**

When the Group loses control of a subsidiary, the Group derecognises the assets (including any *goodwill*) and liabilities of the subsidiary at their carrying amounts as at the date on which control is lost. Amounts previously recognised in other comprehensive income are also reclassified to profit or loss, or transferred directly to retained earnings if required under other SFAS.

Any investment retained in the former subsidiary is recognised at its fair value. The difference between the carrying amount of the investment retained at the date when the control is lost and its fair value is recognised in profit or loss.

**iv. Associates and joint ventures**

Associates are entities over which the Group has significant influence, but not control, generally accompanied by a shareholding giving rise to voting rights of 20% or greater but not exceeding 50%. Investment in associates are accounted for in the consolidated financial statements using the equity method less impairment losses, if any.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)**

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)**

**iv. Entitas asosiasi dan ventura bersama  
(lanjutan)**

Ventura bersama merupakan pengaturan bersama antara beberapa pihak yang melakukan kesepakatan pengendalian bersama yang memiliki hak atas aset neto pengaturan tersebut. Ventura bersama ini menggunakan metode ekuitas dikurangi kerugian penurunan nilai, jika ada.

**- Akuisisi**

Investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama pada awalnya diakui sebesar biaya perolehan. Biaya perolehan diukur berdasarkan nilai wajar aset yang diserahkan, instrumen ekuitas yang diterbitkan atau liabilitas yang timbul atau diambil alih pada tanggal akuisisi, ditambah biaya yang berhubungan langsung dengan akuisisi.

*Goodwill* pada akuisisi entitas asosiasi atau ventura bersama merupakan selisih lebih yang terkait dengan biaya perolehan investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama dengan bagian Grup atas nilai wajar neto aset teridentifikasi dari entitas asosiasi atau ventura bersama dan dimasukkan dalam jumlah tercatat investasi.

**- Metode ekuitas**

Dalam menerapkan metode ekuitas, bagian Grup atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah perolehan diakui dalam laba rugi, dan bagian Grup atas penghasilan komprehensif lain setelah tanggal perolehan diakui dalam penghasilan komprehensif lain.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**c. Principles of consolidation (continued)**

**iv. Associates and joint ventures  
(continued)**

*A joint venture is a joint arrangement in which the parties that share joint control have rights to the net assets of the arrangement. Joint ventures are accounted for using the equity method less impairment losses, if any.*

**- Acquisitions**

*Investment in an associate or a joint venture is initially recognised at cost. The cost of an acquisition is measured at the fair value of the assets transferred, equity instruments issued or liabilities incurred or assumed as at the date of exchange, plus costs directly attributable to the acquisition.*

*Goodwill on acquisition of an associate or a joint venture represents the excess of the cost of acquisition of the associate or joint venture over the Group's share of the fair value of the identifiable net assets of the associate or joint venture and is included in the carrying amount of the investment.*

**- Equity method of accounting**

*In applying the equity method of accounting, the Group's share of its associate's or joint venture's post-acquisition profit or loss is recognised in profit or loss and its share of post-acquisition other comprehensive income is recognised in other comprehensive income.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**iv. Entitas asosiasi dan ventura bersama**  
(lanjutan)

- **Metode ekuitas** (lanjutan)

Perubahan dan penerimaan distribusi dari entitas asosiasi atau ventura bersama setelah tanggal perolehan disesuaikan terhadap nilai tercatat investasi.

Jika bagian Grup atas rugi entitas asosiasi atau ventura bersama sama dengan atau melebihi kepentingannya pada entitas asosiasi atau ventura bersama, termasuk piutang tidak lancar tanpa jaminan, maka Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas rugi lebih lanjut, kecuali Grup memiliki kewajiban untuk melakukan pembayaran atau telah melakukan pembayaran atas nama entitas asosiasi atau ventura bersama.

Keuntungan yang belum direalisasi atas transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi atau ventura bersama dieliminasi sebesar bagian Grup dalam entitas asosiasi atau ventura bersama tersebut. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti penurunan nilai atas aset yang ditransfer. Kebijakan akuntansi entitas asosiasi atau ventura bersama akan disesuaikan, apabila diperlukan, agar konsisten dengan kebijakan akuntansi Grup.

Dividen yang akan diterima dari entitas asosiasi atau ventura bersama diakui sebagai pengurang jumlah tercatat investasi.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup menentukan apakah terdapat bukti objektif bahwa telah terjadi penurunan nilai atas investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama. Jika bukti tersebut ada, maka Grup menghitung besarnya penurunan nilai sebagai selisih antara jumlah yang terpulihkan dan nilai tercatat atas investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama dan mengakui selisih tersebut pada laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**c. Principles of consolidation** (continued)

**iv. Associates and joint ventures**  
(continued)

- **Equity method of accounting**  
(continued)

*These post-acquisition movements and distributions received from an associate or a joint venture are adjusted against the carrying amounts of the investment.*

*When the Group's share of the losses of an associate or a joint venture equals or exceeds its interest in the associate or joint venture, including any other unsecured non-current receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has obligations to make or has made payments on behalf of the associate or joint venture.*

*Unrealised gains on transactions between the Group and its associate or joint venture are eliminated to the extent of the Group's interest in the associate or joint venture. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of impairment of the asset being transferred. The accounting policies of the associate or joint venture have been changed where necessary to ensure consistency with the accounting policies adopted by the Group.*

*Dividend receivables from an associate or a joint venture are recognised as reductions in the carrying amounts of the investment.*

*The Group determines at each reporting date whether there is any objective evidence that the investment in an associate or joint venture is impaired. If any such evidence exists, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate or the joint venture and its carrying value and recognises the amount in profit or loss.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**c. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**iv. Entitas asosiasi dan ventura bersama**  
(lanjutan)

**- Pelepasan**

Investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama dihentikan pengakuannya apabila Grup tidak lagi memiliki pengaruh signifikan. Grup mengukur investasi yang tersisa sebesar nilai wajar. Selisih antara jumlah tercatat investasi yang tersisa pada tanggal hilangnya pengaruh signifikan dan nilai wajarnya diakui dalam laba rugi.

Keuntungan dan kerugian yang timbul dari pelepasan sebagian atau dilusi yang timbul pada investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama dimana pengaruh signifikan masih dipertahankan diakui dalam laba rugi dan hanya suatu bagian proporsional atas jumlah yang telah diakui sebelumnya pada penghasilan komprehensif lain yang direklasifikasi ke laba rugi.

**d. Penjabaran mata uang asing**

**i. Mata uang fungsional dan penyajian**

Akun-akun yang disertakan dalam laporan keuangan setiap entitas anggota Grup diukur menggunakan mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana entitas tersebut beroperasi ("mata uang fungsional"). Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar Amerika Serikat ("AS\$") atau "Dolar AS"), yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan penyajian Grup.

**ii. Transaksi dan saldo**

Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan menjadi mata uang fungsional menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada tanggal pelaporan, setiap aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan dan kerugian selisih kurs yang timbul dari penyelesaian transaksi dalam mata uang asing dan dari penjabaran aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing menggunakan kurs yang berlaku pada akhir tahun diakui dalam laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**c. Principles of consolidation** (continued)

**iv. Associates and joint ventures**  
(continued)

**- Disposals**

An investment in an associate or a joint venture is derecognised when the Group loses significant influence and any retained equity interest in the entity is remeasured at its fair value. The difference between the carrying amount of the retained interest at the date when significant influence is lost and its fair value is recognised in profit or loss.

Gains and losses arising from partial disposal or dilution of an investment in an associate and joint venture in which significant influence is retained are recognised in profit or loss, and only a proportionate share of the amount previously recognised in other comprehensive income is reclassified to profit or loss where appropriate.

**d. Foreign currency translation**

**i. Functional and presentation currency**

Items included in the financial statements of each of the Group's entities are measured using the currency of the primary economic environment in which the relevant entity operates (the "functional currency"). The consolidated financial statements are presented in United States Dollars ("US\$") or "US Dollars"), which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency.

**ii. Transactions and balances**

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing as at the date of the transactions. As at the reporting date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are adjusted to reflect the prevailing exchange rates at such date. 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 recognised in profit or loss.



## Lampiran 5/20 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)

## d. Penjabaran mata uang asing (lanjutan)

## ii. Transaksi dan saldo (lanjutan)

Kurs yang digunakan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, berdasarkan kurs tengah yang diterbitkan Bank Indonesia, adalah sebagai berikut (dalam Dolar AS penuh):

	<u>2017</u>
Rupiah 10.000 ("Rp")	0.74
Dolar Singapura ("S\$")	0.75
Dolar Australia ("A\$")	0.78
Euro ("€")	1.19
Yen 100 ("¥")	0.89

## iii. Entitas dalam Grup

Hasil usaha operasi dan posisi keuangan dari seluruh entitas anak Grup (tidak ada yang mata uang fungsionalnya mata uang dari suatu ekonomi hiperinflasi) yang memiliki mata uang fungsional yang berbeda dengan mata uang penyajian Perusahaan, ditranslasikan dalam mata uang penyajian Perusahaan sebagai berikut:

- (a) Aset dan liabilitas yang disajikan pada laporan posisi keuangan konsolidasian, dijabarkan pada kurs penutup tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian tersebut;
- (b) Penghasilan dan beban untuk setiap laba rugi dijabarkan menggunakan kurs rata-rata (kecuali jika rata-rata tersebut bukan perkiraan wajar efek kumulatif dari kurs yang berlaku pada tanggal transaksi, maka penghasilan dan beban dijabarkan menggunakan kurs tanggal transaksi); dan
- (c) Seluruh selisih kurs yang timbul diakui dalam penghasilan komprehensif lain.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)

## d. Foreign currency translation (continued)

## ii. Transactions and balances (continued)

As at the consolidated statement of financial position dates, the exchange rates used, based on the middle rates published by Bank Indonesia, were as follows (full US Dollars amount):

	<u>2016</u>	
0.74	0.74	Rupiah 10,000 ("Rp")
0.75	0.69	Singapore Dollars ("S\$")
0.78	0.72	Australian Dollars ("A\$")
1.19	1.05	Euro ("€")
0.89	0.86	Yen 100 ("¥")

## iii. Group companies

The results of the operations and financial position of all of the Group's subsidiaries (none of which has the currency of a hyperinflationary economy) that have a functional currency different from the Company's presentation currency are translated into the Company's presentation currency as follows:

- (a) The assets and liabilities presented in the consolidated statement of financial position are translated at the closing rate at the date of the consolidated statement of financial position;
- (b) The income and expenses for each profit or loss are translated at the average exchange rates (unless this average is not a reasonable approximation of the cumulative effect of the rates prevailing on the transaction dates, in which case the income and expenses are translated at the rates in force on the dates of the transactions); and
- (c) All of the resulting exchange differences are recognised in other comprehensive income.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING** 2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING**  
(lanjutan) **POLICIES** (continued)

**e. Kas dan setara kas**

Kas dan setara kas termasuk kas, kas di bank, dan deposito berjangka yang jatuh tempo dalam jangka waktu tiga bulan atau kurang pada saat penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau tidak dibatasi penggunaannya.

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

**f. Piutang usaha**

Piutang usaha adalah jumlah terutang dari pelanggan atas penjualan batubara dan listrik atau jasa yang diberikan dalam kegiatan usaha biasa. Piutang non-usaha merupakan jumlah terutang yang timbul dari transaksi di luar kegiatan usaha biasa. Jika piutang diperkirakan tertagih dalam satu tahun atau kurang, piutang tersebut diklasifikasikan sebagai aset lancar. Jika tidak, piutang tersebut disajikan sebagai aset tidak lancar.

Piutang usaha pada awalnya diakui sebesar nilai wajar dan kemudian diukur sebesar biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, jika efek pendiskontoan signifikan, dikurangi dengan provisi atas penurunan nilai.

Jumlah kerugian penurunan nilai diakui pada laporan laba rugi dan disajikan dalam "beban penurunan nilai". Ketika piutang usaha dan piutang non-usaha, yang rugi penurunan nilainya telah diakui, tidak dapat ditagih pada periode selanjutnya, maka piutang tersebut dihapusbukukan dengan mengurangi akun penyisihan. Jumlah yang selanjutnya dapat ditagih kembali atas piutang yang sebelumnya telah dihapusbukukan, dikreditkan terhadap "beban penurunan nilai" pada laporan laba rugi.

Piutang non-usaha dari pihak berelasi pada awalnya disajikan sebagai aset tidak lancar kecuali jika ada alasan tertentu untuk disajikan sebagai aset lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

**e. Cash and cash equivalents**

Cash and cash equivalents consist of cash on hand, cash in banks and time deposits with maturity periods of three months or less at the time of placement that are not used as collateral or are not restricted.

The consolidated statements of cash flows have been prepared using the direct method by classifying the cash flows on the basis of operating, investing and financing activities.

**f. Trade receivables**

Trade receivables are amounts due from customers for coal and electricity sold or services performed in the ordinary course of business. Non-trade receivables are amounts arising from transactions outside of the ordinary course of business. If the collection of the receivables is expected within one year or less, they are classified as current assets. If not, they are presented as non-current assets.

Trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, if the impact of discounting is significant, less provision for impairment.

The amount of the impairment loss is recognised in profit or loss within "impairment charges". When a trade and non-trade receivable for which an impairment allowance had been recognised becomes uncollectible in a subsequent period, it is written off against the allowance account. Subsequent recoveries of amounts previously written off are credited against "impairment charges" in profit or loss.

Non-trade receivables from related parties are initially presented as non-current assets unless there are specific reasons for them to be presented as current assets in the consolidated statement of financial position.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**g. Persediaan**

Persediaan batubara dinilai berdasarkan nilai terendah antara harga perolehan atau nilai realisasi neto. Harga perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang yang mencakup biaya penambangan, biaya tenaga kerja langsung, biaya langsung lainnya, dan alokasi bagian biaya tidak langsung variabel dan tetap yang berkaitan dengan kegiatan penambangan. Biaya tersebut tidak termasuk biaya pinjaman. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual dalam kegiatan usaha biasa dikurangi estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk membuat penjualan.

Persediaan suku cadang, bahan bakar, minyak pelumas, perlengkapan dan bahan pendukung dinilai dengan harga perolehan dikurangi dengan provisi persediaan usang dan bergerak lambat. Harga perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang. Provisi persediaan usang dan bergerak lambat ditentukan berdasarkan estimasi penggunaan atau penjualan masing-masing jenis persediaan pada masa mendatang. Bahan pendukung kegiatan pemeliharaan dicatat sebagai beban produksi pada periode digunakan.

**h. Aset keuangan**

**i. Klasifikasi, pengakuan dan pengukuran**

Grup mengklasifikasikan aset keuangan dalam kategori berikut ini: (i) aset keuangan yang dinilai wajar melalui laba rugi; (ii) investasi yang dimiliki hingga jatuh tempo; (iii) pinjaman dan piutang; dan (iv) aset keuangan tersedia untuk dijual. Klasifikasi ini tergantung pada tujuan perolehan aset keuangan. Manajemen menentukan klasifikasi aset keuangan pada saat awal pengakuan.

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup memiliki aset keuangan yang diklasifikasikan sebagai: (i) pinjaman dan piutang; dan (ii) aset keuangan tersedia untuk dijual (2016: Grup hanya memiliki aset keuangan yang diklasifikasikan sebagai pinjaman dan piutang).

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**g. Inventories**

Coal inventories are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined based on the weighted average method which includes mining costs, direct labour costs, other direct costs and an appropriate portion of fixed and variable overheads related to mining operations. It excludes borrowing costs. The net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

Spare parts, fuel, lubricants, tools and supplies are valued at cost less a provision for obsolete and slow moving inventory. Cost is determined based on the weighted average method. A provision for obsolete and slow moving inventory is determined on the basis of estimated future usage or sale of individual inventory items. Supplies of maintenance materials are charged to production costs in the year in which they are used.

**h. Financial assets**

**i. Classification, recognition and measurement**

The Group classifies its financial assets into the following categories: (i) financial assets at fair value through profit or loss; (ii) held-to-maturity investments; (iii) loans and receivables; and (iv) available-for-sale financial assets. The classification depends on the purpose for which the financial assets were acquired. Management determines the classification of financial assets upon initial recognition.

As at 31 December 2017, the Group has financial assets classified as: (i) loans and receivables; and (ii) available-for-sale financial assets (2016: the Group only had financial assets classified as loans and receivables).

## Lampiran 5/23 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)

## h. Aset keuangan (lanjutan)

i. Klasifikasi, pengakuan dan  
pengukuran (lanjutan)

## (i). Pinjaman dan piutang

Pinjaman dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan dan tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif. Mereka dimasukkan sebagai aset lancar kecuali untuk yang jatuh temponya lebih dari 12 bulan setelah akhir tahun pelaporan. Aset keuangan ini diklasifikasikan sebagai aset tidak lancar. Pinjaman dan piutang Grup terdiri dari kas dan setara kas, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain dan aset lancar dan tidak lancar lain-lain.

Pinjaman dan piutang pada awalnya diakui sebesar nilai wajar termasuk biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung dan kemudian diukur sebesar biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

## (ii). Aset keuangan tersedia untuk dijual

Aset keuangan tersedia untuk dijual adalah instrumen non-derivatif yang ditentukan pada kategori ini atau tidak diklasifikasikan pada kategori yang lain. Aset keuangan tersedia untuk dijual dimasukkan sebagai aset tidak lancar kecuali investasinya jatuh tempo atau manajemen berekspektasi akan merealisasikannya dalam waktu 12 bulan setelah periode pelaporan.

Pembelian dan penjualan aset keuangan yang lazim (reguler) diakui pada tanggal penyelesaian yaitu tanggal dimana aset diserahkan kepada atau oleh entitas. Aset keuangan tersedia untuk dijual pada awalnya diakui sebesar nilai wajar termasuk biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung dan kemudian diukur sebesar nilai wajar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)

## h. Financial assets (continued)

i. Classification, recognition and  
measurement (continued)

## (i). Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. They are included in current assets, except for those with maturities greater than 12 months after the end of the reporting year. These are classified as non-current assets. The Group's loans and receivables comprise cash and cash equivalents, restricted time deposits, trade receivables, other receivables and other current and non-current assets.

Loans and receivables are initially recognised at fair value including directly attributable transaction costs and are subsequently carried at amortised cost using the effective interest method.

## (ii). Available-for-sale financial assets

Available-for-sale financial assets are non-derivative instruments that are either designated in this category or not classified in any of the other categories. They are included in non-current assets unless the investment matures or management expects to realise within 12 months after the reporting period.

Regular purchases and sales of financial assets are recognised as at the settlement date - the date on which an asset is delivered to or by an entity. Available-for-sale financial assets are initially recognised at fair value plus the transaction costs and subsequently carried at fair value.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**h. Aset keuangan** (lanjutan)

**i. Klasifikasi, pengakuan dan pengukuran** (lanjutan)

(ii). Aset keuangan tersedia untuk dijual  
(lanjutan)

Perubahan nilai wajar efek moneter dan non-moneter yang diklasifikasikan sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual diakui pada pendapatan komprehensif lainnya.

Bunga atas aset keuangan tersedia untuk dijual dihitung dengan menggunakan metode bunga efektif yang diakui pada laporan laba rugi sebagai bagian dari "Pendapatan Keuangan".

Lihat Catatan 2i untuk rincian kebijakan akuntansi Grup atas instrumen keuangan derivatif.

**ii. Penghentian pengakuan**

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

Ketika aset keuangan yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual tersebut dijual, akumulasi penyesuaian nilai wajar yang diakui pada ekuitas dimasukkan ke dalam laporan laba rugi sebagai bagian dari "Pendapatan Lain-lain" atau "Beban Lain-lain".

**iii. Saling hapus antar instrumen keuangan**

Aset dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai netonya disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika terdapat hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan terdapat maksud untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**h. Financial assets** (continued)

**i. Classification, recognition and measurement** (continued)

(ii). Available-for-sale financial assets  
(continued)

Changes in the fair value of monetary and non-monetary securities classified as available-for-sale are recognised in other comprehensive income.

Interest on available-for-sale financial assets calculated using the effective interest method is recognised in profit or loss as part of "Finance Income".

Refer to Note 2i for details of the Group's accounting policy on derivative financial instruments.

**ii. Derecognition**

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

When financial assets classified as available-for-sale are sold, the accumulated fair value adjustments recognised in equity are included in profit or loss as "Other Income" or "Other Expenses".

**iii. Offsetting financial instruments**

Financial assets and liabilities are offset and their net amounts are reported in the consolidated statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis or realise the asset and settle the liability simultaneously.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**h. Aset keuangan** (lanjutan)

**iv. Penurunan nilai aset keuangan**

Pada setiap akhir tahun pelaporan, Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang objektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Aset keuangan atau kelompok aset keuangan diturunkan nilainya dan kerugian penurunan nilai diakui, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang objektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut (peristiwa kerugian) dan peristiwa kerugian tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

Bukti penurunan nilai termasuk indikasi bahwa debitur atau kelompok debitur sedang mengalami kesulitan keuangan signifikan, terjadi wanprestasi atau tunggakan pembayaran pokok atau bunga, terdapat kemungkinan bahwa debitur akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan lainnya atau data yang dapat diobservasi yang mengindikasikan adanya penurunan yang dapat diukur atas estimasi arus kas masa depan, seperti perubahan dalam tunggakan atau kondisi ekonomi yang berkorelasi dengan wanprestasi.

**- Aset dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi**

Untuk kategori pinjaman yang diberikan dan piutang, jumlah kerugian diukur sebagai selisih nilai tercatat aset dan nilai kini estimasi arus kas masa depan (tidak termasuk kerugian kredit yang belum terjadi) yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif awal dari aset tersebut. Nilai tercatat aset tersebut dikurangi dan jumlah kerugian diakui dalam laba rugi. Jika suatu pinjaman memiliki tingkat bunga mengambang, tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur kerugian penurunan nilai adalah suku bunga efektif saat ini yang ditentukan berdasarkan kontrak. Untuk alasan praktis, Grup dapat mengukur penurunan nilai berdasarkan nilai wajar instrumen menggunakan harga pasar yang dapat diobservasi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**h. Financial assets** (continued)

**iv. Impairment of financial assets**

At the end of each reporting year, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or group of financial assets is impaired and impairment losses are recognised only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that loss event (or events) has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or a group of financial assets that can be reliably estimated.

Evidence of impairment may include indications that the debtor or a group of debtors are experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter bankruptcy or other financial reorganisation or observable data indicating a measurable decrease in the estimated future cash flow, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.

**- Assets carried at amortised cost**

For the loans and receivables category, the amount of loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of the estimated future cash flows (excluding future credit losses that have not been incurred) discounted at the financial asset's original effective interest rate. The carrying amount of the asset is reduced and the amount of the loss is recognised in profit or loss. If a loan has a floating interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate determined under the contract. As a practical expedient, the Group may measure impairment on the basis of an instrument's fair value using an observable market price.

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)

## h. Aset keuangan (lanjutan)

iv. Penurunan nilai aset keuangan  
(lanjutan)- Aset dicatat sebesar biaya  
perolehan diamortisasi (lanjutan)

Jika, pada periode berikutnya, jumlah kerugian penurunan nilai berkurang dan pengurangan tersebut dapat dihubungkan secara objektif dengan peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui (misalnya meningkatnya peringkat kredit debitur), pemulihan atas jumlah penurunan nilai yang telah diakui sebelumnya diakui dalam laba rugi.

- Aset diklasifikasikan sebagai  
tersedia untuk dijual

Untuk instrumen aset diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual, jika terdapat suatu bukti, kerugian kumulatif - diukur atas perbedaan harga perolehan dengan nilai wajar kini, dikurangkan dengan kerugian penurunan nilai yang diakui terdahulu atas aset keuangan tersebut disajikan dalam laba rugi - dikeluarkan dari ekuitas dan disajikan dalam laba rugi.

Jika, saat periode berikutnya, nilai wajar atas instrumen utang yang diklasifikasikan sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual dan peningkatannya dapat dengan objektif dikaitkan dengan kejadian setelah kerugian penurunan nilai diakui dalam laba rugi, kerugian penurunan nilai dipulihkan melalui laba rugi.

Penurunan nilai atas instrumen ekuitas yang diakui di laporan keuangan konsolidasian tidak dibalik melalui laba rugi pada periode berikutnya

i. Instrumen keuangan derivatif dan aktivitas  
lindung nilai

Instrumen keuangan derivatif pada awalnya diakui sebesar harga wajar tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya dinilai kembali sebesar nilai wajarnya. Metode pengakuan keuntungan atau kerugian yang terjadi tergantung apakah derivatif tersebut merupakan instrumen lindung nilai dan jika demikian sifat objek yang dilindungi nilainya. Grup mengelompokkan derivatif tertentu sebagai (a) lindung nilai atas nilai wajar aset atau liabilitas yang diakui atau komitmen pasti yang belum diakui (lindung nilai wajar); atau (b) lindung nilai risiko tertentu yang terkait dengan aset atau liabilitas atau transaksi yang diperkirakan kemungkinan besar terjadi (lindung nilai arus kas).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)

## h. Financial assets (continued)

iv. Impairment of financial assets  
(continued)- Assets carried at amortised cost  
(continued)

If, during a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment was recognised (such as an improvement in the debtor's credit rating), the reversal of the previously recognised impairment loss is recognised in profit or loss.

- Assets classified as available-for-  
sale

For assets classified as available-for-sale, if any evidence of impairment exists, the cumulative loss - measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that financial asset previously recognised in profit or loss - is removed from equity and recognised in profit or loss.

If, in a subsequent period, the fair value of debt instruments classified as available-for-sale increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised in profit or loss, the impairment loss is reversed through profit or loss.

Impairment losses on equity instruments recognised in the consolidated financial statements are not reversed through profit or loss in a subsequent period.

i. Derivative financial instruments and  
hedging activities

Derivative financial instruments are initially recognised at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair values. The method of recognising the resulting gain or loss depends on whether the derivative is designated as a hedging instrument and, if so, on the nature of the item being hedged. The Group designates certain derivatives as either (a) hedges of the fair value of recognised assets or liabilities or a firm commitment (fair value hedge); or (b) hedges of a particular risk associated with a recognised asset or liability or a highly probable forecast transaction (cash flow hedge).

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**i. Instrumen keuangan derivatif dan aktivitas  
lindung nilai (lanjutan)**

Pada saat terjadinya transaksi, Grup mendokumentasi hubungan antara instrumen lindung nilai dan *item* yang dilindung nilai, juga tujuan manajemen risiko dan strategi yang diterapkan dalam melakukan berbagai macam transaksi lindung nilai. Grup juga mendokumentasikan penilaiannya, pada saat terjadinya dan secara berkesinambungan, apakah derivatif yang digunakan untuk transaksi lindung nilai memiliki efektivitas yang tinggi dalam rangka saling hapus perubahan nilai wajar atau arus kas *item* yang dilindung nilai.

Nilai penuh derivatif lindung nilai dikelompokkan sebagai aset tidak lancar atau liabilitas jangka panjang apabila jatuh tempo *item* yang dilindung nilai tersebut melebihi 12 bulan dan sebagai aset lancar atau liabilitas jangka pendek apabila jatuh tempo *item* lindung nilai tersebut kurang dari 12 bulan dari tanggal pelaporan.

**i. Lindung nilai atas nilai wajar**

Perubahan nilai wajar derivatif yang ditetapkan dan memenuhi kriteria sebagai lindung nilai atas nilai wajar, dicatat dalam laba rugi, bersamaan dengan perubahan yang terjadi pada nilai wajar aset atau liabilitas lindung nilai terkait dengan risiko lindung nilai. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian efektif lindung nilai atas nilai wajar diakui dalam laba rugi, di baris yang sama dengan perubahan nilai wajar *item* lindung nilai. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian yang tidak efektif diakui dalam laba rugi.

**ii. Lindung nilai arus kas**

Bagian efektif perubahan nilai wajar derivatif yang ditetapkan dan memenuhi kriteria sebagai lindung nilai arus kas, diakui dalam penghasilan komprehensif lain. Keuntungan atau kerugian yang terkait bagian yang tidak efektif diakui dalam laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**i. Derivative financial instruments and  
hedging activities (continued)**

*At the inception of the transaction, the Group documents the relationship between hedging instruments and hedging items, as well as its risk management objectives and the strategy for undertaking hedging transactions. The Group also documents its assessment, both at the hedge inception and on an ongoing basis, of whether the derivatives used in hedging transactions are highly effective in offsetting changes in the fair value of or the cash flow from hedged items.*

*The full value of a hedging derivative is classified as a non-current asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is more than 12 months and as a current asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is less than 12 months from the reporting date.*

**i. Fair value hedge**

*Changes in the fair values of derivatives that are designated and qualify as fair value hedges are recognised in profit or loss, together with any changes in the fair value of the hedged asset or liability that are attributable to the hedged risk. The gain or loss relating to the effective portion of such a fair value hedge is recognised in profit or loss in the same line as the changes in fair value of the hedged item to which it relates. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognised immediately in profit or loss.*

**ii. Cash flow hedge**

*The effective portion of changes in the fair value of derivatives that are designated and qualify as cash flow hedges is recognised in other comprehensive income. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognised immediately in profit or loss.*



CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)**i. Instrumen keuangan derivatif dan aktivitas  
lindung nilai** (lanjutan)**ii. Lindung nilai arus kas** (lanjutan)

Jumlah yang diakumulasikan dalam pendapatan komprehensif lain di ekuitas direklasifikasi ke laba rugi pada saat *item* lindung nilai mempengaruhi laba rugi. Keuntungan atau kerugian terkait bagian efektif lindung nilai arus kas diakui dalam laba rugi, di baris yang sama dengan *item* lindung nilai. Akan tetapi, ketika proyeksi transaksi yang di lindung nilai menimbulkan aset non-keuangan (contohnya persediaan atau aset tetap), keuntungan dan kerugian yang sebelumnya ditangguhkan di ekuitas akan dialihkan dari ekuitas dan dimasukkan di dalam pengukuran awal harga perolehan aset tersebut. Jumlah yang ditangguhkan pada akhirnya diakui dalam akun beban pokok pendapatan apabila terkait dengan persediaan atau dalam akun beban penyusutan apabila terkait dengan aset tetap.

Ketika instrumen lindung nilai kadaluarsa atau dijual, atau ketika lindung nilai tidak lagi memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai, keuntungan atau kerugian kumulatif yang ada di ekuitas saat itu tetap berada di bagian ekuitas dan diakui pada saat prakiraan transaksi terjadi dalam laba rugi. Apabila prakiraan transaksi tidak lagi diharapkan akan terjadi, keuntungan atau kerugian kumulatif yang telah dicatat di bagian ekuitas segera dialihkan dalam laba rugi.

Perubahan nilai wajar dari derivatif yang tidak ditetapkan, atau tidak memenuhi kriteria untuk, akuntansi lindung nilai diakui secara langsung dalam laba rugi.

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup hanya memiliki instrumen lindung nilai arus kas.

**j. Aset tetap**

Hak atas tanah diakui sebesar harga perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya hukum awal untuk mendapatkan hak tanah diakui sebagai bagian biaya akuisisi tanah dan biaya-biaya tersebut tidak didepresiasi. Biaya terkait dengan pembaruan hak atas tanah diakui sebagai aset takberwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atas tanah.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)**i. Derivative financial instruments and  
hedging activities** (continued)**ii. Cash flow hedge** (continued)

Amounts accumulated in other comprehensive income within equity are reclassified to profit or loss in the period when the hedged item affects profit or loss. The gain or loss relating to the effective portion of the cash flow hedge is recognised in profit or loss in the same line as the hedged item to which it relates. However, when the forecast transaction that is being hedged results in the recognition of a non-financial asset (for example, inventory or fixed assets), the gains and losses previously deferred in equity are transferred from equity and included in the initial measurement of the cost of the asset. The deferred amounts are ultimately recognised in the cost of revenue in the case of inventory or in depreciation expense in the case of fixed assets.

When a hedging instrument expires or is sold, or when a hedge no longer meets the criteria for hedge accounting, any cumulative gain or loss existing in equity at that time remains in equity and is recognised when the forecast transaction is ultimately recognised in profit or loss. When a forecast transaction is no longer expected to occur, the cumulative gain or loss that was reported in equity is immediately transferred to profit or loss.

Changes in the fair value of any derivative instruments that are not designated as, or do not qualify for, hedge accounting are recognised immediately in profit or loss.

As at 31 December 2017 and 2016, the Group has a hedging instrument designated as a cash flow hedge.

**j. Fixed assets**

Land rights are recognised at cost and not depreciated.

Initial legal costs incurred to obtain land rights are recognised as part of the acquisition cost of the land and these costs are not depreciated. Costs related to the renewal of land rights are recognised as intangible assets and amortised over the contractual life of the land rights.

## Lampiran 5/29 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)

## j. Aset tetap (lanjutan)

Pada awalnya, semua aset tetap diakui sebesar harga perolehan dan setelahnya dicatat sebesar harga perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai. Aset tetap, kecuali aset tetap AI dan entitas-entitas AMC, disusutkan hingga mencapai estimasi nilai sisa menggunakan metode garis lurus selama estimasi masa manfaatnya sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Bangunan	10 - 20
Infrastruktur	5 - 30
Pembangkit listrik	25
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	4 - 30
Kapal	5 - 25
Peralatan kantor	4 - 8
Jalan dan jembatan	10 - 20

Aset tetap AI dan entitas-entitas AMC disusutkan menggunakan metode garis lurus selama periode yang lebih rendah antara estimasi masa manfaat aset, umur tambang, atau masa PKP2B, sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Bangunan	5 - 20
Infrastruktur	5 - 20
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	2 - 10
Peralatan kantor	10
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	2 - 30
Jalan dan jembatan	4 - 30

Biaya-biaya yang terjadi setelah pengakuan awal diakui sebagai bagian nilai tercatat aset atau sebagai aset terpisah, sebagaimana mestinya, hanya jika kemungkinan besar Grup akan mendapatkan manfaat ekonomis di masa depan berkenaan dengan aset tersebut dan biaya perolehan aset dapat diukur dengan andal. Nilai tercatat komponen yang digantikan dihapuskan. Biaya perbaikan dan pemeliharaan dibebankan dalam laba rugi dalam tahun keuangan ketika biaya-biaya tersebut terjadi.

Masa manfaat, nilai sisa, dan metode penyusutan aset tetap ditelaah, jika diperlukan, setidaknya disesuaikan, pada setiap akhir tahun buku. Dampak dari setiap revisi diakui dalam laba rugi, ketika perubahan terjadi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)

## j. Fixed assets (continued)

Fixed assets are initially recognised at cost and subsequently carried at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Fixed assets, except for the fixed assets of AI and the AMC entities, are depreciated using the straight-line method to their residual values over their estimated useful lives as follows:

10 - 20	Buildings
5 - 30	Infrastructure
25	Power plant
4 - 30	Machinery, operational equipment and vehicles
5 - 25	Vessels
4 - 8	Office equipment
10 - 20	Roads and bridges

The fixed assets of AI and the AMC entities are depreciated using the straight-line method over the lesser of the estimated useful lives of the assets, the life of the mine, or the term of the CCA, as follows:

5 - 20	Buildings
5 - 20	Infrastructure
2 - 10	Machinery, operational equipment and vehicles
10	Office equipment
2 - 30	Crushing and handling facilities
4 - 30	Roads and bridges

Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amounts of the replaced parts are derecognised. All other repairs and maintenance are charged to profit or loss during the financial year in which they are incurred.

The useful lives, residual values and depreciation methods of fixed assets are reviewed and adjusted if appropriate, at the end of each financial year. The effects of any revisions are recognised in profit or loss, when the changes arise.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**j. Aset tetap** (lanjutan)

Nilai tercatat aset segera diturunkan sebesar jumlah yang dapat dipulihkan apabila nilai tercatat aset lebih besar daripada estimasi jumlah yang dapat dipulihkan (Catatan 2l).

Nilai tercatat aset tetap yang tidak digunakan lagi atau dijual atau diserahkan pada Pemerintah, dikeluarkan dari laporan keuangan konsolidasian, dan keuntungan atau kerugian yang timbul akibat pelepasan aset tetap tersebut diakui dalam laba rugi.

Akumulasi biaya konstruksi bangunan dan pabrik, fasilitas produksi serta pemasangan mesin, dikapitalisasi sebagai aset dalam penyelesaian. Biaya tersebut direklasifikasi ke akun aset tetap pada saat proses konstruksi atau pemasangan selesai. Penyusutan dimulai pada saat aset tersebut siap untuk digunakan sesuai dengan tujuan yang diinginkan manajemen.

**k. Goodwill**

*Goodwill* timbul dari akuisisi entitas anak dan merupakan selisih imbalan yang ditransfer terhadap kepemilikan dalam nilai wajar neto atas aset, liabilitas, dan liabilitas kontinjensi teridentifikasi dan nilai wajar kepentingan non-pengendali pada pihak diakuisisi.

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

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**j. Fixed assets** (continued)

An asset's carrying amount is written down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount (Note 2l).

For assets which are no longer utilised or sold or surrendered to the Government, the carrying amounts are eliminated from the consolidated financial statements and the resulting gains or losses on disposals of fixed assets are recognised in profit or loss.

The accumulated costs of the construction of buildings and plant production facilities and the installation of machinery are capitalised as construction in progress. These costs are reclassified to the fixed asset accounts when the construction or installation is complete. Depreciation is charged from the date on which the assets are ready for use in the manner intended by management.

**k. Goodwill**

*Goodwill* arises from the acquisition of subsidiaries and represents the excess of the consideration transferred over the interest in the net fair value of the net identifiable assets, liabilities and contingent liabilities of the acquiree and the fair value of the non-controlling interest in the acquiree.

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

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**I. Penurunan nilai dari aset non-keuangan**

Aset yang memiliki umur manfaat tidak terbatas, misalnya *goodwill* atau aset takberwujud yang belum siap digunakan, tidak diamortisasi namun diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering jika terdapat kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan. Penurunan nilai diakui jika nilai tercatat aset melebihi jumlah terpulihkannya. Jumlah terpulihkan merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset. Dalam menentukan penurunan nilai, aset dikelompokkan pada tingkat yang paling rendah dimana terdapat arus kas yang dapat diidentifikasi. Aset non-keuangan selain *goodwill* yang mengalami penurunan nilai diuji untuk menentukan apakah terdapat kemungkinan pemulihan penurunan nilai, pada setiap tanggal pelaporan.

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

**m. Aset eksplorasi dan evaluasi**

Aktivitas eksplorasi dan evaluasi meliputi mencari sumber daya mineral setelah Grup memperoleh hak hukum untuk mengeksplorasi suatu wilayah tertentu, menentukan kelayakan teknis dan menilai komersial atas sumber daya mineral spesifik.

Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya yang berhubungan langsung dengan:

- perolehan hak untuk eksplorasi;
- kajian topografi, geologi, geokimia, dan geofisika;
- pengeboran eksplorasi;
- pamaritan dan pengambilan contoh; dan
- aktivitas yang terkait dengan evaluasi kelayakan teknis dan komersial atas penambangan sumber daya mineral.

**I. Impairment of non-financial assets**

Assets that have an indefinite useful life, for example, *goodwill* or intangible assets not ready to use, are not subject to amortisation but tested annually for impairment, or more frequently if events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised at the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs of disposal and its value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there is separately identifiable cash flows. Non-financial assets other than *goodwill* that suffer impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

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

**m. Exploration and evaluation assets**

Exploration and evaluation activity involves searching for mineral resources after the Group has obtained legal rights to explore in a specific area, determining the technical feasibility and assessing the commercial viability of an identified resource.

Exploration and evaluation expenditure includes costs that are directly attributable to:

- acquisition of rights to explore;
- topographical, geological, geochemical and geophysical studies;
- exploratory drilling;
- trenching and sampling; and
- activities involved in evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting of mineral resources.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**m. Aset eksplorasi dan evaluasi** (lanjutan)

Biaya eksplorasi dan evaluasi yang berhubungan dengan suatu *area of interest* dibebankan pada saat terjadinya kecuali biaya tersebut dikapitalisasi dan ditangguhkan, berdasarkan *area of interest*, apabila memenuhi salah satu dari ketentuan berikut ini:

- (i) terdapat hak untuk mengeksplorasi dan mengevaluasi suatu area dan biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi di *area of interest* tersebut atau melalui penjualan atas *area of interest* tersebut; atau
- (ii) kegiatan eksplorasi dalam *area of interest* tersebut belum mencapai tahap yang memungkinkan penentuan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam atau berhubungan dengan *area of interest* tersebut masih berlanjut.

Biaya yang dikapitalisasi mencakup biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan aktivitas eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* yang relevan, tidak termasuk aset berwujud yang dicatat sebagai aset tetap. Biaya umum dan administrasi dialokasikan sebagai aset eksplorasi atau evaluasi hanya jika biaya tersebut berkaitan langsung dengan aktivitas operasional pada *area of interest* yang relevan.

Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang dikapitalisasi dihapusbukan ketika kondisi tersebut di atas tidak lagi terpenuhi.

Aset eksplorasi dan evaluasi teridentifikasi yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis pada awalnya diakui sebagai aset pada nilai wajar pada saat akuisisi dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan dikurangi kerugian penurunan nilai. Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang terjadi setelah perolehan aset eksplorasi dalam suatu kombinasi bisnis dicatat dengan mengacu pada kebijakan akuntansi di atas.

Oleh karena aset eksplorasi dan evaluasi tidak tersedia untuk digunakan, maka aset tersebut tidak disusutkan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**m. Exploration and evaluation assets**  
(continued)

*Exploration and evaluation expenditure related to an area of interest is written off as incurred, unless it is capitalised and carried forward, on an area of interest basis, provided that one of the following conditions is met:*

- (i) *the tenure rights of an area are current and it is considered probable that the costs will be recouped through the successful development and exploitation of the area of interest or, alternatively, through its sale; or*
- (ii) *exploration activities in the area of interest have not yet reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence or otherwise of economically recoverable reserves and active and significant operations in or in relation to the area of interest are ongoing.*

*Capitalised costs include costs directly related to exploration and evaluation activities in the relevant area of interest, and exclude physical assets which are recorded in fixed assets. General and administrative costs are allocated to exploration or evaluation assets only to the extent that those costs can be related directly to operational activities in the relevant area of interest.*

*Capitalised exploration and evaluation expenditure is written off where the above conditions are no longer satisfied.*

*Identifiable exploration and evaluation assets acquired in a business combination are recognised initially as assets at fair value upon acquisition, and subsequently at cost less impairment charges. Exploration and evaluation expenditure incurred subsequent to the acquisition of an exploration asset in a business combination is accounted for in accordance with the policy outlined above.*

*As the exploration and evaluation assets are not available for use, they are not depreciated.*

## Lampiran 5/33 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**m. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)**

Aset eksplorasi dan evaluasi diuji penurunan nilainya ketika fakta dan kondisi mengindikasikan adanya penurunan nilai. Aset eksplorasi dan evaluasi juga diuji penurunan nilainya ketika terjadi penemuan cadangan komersial, sebelum aset tersebut ditransfer ke "properti pertambangan - tambang dalam pengembangan".

Pengeluaran yang terjadi sebelum entitas memperoleh hak hukum untuk mengeksplorasi suatu area spesifik dibiayakan pada saat terjadinya.

**n. Properti pertambangan**

Biaya pengembangan yang dikeluarkan oleh atau atas nama Grup diakumulasikan secara terpisah untuk setiap *area of interest* pada saat cadangan terpulihkan yang secara ekonomis dapat diidentifikasi. Biaya tersebut termasuk biaya yang dapat diatribusikan secara langsung pada konstruksi tambang dan infrastruktur terkait, tidak termasuk biaya aset berwujud dan hak atas tanah (seperti hak guna bangunan, hak guna usaha, dan hak pakai) yang dicatat sebagai aset tetap.

Ketika keputusan pengembangan telah diambil, jumlah tercatat aset eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* tertentu dipindahkan sebagai "tambang dalam pengembangan" pada akun properti pertambangan dan digabung dengan pengeluaran biaya pengembangan selanjutnya.

"Tambang dalam pengembangan" direklasifikasi ke "tambang yang berproduksi" pada akun properti pertambangan pada akhir tahap komisioning, ketika tambang tersebut dapat beroperasi sesuai dengan maksud manajemen.

"Tambang dalam pengembangan" tidak diamortisasi sampai direklasifikasi menjadi "tambang yang berproduksi".

Ketika timbul biaya pengembangan lebih lanjut atas properti pertambangan setelah dimulainya produksi, maka biaya tersebut akan dicatat sebagai bagian dari "tambang yang berproduksi" apabila terdapat kemungkinan besar tambahan manfaat ekonomi masa depan sehubungan dengan biaya tersebut akan mengalir ke Grup. Apabila tidak, biaya tersebut dibebankan sebagai biaya produksi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**m. Exploration and evaluation assets  
(continued)**

*Exploration and evaluation assets are assessed for impairment if facts and circumstances indicate that impairment may exist. Exploration and evaluation assets are also tested for impairment once commercial reserves are found, before the assets are transferred to "mining properties - mines under development".*

*Expenditure incurred before the entity has obtained the legal right to explore a specific area is expensed as incurred.*

**n. Mining properties**

*Development expenditure incurred by or on behalf of the Group is accumulated separately for each area of interest in which economically recoverable resources have been identified. Such expenditure includes costs directly attributable to the construction of mines and related infrastructure and excludes physical assets and land rights (i.e. right to build, right to cultivate and right to use), which are recorded as fixed assets.*

*Once a development decision has been taken, the carrying amount of the exploration and evaluation assets in respect of the area of interest is transferred to "mines under development" within mining properties and aggregated with the subsequent development expenditure.*

*"Mines under development" are reclassified as "mines in production" within mining properties at the end of the commissioning phase, when the mine is capable of operating in the manner intended by management.*

*No amortisation is recognised for "mines under development" until they are reclassified as "mines in production".*

*When further development expenditure is incurred on a mining property after the commencement of production, the expenditure is carried forward as part of "mines in production" when it is probable that additional future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Group. Otherwise such expenditure is classified as a cost of production.*

## Lampiran 5/34 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**n. Properti pertambangan** (lanjutan)

“Tambang yang berproduksi” (termasuk biaya eksplorasi, evaluasi dan pengembangan, serta pembayaran untuk memperoleh hak penambangan dan sewa) diamortisasi dengan menggunakan metode unit produksi, dengan perhitungan terpisah yang dibuat untuk setiap *area of interest*. “Tambang yang berproduksi” didepleksi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti dan cadangan terduga.

Properti pertambangan teridentifikasi yang diperoleh melalui suatu kombinasi bisnis pada awalnya diakui sebagai aset sebesar nilai wajarnya. Pengeluaran pengembangan yang terjadi setelah akuisisi properti pertambangan dicatat berdasarkan kebijakan akuntansi yang dijelaskan di atas.

“Tambang dalam pengembangan” dan “tambang yang berproduksi” diuji penurunan nilainya dengan mengacu pada kebijakan akuntansi pada Catatan 21.

**o. Biaya pengupasan tanah**

Biaya pengupasan lapisan tanah merupakan biaya yang dikeluarkan untuk membuang tanah penutup suatu tambang. Biaya pengupasan lapisan tanah yang terjadi pada tahap pengembangan tambang sebelum dimulainya produksi diakui sebagai biaya pengembangan tambang dan akan didepleksi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti dan cadangan terduga.

Aktivitas pengupasan lapisan tanah yang terjadi selama tahap produksi mungkin memiliki dua manfaat untuk kepentingan Grup: (i) batubara yang dapat diproses untuk menjadi persediaan dalam tahun berjalan; dan (ii) peningkatan akses ke badan batubara di periode berikutnya.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**n. Mining properties** (continued)

“Mines in production” (including reclassified exploration, evaluation and any development expenditure, and payments to acquire mineral rights and leases) are amortised using the units-of-production method, with separate calculations being made for each area of interest. “Mines in production” will be depleted using the units-of-production method on the basis of proven and probable reserves.

Identifiable mining properties acquired in a business combination are initially recognised as assets at their fair value. Development expenses incurred subsequent to the acquisition of the mining properties are accounted for in accordance with the policy outlined above.

“Mines under development” and “mines in production” are tested for impairment in accordance with the policy described in Note 21.

**o. Stripping costs**

Stripping costs are the costs of removing overburden from a mine. Stripping costs incurred in the development of a mine before production commences are capitalised as part of the cost of developing the mine, and are subsequently depleted using the units-of-production method on the basis of proven and probable reserves.

Stripping activity conducted during the production phase may provide two benefits that accrue to the Group: (i) coal that is processed into inventory in the current year; and (ii) improved access to the coal body in future periods.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**o. Biaya pengupasan tanah** (lanjutan)

**o. Stripping costs** (continued)

Sepanjang manfaat dari aktivitas pengupasan lapisan tanah dapat direalisasikan dalam bentuk persediaan yang diproduksi dalam periode tersebut, Grup mencatat biaya atas aktivitas pengupasan lapisan tanah sesuai dengan prinsip PSAK No. 14, "Persediaan". Sepanjang biaya pengupasan lapisan tanah memberikan manfaat peningkatan akses menuju badan batubara di periode yang akan datang, Grup mencatat biaya tersebut sebagai aset aktivitas pengupasan lapisan tanah, jika dan hanya jika, memenuhi kriteria berikut:

*To the extent that the benefit from the stripping activity is realised in the form of inventory produced, the Group accounts for the costs of this stripping activity in accordance with the principles of SFAS No. 14, "Inventories". To the extent the benefit is improved access to the coal body, the Group recognises these costs as a stripping activity asset, if, and only if, all of the following criteria are met:*

1. Besar kemungkinan bahwa manfaat ekonomik masa depan (peningkatan akses menuju badan batubara) yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah akan mengalir kepada Grup;
2. Grup dapat mengidentifikasi komponen badan batubara yang aksesnya telah ditingkatkan; dan
3. Biaya aktivitas pengupasan lapisan tanah yang terkait dengan komponen tersebut dapat diukur secara andal.

1. *It is probable that the future economic benefit (improved access to the coal body) associated with the stripping activity will flow to the Group;*

2. *The Group can identify the component of the coal body for which access has been improved; and*

3. *The costs relating to the stripping activity associated with that component can be measured reliably.*

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah pada awalnya diukur pada biaya perolehan, biaya ini merupakan akumulasi dari biaya-biaya yang secara langsung terjadi untuk melakukan aktivitas pengupasan lapisan tanah yang meningkatkan akses terhadap komponen badan batubara yang teridentifikasi, ditambah alokasi biaya *overhead* yang dapat diatribusikan secara langsung. Jika aktivitas insidental terjadi pada saat yang bersamaan dengan pengupasan lapisan tanah tahap produksi, namun aktivitas insidental tersebut tidak harus ada untuk melanjutkan aktivitas pengupasan lapisan tanah sebagaimana direncanakan, biaya yang terkait dengan aktivitas insidental tersebut tidak dapat dimasukkan sebagai biaya perolehan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah.

*A stripping activity asset is initially measured at cost, which represents the accumulation of costs directly incurred to perform stripping activity that improves access to the identified component of the coal body, plus an allocation of directly attributable overhead costs. If incidental operations are occurring at the same time as the production stripping activity, but are not necessary for the production stripping activity to continue as planned, the costs associated with these incidental operations are not included in the cost of the stripping activity asset.*



**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**o. Biaya pengupasan tanah (lanjutan)**

Ketika biaya perolehan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dan persediaan yang diproduksi tidak dapat diidentifikasi secara terpisah, Grup mengalokasikan biaya pengupasan lapisan tanah dalam tahap produksi antara persediaan yang diproduksi dan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah menggunakan dasar alokasi berdasarkan ukuran produksi yang relevan. Ukuran produksi tersebut dihitung untuk komponen badan batubara teridentifikasi, dan digunakan sebagai patokan untuk mengidentifikasi sejauh mana aktivitas tambahan yang menciptakan manfaat di masa depan telah terjadi. Grup menggunakan ekspektasi volume material sisa tambang yang diekstrak dibandingkan dengan volume aktual untuk setiap volume produksi batubara.

Setelah pengakuan awal, aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dicatat menggunakan biaya perolehan dikurangi dengan amortisasi dan rugi penurunan nilai, jika ada. Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah diamortisasi menggunakan metode unit produksi selama ekspektasi masa manfaat dari komponen badan batubara yang teridentifikasi yang menjadi lebih mudah diakses sebagai akibat dari aktivitas lapisan pengupasan tanah, kecuali terdapat metode lain yang lebih tepat.

Perubahan pada ekspektasi masa manfaat dari komponen badan batubara yang teridentifikasi dinyatakan sebagai perubahan atas estimasi dan dicatat menggunakan basis prospektif.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dicatat sebagai penambahan atau peningkatan dari aset yang ada, sehingga disajikan sebagai "properti pertambangan" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dimasukkan ke dalam basis biaya perolehan aset saat penentuan UPK dalam tujuan pengujian penurunan nilai.

Pada tanggal laporan keuangan konsolidasian ini, Grup tidak memiliki biaya pengupasan lapisan tanah selama tahap produksi yang memenuhi kriteria untuk ditangguhkan seperti yang ditetapkan dalam kebijakan akuntansi Grup.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**o. Stripping costs (continued)**

*When the costs of the stripping activity asset and the inventory produced are not separately identifiable, the Group allocates the production stripping costs between the inventory produced and the stripping activity asset using an allocation basis that is based on a relevant production measure. This production measure is calculated for the identified component of the coal body, and is used as a benchmark to identify the extent to which the additional activity of creating a future benefit has taken place. The Group uses the expected volume of waste extracted compared with the actual volume, for a given volume of coal production.*

*Subsequently, the stripping activity asset is carried at cost less amortisation and impairment losses, if any. The stripping activity asset is amortised using the units-of-production method over the expected useful life of the identified component of the coal body that becomes more accessible as a result of the stripping activity unless another method is more appropriate.*

*Changes to the expected useful life of the identified component of the coal body are considered changes in estimates and are accounted for on a prospective basis.*

*A stripping activity asset is accounted for as an addition to, or enhancement of, an existing asset, and therefore is presented as part of "mining properties" in the consolidated statement of financial position.*

*Any stripping activity asset is included in the cost base of assets when determining a CGU for impairment assessment purposes.*

*As at the date of these consolidated financial statements, the Group did not have stripping costs during the production phase which qualify for deferral in accordance with the Group's accounting policies.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**p. Utang usaha**

Utang usaha adalah kewajiban untuk membayar barang atau jasa yang telah diterima dalam kegiatan usaha normal dari pemasok. Utang usaha diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek apabila pembayarannya jatuh tempo dalam waktu satu tahun atau kurang setelah tanggal pelaporan. Jika tidak, utang usaha tersebut disajikan sebagai liabilitas jangka panjang.

Utang usaha pada awalnya diakui sebesar nilai wajar dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

**q. Sewa**

Penentuan apakah suatu perjanjian merupakan, atau mengandung, sewa dibuat berdasarkan substansi perjanjian itu sendiri dan penilaian apakah pemenuhan atas perjanjian bergantung dari penggunaan aset atau aset-aset tertentu, dan apakah perjanjian memberikan hak untuk menggunakan aset.

Sewa dimana porsi signifikan atas risiko dan manfaat kepemilikan aset dipertahankan oleh lessor diklasifikasikan sebagai sewa operasi. Pembayaran sewa operasi (dikurangi dengan insentif yang diterima dari lessor) dibebankan dalam laba rugi dengan metode garis lurus selama periode sewa.

Sewa aset tetap dimana Grup, sebagai lessee, memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Sewa pembiayaan dikapitalisasi pada awal masa sewa sebesar nilai yang lebih rendah antara nilai wajar aset sewa atau nilai kini pembayaran sewa minimum. Kewajiban sewa yang terkait, dikurangi dengan beban keuangan, dimasukkan ke dalam "utang sewa pembiayaan".

Setiap pembayaran sewa dialokasikan antara utang dan biaya keuangan. Elemen bunga dari biaya keuangan dibebankan dalam laba rugi selama periode sewa sehingga menghasilkan suatu tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo utang yang tersisa pada setiap periode.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**p. Trade payables**

*Trade payables are obligations to pay for goods or services that have been acquired in the ordinary course of business from suppliers. Trade payables are classified as current liabilities if payment is due within one year of the reporting date. If not, they are presented as non-current liabilities.*

*Trade payables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.*

**q. Leases**

*The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is made based on the substance of the arrangement and an assessment of whether the fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets, and the arrangement conveys a right to use the asset.*

*Leases in which a significant portion of the risks and rewards of ownership are retained by the lessor are classified as operating leases. Payments made under operating leases (net of any incentives received from the lessor) are charged to profit or loss on a straight-line basis over the term of the lease.*

*Leases of fixed assets where the Group as lessee has substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Finance leases are capitalised at the lease's commencement at the lower of the fair value of the leased asset or the present value of the minimum lease payments. The corresponding rental obligations, net of finance charges, are included in "finance lease payables".*

*Each lease payment is allocated between the payables and finance charges. The interest element of the finance cost is charged to profit or loss over the lease period so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the payables for each period.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**q. Sewa** (lanjutan)

Aset tetap yang diperoleh melalui sewa pembiayaan disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara masa manfaat aset dan masa sewa, kecuali ada kepastian yang memadai bahwa Grup akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa maka aset sewaan disusutkan secara penuh selama umur manfaatnya.

**r. Provisi**

**i. Provisi pembongkaran, reklamasi, dan penutupan tambang**

Pemulihan, rehabilitasi, dan biaya lingkungan yang berkaitan dengan pemulihan atas area yang terganggu selama tahap produksi dibebankan pada beban pokok pendapatan pada saat kewajiban dari pemulihan atas area yang terganggu tersebut timbul selama penambangan.

Kewajiban ini diakui sebagai liabilitas pada saat timbulnya kewajiban hukum atau konstruktif yang berasal dari aktivitas yang telah dilaksanakan. Kewajiban ini diukur pada saat dan setelah pengakuan sebesar nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak, yang mencerminkan penilaian pasar kini atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Perubahan pada pengukuran kewajiban yang timbul selama tahap produksi juga dibebankan ke beban pokok pendapatan, sementara peningkatan kewajiban yang sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai biaya keuangan.

Provisi pembongkaran aset-aset tambang dan kegiatan pascatambang terkait beserta peninggalan dan pembongkaran aset-aset berumur panjang dibentuk sehubungan dengan kewajiban hukum berkaitan dengan penarikan aset tambang terkait dan aset berumur panjang lainnya termasuk pembongkaran bangunan, peralatan, fasilitas peremukan dan pengolahan, infrastruktur, dan fasilitas lainnya yang berasal dari pembelian, konstruksi atau pengembangan aset tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**q. Leases** (continued)

Fixed assets acquired under finance leases are depreciated over the shorter of the useful life of the asset and the lease term, unless there is reasonable certainty that the Group will obtain ownership of the asset by the end of the lease term, in which case the leased asset is depreciated over its useful life.

**r. Provisions**

**i. Provision for decommissioning, mine reclamation and mine closure**

Restoration, rehabilitation and environmental expenditure to be incurred related to the remediation of disturbed areas during the production phase are charged to cost of revenue when the obligation arising from the disturbance occurs as extraction progresses.

These obligations are recognised as liabilities when a legal or constructive obligation has arisen from activities which have already been performed. This obligation is initially and subsequently measured at the present value of the expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate, which reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. Changes in the measurement of a liability which arises during production are also charged to the cost of revenue, while the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance cost.

Provision for decommissioning of mining assets and related post-mining activities, as well as the abandonment and decommissioning of other long-lived assets, is made for the legal obligations associated with the retirement of mining related assets and other long lived assets including the decommissioning of buildings, equipment, crushing and handling facilities, infrastructure and other facilities that resulted from the acquisition, construction or development of such assets.

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING  
(lanjutan)

## r. Provisi (lanjutan)

i. Provisi pembongkaran, reklamasi, dan  
penutupan tambang (lanjutan)

Kewajiban ini diakui sebagai liabilitas pada saat timbulnya kewajiban hukum atau konstruktif yang berkaitan dengan penarikan sebuah aset, dengan pengukuran pada saat dan setelah pengakuan sebesar nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak, yang mencerminkan penilaian pasar kini atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut.

Biaya penarikan aset dalam jumlah yang setara dengan jumlah liabilitas tersebut dikapitalisasi sebagai bagian dari suatu aset tertentu dan kemudian disusutkan atau didepleksi selama masa manfaat aset tersebut. Peningkatan kewajiban sehubungan dengan berlalunya waktu diakui dalam biaya keuangan.

Perubahan dalam pengukuran kewajiban pembongkaran yang timbul dari perubahan estimasi waktu atau jumlah pengeluaran sumber daya ekonomis (contohnya: arus kas) yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban tersebut, atau perubahan dalam tingkat diskonto, akan ditambahkan pada atau dikurangkan dari, harga perolehan aset yang bersangkutan pada tahun berjalan. Jumlah yang dikurangkan dari harga perolehan aset tidak boleh melebihi jumlah tercatatnya. Jika penurunan dalam liabilitas melebihi nilai tercatat aset, kelebihan tersebut segera diakui dalam laba rugi. Jika penyesuaian tersebut menghasilkan penambahan pada harga perolehan aset, Grup akan mempertimbangkan apakah hal ini mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset yang baru mungkin tidak bisa dipulihkan secara penuh. Jika terdapat indikasi tersebut, Grup akan melakukan pengujian penurunan nilai terhadap aset tersebut dengan melakukan estimasi atas nilai yang dapat dipulihkan dan akan memperhitungkan setiap kerugian dari penurunan nilai yang terjadi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)

## r. Provisions (continued)

i. Provision for decommissioning, mine  
reclamation and mine closure  
(continued)

*These obligations are recognised as liabilities when a legal or constructive obligation with respect to the retirement of an asset is incurred, with initial and subsequent measurement of the obligation at the present value of the expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation.*

*An asset retirement cost equivalent to these liabilities is capitalised as part of the related asset's carrying value, and is subsequently depreciated or depleted over the asset's useful life. The increase in these obligations due to the passage of time is recognised within finance cost.*

*The changes in the measurement of decommissioning obligations that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits (e.g. cash flow) required to settle the obligations, or a change in the discount rate, will be added to or deducted from the cost of the related asset in the current year. The amount deducted from the cost of the asset should not exceed its carrying amount. If a decrease in the liability exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised immediately in profit or loss. If the adjustment results in an addition to the cost of an asset, the Group will consider whether this is an indication that the new carrying amount of the asset may not be fully recoverable. If there is any such indication, the Group will test the asset for impairment by estimating its recoverable amount and will account for any impairment losses incurred.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**r. Provisi** (lanjutan)

**ii. Provisi lain-lain**

Provisi untuk biaya restrukturisasi, tuntutan hukum, atau hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan yang tidak berkaitan dengan penarikan aset, reklamasi, dan penutupan area pertambangan dan lainnya diakui ketika:

- Grup memiliki kewajiban hukum atau konstruktif saat ini sebagai akibat dari peristiwa masa lalu;
- kemungkinan arus keluar sumber daya diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban tersebut; dan
- jumlahnya dapat diestimasi secara andal.

Jika terdapat sejumlah kewajiban serupa, maka kemungkinan arus keluar untuk menyelesaikan kewajiban tersebut ditentukan dengan mempertimbangkan secara keseluruhan kelompok kewajiban. Walaupun kemungkinan arus keluar sehubungan dengan setiap pos kewajiban tersebut kecil, dapat terdapat kemungkinan besar dibutuhkan arus keluar sumber daya untuk menyelesaikan kelompok kewajiban secara keseluruhan. Jika hal itu terjadi, maka provisi diakui.

Provisi diukur pada nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak, yang mencerminkan penilaian pasar kini atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Peningkatan provisi sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai biaya keuangan.

**s. Pinjaman**

Pinjaman diakui pada awalnya sebesar nilai wajar, dikurangi dengan biaya transaksi yang terjadi. Pinjaman kemudian dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi, dengan selisih antara hasil perolehan (dikurangi dengan biaya transaksi) dan nilai penarikan diakui dalam laba rugi selama periode pinjaman dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**r. Provisions** (continued)

**ii. Other provisions**

Provisions for restructuring costs, legal claims, or environmental issues that may not involve the retirement of an asset, reclamation and closure of mining areas and others are recognised when:

- the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events;
- it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and
- the amount can be reliably estimated.

Where there are a number of similar obligations, the likelihood that an outflow will be required in settlement is determined by considering the class of obligations as a whole. Although the likelihood of an outflow in respect of any one item may be small, it may be probable that some outflow of resources will be needed to settle the class of obligations as a whole. If that is the case, a provision is recognised.

The provision is measured at the present value of the expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. The increase in the provision due to the passage of time is recognised as finance cost.

**s. Borrowings**

Borrowings are recognised initially at their fair value, net of any transaction costs incurred. Borrowings are subsequently carried at amortised cost, with any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value recognised in profit or loss over the period of the borrowing, using the effective interest method.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**s. Pinjaman** (lanjutan)

Biaya-biaya yang dibayar untuk mendapatkan fasilitas pinjaman diakui sebagai biaya transaksi pinjaman tersebut, apabila besar kemungkinan akan dilakukan penarikan atas sebagian atau seluruh fasilitas tersebut. Dalam hal ini, biaya tersebut ditangguhkan sampai dilakukan penarikan. Apabila tidak terdapat bukti bahwa kemungkinan besar akan dilakukan penarikan atas sebagian atau seluruh fasilitas tersebut, biaya tersebut dikapitalisasi sebagai biaya dibayar dimuka untuk biaya keuangan dan diamortisasi selama periode fasilitas terkait. Pinjaman diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek kecuali Grup memiliki hak tanpa syarat untuk menunda pembayaran liabilitas selama paling tidak 12 bulan dari tanggal pelaporan.

**t. Biaya pinjaman**

Biaya pinjaman baik yang secara langsung ataupun tidak langsung dapat diatribusikan dengan akuisisi, konstruksi atau produksi aset kualifikasian, dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut sampai aset tersebut siap untuk digunakan sesuai dengan maksudnya atau dijual. Untuk pinjaman yang dapat diatribusi secara langsung pada suatu aset kualifikasian, jumlah yang dikapitalisasi adalah sebesar biaya pinjaman yang terjadi selama tahun berjalan, dikurangi pendapatan investasi lain-lain dari pinjaman tersebut. Untuk pinjaman yang tidak dapat diatribusi secara langsung pada suatu aset kualifikasian, jumlah biaya pinjaman yang dikapitalisasi ditentukan dengan mengalikan tingkat kapitalisasi dengan pengeluaran untuk aset kualifikasian. Entitas menghentikan kapitalisasi biaya pinjaman ketika secara substansial seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian telah selesai.

Semua biaya pinjaman lainnya diakui dalam laba rugi pada periode dimana biaya-biaya tersebut terjadi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**s. Borrowings** (continued)

*Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of the loan to the extent that it is probable that some or all of the facilities will be drawn down. In this case, the fee is deferred until the drawdown occurs. To the extent that there is no evidence that it is probable that some or all of the facility will be drawn down, the fee is capitalised as a prepayment for financing costs and amortised over the period of the facility to which it relates. Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer the settlement of the liability for at least 12 months from the reporting date.*

**t. Borrowing costs**

*Borrowing costs either directly or indirectly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset, are capitalised as part of the cost of that asset until such time as the asset is substantially ready for its intended use or sale. For borrowings directly attributable to a qualifying asset, the amount to be capitalised is determined as the actual borrowing costs incurred during the year, less any income earned on the temporary investment of such borrowings. For borrowings that are not directly attributable to a qualifying asset, the amount to be capitalised is determined by applying a capitalisation rate to the amount spent on the qualifying asset. An entity shall cease capitalising borrowing costs when substantially all of the activities necessary to prepare the qualifying assets are complete.*

*All other borrowing costs are recognised in profit or loss in the period in which they are incurred.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**u. Imbalan kerja karyawan**

**i. Imbalan pasca kerja**

Skema pensiun diklasifikasikan sebagai program iuran pasti atau program imbalan pasti, tergantung pada substansi ekonomi syarat dan kondisi utama program tersebut. Program iuran pasti adalah program pensiun yang mewajibkan Grup membayar sejumlah iuran tertentu kepada entitas terpisah. Grup tidak memiliki kewajiban hukum atau konstruktif untuk membayar iuran lebih lanjut jika entitas tersebut tidak memiliki aset yang cukup untuk membayar seluruh imbalan atas jasa yang diberikan pekerja pada tahun berjalan dan tahun-tahun sebelumnya. Program imbalan pasti adalah program pensiun yang bukan merupakan program iuran pasti. Program imbalan pasti adalah program pensiun yang menentukan jumlah imbalan pensiun yang akan diterima seorang pekerja pada saat pensiun, biasanya berdasarkan pada satu atau lebih faktor seperti usia, masa kerja, dan kompensasi.

Grup harus mencadangkan jumlah minimal imbalan pensiun sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 ("UU Ketenagakerjaan") atau Kontrak Kerja Bersama ("KKB"), mana yang lebih tinggi. Karena UU Ketenagakerjaan atau KKB menentukan rumus tertentu untuk menghitung jumlah minimal imbalan pensiun, pada dasarnya, program pensiun berdasarkan UU Ketenagakerjaan atau KKB adalah program imbalan pasti.

Sehubungan dengan program imbalan pasti, liabilitas diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian setara dengan nilai kini kewajiban imbalan pasti pada akhir tahun pelaporan dikurangi nilai wajar aset program. Kewajiban imbalan pasti dihitung setiap tahun oleh aktuaris independen dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**u. Employee benefits**

**i. Post-employment benefits**

Pension schemes are classified as either defined contribution plans or defined benefit plans, depending on the economic substance of the plan as derived from its principal terms and conditions. A defined contribution plan is a pension plan under which the Group pays fixed contributions into a separate entity. The Group has no legal or constructive obligations to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employees the benefits relating to employee service in the current and prior years. A defined benefit plan is a pension plan that is not a defined contribution plan. Typically, defined benefit plans define an amount of pension benefit that an employee will receive upon retirement, usually dependent on one or more factors such as age, years of service and compensation.

The Group is required to provide a minimum amount of pension benefit in accordance with Labour Law No. 13/2003 (the "Labour Law") or the Group's Collective Labour Agreement (the "CLA"), whichever is higher. Since the Labour Law or the CLA sets the formula for determining the minimum amount of benefits, in substance pension plans under the Labour Law or the CLA represent defined benefit plans.

The liability recognised in the consolidated statement of financial position in respect of defined benefit pension plans is equivalent to the present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting year less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the *Projected Unit Credit* method.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**u. Imbalan kerja karyawan** (lanjutan)

**i. Imbalan pasca kerja** (lanjutan)

Nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan mendiskontokan arus kas keluar yang diestimasi dengan menggunakan tingkat bunga obligasi korporat berkualitas tinggi dalam denominasi mata uang dimana imbalan akan dibayarkan dan memiliki jangka waktu jatuh tempo mendekati jangka waktu kewajiban pensiun. Apabila tidak terdapat pasar aktif untuk obligasi korporat tersebut, digunakan bunga obligasi pemerintah.

Biaya jasa lalu diakui segera dalam laba rugi. Keuntungan dan kerugian atas kurtailmen atau penyelesaian suatu program imbalan pasti diakui pada saat kurtailmen atau penyelesaian tersebut terjadi.

Pengukuran kembali yang timbul dari penyesuaian pengalaman dan perubahan asumsi-asumsi aktuarial dibebankan atau dikreditkan pada ekuitas dalam laporan penghasilan komprehensif lain pada tahun dimana beban tersebut terjadi. Akumulasi saldo pengukuran kembali dilaporkan di saldo laba.

Untuk program iuran pasti, Grup membayar iuran kepada program asuransi pensiun yang dikelola oleh publik atau swasta, dengan dasar wajib, kontraktual dan sukarela. Grup tidak memiliki kewajiban membayar lebih lanjut jika iuran tersebut telah dibayarkan. Iuran tersebut diakui sebagai beban imbalan kerja ketika jatuh tempo. Iuran dibayar dimuka diakui sebagai aset sepanjang pengembalian dana atau pengurangan pembayaran masa depan dimungkinkan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**u. Employee benefits** (continued)

**i. Post-employment benefits** (continued)

*The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using the interest rates of high quality corporate bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid, and that have terms of maturity approximating the terms of the related pension obligations. When there is no deep market for such bonds, the market rates of government bonds are used.*

*Past service costs are recognised immediately in profit or loss. Gains or losses on the curtailment or settlement of a defined benefit plan are recognised when the curtailment or settlement occurs.*

*Remeasurements arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to equity in other comprehensive income in the year in which they arise. The accumulated remeasurements balance is reported in retained earnings.*

*For defined contribution plans, the Group pays contributions to publicly or privately administered pension insurance plans on a mandatory, contractual or voluntary basis. The Group has no further payment obligations once the contributions have been paid. The contributions are recognised as employee benefit expenses when they become due. Prepaid contributions are recognised as an asset to the extent that a cash refund or reduction in the future payments is available.*



**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**u. Imbalan kerja karyawan** (lanjutan)

**ii. Pesangon pemutusan kontrak kerja**

Pesangon pemutusan kontrak kerja dibayarkan ketika pekerja diberhentikan, atau ketika pekerja menerima penawaran mengundurkan diri secara sukarela. Grup mengakui pesangon pemutusan kontrak kerja pada tanggal yang lebih dahulu dari: (i) ketika Grup tidak bisa lagi membatalkan penawaran pesangon; dan (ii) ketika Grup mengakui biaya untuk restrukturisasi yang berada dalam lingkup PSAK No. 57, "Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi" dan melibatkan pembayaran pesangon pemutusan kontrak kerja. Dalam hal penawaran pengunduran diri secara sukarela, pesangon pemutusan kontrak kerja diukur berdasarkan ekspektasi jumlah karyawan yang menerima penawaran tersebut. Pesangon pemutusan kontrak kerja yang jatuh tempo lebih dari 12 bulan setelah tanggal pelaporan didiskontokan ke nilai kini.

**v. Modal saham**

Saham biasa dikelompokkan sebagai ekuitas, dan biaya langsung yang berkaitan dengan penerbitan saham baru disajikan sebagai pengurang ekuitas, setelah dikurangi pajak, dari jumlah yang diterima.

**w. Laba bersih per saham**

Laba bersih per saham dasar dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemegang saham Perusahaan dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun berjalan.

Laba bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk Perusahaan yang telah disesuaikan dengan biaya keuangan dan keuntungan atau kerugian selisih kurs atas utang obligasi konversi, serta pengaruh pajak yang bersangkutan, dengan jumlah tertimbang saham yang ditempatkan dan disetor penuh selama tahun yang bersangkutan, berdasarkan asumsi bahwa semua opsi telah dilaksanakan dan seluruh utang obligasi konversi telah dikonversikan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**u. Employee benefits** (continued)

**ii. Termination benefits**

Termination benefits are payable when employment is terminated by the Group before the normal retirement date, or when an employee accepts voluntary redundancy in exchange for certain benefits. The Group recognises termination benefits at the earlier of the following dates: (i) when the Group can no longer withdraw the offer of those benefits; and (ii) when the Group recognises costs for a restructuring that is within the scope of SFAS No. 57, "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets" and involves the payment of termination benefits. In the case of an offer made to encourage voluntary redundancy, the termination benefits are measured based on the number of employees expected to accept the offer. Benefits falling due more than 12 months after the reporting date are discounted to their present value.

**v. Share capital**

Ordinary shares are classified as equity, and incremental costs directly attributable to the issuance of new shares are shown in equity as a deduction, net of tax, from the proceeds.

**w. Earnings per share**

Basic earnings per share are calculated by dividing the profit for the year attributable to the equity holders of the Company by the weighted-average number of ordinary shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share are calculated by dividing the profit for the year attributable to owners of the parent of the Company adjusted for finance costs and foreign exchange gains or losses on convertible bonds and their related tax effects, by the weighted-average number of issued and fully paid-up shares during the year, assuming that all options have been exercised and all convertible bonds have been converted.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**x. Pembagian dividen**

Pembagian dividen kepada pemegang saham Perusahaan diakui sebagai liabilitas dalam laporan keuangan konsolidasian dalam periode ketika pembagian dividen telah diumumkan.

**y. Kombinasi bisnis entitas sepengendali**

Kombinasi bisnis entitas sepengendali dibukukan menggunakan metode penyatuan kepemilikan (*pooling-of-interest*).

Selisih antara harga konsiderasi yang diterima dengan nilai tercatat setiap transaksi restrukturisasi antara entitas sepengendali dibukukan sebagai bagian tambahan modal disetor dalam bagian ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian.

**z. Pengakuan pendapatan dan beban**

Pendapatan terdiri dari nilai wajar imbalan yang diterima atau akan diterima untuk penjualan barang dan jasa dalam aktivitas normal usaha Grup. Pendapatan disajikan neto setelah dikurangi Pajak Pertambahan Nilai ("PPN"), potongan penjualan, dan diskon dan setelah mengeliminasi pendapatan intra kelompok usaha.

Grup mengakui pendapatan ketika jumlah pendapatan dapat diukur secara andal, besar kemungkinan manfaat ekonomis masa depan akan mengalir kepada entitas dan kriteria tertentu telah dipenuhi untuk setiap aktivitas Grup seperti dijelaskan di bawah ini. Grup menggunakan hasil historis dalam penentuan estimasi, dengan mempertimbangkan tipe pelanggan, tipe transaksi dan persyaratan setiap transaksi sebagai dasar estimasi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**x. Dividend distributions**

*Dividend distributions to the Company's shareholders are recognised as liabilities in the consolidated financial statements in the period when the dividends are declared.*

**y. Business combinations of entities under common control**

*Business combinations of entities under common control are accounted for using the pooling-of-interests method.*

*The difference between the consideration received and the carrying value of each restructuring transaction among entities under common control is recorded as part of additional paid-in capital in the equity section of the consolidated statement of financial position.*

**z. Revenue and expense recognition**

*Revenue comprises 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 ("VAT"), rebates and discounts and after eliminating intra-group sales.*

*The Group recognises revenue when the amount of revenue can be reliably measured, it is probable that future economic benefits will flow to the entity and criteria have been met for each of the Group's activities as described below. The Group bases its estimates on historical results, taking into consideration the type of customer, the type of transaction and the specifics of each arrangement.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**z. Pengakuan pendapatan dan beban**  
(lanjutan)

**i. Penjualan batubara**

Pendapatan dari penjualan batubara diakui jika seluruh kondisi berikut terpenuhi:

- Grup telah memindahkan risiko dan manfaat kepemilikan batubara secara signifikan kepada pembeli;
- Grup tidak lagi melanjutkan pengelolaan yang biasanya terkait dengan kepemilikan atas batubara ataupun melakukan pengendalian efektif atas batubara yang dijual;
- jumlah pendapatan dapat diukur secara andal;
- kemungkinan besar manfaat ekonomis yang terkait dengan transaksi tersebut akan mengalir ke Grup; dan
- biaya yang terjadi atau akan terjadi sehubungan transaksi penjualan tersebut dapat diukur secara andal.

Terpenuhinya kondisi tersebut tergantung persyaratan penjualan dengan setiap pelanggan. Secara umum risiko dan manfaat dianggap telah berpindah ke pelanggan ketika terjadi transfer kepemilikan dan risiko kerugian yang diasuransi.

Sebagai tambahan, penjualan batubara Grup dapat tergantung penyesuaian berdasarkan inspeksi terhadap pengiriman oleh pelanggan. Dalam hal ini, penjualan diakui berdasarkan estimasi terbaik Grup terhadap kualitas dan/atau kuantitas saat pengiriman, dan penyesuaian kemudian dicatat dalam akun pendapatan. Secara historis, perbedaan antara kualitas dan kuantitas estimasi dan/atau aktual tidak signifikan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**z. Revenue and expense recognition**  
(continued)

**i. Sales of coal**

*Revenue from coal sales is recognised when all of the following conditions are fulfilled:*

- *the Group has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership of the coal;*
- *the Group retains neither continuing managerial involvement nor effective control over the coal sold;*
- *the amount of revenue can be measured reliably;*
- *it is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Group; and*
- *the costs incurred or to be incurred with respect to the sales transaction can be measured reliably.*

*The satisfaction of these conditions depends on the terms of trade with individual customers. Generally the risks and rewards are considered to be transferred to the customer when the title and insurable risk of loss are transferred.*

*The Group's coal sales may be subject to adjustment based on the inspection of shipments by the customer. In these cases, sales are recognised based on the Group's best estimate of the grade and/or quantity at the time of shipment, and any subsequent adjustments are recorded against revenue. Historically, the differences between estimated and actual grade and/or quantity are not significant.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING** 2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING**  
(lanjutan) **POLICIES** (continued)

**z. Pengakuan pendapatan dan beban**  
(lanjutan)

**z. Revenue and expense recognition**  
(continued)

**ii. Pendapatan jasa penambangan dan logistik**

**ii. Rendering of mining and logistics services**

Bila suatu transaksi penjualan jasa dapat diestimasi dengan andal, pendapatan sehubungan dengan transaksi tersebut diakui dengan mengacu pada tingkat penyelesaian transaksi tersebut pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian. Hasil transaksi dapat diestimasi dengan andal pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

*When the outcome of a transaction involving the rendering of services can be estimated reliably, revenue associated with the transaction is recognised with reference to the stage of completion of the transaction at the consolidated statement of financial position date. The outcome of a transaction can be estimated reliably when all of the following conditions are met:*

- jumlah pendapatan dapat diukur secara andal;
- besar kemungkinan manfaat ekonomi sehubungan dengan transaksi tersebut akan mengalir ke Grup;
- tingkat penyelesaian dari suatu transaksi pada akhir tahun pelaporan dapat diukur secara andal; dan
- biaya yang terjadi untuk transaksi dan untuk menyelesaikan transaksi tersebut dapat diukur dengan andal.

- the amount of revenue can be measured reliably;
- it is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Group;
- the stage of completion of the transaction at the end of the reporting year can be measured reliably; and
- the costs incurred for the transaction and the costs to complete the transaction can be measured reliably.

Bila hasil transaksi penjualan jasa tidak dapat diestimasi dengan andal, pendapatan yang diakui hanya sebesar beban yang telah diakui yang dapat diperoleh kembali.

*When the outcome of a transaction involving the rendering of services cannot be estimated reliably, revenue is recognised only to the extent of the recognised expenses that are recoverable.*

**iii. Pendapatan penjualan listrik**

**iii. Sales of electricity**

Pendapatan yang dihasilkan dari penjualan listrik diakui ketika keluaran listrik telah dikirimkan ke pelanggan.

*Revenue generated from sales of electricity is recognised when the electrical output is delivered to the customers.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**z. Pengakuan pendapatan dan beban**  
(lanjutan)

**iv. Pendapatan keuangan**

Pendapatan keuangan diakui dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Ketika pinjaman atau piutang mengalami penurunan nilai, Grup mengurangi nilai tercatat pinjaman dan piutang tersebut menjadi jumlah terpulihkannya, yakni estimasi arus kas masa depan yang didiskontokan berdasarkan suku bunga efektif awal dari instrumen tersebut, dan terus mengamortisasi diskonto sebagai pendapatan keuangan. Pendapatan keuangan atas pinjaman dan piutang yang mengalami penurunan nilai diakui menggunakan suku bunga efektif awal.

**v. Pendapatan sewa**

Pendapatan sewa dari sewa operasi (setelah dikurangi insentif kepada lessee) diakui menggunakan metode garis lurus selama masa sewa.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan dasar akrual.

**aa. Pajak penghasilan kini dan tangguhan**

Beban pajak terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laba rugi, kecuali jika pajak itu terkait dengan kejadian atau transaksi yang diakui di penghasilan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, beban pajak tersebut masing-masing diakui pada penghasilan komprehensif lain atau secara langsung dicatat ke ekuitas.

Beban pajak kini dihitung berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku pada tanggal pelaporan keuangan, di negara dimana Perusahaan dan entitas anaknya beroperasi dan menghasilkan pendapatan kena pajak. Khusus untuk AI, tarif pajak yang digunakan adalah 45%, dan entitas-entitas AMC, tarif progresif dengan tarif maksimum sebesar 30%, sesuai dengan masing-masing PKP2B. Manajemen secara periodik mengevaluasi posisi yang diambil dalam Surat Pemberitahuan Tahunan sehubungan dengan situasi dimana aturan pajak yang berlaku membutuhkan interpretasi atas peraturan pajak yang berlaku. Jika perlu, manajemen menentukan provisi dibentuk berdasarkan jumlah yang diharapkan akan dibayar pada otoritas pajak.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**z. Revenue and expense recognition**  
(continued)

**iv. Finance income**

*Finance income is recognised using the effective interest method. When a loan or receivable is impaired, the Group reduces the carrying amount to its recoverable amount, being the estimated future cash flows discounted at the original effective interest rate of the instrument, and continues to unwind the discount as finance income. Finance income on impaired loans and receivables is recognised using the original effective interest rate.*

**v. Rental income**

*Rental income from operating leases (net of any incentives given to the lessee) is recognised on a straight-line basis over the lease term.*

*Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.*

**aa. Current and deferred income tax**

*Tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax expense is recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.*

*The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted as at the reporting date in the countries where the Company and its subsidiaries operate and generate taxable income. Specifically for AI, the tax rate used is 45%, and for the AMC entities, a progressive rate with a maximum rate of 30%, as stipulated in each CCA. Management periodically evaluates the positions taken in Annual Tax Returns with respect to situations in which the applicable tax regulations are subject to interpretation. It establishes a provision where appropriate on the basis of the amounts expected to be paid to the tax authorities.*

## Lampiran 5/49 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**aa. Pajak penghasilan kini dan tangguhan**  
(lanjutan)

Untuk pendapatan yang menjadi subjek pajak penghasilan final, beban pajak diakui secara proporsional dengan jumlah pendapatan akuntansi yang diakui dan disajikan dalam sabagai bagian dari beban operasional pada tahun berjalan dikarenakan pajak tersebut tidak memenuhi kriteria sebagai pajak penghasilan.

Pajak penghasilan tangguhan diakui, dengan menggunakan metode *balance sheet liability* untuk semua perbedaan temporer antara dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas dengan nilai tercatatnya pada laporan keuangan konsolidasian. Namun, liabilitas pajak tangguhan tidak diakui jika timbul dari pengakuan awal *goodwill*; atau pada saat pengakuan awal suatu aset atau liabilitas yang timbul dari transaksi selain kombinasi bisnis yang pada saat transaksi tersebut tidak mempengaruhi laba rugi akuntansi maupun laba rugi kena pajak. Pajak penghasilan tangguhan, kecuali AI dan entitas-entitas AMC, ditentukan menggunakan tarif pajak yang berlaku atau yang secara substansial telah berlaku pada akhir tahun pelaporan dan diharapkan diterapkan jika aset pajak penghasilan tangguhan direalisasikan atau liabilitas pajak tangguhan diselesaikan. Tarif pajak yang digunakan AI dan entitas-entitas AMC masing-masing sebesar 45% dan 30%, yang sesuai dengan masing-masing PKP2B.

Aset pajak penghasilan tangguhan diakui hanya jika besar kemungkinan jumlah penghasilan kena pajak di masa depan akan memadai untuk dikompensasi dengan perbedaan temporer yang masih dapat digunakan.

Atas perbedaan temporer dalam investasi pada entitas anak dan asosiasi, dibentuk pajak penghasilan tangguhan, kecuali untuk liabilitas pajak tangguhan dimana saat pembalikan perbedaan sementara dikendalikan oleh Grup dan sangat mungkin perbedaan temporer tidak akan dibalik di masa mendatang.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**aa. Current and deferred income tax**  
(continued)

*For income which is subject to final tax, tax expenses are recognised proportionally with the accounting revenue recognised and presented as part of the operating expenses in the current year, as such tax does not satisfy the criteria of income tax.*

*Deferred income tax is recognised, using the balance sheet liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the consolidated financial statements. However, deferred tax liabilities are not recognised if they arise from the initial recognition of goodwill; deferred income tax is not accounted for if it arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined, except for AI and the AMC entities, using tax rates that have been enacted or substantially enacted at the end of the reporting year and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled. The tax rate used by AI and the AMC entities is 45% and 30%, respectively, in accordance with each CCA.*

*Deferred income tax assets are recognised only to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilised.*

*Deferred income tax is provided on temporary differences arising on investment in subsidiaries and associates, except for deferred income tax liabilities where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not be reversed in the foreseeable future.*

## Lampiran 5/50 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING**  
(lanjutan)

**aa. Pajak penghasilan kini dan tangguhan**  
(lanjutan)

Aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dapat saling hapus jika terdapat hak yang berkekuatan secara hukum untuk melakukan saling hapus antara aset pajak kini dengan liabilitas pajak kini dan apabila aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama, baik atas entitas kena pajak yang sama ataupun berbeda dan adanya niat untuk menyelesaikan saldo-saldo tersebut secara neto.

Selain pajak penghasilan, Grup juga mengakui bentuk pajak yang lain yang dihitung berdasarkan produksi atau pendapatan (royalti). Iuran eksploitasi dan royalti dianggap sebagai pajak penghasilan apabila mereka memiliki karakteristik sebagai pajak penghasilan. Hal ini dipertimbangkan demikian apabila dipersyaratkan oleh pemerintah dan jumlah terutang didasarkan pada penghasilan kena pajak daripada kuantitas fisik yang diproduksi atau persentase dari penjualan. Untuk perjanjian yang demikian, pajak penghasilan dan pajak penghasilan ditangguhkan akan dicatat sesuai dengan penjelasan di atas untuk bentuk lain perpajakan. Kewajiban Grup yang timbul dari ketentuan iuran eksploitasi atau royalti dalam PKP2B tidak memenuhi kriteria sebagai pajak penghasilan, sehingga diakui sebagai provisi dan dicatat sebagai beban pokok pendapatan.

**ab. Laporan segmen**

Segmen operasi dilaporkan dengan cara yang konsisten dengan pelaporan internal yang diberikan kepada pengambil keputusan operasional. Dewan Direksi merupakan pengambil keputusan operasional yang bertanggung jawab untuk mengalokasikan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi dan membuat keputusan strategis.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**aa. Current and deferred income tax**  
(continued)

*Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.*

*In addition to income tax, the Group also recognises other types of taxes that are calculated based on production or revenue (i.e. royalty fees). Exploitation fees and royalty fees are accounted for as income taxes when they have the characteristics of an income tax. This is considered to be the case when the tax is imposed by the Government and the amount payable is based on taxable income rather than on physical quantities produced or a percentage of revenue. For such arrangements, current and deferred income tax is provided for on the same basis as described above for other forms of taxation. The obligations of the Group arising from exploitation fees or royalty arrangements under the CCA are not satisfy these criteria, and therefore are recognised as current provisions and included in cost of revenue.*

**ab. Segment reporting**

*Operating segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker. The chief operating decision-maker, who is responsible for allocating resources and assessing performance of the operating segments and making strategic decisions, has been identified as the Board of Directors.*

## Lampiran 5/51 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN****31 DESEMBER 2017 DAN 2016**(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS****31 DECEMBER 2017 AND 2016**(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)**3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING**

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah aset dan liabilitas yang dilaporkan dan pengungkapan aset dan liabilitas kontinjensi pada tanggal pelaporan, serta jumlah pendapatan dan beban selama tahun pelaporan. Estimasi, asumsi, dan pertimbangan tersebut dievaluasi secara terus menerus dan berdasarkan pengalaman historis dan faktor-faktor lainnya, termasuk harapan peristiwa di masa datang yang diyakini wajar berdasarkan kondisi yang ada.

Grup telah mengidentifikasi hal-hal berikut dimana diperlukan pertimbangan, estimasi dan asumsi signifikan dan dimana hasil aktual dapat berbeda dari estimasi tersebut jika menggunakan asumsi dan kondisi yang berbeda dan dapat mempengaruhi secara material hasil keuangan atau posisi keuangan konsolidasian Grup yang dilaporkan dalam tahun mendatang.

- Pajak penghasilan dan pajak lainnya

Perhitungan beban pajak penghasilan masing-masing perusahaan dalam Grup memerlukan pertimbangan dan asumsi dalam menentukan penyisihan modal dan pengurangan beban tertentu selama proses pengestimasi. Secara khusus, perhitungan beban pajak penghasilan entitas di dalam Grup yang beroperasi dalam PKP2B melibatkan penafsiran terhadap Undang-Undang dan peraturan perpajakan yang berlaku serta PKP2B.

Penghasilan yang diperoleh perusahaan-perusahaan dalam Grup kadang-kadang dapat dikenakan pajak final dan non-final. Penentuan penghasilan yang dikenakan pajak final dan non-final dan juga biaya pengurang pajak sehubungan dengan penghasilan yang dikenakan pajak non-final memerlukan pertimbangan dan estimasi.

Semua pertimbangan dan estimasi yang dibuat manajemen seperti yang diungkapkan di atas dapat dipertanyakan oleh Direktorat Jenderal Pajak ("DJP"). Sebagai akibatnya, terjadi ketidakpastian dalam penentuan kewajiban pajak. Resolusi posisi pajak yang diambil oleh Grup dapat berlangsung bertahun-tahun dan sangat sulit untuk memprediksi hasil akhirnya. Apabila terdapat perbedaan perhitungan pajak dengan jumlah yang telah dicatat, perbedaan tersebut akan berdampak pada pajak penghasilan dan pajak tangguhan dalam tahun dimana penentuan pajak tersebut dibuat.

**3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS**

*The preparation of consolidated financial statements in conformity with Indonesian Financial Accounting Standards requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and the disclosure of contingent assets and liabilities at the reporting date and the reported amounts of revenue and expenses during the reporting year. Estimates, assumptions and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.*

*The Group has identified the following matters under which significant judgements, estimates and assumptions are made and where actual results may differ from these estimates under different assumptions and conditions and may materially affect the consolidated financial results or financial position of the Group reported in future years.*

- *Income taxes and other taxes*

*The calculation of income tax expense for each company within the Group requires judgements and assumptions in determining the capital allowances and deductibility of certain expenses during the estimation process. In particular, the calculation of income tax expense for entities within the Group operating under a CCA involves the interpretation of applicable tax laws and regulations including the CCA.*

*The revenue of the entities within the Group is sometimes also subject to both final and non-final income tax. Determining the amount of revenue subject to final and non-final tax as well as expenses relating to revenue from the non-final income tax regime requires judgements and estimates.*

*All judgements and estimates made by management as discussed above may be challenged by the Directorate General of Taxation ("DGT"). As a result, the ultimate tax determination becomes uncertain. The resolution of tax positions taken by the Group can take several years to complete and in some cases it is difficult to predict the ultimate outcome. Where the final outcome of these matters is different from the amounts initially recorded, such differences will have an impact on the income tax and deferred income tax provision in the year in which this determination is made.*



## Lampiran 5/52 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING (lanjutan)

- Pajak penghasilan dan pajak lainnya (lanjutan)

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal, dan perbedaan temporer lainnya, diakui hanya apabila dianggap lebih mungkin daripada tidak bahwa mereka dapat diterima kembali, dimana hal ini tergantung pada kecukupan pembentukan laba kena pajak di masa depan. Sama seperti "penurunan nilai aset non-keuangan" didiskusikan di bawah, asumsi atas pembentukan laba kena pajak sangat dipengaruhi oleh estimasi dan asumsi manajemen atas tingkat produksi yang diharapkan, volume penjualan, harga komoditas, dan lain-lain, yang mana terpapar risiko dan ketidakpastian, sehingga ada kemungkinan perubahan estimasi dan asumsi akan mengubah proyeksi laba kena pajak di masa mendatang.

- Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang

Seperti yang dijelaskan pada Catatan 41 atas laporan keuangan konsolidasian ini, Peraturan Pemerintah No. 78/2010 ("PP No. 78") mengatur aktivitas reklamasi dan pascatambang untuk pemegang Izin Usaha Pertambangan ("IUP")-Eksplorasi dan IUP-Operasi Produksi dan Peraturan Menteri No. 7/2014 ("Permen No. 7") mengatur pelaksanaan reklamasi dan pascatambang pada kegiatan usaha mineral dan batubara. Ketentuan peralihan dalam PP No. 78 menegaskan bahwa para pemegang PKP2B juga wajib mematuhi peraturan ini. Oleh karena itu, AI menghitung provisi penutupan tambang atas dasar PP No. 78 tersebut.

Seperti yang dijelaskan pada Catatan 2r laporan keuangan konsolidasian ini, pemulihan, rehabilitasi, dan biaya lingkungan yang berkaitan dengan pemulihan atas area terganggu selama tahap produksi dibebankan pada beban pokok pendapatan pada saat kewajiban berkaitan dengan pemulihan tersebut timbul selama proses penambangan. Reklamasi area terganggu dan pembongkaran aset tambang dan aset-aset berumur panjang lainnya akan dilakukan selama beberapa tahun mendatang dan persyaratan atas reklamasi ini terus berubah untuk memenuhi ekspektasi politik, lingkungan, keamanan, dan publik. Dengan demikian waktu pelaksanaan dan jumlah arus kas di masa mendatang yang dibutuhkan untuk memenuhi kewajiban pada setiap tanggal pelaporan dipengaruhi oleh ketidakpastian yang signifikan. Perubahan pada ekspektasi biaya di masa mendatang dapat mempengaruhi secara material laporan keuangan konsolidasian Grup.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS (continued)

- Income taxes and other taxes (continued)

*Deferred tax assets, including those arising from tax losses carried forward and temporary differences, are recognised only where it is considered more likely than not that they will be recovered, which depends on the generation of sufficient future taxable profits. Similar to "impairment of non-financial assets" discussed below, assumptions about the generation of future taxable profits are heavily affected by management's estimates and assumptions regarding the expected production levels, sales volumes, commodity prices, etc, which are subject to risk and uncertainty, and hence there is a possibility that changes in circumstances will alter the projected future taxable profits.*

- Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure

*As discussed in Note 41 to these consolidated financial statements, Government Regulation No. 78/2010 ("GR No. 78") deals with reclamations and post-mining activities for both Mining Business Licence ("IUP")-Exploration and IUP-Production Operation holders and Ministerial Regulation No. 7/2014 deals with reclamations and post-mining activities in the mineral and coal mining business. The transitional provisions in GR No. 78 make it clear that CCA holders are also required to comply with this regulation. Therefore, AI has calculated provisions for reclamation and mine closure based on GR No. 78.*

*As discussed in Note 2r to these consolidated financial statements, restoration, rehabilitation and environmental expenditure to be incurred related to the remediation of disturbed areas during the production phase are charged to cost of revenue when the obligation arising from the disturbance occurs as extraction progresses. The reclamation of disturbed areas and decommissioning of mining assets and other long-lived assets will be undertaken several years in the future and precise requirements are constantly changing to satisfy political, environmental, safety and public expectations. As such, the timing and amounts of future cash flows required to settle the obligations at each of the statement of financial position dates are subject to significant uncertainty. Changes in the expected future costs could have a material impact on the Group's consolidated financial statements.*

## Lampiran 5/53 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING (lanjutan)

## - Estimasi cadangan

Cadangan batubara adalah perkiraan jumlah batubara yang dapat secara ekonomis dan sah diekstrak dari properti Grup. Grup menentukan dan melaporkan cadangan batubara berdasarkan prinsip-prinsip yang terdapat dalam *Australasian Joint Ore Reserves Committee* untuk Pelaporan Hasil Eksplorasi, Sumber Daya Mineral dan Cadangan Bijih ("JORC"). Dalam rangka untuk memperkirakan cadangan batubara, dibutuhkan asumsi tentang faktor geologi, teknis, dan ekonomi, termasuk jumlah produksi, teknik produksi, rasio nisbah kupas, biaya produksi, biaya transportasi, permintaan komoditas belanja modal dimasa depan, harga komoditas, kewajiban biaya penutupan dan nilai tukar.

Memperkirakan jumlah dan/atau nilai kalori cadangan batubara membutuhkan ukuran, bentuk, dan kedalaman lapisan batubara atau lapangan yang akan ditentukan dengan menganalisis data geologi seperti "uji petik" (sampel) pengeboran. Proses ini mungkin memerlukan pertimbangan geologi yang kompleks dan sulit untuk menginterpretasikan data.

Karena asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari tahun ke tahun dan karena data geologi tambahan yang dihasilkan selama operasi, perkiraan cadangan dapat berubah dari tahun ke tahun. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan konsolidasian Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

- Nilai tercatat aset dapat terpengaruh akibat perubahan estimasi arus kas masa depan.
- Penyusutan, depleksi, dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laba rugi dapat berubah dimana beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan metode unit produksi, atau dimana masa manfaat ekonomi umur aset berubah.
- Provisi penutupan tambang dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi atas kemungkinan terpulihkannya manfaat pajak.

3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS (continued)

## - Reserve estimates

Coal reserves are estimates of the amounts of coal that can be economically and legally extracted from the Group's properties. The Group determines and reports its coal reserves under the principles incorporated in the *Australasian Joint Ore Reserves Committee* for the Reporting of Exploration Results, Mineral Resources and Ore Reserves (the "JORC"). In order to estimate coal reserves, assumptions are required about a range of geological, technical and economic factors, including quantities, production techniques, stripping ratios, production costs, transport costs, commodity demand, commodity prices future capital expenditure, mine closure obligations and exchange rates.

Estimating the quantity and/or calorific value of coal reserves requires the size, shape and depth of coal seams or fields to be determined by analysing geological data such as drilling samples. This process may require complex and difficult geological judgements to interpret the data.

Because the economic assumptions used to estimate reserves change from year to year and because additional geological data is generated during the course of operations, estimates of reserves may change from year to year. Changes in reported reserves may affect the Group's consolidated financial results and financial position in a number of ways, including the following:

- Asset carrying values may be affected due to changes in the estimated future cash flows.
- Depreciation, depletion and amortisation charged to profit or loss may change where such charges are determined based on the unit-of-production method or where the economic useful lives of assets change.
- Provision for mine closure may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likelihood of the recoverability of the tax benefits.

## Lampiran 5/54 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING (lanjutan)**

- Penurunan nilai aset non-keuangan dan aset tetap

Jumlah nilai yang dapat dipulihkan kembali dari sebuah aset atau kelompok aset penghasil kas diukur berdasarkan nilai yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual atau nilai pakai. Penentuan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual atau nilai pakai mewajibkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi atas tingkat produksi yang diharapkan, volume penjualan, harga komoditas (mempertimbangkan harga saat ini dan harga masa lalu, tren harga, dan faktor-faktor terkait), cadangan (lihat 'Estimasi cadangan'), biaya operasi, biaya penutupan dan rehabilitasi, tingkat diskonto dan belanja modal di masa depan. Estimasi dan asumsi ini terpapar risiko dan ketidakpastian, sehingga terdapat kemungkinan perubahan situasi yang dapat mengubah proyeksi ini, sehingga dapat mempengaruhi nilai aset yang dapat dipulihkan kembali. Dalam keadaan seperti itu, sebagian atau seluruh nilai tercatat aset mungkin akan mengalami penurunan nilai lebih lanjut atau terjadi pengurangan rugi penurunan nilai yang dampaknya akan dicatat dalam laba rugi.

- Kewajiban pensiun

Nilai kini kewajiban pensiun tergantung pada sejumlah faktor yang ditentukan berdasarkan basis dari aktuarial dengan menggunakan sejumlah asumsi. Asumsi yang digunakan dalam menentukan beban/(pendapatan) bersih untuk pensiun termasuk tingkat diskonto, perubahan remunerasi masa depan, tingkat pengurangan karyawan, tingkat harapan hidup dan periode sisa yang diharapkan dari masa aktif karyawan. Setiap perubahan dalam asumsi-asumsi ini akan berdampak pada nilai tercatat atas kewajiban pensiun.

Grup menentukan tingkat diskonto yang sesuai pada setiap akhir tahun. Tingkat suku bunga inilah yang digunakan untuk menentukan nilai kini dari estimasi arus kas keluar masa depan yang akan dibutuhkan untuk memenuhi kewajiban pensiun. Dalam menentukan tingkat diskonto yang sesuai, Grup menggunakan tingkat suku bunga obligasi korporat berkualitas tinggi (atau obligasi pemerintah, dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi korporat berkualitas tinggi) dalam mata uang yang sama dengan mata uang imbalan yang akan dibayarkan dan memiliki waktu jatuh tempo yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo kewajiban pensiun yang bersangkutan.

Asumsi kunci lainnya untuk kewajiban pensiun didasarkan sebagian pada kondisi pasar saat ini.

**3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS (continued)**

- *Impairment of non-financial assets and fixed assets*

*The recoverable amount of a cash-generating asset or group of assets is measured at the higher of its fair value less costs of disposal or value in use. The determination of fair value less costs of disposal or value in use requires management to make estimates and assumptions regarding expected production levels, sales volumes, commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), reserves (see 'Reserve estimates'), operating costs, closure and rehabilitation costs, discount rate and future capital expenditure. These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty, and hence there is a possibility that changes in circumstances will alter these projections, which may have an impact on the recoverable amount of the assets. In such circumstances, some or all of the carrying values of the assets may be further impaired or the impairment charges may be reduced with the impact being recorded in profit or loss.*

- *Pension obligation*

*The present value of the pension obligation depends on a number of factors that are determined on an actuarial basis using a number of assumptions. The assumptions used in determining the net cost/(income) for pensions include the discount rate, future remuneration changes, employee attrition rates, life expectancy and the expected remaining service periods of employees. Any changes in these assumptions will have an impact on the carrying amount of the pension obligation.*

*The Group determines the appropriate discount rate at the end of each year. This is the interest rate used to determine the present value of estimated future cash outflows expected to be required to settle the related pension obligation. In determining the appropriate discount rate, the Group considers the interest rates of high quality corporate bonds (or government bonds, if there is no deep market for high quality corporate bonds) that are denominated in the currency in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating the terms of the related pension obligation.*

*Other key assumptions for pension obligation benefits are based in part on current market conditions.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING (lanjutan)**

- Estimasi nilai wajar

Ketika nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tidak dapat diukur berdasarkan harga dikutip dalam pasar aktif, nilai wajar ditentukan menggunakan teknik penilaian yang mencakup model Diskonto Arus Kas ("DAK"). Input untuk model ini diambil dari pasar yang dapat diobservasi dimana memungkinkan, tetapi tidak mudah dilakukan, membutuhkan tingkat pertimbangan dalam menentukan nilai wajar tersebut. Pertimbangan mencakup pertimbangan atas input seperti risiko likuiditas, risiko kredit dan volatilitas. Perubahan asumsi mengenai faktor-faktor tersebut dapat mempengaruhi nilai wajar instrumen keuangan yang dilaporkan. Lihat Catatan 43(2) untuk informasi lebih lanjut.

- Kepentingan dalam pengaturan bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan ketika Grup memiliki pengendalian bersama, yang membutuhkan penilaian mengenai aktivitas yang relevan dan ketika keputusan yang berkaitan dengan aktivitas tersebut membutuhkan persetujuan dengan suara bulat. Grup menentukan bahwa aktivitas yang relevan untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berkaitan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut.

Pertimbangan juga diperlukan untuk mengklasifikasikan pengaturan bersama sebagai pengendalian bersama atau ventura bersama. Pengklasifikasian pengaturan tersebut mengharuskan Grup untuk menilai hak dan kewajiban yang timbul dari pengaturan tersebut. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

- Struktur dari pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui kendaraan terpisah
- Ketika pengaturan tersebut terstruktur melalui kendaraan terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban yang timbul dari:
  - a. Bentuk legal dari kendaraan terpisah;
  - b. Persyaratan dari perjanjian kontraktual; dan
  - c. Fakta dan kondisi lainnya, jika relevan.

**3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS (continued)**

- Fair value estimation

*When the fair values of financial assets and financial liabilities recorded in the consolidated statement of financial position cannot be measured based on quoted prices in active markets, their fair value is measured using valuation techniques including Discounted Cash Flow ("DCF") models. The inputs to these models are taken from observable markets where possible, but where this is not feasible, a degree of judgement is required in establishing fair values. Judgements include considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments. Refer to Note 43(2) for further disclosures.*

- Interests in joint arrangements

*Judgement is required to determine when the Group has joint control, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent. The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operating and capital decisions of the arrangement.*

*Judgement is also required to classify a joint arrangement as either a joint operation or a joint venture. Classifying the arrangement requires the Group to assess its rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, it considers:*

- *The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle*
- *When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Group also considers the rights and obligations arising from:*
  - a. The legal form of the separate vehicle;*
  - b. The terms of the contractual arrangement; and*
  - c. Other relevant facts and circumstances.*

## Lampiran 5/56 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**3. ESTIMASI DAN PERTIMBANGAN AKUNTANSI  
YANG PENTING (lanjutan)**

- Kepentingan dalam pengaturan bersama (lanjutan)

Penilaian ini sering membutuhkan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat memiliki dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian.

Grup memiliki pengaturan bersama yang terstruktur melalui ventura bersama, PT Bhimasena Power Indonesia ("BPI") dan PT Tanjung Power Indonesia ("TPI"). Struktur dan persyaratan dari perjanjian kontraktual mengindikasikan bahwa Grup memiliki hak atas aset bersih dari pengaturan bersama tersebut. Grup menilai fakta dan kondisi lain yang berkaitan dengan pengaturan ini dan menyimpulkan bahwa pengaturan tersebut merupakan sebuah ventura bersama. Lihat Catatan 12 untuk informasi lebih lanjut.

- Nilai wajar atas aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih dari akuisisi bisnis

Nilai wajar atas aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih dari akuisisi bisnis PC, RC, LC, JC, KC, MC, dan SBC (bersama-sama disebut AMC), TTS dan entitas anaknya ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian. Grup menggunakan pertimbangan tertentu dalam memilih suatu metode dan membuat asumsi-asumsi yang didasarkan pada kondisi pasar pada tanggal akuisisi. Berdasarkan standar akuntansi yang relevan, nilai wajar tersebut mungkin disesuaikan dalam waktu dua belas bulan sejak tanggal akuisisi (Catatan 4).

**4. KOMBINASI BISNIS**

**a. Akuisisi pengendalian atas AMC**

Pada tanggal 14 Oktober 2016 secara efektif, ATA dan Coaltrade membeli 75% saham AMC dari BHP Minerals Holdings Pty Ltd dan BHP Minerals Asia Pacific Pty Ltd (bersama-sama disebut BHP) dengan keseluruhan nilai transaksi sebesar AS\$120.000, sehingga meningkatkan kepemilikan Grup atas AMC dari 25% menjadi 100%.

**3. CRITICAL ACCOUNTING ESTIMATES AND  
JUDGEMENTS (continued)**

- *Interests in joint arrangements (continued)*

*This assessment often requires significant judgement. A different conclusion on joint control and also whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the consolidated financial statements.*

*The Group has joint arrangements which are structured through joint ventures, PT Bhimasena Power Indonesia ("BPI") and PT Tanjung Power Indonesia ("TPI"). These structures and the terms of the contractual arrangement indicate that the Group has rights to the net assets of the arrangement. The Group also assessed the other facts and circumstances relating to these arrangements and concluded that the arrangements are joint ventures. Refer to Note 12 for further information.*

- *Fair values of acquired identifiable assets and liabilities assumed from business acquisitions*

*The fair values of acquired identifiable assets and liabilities assumed from business acquisitions of PC, RC, LC, JC, KC, MC and SBC (together referred to as AMC), TTS and its subsidiaries are determined using valuation techniques. The Group uses its judgement to select a variety of methods and makes assumptions that are mainly based on market conditions existing at the acquisition date. In accordance with the relevant accounting standard, the fair value may be adjusted within twelve months after the acquisition date (Note 4).*

**4. BUSINESS COMBINATIONS**

**a. Acquisition of control over AMC**

*Effective on 14 October 2016, ATA and Coaltrade purchased 75% of the shares in AMC from BHP Minerals Holdings Pty Ltd and BHP Minerals Asia Pacific Pty Ltd (together referred to as BHP) with a transaction value of US\$120,000, increasing the Group's shareholding in AMC from 25% to 100%.*

## Lampiran 5/57 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**4. KOMBINASI BISNIS (lanjutan)****4. BUSINESS COMBINATIONS (continued)****a. Akuisisi pengendalian atas AMC (lanjutan)****a. Acquisition of control over AMC  
(continued)**

Tabel berikut merangkum harga perolehan yang dibayar atas akuisisi AMC, jumlah aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih pada tanggal akuisisi:

The following table summarises the consideration paid for the acquisition of AMC, the amounts of the assets acquired and liabilities assumed as at the acquisition date:

	<u>2016</u>	
<b>Imbalan yang dialihkan</b>		<b>Consideration transferred</b>
Pembayaran kas	<u>120,000</u>	Cash payment
<b>Jumlah yang diakuisisi dari nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih</b>		<b>Recognised fair value of identifiable assets acquired and liabilities assumed</b>
Kas dan setara kas	2,002	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain	747	Other receivables
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	5,646	Advances and prepayments
Persediaan	9,930	Inventories
Aset tetap	169,950	Fixed assets
Properti pertambangan	530,266	Mining properties
Pajak dibayar dimuka	49,192	Prepaid taxes
Utang usaha	(7,492)	Trade payables
Utang pajak	(1,882)	Taxes payable
Beban yang masih harus dibayar	(3,065)	Accrued expenses
Utang lain-lain	(5,222)	Other liabilities
Provisi rehabilitasi, reklamasi, dan penutupan tambang	(10,768)	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
Liabilitas pajak tangguhan	<u>(111,332)</u>	Deferred tax liabilities
Nilai wajar aset neto teridentifikasi yang diperoleh	627,972	Fair value of identifiable net assets acquired
Imbalan yang dialihkan	(120,000)	Consideration transferred
Nilai buku investasi asosiasi yang dimiliki sebelumnya	<u>(311,135)</u>	Carrying amount of the previously held investment in associates
Keuntungan dari akuisisi AMC	<u>196,837</u>	Gain on acquisition of AMC
Harga perolehan:		Purchase consideration:
- Pembayaran kas	120,000	Cash payment -
- Kas dan setara kas di AMC	<u>(2,002)</u>	Cash and cash equivalents in AMC -
<b>Arus kas keluar neto untuk akuisisi AMC</b>	<u><b>117,998</b></u>	<b>Net cash outflow for acquisition of AMC</b>

Total pendapatan usaha dan laba dari AMC sejak tanggal akuisisi yang diakui dalam laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 masing-masing adalah sebesar AS\$24.981 dan AS\$1.686.

The total revenue and net income of AMC from the acquisition date until the reporting date which was recognised in profit or loss for the year ended 31 December 2016 amounted to US\$24,981 and US\$1,686, respectively.

Total pendapatan usaha dan rugi dari AMC untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 seolah-olah AMC telah diakuisisi sejak tanggal 1 Januari 2016 masing-masing adalah sebesar AS\$55.366 dan AS\$17.480.

The total revenue and net loss of AMC for the year ended 31 December 2016 as if AMC had already been acquired from 1 January 2016 would have amounted to US\$55,366 and US\$17,480, respectively.

## Lampiran 5/58 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**4. KOMBINASI BISNIS (lanjutan)****a. Akuisisi pengendalian atas AMC (lanjutan)**

Harga pembelian AMC lebih rendah daripada nilai wajar aset neto yang dibeli, menghasilkan keuntungan sebesar AS\$196.837 yang dicatat sebagai bagian dari "(Beban)/Pendapatan Lain-lain, Neto" dalam laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 (Catatan 33).

**b. Akuisisi pengendalian atas TTS dan entitas anaknya**

Pada tanggal 12 Oktober 2016, ATM mengakuisisi 68,90% kepemilikan saham TTS dengan pembayaran kas sebesar Rp34,45 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$2.640.

Tabel berikut merangkum harga perolehan yang dibayar atas akuisisi TTS dan entitas anaknya, jumlah aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih pada tanggal akuisisi:

	<u>2016</u>
<b>Imbalan yang dialihkan</b>	
- Pembayaran kas	2,640
- Liabilitas yang diperoleh	<u>6,444</u>
Total imbalan yang dialihkan	<u>9,084</u>
<b>Jumlah yang diakuisisi dari nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih</b>	
Kas dan setara kas	1,518
Piutang usaha	105
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	219
Aset tidak lancar lain-lain	10,903
Utang usaha	(87)
Utang pajak	(3)
Beban yang masih harus dibayar	(125)
Utang lain-lain	<u>(2,482)</u>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi yang diperoleh	10,048
Imbalan yang dialihkan	(9,084)
Kepentingan non-pengendali	<u>(964)</u>
	<u>-</u>
Harga perolehan:	
- Pembayaran kas	2,640
- Kas dan setara kas di TTS dan entitas anaknya	<u>(1,518)</u>
<b>Arus kas keluar neto untuk akuisisi TTS dan entitas anaknya</b>	<u><u>1,122</u></u>

**4. BUSINESS COMBINATIONS (continued)****a. Acquisition of control over AMC (continued)**

The AMC purchase price was lower than the fair value of net assets purchased, resulting in a gain of US\$196,837 recorded as part of "Other (Expenses)/Income, Net" in profit or loss for the year ended 31 December 2016 (Note 33).

**b. Acquisition of control over TTS and its subsidiaries**

On 12 October 2016, ATM acquired 68.90% ownership of TTS for a cash payment of Rp34.45 billion (full amount) or equivalent to US\$2,640.

The following table summarises the consideration paid for the acquisition of TTS and its subsidiaries, the amounts of the assets acquired and liabilities assumed as at the acquisition date:

<b>Consideration transferred</b>
Cash payment -
Assumed liabilities -
<b>Total consideration transferred</b>
<b>Recognised fair value of identifiable assets acquired and liabilities assumed</b>
Cash and cash equivalents
Trade receivables
Advances and prepayments
Other non-current assets
Trade payables
Taxes payable
Accrued expenses
Other liabilities
Fair value of identifiable net assets acquired
Consideration transferred
Non-controlling interests
<b>Purchase consideration:</b>
Cash payment -
Cash and cash equivalents in TTS and its subsidiaries
<b>Net cash outflow for acquisition of TTS and its subsidiaries</b>

## Lampiran 5/59 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 4. KOMBINASI BISNIS (lanjutan)

## b. Akuisisi pengendalian atas TTS dan entitas anaknya (lanjutan)

Total pendapatan usaha dan rugi dari TTS dan entitas anaknya sejak tanggal akuisisi yang diakui dalam laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 masing-masing adalah sebesar AS\$610 dan AS\$19.

Total pendapatan usaha dan rugi dari TTS dan entitas anaknya untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016 seolah-olah TTS dan entitas anaknya telah diakuisisi sejak tanggal 1 Januari 2016 masing-masing adalah sebesar AS\$1.742 dan AS\$295.

Nilai wajar aset neto teridentifikasi yang diperoleh dihitung menggunakan metode penilaian Tingkat 3.

Pelaksanaan transaksi kombinasi bisnis yang dilakukan oleh Grup sesuai dengan peraturan Bapepam-LK. Akuisisi bisnis yang dilakukan oleh Grup untuk tujuan diversifikasi dan integrasi operasi dari Grup dan untuk meningkatkan cadangan batubara serta memperluas proyek infrastruktur yang menguntungkan.

## 4. BUSINESS COMBINATIONS (continued)

## b. Acquisition of control over TTS and its subsidiaries (continued)

The total revenue and loss of TTS and its subsidiaries from the acquisition date until the reporting date which was recognised in profit or loss for the year ended 31 December 2016 amounted to US\$610 and US\$19, respectively.

The total revenue and loss of TTS and its subsidiaries for the year ended 31 December 2016 if TTS and its subsidiaries had already been acquired from 1 January 2016 would have amounted to US\$1,742 and US\$295, respectively.

The fair value of the identifiable net assets acquired is measured using Level 3 method.

All of the business combination transactions entered into by the Group were in compliance with the relevant Bapepam-LK regulations. The business acquisitions made by the Group were intended to diversify and integrate the Group's operations and to increase the Group's coal reserves as well as expanding to profitable infrastructure projects.

## 5. KAS DAN SETARA KAS

## 5. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
<b>Kas</b>	68	80	<b>Cash on hand</b>
<b>Kas di bank - Rupiah</b>			<b>Cash in banks - Rupiah</b>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	63,715	61,767	Others (each below US\$50,000)
<b>Kas di bank - Dolar AS</b>			<b>Cash in banks - US Dollars</b>
PT Bank OCBC NISP Tbk	357,553	381,655	PT Bank OCBC NISP Tbk
PT CIMB Niaga Tbk	121,382	101,161	PT CIMB Niaga Tbk
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	93,073	976	PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
DBS Bank Ltd	58,883	27,176	DBS Bank Ltd
PT Bank UOB Indonesia	50,517	-	PT Bank UOB Indonesia
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	50,173	-	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	45,888	66,543	Others (each below US\$50,000)
Total rekening Dolar AS	777,469	577,511	Total US Dollar accounts
<b>Kas di bank - Mata uang lain</b>			<b>Cash in banks - Other currencies</b>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	700	627	Others (each below US\$50,000)
Total kas di bank	841,884	639,905	Total cash in banks



PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/60 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**5. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)**

**5. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
<b>Deposito berjangka - Rupiah</b>			<b>Time deposits - Rupiah</b>
PT Bank OCBC NISP Tbk	72,343	21,969	PT Bank OCBC NISP Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	<u>45,426</u>	<u>28,600</u>	Others (each below US\$50,000)
Total deposito berjangka - Rupiah	<u>117,769</u>	<u>50,569</u>	Total Rupiah time deposits
<b>Deposito berjangka - Dolar AS</b>			<b>Time deposits - US Dollars</b>
PT Bank OCBC NISP Tbk	133,321	385,644	PT Bank OCBC NISP Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	50,000	-	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank UOB Indonesia	50,000	-	PT Bank UOB Indonesia
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$50.000)	<u>13,806</u>	<u>750</u>	Others (each below US\$50,000)
Total deposito berjangka - Dolar AS	<u>247,127</u>	<u>386,394</u>	Total US Dollar time deposits
Total deposito berjangka	<u>364,896</u>	<u>436,963</u>	Total time deposits
<b>Total</b>	<b><u>1,206,848</u></b>	<b><u>1,076,948</u></b>	<b>Total</b>

Tidak ada kas dan setara kas yang dimiliki oleh pihak berelasi.

There are no cash and cash equivalents held with related parties.

Tingkat suku bunga kontraktual deposito berjangka selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

The contractual interest rates on time deposits during the year were as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Rupiah	3.50% - 8.75%	3.75% - 9.00%	Rupiah
Dolar AS	0.24% - 2.00%	0.17% - 1.25%	US Dollars

**6. DEPOSITO BERJANGKA YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA**

**6. RESTRICTED TIME DEPOSITS**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
<b>Deposito berjangka - Rupiah</b>			<b>Time deposits - Rupiah</b>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")	<u>88</u>	<u>34</u>	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")
<b>Deposito berjangka - Dolar AS</b>			<b>Time deposits - US Dollars</b>
Bank Mandiri	7,452	2,484	Bank Mandiri
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd ("HSBC")	<u>600</u>	<u>600</u>	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd ("HSBC")
Sub-total	<u>8,052</u>	<u>3,084</u>	Sub-total
Total	<u>8,140</u>	<u>3,118</u>	Total
<b>Dikurangi: bagian lancar</b>	<b><u>(34)</u></b>	<b><u>(34)</u></b>	<b>Less: current portion</b>
<b>Bagian tidak lancar</b>	<b><u>8,106</u></b>	<b><u>3,084</u></b>	<b>Non-current portion</b>

## Lampiran 5/61 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)6. DEPOSITO BERJANGKA YANG DIBATASI  
PENGGUNAANNYA (lanjutan)

Tingkat suku bunga kontraktual deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Rupiah	4.25% - 6.50%	6.50%
Dolar AS	0.20% - 0.50%	0.20% - 0.50%

Tidak ada deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya dengan pihak berelasi.

Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya ditempatkan sebagai jaminan untuk garansi bank yang diterbitkan oleh HSBC (Catatan 40c) dan jaminan reklamasi dan pascatambang pada Bank Mandiri (Catatan 41).

## 6. RESTRICTED TIME DEPOSITS (continued)

The contractual interest rates on the restricted time deposits during the year were as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Rupiah	4.25% - 6.50%	6.50%
US Dollars	0.20% - 0.50%	0.20% - 0.50%

There are no restricted time deposits held with related parties.

The restricted time deposits are placed as security for bank guarantees issued by HSBC (Note 40c) and reclamation and post-mining guarantees with Bank Mandiri (Note 41).

## 7. ASET KEUANGAN TERSEDIA UNTUK DIJUAL

Aset keuangan tersedia untuk dijual terdiri dari investasi pada instrumen utang berupa obligasi Pemerintah dan korporasi dengan bunga tetap berkisar dari 4,63% - 8,50% per tahun dengan jatuh tempo berkisar antara 4 sampai dengan 30 tahun dan investasi pada efek utang yang tidak diperdagangkan di bursa dengan jatuh tempo lebih dari satu tahun. Berikut adalah mutasi aset keuangan Grup yang tersedia untuk dijual:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Saldo awal	-	-	Beginning balance
Penambahan	309,354	-	Additions
Pengurangan	(56,051)	-	Disposals
Amortisasi	(437)	-	Amortisation
Keuntungan nilai wajar belum terealisasi	<u>978</u>	-	Unrealised gains on fair value
Sub-total	<u>253,844</u>	-	Sub-total
Dikurangi: bagian lancar	<u>(247,007)</u>	-	Less: current portion
Bagian tidak lancar	<u><u>6,837</u></u>	-	Non-current portion

Mutasi nilai wajar atas aset keuangan tersedia untuk dijual untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 sebesar AS\$978 (2016: AS\$nil) disajikan pada penghasilan komprehensif lain.

Selama tahun 2017, terdapat keuntungan dari penjualan aset keuangan tersedia untuk dijual sebesar AS\$44 (2016: AS\$nil) yang disajikan sebagai bagian dari "(Beban)/Pendapatan Lain-lain, Neto" pada laba rugi.

Pendapatan bunga efektif yang diperoleh dari aset keuangan tersedia untuk dijual selama tahun 2017 adalah AS\$3.773 (2016: AS\$nil) yang disajikan sebagai bagian dari "Pendapatan Keuangan" pada laba rugi.

## 7. AVAILABLE-FOR-SALE FINANCIAL ASSETS

Available-for-sale financial assets represent investments in debt securities in the form of Government and corporate bonds with fixed interest rates ranging from 4.63% - 8.50% per annum with maturities ranging from 4 to 30 years and investments in unlisted debt securities with maturities more than one year. The movement in the balance of available-for-sale financial assets of the Group is as follows:

Fair value movements of available-for-sale financial assets for the year ended 31 December 2017 amounting to US\$978 (2016: US\$nil) are presented in other comprehensive income.

During 2017, there were gains from sales of available-for-sale financial assets amounting to US\$44 (2016: US\$nil) which were presented as part of "Other (Expenses)/Income, Net" in profit or loss.

Effective interest income earned on available-for-sale financial assets during 2017 amounting to US\$3,773 (2016: US\$nil) which was presented as part of "Finance Income" in profit or loss.

## Lampiran 5/62 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<b>7. ASET KEUANGAN TERSEDIA UNTUK DIJUAL</b> (lanjutan)		<b>7. AVAILABLE-FOR-SALE FINANCIAL ASSETS</b> (continued)	
<p>Eksposur maksimum atas risiko kredit pada tanggal pelaporan adalah sebesar nilai tercatat efek utang yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual.</p> <p>Seluruh aset keuangan tersedia untuk dijual didenominasikan dalam mata uang Dolar AS.</p> <p>Tidak ada dari aset keuangan tersebut yang telah jatuh tempo atau mengalami penurunan nilai.</p> <p>Lihat Catatan 43(2) untuk nilai wajar dari aset keuangan tersedia untuk dijual.</p>		<p>The maximum exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of the debt securities classified as available-for-sale.</p> <p>All available-for-sale financial assets are denominated in US Dollars.</p> <p>None of these financial assets are either past due or impaired.</p> <p>Refer Note 43(2) for the fair value of the available-for-sale financial assets.</p>	
<b>8. PIUTANG USAHA</b>		<b>8. TRADE RECEIVABLES</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Pihak ketiga	315,177	328,541	Third parties
Pihak berelasi	<u>137</u>	<u>279</u>	Related parties
Sub-total	<u>315,314</u>	<u>328,820</u>	Sub-total
Dikurangi: cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(596)</u>	<u>(28,131)</u>	Less: allowance for impairment losses
<b>Total, neto</b>	<b><u>314,718</u></b>	<b><u>300,689</u></b>	<b>Total, net</b>
Nilai tercatat piutang usaha Grup berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:			The carrying amounts of the Group's trade receivables are denominated in the following currencies:
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Rupiah	129,921	110,439	Rupiah
Dolar AS	<u>185,393</u>	<u>218,381</u>	US Dollars
<b>Total</b>	<b><u>315,314</u></b>	<b><u>328,820</u></b>	<b>Total</b>
Analisis umur piutang usaha adalah sebagai berikut:			The aging analysis of trade receivables is as follows:
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Lancar	297,609	295,232	Current
Jatuh tempo 1 - 30 hari	1,502	1,927	Overdue by 1 - 30 days
Jatuh tempo 31 - 60 hari	692	835	Overdue by 31 - 60 days
Jatuh tempo 61 - 90 hari	56	654	Overdue by 61 - 90 days
Jatuh tempo lebih dari 90 hari	<u>15,455</u>	<u>30,172</u>	Overdue by more than 90 days
<b>Total</b>	<b><u>315,314</u></b>	<b><u>328,820</u></b>	<b>Total</b>
Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:			The movement in the allowance for impairment losses during the year is as follows:
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Saldo awal (Pemulihan)/penambahan cadangan	28,131	26,528	Beginning balance
Penghapusan	<u>(1,007)</u>	1,603	(Recovery)/increase in allowance
	<u>(26,528)</u>	-	Written-off
<b>Saldo akhir</b>	<b><u>596</u></b>	<b><u>28,131</u></b>	<b>Ending balance</b>

## Lampiran 5/63 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 8. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Manajemen berpendapat bahwa nilai cadangan kerugian penurunan nilai cukup untuk dapat menutupi segala kemungkinan kerugian atas nilai piutang usaha yang belum tertagih.

Lihat Catatan 35 untuk rincian transaksi dan saldo dengan pihak berelasi.

## 8. TRADE RECEIVABLES (continued)

Management is of the opinion that the allowance for impairment losses is adequate to cover any possible loss from uncollectible trade receivables.

Refer to Note 35 for details of transactions and balances with related parties.

## 9. UANG MUKA DAN BIAYA DIBAYAR DIMUKA

## 9. ADVANCES AND PREPAYMENTS

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Uang muka pembelian aset tetap dan proyek	37,167	31,004	Advance for the purchase of fixed assets and projects
Uang muka kepada pemasok	19,950	18,505	Advances to suppliers
Sewa dan asuransi dibayar dimuka	2,610	2,820	Prepaid rent and insurance
Lain-lain	<u>6,340</u>	<u>4,455</u>	Others
Total	<u>66,067</u>	<u>56,784</u>	Total
Dikurangi: bagian lancar	<u>(28,034)</u>	<u>(19,287)</u>	Less: current portion
Bagian tidak lancar	<u><u>38,033</u></u>	<u><u>37,497</u></u>	Non-current portion

## 10. PERSEDIAAN

## 10. INVENTORIES

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Persediaan batubara	43,147	33,676	Coal inventory
Suku cadang	23,821	23,151	Spare parts
Bahan bakar dan minyak pelumas	10,421	4,818	Fuel and lubricants
Perlengkapan dan bahan pendukung	<u>8,077</u>	<u>11,772</u>	Tools and supplies
Total	<u><u>85,466</u></u>	<u><u>73,417</u></u>	Total

Manajemen Grup berpendapat bahwa semua persediaan dapat digunakan atau dijual. Selain itu, nilai realisasi neto persediaan masih melebihi nilai tercatat persediaan, dan tidak diperlukan adanya provisi persediaan usang dan penurunan nilai.

Pada tanggal 31 Desember 2017, persediaan Grup telah diasuransikan terhadap risiko kerusakan signifikan dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$78.165 (2016: AS\$68.952). Manajemen Grup berpendapat bahwa persediaan telah diasuransikan secara memadai untuk menutupi risiko kehilangan dan kerusakan.

The Group's management is of the opinion that the inventories can be either used or sold. In addition, the net realisable value of inventories exceeds the carrying value of inventories, and a provision for obsolete stock and decline in value is not considered necessary.

As at 31 December 2017, the Group's inventories were covered by insurance against the risk of material damage with total coverage of US\$78,165 (2016: US\$68,952). The Group's management is of the opinion that the inventories are adequately insured to cover the risk of loss and damage.

## Lampiran 5/64 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**11. ASET TETAP****11. FIXED ASSETS**

	2017					Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ reklasifikasi/ Disposals/ reclassifications	Selisih kurs dari perjabaran laporan keuangan/ Exchange differences due to financial statements translation			
<b>Harga perolehan</b>							
<u>Kepemilikan langsung</u>							<u>Acquisition costs</u>
Tanah	77,824	4	769	(90)	78,507		<u>Direct ownership</u>
Bangunan	101,913	12,709	(15,159)	(105)	99,358		Land
Infrastruktur	211,593	133	5,057	(20)	216,763		Buildings
Pembangkit listrik	134,176	28	215	-	134,419		Infrastructure
Mesin, peralatan							Power plants
operasional, dan kendaraan	1,336,393	72,333	52,453	(23)	1,461,156		Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	272,862	-	4,384	(35)	277,211		Vessels
Peralatan kantor	23,790	1,313	(1,317)	(19)	23,767		Office equipment
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	315,597	-	2,201	-	317,798		Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	235,165	-	6,923	20	242,108		Roads and bridges
Sub-total	2,709,313	86,520	55,526	(272)	2,851,087		Sub-total
Aset dalam penyelesaian	103,838	65,213	(35,944)	(100)	133,007		Construction in progress
<u>Aset sewa pembiayaan</u>							<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	175,429	48,546	(52,331)	-	171,644		Operational equipment
Total	2,988,580	200,279	(32,749)	(372)	3,155,738		Total
<b>Akumulasi penyusutan</b>							<b>Accumulated depreciation</b>
<u>Kepemilikan langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Bangunan	(28,171)	(6,483)	2,002	18	(32,634)		Buildings
Infrastruktur	(65,166)	(14,333)	(394)	10	(79,883)		Infrastructure
Pembangkit listrik	(19,450)	(5,682)	-	-	(25,132)		Power plants
Mesin, peralatan							Machinery, operational equipment and vehicles
operasional, dan kendaraan	(890,607)	(102,946)	(30,883)	10	(1,024,426)		Vessels
Kapal	(76,797)	(14,925)	1,073	8	(90,641)		Office equipment
Peralatan kantor	(22,552)	(1,063)	1,993	17	(21,605)		Crushing and handling facilities
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	(164,447)	(26,619)	-	-	(191,066)		Roads and bridges
Jalan dan jembatan	(108,477)	(16,571)	127	-	(124,921)		Sub-total
Sub-total	(1,375,667)	(188,622)	(26,082)	63	(1,590,308)		Sub-total
<u>Aset sewa pembiayaan</u>							<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	(68,726)	(26,620)	36,469	-	(58,877)		Operational equipment
Total	(1,444,393)	(215,242)	10,387	63	(1,649,185)		Total
<b>Nilai buku neto</b>	<b>1,544,187</b>				<b>1,506,553</b>		<b>Net book value</b>
	2016						
	Saldo awal/ Beginning balance	Akuisisi (Catatan 4)/ Acquisition (Note 4)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ reklasifikasi/ Disposals/ reclassifications	Selisih kurs dari perjabaran laporan keuangan/ Exchange differences due to financial statements translation	Saldo akhir/ Ending balance	
<b>Harga perolehan</b>							
<u>Kepemilikan langsung</u>							<u>Acquisition costs</u>
Tanah	77,117	88	5	376	238	77,824	<u>Direct ownership</u>
Bangunan	81,942	13,398	3,377	3,023	173	101,913	Land
Infrastruktur	130,344	69,563	87	11,599	-	211,593	Buildings
Pembangkit listrik	134,145	-	31	-	-	134,176	Infrastructure
Mesin, peralatan							Power plants
operasional, dan kendaraan	1,049,881	7,321	38,462	240,678	51	1,336,393	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	261,141	-	78	11,643	-	272,862	Vessels
Peralatan kantor	23,690	711	420	(1,086)	55	23,790	Office equipment
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	302,714	7,939	-	4,944	-	315,597	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	176,218	53,265	56	5,677	(51)	235,165	Roads and bridges
Sub-total	2,237,192	152,285	42,516	276,854	466	2,709,313	Sub-total
Aset dalam penyelesaian	304,373	34,396	46,761	(281,994)	302	103,838	Construction in progress
<u>Aset sewa pembiayaan</u>							<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	144,109	-	36,335	(5,015)	-	175,429	Operational equipment
Total	2,685,674	186,681	125,612	(10,155)	768	2,988,580	Total

## Lampiran 5/65 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 11. ASET TETAP (lanjutan)

## 11. FIXED ASSETS (continued)

	2016					Saldo akhir/ Ending balance	Selisih kurs dari penjabaran laporan keuangan/ Exchange differences due to financial statements translation
	Saldo awal/ Beginning balance	Akuisisi (Catatan 4)/ Acquisition (Note 4)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ reklasifikasi/ Disposals/ reclassifications			
<b>Akumulasi penyusutan</b>							<b>Accumulated depreciation</b>
<u>Keperilakuan langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Bangunan	(20,413)	(2,495)	(5,301)	78	(40)	(28,171)	Buildings
Infrastruktur	(49,335)	(7,958)	(7,873)	-	-	(65,166)	Infrastructure
Pembangkit listrik	(13,770)	-	(5,680)	-	-	(19,450)	Power plants
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	(771,485)	(1,138)	(117,197)	(775)	(12)	(890,607)	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	(63,120)	-	(15,099)	1,422	-	(76,797)	Vessels
Peralatan kantor	(20,468)	(541)	(1,820)	321	(44)	(22,552)	Office equipment
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	(138,860)	(619)	(25,724)	756	-	(164,447)	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	(91,004)	(3,980)	(13,494)	-	1	(108,477)	Roads and bridges
Sub-total	(1,168,455)	(16,731)	(192,188)	1,802	(95)	(1,375,667)	Sub-total
<u>Aset sewa pembiayaan</u>							<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	(50,108)	-	(22,323)	3,705	-	(68,726)	Operational equipment
Total	(1,218,563)	(16,731)	(214,511)	5,507	(95)	(1,444,393)	Total
<b>Nilai buku neto</b>	<b>1,467,111</b>					<b>1,544,187</b>	<b>Net book value</b>

Beban penyusutan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense for the years ended 31 December 2017 and 2016 was allocated as follows:

	2017	2016	
Beban pokok pendapatan (Catatan 31)	211,004	210,414	Cost of revenue (Note 31)
Beban usaha	3,708	2,420	Operating expenses
Kapitalisasi sebagai aset tetap dan properti pertambangan	530	1,677	Capitalised as fixed assets and mining properties
<b>Total</b>	<b>215,242</b>	<b>214,511</b>	<b>Total</b>

Perhitungan kerugian pelepasan aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

The calculation of loss on disposal of fixed assets for the years ended 31 December 2017 and 2016 was as follows:

	2017	2016	
Harga perolehan	29,387	10,155	Acquisition costs
Akumulasi penyusutan	(10,387)	(5,507)	Accumulated depreciation
Nilai buku aset tetap yang dilepas	19,000	4,648	Carrying values of disposed fixed assets
Penerimaan dari pelepasan aset tetap	6,069	560	Proceeds from disposal of fixed assets
<b>Kerugian atas pelepasan aset tetap (Catatan 33)</b>	<b>(12,931)</b>	<b>(4,088)</b>	<b>Loss on disposal of fixed assets (Note 33)</b>

## Lampiran 5/66 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**11. ASET TETAP (lanjutan)**

Sesuai dengan PKP2B, aset tetap tertentu AI yang dicatat dalam laporan keuangan konsolidasian ini merupakan milik Pemerintah. Namun demikian, AI mempunyai hak eksklusif untuk menggunakan aset tetap tersebut selama periode kontrak atau masa manfaatnya, mana yang lebih dahulu berakhir.

Sesuai dengan Perjanjian Kerjasama, sebagian aset tetap IBT, yang berada di dalam wilayah operasi pelabuhan batubara, yang dicatat dalam laporan keuangan konsolidasian ini akan menjadi milik Pelindo III setelah berakhirnya 30 tahun periode operasi. Seperti yang diungkapkan pada Catatan 1d, rencananya sebagian aset tetap IBT yang diatur oleh Perjanjian Kerjasama akan diperlakukan dan diatur kemudian dalam usaha patungan.

Pada bulan Agustus 2008, ATA membeli lahan sebesar AS\$60.000 dari PT Cakung Permata Nusa ("Cakung"), PT Cakradenta Agung Pertiwi ("Cakradenta"), dan PT Astra Agro Lestari Tbk ("AAL") untuk menyelesaikan status mengenai tumpang tindih lahan pertambangan yang dimiliki AI dengan lahan perkebunan Cakung dan Cakradenta seluas 7.163 hektar. Pendaftaran pengalihan hak atas tanah dari Cakung, Cakradenta dan AAL kepada ATA telah diselesaikan pada tahun 2017.

Tidak ada perbedaan signifikan antara nilai wajar dan nilai buku aset tetap, kecuali beberapa tanah dan bangunan. Nilai wajar dan nilai buku tanah dan bangunan tersebut pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 masing-masing adalah sebesar AS\$27.047 (2016: AS\$20.381) dan AS\$14.672 (2016: AS\$8.831). Nilai tersebut berdasarkan laporan penilaian independen terakhir dan termasuk dalam hierarki nilai wajar Tingkat 3.

Pada tanggal 31 Desember 2017, aset tetap Grup telah diasuransikan terhadap semua risiko kerusakan dengan total pertanggungan kurang lebih sebesar AS\$2.217.891 (2016: AS\$2.002.489), kecuali untuk aset tetap yang tidak bisa diasuransikan seperti tanah, pengerukan alur Barito, dan sebagian aset dalam penyelesaian. Manajemen Grup berpendapat bahwa aset tetap telah diasuransikan secara memadai pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016.

Pada tanggal 31 Desember 2017, harga perolehan atas aset tetap Grup yang telah habis nilai buku netonya tetapi masih dipakai sebesar AS\$736.589 (2016: AS\$469.188).

**11. FIXED ASSETS (continued)**

*In accordance with the CCA, certain fixed assets of AI recorded in these consolidated financial statements remain the property of the Government. However, AI has an exclusive right to use these assets over the contract period or their useful lives, whichever is shorter.*

*In accordance with the Cooperation Agreement, certain fixed assets of IBT in the coal port operation, which are recorded in these consolidated financial statements will become the property of Pelindo III at the end of the 30-year operating period. As disclosed in Note 1d, it is planned that certain fixed assets of IBT which are governed by the Cooperation Agreement will later be treated and governed under a joint venture arrangement.*

*In August 2008, ATA purchased land amounting to US\$60,000 from PT Cakung Permata Nusa ("Cakung"), PT Cakradenta Agung Pertiwi ("Cakradenta") and PT Astra Agro Lestari Tbk ("AAL") to settle the status of overlapping land plots between the mining area owned by AI and the plantation areas owned by Cakung and Cakradenta of 7,163 hectares. The registration of the transfer of landrights from Cakung, Cakradenta and AAL to ATA has been completed during 2017.*

*There is no significant difference between the fair value and carrying amount of fixed assets, except for certain land and buildings. The fair value and carrying amount of such land and buildings as at 31 December 2017 is US\$27,047 (2016: US\$20,381) and US\$14,672 (2016: US\$8,831), respectively. The value is based on the latest appraisal report and classified as Level 3 in the fair value hierarchy.*

*As at 31 December 2017, the Group's fixed assets were insured against all risks of damage, with total coverage of approximately US\$2,217,891 (2016: US\$2,002,489), except for fixed assets that could not be insured such as land, the Barito channel dredging and certain construction in progress. The Group's management is of the opinion that the fixed assets were adequately insured as at 31 December 2017 and 2016.*

*As at 31 December 2017, the acquisition cost of fixed assets with a net book value of zero but which are still in use amounted to US\$736,589 (2016: US\$469,188).*

## Lampiran 5/67 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 11. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, seluruh aset sewa pembiayaan dijaminan terhadap utang sewa pembiayaan (Catatan 20) dan tidak ada aset tetap kepemilikan langsung yang dijaminan.

Pada tanggal 31 Desember 2017, terdapat aset dalam penyelesaian yang dimiliki oleh Grup yang dijaminan sebagai jaminan untuk pinjaman bank senilai AS\$9.953 (Catatan 21e).

Lihat Catatan 35 untuk rincian transaksi dan saldo dengan pihak berelasi.

**Aset dalam penyelesaian**

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang belum selesai pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian dengan rincian sebagai berikut:

## 11. FIXED ASSETS (continued)

As at 31 December 2017 and 2016, all leased assets were pledged for finance leases payable (Note 20) and there are no directly owned fixed assets that have been pledged.

As at 31 December 2017, there is an asset within construction in progress owned by the Group pledged as security for a bank loan with a carrying value of US\$9,953 (Note 21e).

Refer to Note 35 for details of transactions and balances with related parties.

**Construction in progress**

Construction in progress represents projects that were not completed as at the date of the consolidated statements of financial position as follows:

<u>Aset dalam penyelesaian</u>	<u>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</u>	<u>Akumulasi biaya/ Accumulated costs</u>	<u>Estimasi penyelesaian/ Estimated completion</u>	<u>Construction in progress</u>
<u>31 Desember/December 2017</u>				
Jalan dan jembatan	10% - 98%	41,730	Februari 2018 - September 2019/ February 2018 - September 2019	Roads and bridges
Infrastruktur	1% - 80%	34,024	Februari 2018 - September 2019/ February 2018 - September 2019	Infrastructure
Fasilitas peremukam dan pengolahan	1% - 99%	25,177	Februari 2018 - Desember 2019/ February 2018 - December 2019	Crushing and handling facilities
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$20.000)	1% - 99%	<u>32,076</u>	Bervariasi/Various	Others (each below US\$20,000)
<b>Total</b>		<b><u>133,007</u></b>		<b>Total</b>



## Lampiran 5/68 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**11. ASET TETAP** (lanjutan)**11. FIXED ASSETS** (continued)**Aset dalam penyelesaian** (lanjutan)**Construction in progress** (continued)

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang belum selesai pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian dengan rincian sebagai berikut: (lanjutan)

Construction in progress represents projects that were not completed as at the date of the consolidated statements of financial position as follows: (continued)

<u>Aset dalam penyelesaian</u>	<u>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</u>	<u>Akumulasi biaya/ Accumulated costs</u>	<u>Estimasi penyelesaian/ Estimated completion</u>	<u>Construction in progress</u>
<u>31 Desember/December 2016</u>				
Jalan dan jembatan	10% - 98%	39,339	Februari 2017 - Januari 2019/February 2017 - January 2019	Roads and bridges
Fasilitas peremukan dan pengolahan	72% - 99%	20,844	Januari 2017 - Oktober 2017/January 2017 - October 2017	Crushing and handling facilities
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$10.000)	1% - 98%	<u>43,655</u>	Bervariasi/Variou	Others (each below US\$10,000)
<b>Total</b>		<b><u>103,838</u></b>		<b>Total</b>

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, manajemen Grup berpendapat bahwa tidak ada indikasi penurunan nilai aset tetap.

As at 31 December 2017 and 2016, the Group's management is of the opinion that there was no indication of impairment in the carrying value of fixed assets.

**12. INVESTASI PADA VENTURA BERSAMA****12. INVESTMENTS IN JOINT VENTURES**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
BPI	42,731	43,684	BPI
TPI	<u>3,079</u>	<u>2,991</u>	TPI
<b>Total</b>	<b><u>45,810</u></b>	<b><u>46,675</u></b>	<b>Total</b>

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, ventura bersama yang dimiliki oleh Grup adalah sebagai berikut:

As at 31 December 2017 and 2016, the joint ventures of the Group are as follows:

<u>Nama entitas/ Name of entity</u>	<u>Lokasi/ Location</u>	<u>Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership</u>	<u>Kegiatan usaha/ Business activity</u>
BPI	Jawa Tengah/ Central Java	34%	Pembangkitan tenaga listrik dan transmisi/ Electric power generation and transmission
TPI	Kalimantan Selatan/ South Kalimantan	65%	Pembangkitan tenaga listrik dan transmisi/ Electric power generation and transmission

Ventura bersama Grup merupakan perusahaan swasta tertutup dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk ventura bersama tersebut.

The Group's joint ventures are private companies and there are no quoted market prices available for their shares.

## Lampiran 5/69 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 12. INVESTASI PADA VENTURA BERSAMA (lanjutan)

Tabel dibawah ini menampilkan ringkasan informasi keuangan ventura bersama Grup, dimana semuanya tidak diperdagangkan di bursa.

	BPI		TPI		
	2017	2016	2017	2016	
Kas dan setara kas	14,164	13,934	2,672	1,849	Cash and cash equivalents
Aset lancar	15,041	14,565	4,573	3,933	Current assets
Aset tidak lancar	1,407,572	963,231	345,158	164,085	Non-current assets
Liabilitas jangka pendek	79,296	20,562	6,316	28,092	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	1,217,637	828,751	338,679	135,325	Non-current liabilities
Pendapatan	502,332	364,082	185,635	105,630	Revenue
Depresiasi dan amortisasi	(361)	(262)	(71)	(65)	Depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	97	79	5	114	Finance income
Biaya keuangan	(28,499)	(11,047)	(9,172)	(1,996)	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	36,184	17,146	8,802	5,344	Profit before income tax
Laba tahun berjalan (Rugi)/penghasilan komprehensif lain tahun berjalan	24,987	10,524	5,340	3,095	Profit for the year
Persentase kepemilikan (%)	34	34	65	65	Percentage of ownership (%)

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam ventura bersama adalah sebagai berikut:

	BPI		TPI		
	2017	2016	2017	2016	
Pada awal tahun (Rugi)/penghasilan komprehensif lain	128,483	28,292	4,601	1,506	At the beginning of the year Other comprehensive (loss)/ income
Laba tahun berjalan	(27,790)	89,667	(5,205)	-	Profit for the year
Pada akhir tahun	24,987	10,524	5,340	3,095	Profit for the year
Persentase kepemilikan (%)	125,680	128,483	4,736	4,601	At the end of the year Percentage of ownership (%)
Nilai tercatat investasi pada ventura bersama	34	34	65	65	Carrying amount of investment in joint ventures
	<b>42,731</b>	<b>43,684</b>	<b>3,079</b>	<b>2,991</b>	

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, (rugi)/penghasilan komprehensif lain yang diakui Grup masing-masing sebesar (AS\$12.832) dan AS\$30.535 sedangkan bagian atas keuntungan/(kerugian) neto ventura bersama yang diakui Grup masing-masing sebesar AS\$11.967 dan (AS\$184).

Grup memiliki wakil dalam Dewan Direksi pada ventura bersama di atas.

Manajemen Grup berpendapat bahwa tidak terdapat kejadian-kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai investasi, sehingga, tidak diperlukan cadangan penurunan nilai atas investasi ventura bersama.

## 12. INVESTMENTS IN JOINT VENTURES (continued)

The table below provides a summary of the financial information of the Group's joint ventures, all of which are unlisted.

The reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interests in the joint ventures is as follows:

As at 31 December 2017 and 2016, other comprehensive (loss)/income recognised by the Group amounted to (US\$12,832) and US\$30,535, respectively, while share in net profit/(loss) of joint ventures recognised by the Group amounted to US\$11,967 and (US\$184), respectively.

The Group has representation on the Board of Directors in the above joint ventures.

The Group's management is of the opinion that there are no events or changes of circumstances which may indicate impairment in the value of the investments, therefore, no provision for impairment in the value of investments in joint ventures is necessary.

## Lampiran 5/70 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**13. PROPERTI PERTAMBANGAN****13. MINING PROPERTIES**

	<b>2017</b>			
	<b>Tambang dalam pengembangan/ Mines under development</b>	<b>Tambang yang berproduksi/ Mines in production</b>	<b>Total</b>	
<b><u>Harga perolehan</u></b>				<b><u>Acquisition costs</u></b>
Saldo awal	1,570,578	1,627,683	3,198,261	<i>Beginning balance</i>
Penambahan	31,423	7,488	38,911	<i>Additions</i>
Saldo akhir	1,602,001	1,635,171	3,237,172	<i>Ending balance</i>
<b><u>Akumulasi amortisasi</u></b>				<b><u>Accumulated amortisation</u></b>
Saldo awal	-	(688,724)	(688,724)	<i>Beginning balance</i>
Amortisasi	-	(120,218)	(120,218)	<i>Amortisation</i>
Saldo akhir	-	(808,942)	(808,942)	<i>Ending balance</i>
Penyisihan atas kerugian penurunan nilai	(72,972)	-	(72,972)	<i>Provision for impairment losses</i>
<b>Total nilai tercatat</b>	<b><u>1,529,029</u></b>	<b><u>826,229</u></b>	<b><u>2,355,258</u></b>	<b>Total carrying amount</b>
	<b>2016</b>			
	<b>Tambang dalam pengembangan/ Mines under development</b>	<b>Tambang yang berproduksi/ Mines in production</b>	<b>Total</b>	
<b><u>Harga perolehan</u></b>				<b><u>Acquisition costs</u></b>
Saldo awal	1,036,430	1,599,192	2,635,622	<i>Beginning balance</i>
Mutasi dari tambang dalam pengembangan ke tambang yang berproduksi	(1,676)	1,676	-	<i>Transfer from mines under development to mines in production</i>
Akuisisi (Catatan 4)	530,266	-	530,266	<i>Acquisition (Note 4)</i>
Penambahan	5,558	26,815	32,373	<i>Additions</i>
Saldo akhir	1,570,578	1,627,683	3,198,261	<i>Ending balance</i>
<b><u>Akumulasi amortisasi</u></b>				<b><u>Accumulated amortisation</u></b>
Saldo awal	-	(567,952)	(567,952)	<i>Beginning balance</i>
Amortisasi	-	(120,772)	(120,772)	<i>Amortisation</i>
Saldo akhir	-	(688,724)	(688,724)	<i>Ending balance</i>
Penyisihan atas kerugian penurunan nilai	(72,972)	-	(72,972)	<i>Provision for impairment losses</i>
<b>Total nilai tercatat</b>	<b><u>1,497,606</u></b>	<b><u>938,959</u></b>	<b><u>2,436,565</u></b>	<b>Total carrying amount</b>

Seluruh amortisasi properti pertambangan dialokasikan ke beban pokok pendapatan (Catatan 31).

*All amortisation of mining properties was allocated to cost of revenue (Note 31).*

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan penurunan nilai properti pertambangan cukup untuk menutup kerugian penurunan nilai properti pertambangan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016. Beban penurunan nilai sebesar AS\$nil (2016: AS\$32.267) yang disajikan dalam bagian dari "(Beban)/Pendapatan Lain-lain" pada tahun berjalan (Catatan 33).

*Management is of the opinion that the provision for impairment in the value of mining properties is adequate to cover any losses from the impairment of mining properties as at 31 December 2017 and 2016. An impairment charge of US\$nil (2016: US\$32,267) was presented as part of "Other (Expenses)/Income" during the year (Note 33).*

## Lampiran 5/71 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**14. GOODWILL****14. GOODWILL**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>		
Saldo awal	793,610	903,553	<i>Beginning balance</i>	
Penurunan nilai (Catatan 33)	<u>-</u>	<u>(109,943)</u>	<i>Impairment charge (Note 33)</i>	
<b>Saldo akhir</b>	<b><u>793,610</u></b>	<b><u>793,610</u></b>	<b><i>Ending balance</i></b>	
Rincian <i>goodwill</i> berdasarkan lini usaha, sebagai berikut:			<i>Details of goodwill based on lines of business, is as follows:</i>	
	<b>Pertambangan dan perdagangan batubara/<i>Coal mining and trading</i></b>	<b>Jasa pertambangan/<i>Mining services</i></b>	<b>Logistik/<i>Logistics</i></b>	<b>Total</b>
31 Desember/ <i>December</i> 2017 dan/ <i>and</i> 2016	<u>675,614</u>	<u>39,665</u>	<u>78,331</u>	<u>793,610</u>

Sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup, *goodwill* diuji penurunan nilainya secara tahunan (Catatan 21). Untuk tujuan pengujian penurunan nilai, aset dikelompokkan hingga unit terkecil yang menghasilkan arus kas terpisah (UPK).

*In accordance with the Group's accounting policy, goodwill is tested for impairment annually (Note 21). For the purpose of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there are separately identifiable cash flows (CGU).*

Grup menggunakan pendekatan pendapatan untuk menguji penurunan nilai unit penghasil kas tertentu. Pendekatan pendapatan didasarkan atas nilai arus kas masa depan yang akan dihasilkan oleh suatu bisnis. Metode DAK meliputi proyeksi arus kas dan mendiskontokannya menjadi nilai kini. Proses pendiskontoan menggunakan tingkat pengembalian yang sesuai dengan risiko terkait dengan bisnis atau aset dan nilai waktu uang.

*The Group used an income approach to assess the impairment value of certain cash generating units. The income approach is predicated upon the value of the future cash flows that a business will generate going forward. The DCF method was used which involves projecting cash flows and converting them to a present value equivalent through discounting. The discounting process uses a rate of return that is commensurate with the risk associated with the business or asset and the time value of money.*

Pada tanggal 31 Desember 2016, nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual seluruh UPK melebihi nilai tercatatnya, kecuali untuk tambang batubara yang sedang dikembangkan dalam lini bisnis pertambangan dan perdagangan batubara dan lini bisnis logistik. Oleh sebab itu, Grup mengakui beban penurunan nilai sebesar AS\$142.210 yang terdiri dari penurunan nilai *goodwill* sebesar AS\$109.943 dan properti penambangan sebesar AS\$32.267 yang disebabkan perubahan model bisnis di salah satu perusahaan pertambangan dan perdagangan batubara dan salah satu perusahaan logistik yang menyebabkan penurunan bisnis di perusahaan tersebut. Beban penurunan nilai *goodwill* dan properti pertambangan ini disajikan dalam "(Beban)/Pendapatan Lain-lain, Neto" dalam laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2016 (Catatan 33).

*On 31 December 2016, the fair value less cost of disposal of all CGUs exceeded their carrying values except for coal mines under development in the coal mining and trading business line and the logistics business line. As a result, the Group recognised an impairment charge of US\$142,210 in profit or loss which comprised impairment of goodwill amounting to US\$109,943 and mining properties amounting to US\$32,267 due to changes in the business model of one of the coal mining and trading companies and one of the logistics companies which results in less business in those companies. These impairment losses on goodwill and mining properties are presented in "Other (Expenses)/Income, Net" in consolidated profit or loss for the year ended 31 December 2016 (Note 33).*

## Lampiran 5/72 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**14. GOODWILL** (lanjutan)

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

**14. GOODWILL** (continued)

The key assumptions used for recoverable amount calculations as at 31 December 2017 and 2016 are as follows:

	<u>Pertambangan dan perdagangan batubara/ Coal mining and trading</u>	<u>Jasa pertambangan/ Mining services</u>	<u>Logistik/ Logistics</u>
Tingkat pertumbuhan setelah lima tahun/ <i>Growth rate after five years</i>	0%	0%	0%
Tingkat diskonto setelah pajak (untuk perhitungan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual)/ <i>Post-tax discount rate (for fair value less costs of disposal calculation)</i>	9.5% - 12.5%	10%	9% - 12%

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Management determined the key assumptions based on a combination of past experience and external sources.

Nilai wajar yang ditentukan dalam perhitungan nilai aset yang dapat dipulihkan diklasifikasikan sebagai Tingkat 3 dalam hierarki nilai wajar.

The fair value determined in the calculation of the recoverable amount of assets is classified as Level 3 in the fair value hierarchy.

Pada tanggal 31 Desember 2017, salah satu perusahaan pertambangan dan perdagangan batubara Grup memiliki tingkat sensitivitas tertinggi atas perubahan asumsi utama. Unit penghasil kas tersebut memiliki kelebihan jumlah terpulihkan, dihitung berdasarkan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual, dari nilai tercatat, sebesar AS\$3.747. Kenaikan tingkat diskonto sebesar 0,04% akan menghapus kelebihan yang tersisa dari UPK tersebut.

As at 31 December 2017, one of the Group's coal mining and trading companies had the highest sensitivity to changes in key assumptions. The CGU had an excess of recoverable amount, calculated based on the fair value less costs of disposal method, over the carrying value of US\$3,747. A rise in the discount rate of 0.04% would remove the remaining headroom for the relevant CGU.

Pada tanggal 31 Desember 2017, manajemen Grup berpendapat bahwa tidak ada kejadian atau perubahan keadaan yang dimana akan mengindikasikan penurunan nilai pada saldo goodwill.

As at 31 December 2017, the Group's management is of the opinion that there are no events or changes in circumstances which would indicate impairment in the balance of goodwill.

**15. UTANG USAHA****15. TRADE PAYABLES**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Pihak ketiga	275,458	205,360	Third parties
Pihak berelasi	3,705	2,434	Related party
<b>Total</b>	<b><u>279,163</u></b>	<b><u>207,794</u></b>	<b>Total</b>

## Lampiran 5/73 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**15. UTANG USAHA (lanjutan)**

Rincian utang usaha berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Rupiah	164,168	96,343
Dolar AS	114,733	110,950
Dolar Australia	136	187
Euro	111	143
Dolar Singapura	14	169
Yen	<u>1</u>	<u>2</u>
<b>Total</b>	<b><u>279,163</u></b>	<b><u>207,794</u></b>

Saldo utang usaha terutama berasal dari pembelian bahan bakar minyak, suku cadang, jasa perbaikan dan pemeliharaan, jasa pengangkutan batubara, dan jasa pertambangan batubara.

Lihat Catatan 35 untuk rincian transaksi dan saldo dengan pihak berelasi.

**15. TRADE PAYABLES (continued)**

Details of trade payables based on currencies are as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Rupiah	164,168	96,343
US Dollars	114,733	110,950
Australian Dollars	136	187
Euro	111	143
Singapore Dollars	14	169
Yen	<u>1</u>	<u>2</u>
<b>Total</b>	<b><u>279,163</u></b>	<b><u>207,794</u></b>

Trade payables balances mainly arose from the purchase of fuel, spare parts, repair and maintenance services, coal transportation services and coal mining services.

Refer to Note 35 for details of transactions and balances with related parties.

**16. UTANG ROYALTI**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Utang royalti kepada Pemerintah, neto	<u>31,269</u>	<u>42,041</u>

Utang royalti kepada Pemerintah merupakan subyek audit oleh Direktorat Pembinaan Pengusahaan Mineral dan Batubara, KESDM. AI telah mengkompensasikan PPN masukan dan Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor ("PBBKB") dengan pembayaran royalti (Catatan 34b).

**16. ROYALTIES PAYABLE**

Government royalties payable, net

Government royalties payable is subject to audit by the Directorate of Mineral and Coal Business Supervision, the MoEMR. AI has offset VAT input and vehicle fuel tax against royalty payments (Note 34b).

**17. BEBAN YANG MASIH HARUS DIBAYAR**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Pemasok	18,403	14,565
Bunga	4,162	3,982
Biaya angkut	3,649	6,285
Lain-lain	<u>11,182</u>	<u>4,137</u>
<b>Total</b>	<b><u>37,396</u></b>	<b><u>28,969</u></b>

**17. ACCRUED EXPENSES**

Suppliers  
Interest  
Freight cost  
Others

**Total**

## Lampiran 5/74 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 18. PINJAMAN DARI PIHAK KETIGA

Pada tanggal 22 Oktober 2014, PCS, SCM dan LSA, mengadakan Perjanjian Pinjaman dengan Far East Investment Ltd ("FEIL"), pihak ketiga, dimana FEIL akan memberikan fasilitas pinjaman kepada PCS, SCM, dan LSA masing-masing sebesar AS\$8.760, AS\$6.630 dan AS\$151. Pinjaman ini dikenakan suku bunga sebesar *London Interbank Offered Rate* ("LIBOR") ditambah persentase tertentu. Perjanjian ini akan jatuh tempo pada tanggal 31 Agustus 2020. Perjanjian ini telah diubah beberapa kali dengan perubahan terakhir pada tanggal 23 Maret 2017 untuk mengubah nilai fasilitas pinjaman PCS, SCM dan LSA masing-masing menjadi sebesar AS\$9.065, AS\$6.861 dan AS\$159. Pada bulan September 2017, LSA telah melunasi pinjaman tersebut.

Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman untuk PCS, SCM dan LSA adalah masing-masing sebesar AS\$9.046, AS\$6.846 dan AS\$nil, sedangkan pada tanggal 31 Desember 2016, saldo pinjaman untuk PCS, SCM dan LSA adalah masing-masing sebesar AS\$8.760, AS\$6.630 dan AS\$151.

## 18. LOANS FROM A THIRD PARTY

On 22 October 2014, PCS, SCM and LSA, entered into Loan Agreements with Far East Investment Ltd ("FEIL"), a third party, under which FEIL provided loan facilities to PCS, SCM and LSA with total amounts of US\$8,760, US\$6,630 and US\$151, respectively. The loans bear interest at the *London Interbank Offered Rate* ("LIBOR") plus a certain percentage. The loans are due on 31 August 2020. The agreement has been amended several times with the latest amendment on 23 March 2017 to amend the loan facility for PCS, SCM and LSA to US\$9,065, US\$6,861 and US\$159, respectively. In September 2017, LSA has fully repaid the loan.

As at 31 December 2017, the outstanding balances recorded by PCS, SCM and LSA amounted to US\$9,046, US\$6,846 and US\$nil, respectively, while as at 31 December 2016, the outstanding balances recorded by PCS, SCM and LSA amounted to US\$8,760, US\$6,630 and US\$151, respectively.

## 19. INSTRUMEN KEUANGAN DERIVATIF

## 19. DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Aset derivatif - swap bahan bakar	<u>3,300</u>	<u>3,954</u>	Derivative assets - fuel hedges

Swap bahan bakar Al pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

Al's fuel hedges as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	<u>Tanggal kontrak/ Contract date</u>	<u>Awal periode/ Period start</u>	<u>Akhir periode/ Period end</u>	<u>Kuantitas (barell/ Quantity (barrels)</u>
Morgan Stanley & Co. International Plc	22 Februari/ February 2016	1 Maret/ March 2016	31 Desember/ December 2016	300,000
DBS Bank Ltd	22 Februari/ February 2016	1 Maret/ March 2016	31 Desember/ December 2016	300,000
Morgan Stanley & Co. International Plc	26 Juli/ July 2016	1 Agustus/ August 2016	31 Desember/ December 2016	175,000
Morgan Stanley & Co. International Plc	2 November 2016	1 Januari/ January 2017	31 Desember/ December 2017	180,000
Standard Chartered Bank	1 November 2016	1 Januari/ January 2017	31 Desember/ December 2017	180,000
Morgan Stanley & Co. International Plc	26 April 2017	1 Mei/ May 2017	31 Desember/ December 2017	480,000
Morgan Stanley & Co. International Plc	27 April 2017	1 Mei/ May 2017	31 Desember/ December 2017	240,000
Standard Chartered Bank	27 April 2017	1 Mei/ May 2017	31 Desember/ December 2017	240,000
CIMB Bank Berhad	27 November 2017	1 Januari/ January 2018	31 Desember/ December 2018	180,000
Morgan Stanley & Co. International Plc	5 Desember/ December 2017	1 Januari/ January 2018	31 Desember/ December 2018	180,000

## Lampiran 5/75 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 19. INSTRUMEN KEUANGAN DERIVATIF (lanjutan)

Semua derivatif berdasarkan harga pada GAS OIL-0.05 SINGAPORE-PLATTS ASIA-PACIFIC dan transaksi ini merupakan transaksi lindung nilai arus kas yang efektif.

(Kerugian)/keuntungan nilai wajar instrumen lindung nilai arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 masing-masing sebesar (AS\$1.096) dan AS\$2.423 disajikan dalam (beban)/penghasilan komprehensif lain, sedangkan jumlah keuntungan dan kerugian atas perubahan nilai wajar yang dibebankan di laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah masing-masing sebesar AS\$5.242 dan AS\$7.840 yang disajikan sebagai bagian dari "Beban Pokok Pendapatan" dalam laba rugi.

19. DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS  
(continued)

All derivatives are based on the price GAS OIL-0.05 SINGAPORE-PLATTS ASIA-PACIFIC and the transactions are effective cash flow hedges.

Fair value (loss)/gain on hedging instruments designated as cash flow hedges for the years ended 31 December 2017 and 2016 amounting to (US\$1,096) and US\$2,423, respectively, are presented in other comprehensive (loss)/income, while the amount of gain and loss on fair value changes charged to profit or loss for the years ended 31 December 2017 and 2016 amounted to US\$5,242 and US\$7,840, respectively, and are presented as part of "Cost of Revenue" in profit or loss.

## 20. UTANG SEWA PEMBIAYAAN

## 20. FINANCE LEASE PAYABLES

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
PT Komatsu Astra Finance	30,004	25,902	PT Komatsu Astra Finance
PT Orix Indonesia Finance	15,879	3,511	PT Orix Indonesia Finance
IBJ Verena Leasing	14,279	6,934	IBJ Verena Leasing
PT Caterpillar Finance Indonesia	9,707	14,787	PT Caterpillar Finance Indonesia
PT Mitra Pinasthika Mustika Finance	9,150	15,250	PT Mitra Pinasthika Mustika Finance
PT JA Mitsui Leasing Indonesia	<u>6,146</u>	<u>3,716</u>	PT JA Mitsui Leasing Indonesia
Total	<u>85,165</u>	<u>70,100</u>	Total
Dikurangi:			Less:
<b>Bagian jangka pendek</b>	<u>(35,571)</u>	<u>(30,876)</u>	<b>Current portion</b>
<b>Bagian jangka panjang</b>	<u><u>49,594</u></u>	<u><u>39,224</u></u>	<b>Non-current portion</b>

Pembayaran sewa pembiayaan minimum di masa mendatang, serta nilai kini atas pembayaran minimum sewa pembiayaan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

Future minimum lease payments under finance leases together with the present value of the minimum lease payments as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Jatuh tempo kurang dari satu tahun	38,122	33,794	Payable not later than one year
Jatuh tempo lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun	<u>52,216</u>	<u>41,812</u>	Payable later than one year and not later than five years
	<u>90,338</u>	<u>75,606</u>	
Dikurangi:			Less:
Beban bunga yang belum jatuh tempo	<u>(5,173)</u>	<u>(5,506)</u>	Future financing charges
<b>Nilai kini pembayaran minimum utang sewa pembiayaan</b>	<u><u>85,165</u></u>	<u><u>70,100</u></u>	<b>Present value of minimum finance lease payments</b>



PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/76 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**20. UTANG SEWA PEMBIAYAAN** (lanjutan)

**20. FINANCE LEASE PAYABLES** (continued)

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Jatuh tempo kurang dari satu tahun	35,571	30,876	<i>Payable not later than one year</i>
Jatuh tempo lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun	<u>49,594</u>	<u>39,224</u>	<i>Payable later than one year and not later than five years</i>
<b>Nilai kini pembayaran minimum utang sewa pembiayaan</b>	<b><u>85,165</u></b>	<b><u>70,100</u></b>	<b>Present value of minimum finance lease payments</b>

Syarat dan ketentuan yang penting dalam sewa pembiayaan adalah sebagai berikut:

*The significant general terms and conditions of the finance leases are as follows:*

- Grup tidak diperbolehkan untuk menjual, menyewakan, menghapus, atau menghentikan pengendalian langsung atas aset sewa pembiayaan;
  - Grup tidak diperbolehkan untuk membuat atau memperbolehkan pembebanan terhadap semua atau sebagian aset sewa pembiayaan; dan
  - semua aset sewa pembiayaan dijadikan sebagai jaminan atas utang sewa pembiayaan.
- *the Group is restricted from selling, leasing, or otherwise disposing of or ceasing to exercise direct control over the leased assets;*
  - *the Group is restricted from creating or allowing any encumbrance to all or any part of the leased assets; and*
  - *all leased assets are pledged as collateral for the underlying finance lease payables.*

**21. UTANG BANK**

**21. BANK LOANS**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Perjanjian Fasilitas AS\$1.000.000, setelah dikurangi biaya keuangan yang belum diamortisasi sebesar AS\$11.923 (2016: AS\$15.175)	800,077	876,825	<i>US\$1,000,000 Facility Agreement, net of unamortised financing cost of US\$11,923 (2016: US\$15,175)</i>
Perjanjian Fasilitas AS\$380.000, setelah dikurangi biaya keuangan yang belum diamortisasi sebesar AS\$3.644 (2016: AS\$5.152)	230,356	256,848	<i>US\$380,000 Facility Agreement, net of unamortised financing cost of US\$3,644 (2016: US\$5,152)</i>
Perjanjian Fasilitas AS\$200.000, setelah dikurangi biaya keuangan yang belum diamortisasi sebesar AS\$2.938 (2016: AS\$3.672)	164,562	132,328	<i>US\$200,000 Facility Agreement, net of unamortised financing cost of US\$2,938 (2016: US\$3,672)</i>
Perjanjian Fasilitas AS\$120.000, setelah dikurangi biaya keuangan yang belum diamortisasi sebesar AS\$1.561 (2016: AS\$1.953)	90,439	98,047	<i>US\$120,000 Facility Agreement, net of unamortised financing cost of US\$1,561 (2016: US\$1,953)</i>
<i>Commercial Property Loan</i>	<u>6,556</u>	<u>-</u>	<i>Commercial Property Loan</i>
<b>Total</b>	<b><u>1,291,990</u></b>	<b><u>1,364,048</u></b>	<b>Total</b>
Dikurangi: <b>Bagian jangka pendek</b>	<b><u>(201,160)</u></b>	<b><u>(122,850)</u></b>	<b>Less: Current portion</b>
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>1,090,830</u></b>	<b><u>1,241,198</u></b>	<b>Non-current portion</b>

## Lampiran 5/77 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 21. UTANG BANK (lanjutan)

Tingkat suku bunga utang bank jangka panjang tersebut adalah sebagai berikut:

	<u>2017</u>
Dolar AS	2.7% - 3.8%
Dolar Singapura	1.2% - 2.0%

## 21. BANK LOANS (continued)

The interest rates on the long-term bank loans are as follows:

	<u>2016</u>	
	2.3% - 3.2%	US Dollars
	-	Singapore Dollars

## a. Perjanjian Fasilitas AS\$1.000.000

Pada tanggal 25 Agustus 2014, AI mengadakan Perjanjian Fasilitas Kredit sebesar AS\$1.000.000 dengan sindikasi bank internasional yang dimana Oversea-Chinese Banking Corporation Limited bertindak sebagai agen fasilitas. Perusahaan dan Coaltrade bertindak sebagai Penjamin atas fasilitas pinjaman ini. Perjanjian Fasilitas ini telah mengalami perubahan, dengan perubahan terakhir pada tanggal 31 Mei 2017.

Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk membiayai kembali pinjaman. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 25 Agustus 2021 dan dibayarkan setiap kuartal. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

Selama tahun 2017, AI telah melakukan pembayaran cicilan sebesar AS\$80.000 (2016: AS\$64.000). Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas pinjaman ini adalah sebesar AS\$812.000 (2016: AS\$892.000) dan harus dibayarkan dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

**Jadwal pembayaran/  
Payment schedule  
(tahun/year)**

2018  
2019  
2020  
2021

**Total**

## a. US\$1,000,000 Facility Agreement

On 25 August 2014, AI entered into a Credit Facility Agreement of US\$1,000,000 with a syndicate of international banks for which Oversea-Chinese Banking Corporation Limited acts as the facility agent. The Company and Coaltrade act as the Guarantors of this loan facility. This Facility Agreement has been amended, with the most recent amendment dated 31 May 2017.

This loan facility was used for the purposes of loan refinancing. This facility has a final maturity date of 25 August 2021 and is payable on a quarterly basis. This facility bears interest at LIBOR plus a certain percentage.

During 2017, AI has made instalment payments amounting to US\$80,000 (2016: US\$64,000). As at 31 December 2017, the outstanding balance of this facility was US\$812,000 (2016: US\$892,000) and is repayable according to the following schedule:

**Jumlah pembayaran/  
Payment amount**

116,000  
140,000  
144,000  
412,000

**812,000**

Sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman, AI diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu. AI juga diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, dividen, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya. Pada tanggal 31 Desember 2017, AI telah memenuhi rasio keuangan dan persyaratan dan ketentuan tersebut.

In accordance with the loan agreement, AI is required to maintain certain financial ratios. AI is also required to comply with certain terms and conditions with regard to its Articles of Association, the nature of the business, dividends, corporate actions, financing activities and other matters. As at 31 December 2017, AI is in compliance with the financial ratios and related terms and conditions.

## Lampiran 5/78 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 21. UTANG BANK (lanjutan)

## b. Perjanjian Fasilitas AS\$380.000

Pada tanggal 29 Mei 2013, AI mengadakan Perjanjian Fasilitas Kredit sebesar AS\$380.000 dengan sindikasi bank internasional yang dimana DBS Bank Limited bertindak sebagai agen fasilitas. Perusahaan dan Coaltrade bertindak sebagai Penjamin atas fasilitas pinjaman ini. Perjanjian Fasilitas ini telah mengalami perubahan, dengan perubahan terakhir pada tanggal 31 Mei 2017.

Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk membiayai kembali pinjaman. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 29 Mei 2020 dan dibayarkan setiap kuartal. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

Selama tahun 2017, AI telah melakukan pembayaran cicilan sebesar AS\$28.000 (2016: AS\$31.000).

Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas ini adalah sebesar AS\$234.000 (2016: AS\$262.000) dan harus dibayarkan dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

<u>Jadwal pembayaran/ Payment schedule (tahun/year)</u>	<u>Jumlah pembayaran/ Payment amount</u>
2018	24,000
2019	24,000
2020	<u>186,000</u>
<b>Total</b>	<b><u>234,000</u></b>

Sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman, AI diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu. AI juga diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, dividen, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya. Pada tanggal 31 Desember 2017, AI telah memenuhi rasio keuangan dan persyaratan dan ketentuan tersebut.

## 21. BANK LOANS (continued)

## b. US\$380,000 Facility Agreement

On 29 May 2013, AI entered into a Credit Facility Agreement of US\$380,000 with a syndicate of international banks for which DBS Bank Limited acts as the facility agent. The Company and Coaltrade act as the Guarantors for this loan facility. This Facility Agreement has been amended, with the most recent amendment dated 31 May 2017.

This loan facility was used for the purpose of loan refinancing. This facility has a final maturity date of 29 May 2020 and is payable on a quarterly basis. This facility bears interest at LIBOR plus a certain percentage.

During 2017, AI has made instalment payments amounting to US\$28,000 (2016: US\$31,000).

As at 31 December 2017, the outstanding balance of this facility was US\$234,000 (2016: US\$262,000) and is repayable according to the following schedule:

In accordance with the loan agreement, AI is required to maintain certain financial ratios. AI is also required to comply with certain terms and conditions with regard to its Articles of Association, the nature of the business, dividends, corporate actions, financing activities and other matters. As at 31 December 2017, AI is in compliance with the financial ratios and related terms and conditions.

## Lampiran 5/79 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**21. UTANG BANK (lanjutan)****c. Perjanjian Fasilitas AS\$200.000**

Pada tanggal 21 Desember 2015, SIS mengadakan Perjanjian Fasilitas Kredit sebesar AS\$200.000 dengan sindikasi bank internasional dan nasional yang dimana DBS Bank Limited bertindak sebagai agen fasilitas. Perusahaan bertindak sebagai penjamin atas fasilitas pinjaman ini. Perjanjian Fasilitas ini telah mengalami perubahan pada tanggal 23 Juni 2017.

Fasilitas pinjaman ini terdiri dari fasilitas pinjaman berjangka sebesar AS\$140.000 dan fasilitas pinjaman *revolving* sebesar AS\$60.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 21 Desember 2021, dibayarkan setiap kuartal dengan angsuran pertama pada bulan September 2016. Fasilitas pinjaman ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk membiayai kembali pinjaman, membiayai pengeluaran modal, membayar biaya transaksi dan biaya lain yang berhubungan dengan fasilitas ini, dan untuk tujuan korporasi umum lainnya.

Selama tahun 2017, SIS telah melakukan pembayaran cicilan terhadap pinjaman berjangka sebesar AS\$12.500 (2016: AS\$4.000). Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas pinjaman berjangka ini adalah sebesar AS\$123.500 (2016: AS\$136.000) dan harus dibayarkan dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

<b>Jadwal pembayaran/ Payment schedule (tahun/year)</b>	<b>Jumlah pembayaran/ Payment amount</b>
2018	14,000
2019	15,500
2020	19,000
2021	75,000
<b>Total</b>	<b>123,500</b>

**21. BANK LOANS (continued)****c. US\$200,000 Facility Agreement**

On 21 December 2015, SIS entered into a Credit Facility Agreement of US\$200,000 with a syndicate of international and national banks for which DBS Bank Limited acts as the facility agent. The Company acts as the guarantor of this loan facility. This Facility Agreement has been amended dated 23 June 2017.

This facility consists of a term loan facility of US\$140,000 and a revolving loan facility of US\$60,000 with a final maturity date of 21 December 2021, repayable on a quarterly basis with the first instalment due in September 2016. This facility bears interest at LIBOR plus a certain percentage.

This facility was used for loan refinancing, financing capital expenditure, paying transaction costs and expenses associated with the facility and for other general corporate purposes.

During 2017, SIS has made instalment payments of the term loan amounting to US\$12,500 (2016: US\$4,000). As at 31 December 2017, the outstanding balance of the term loan facility was US\$123,500 (2016: US\$136,000) and is repayable according to the following schedule:

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 21. UTANG BANK (lanjutan)

## c. Perjanjian Fasilitas AS\$200.000 (lanjutan)

Selama 2017, SIS melakukan penarikan fasilitas pinjaman *revolving* sebesar AS\$44.000 (selama tahun 2016, SIS telah melakukan penarikan dan pembayaran cicilan sebesar AS\$25.000). Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas pinjaman *revolving* ini adalah sebesar AS\$44.000 (2016: AS\$nil).

Sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman, SIS diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu. SIS juga diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, dividen, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya. Pada tanggal 31 Desember 2017, SIS telah memenuhi rasio keuangan dan persyaratan dan ketentuan tersebut.

## d. Perjanjian Fasilitas AS\$120.000

Pada tanggal 21 Desember 2015, MBP mengadakan Perjanjian Fasilitas Kredit sebesar AS\$120.000 dengan sindikasi bank internasional dan nasional yang dimana DBS Bank Limited bertindak sebagai agen fasilitas. Perusahaan bertindak sebagai penjamin atas fasilitas pinjaman ini. Perjanjian Fasilitas ini telah mengalami perubahan pada tanggal 23 Juni 2017.

Fasilitas pinjaman ini terdiri dari fasilitas pinjaman berjangka senilai AS\$100.000 dan fasilitas pinjaman *revolving* senilai AS\$20.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 21 Desember 2021, dibayarkan setiap kuartal dengan angsuran pertama pada bulan Maret 2017. Fasilitas pinjaman ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk membiayai kembali pinjaman, membiayai pengeluaran modal, membayar biaya transaksi dan biaya lain yang berhubungan dengan fasilitas ini, dan untuk tujuan korporasi umum lainnya.

## 21. BANK LOANS (continued)

## c. US\$200,000 Facility Agreement (continued)

During 2017, SIS made drawdowns on the revolving loan facility amounting to US\$44,000 (during 2016, SIS made drawdowns and instalment payments amounting to US\$25,000). As at 31 December 2017, the outstanding balance of this revolving loan facility was US\$44,000 (2016: US\$nil).

In accordance with the loan agreement, SIS is required to maintain certain financial ratios. SIS is also required to comply with certain terms and conditions with regard to its Articles of Association, the nature of the business, dividends, corporate actions, financing activities and other matters. As at 31 December 2017, SIS is in compliance with the financial ratios and related terms and conditions.

## d. US\$120,000 Facility Agreement

On 21 December 2015, MBP entered into a Credit Facility Agreement of US\$120,000 with a syndicate of international and national banks for which DBS Bank Limited acts as the facility agent. The Company acts as the guarantor of this loan facility. This Facility Agreement has been amended dated 23 June 2017.

This facility consists of a term loan facility of US\$100,000 and a revolving loan facility of US\$20,000 with a final maturity date of 21 December 2021, repayable on a quarterly basis with the first instalment due in March 2017. This facility bears interest at LIBOR plus a certain percentage.

These facilities were used for loan refinancing, financing capital expenditure paying transaction costs and expenses associated with the facility and for other general corporate purposes.

## Lampiran 5/81 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 21. UTANG BANK (lanjutan)

## d. Perjanjian Fasilitas AS\$120.000 (lanjutan)

Selama tahun 2017, MBP telah melakukan pembayaran cicilan terhadap pinjaman berjangka sebesar AS\$8.000 (2016: AS\$nil). Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman berjangka yang terutang dari fasilitas pinjaman berjangka ini adalah sebesar AS\$92.000 (2016: AS\$100.000) dan dibayarkan dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

<u>Jadwal pembayaran/ Payment schedule (tahun/year)</u>	<u>Jumlah pembayaran/ Payment amount</u>
2018	8,000
2019	8,000
2020	12,000
2021	64,000
<b>Total</b>	<b><u>92,000</u></b>

Selama tahun 2017, MBP tidak melakukan penarikan atau pembayaran fasilitas pinjaman *revolving* (selama 2016, MBP telah melakukan pembayaran sebesar AS\$20.000). Pada tanggal 31 Desember 2017, tidak terdapat saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas pinjaman *revolving* ini (2016: AS\$nil).

Sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian pinjaman, MBP diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu. MBP juga diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya. Pada saat tanggal 31 Desember 2017, MBP telah memenuhi rasio keuangan dan persyaratan dan ketentuan tersebut.

## e. Perjanjian Commercial Property Loan

Coaltrade mengadakan perjanjian fasilitas kredit sebesar S\$10.519.680 (nilai penuh) (setara dengan AS\$7.753) dengan Oversea-Chinese Banking Corporation Limited sebagaimana tercantum dalam surat penawaran tertanggal 16 Juni 2017 ("Surat Penawaran OCBC"). Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk pembelian properti komersial. Properti tersebut dijaminkan untuk fasilitas ini (Catatan 11). Pinjaman ini dikenakan bunga sebesar *Singapore Swap Offer Rate* ("SOR") ditambah persentase tertentu yang akan jatuh tempo sepuluh tahun dari tanggal penarikan pertama.

## 21. BANK LOANS (continued)

## d. US\$120,000 Facility Agreement (continued)

During 2017, MBP has made instalment payments of the term loan amounting to US\$8,000 (2016: US\$nil). As at 31 December 2017, the outstanding balance of the term loan facility was US\$92,000 (2016: US\$100,000) and is repayable according to the following schedule:

During 2017, MBP did not make any drawdown or repayment of the revolving loan facility (during 2016, MBP made repayments of US\$20,000). As at 31 December 2017, there is no outstanding balance of this revolving loan facility (2016: US\$nil).

In accordance with the loan agreement, MBP is required to maintain certain financial ratios. MBP is also required to comply with certain terms and conditions with regard to its Articles of Association, the nature of the business, corporate actions, financing activities and other matters. As at 31 December 2017 MBP, is in compliance with the financial ratios and related terms and conditions.

## e. Commercial Property Loan Agreement

Coaltrade entered into a credit facility agreement of S\$10,519,680 (full amount) (equivalent to US\$7,753) with Oversea-Chinese Banking Corporation Limited as set out in the letter of offer dated 16 June 2017 ("OCBC Letter of Offer"). This loan facility was used for purchase of commercial property. The property is pledged for this facility (Note 11). This loan bears interest at the Singapore Swap Offer Rate ("SOR") plus a certain percentage and has a final maturity date ten years from the first drawdown date.

## Lampiran 5/82 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 21. UTANG BANK (lanjutan)

e. Perjanjian *Commercial Property Loan*  
(lanjutan)

Pada tanggal 11 Juli 2017, Coaltrade telah melakukan penarikan sebesar S\$9.204.720 (nilai penuh) (setara dengan AS\$6.784) dari fasilitas tersebut. Selama tahun 2017, Coaltrade telah melakukan pembayaran cicilan sebesar S\$440.000 (nilai penuh) (setara dengan AS\$325). Pada tanggal 31 Desember 2017, saldo pinjaman yang terutang dari fasilitas ini adalah sebesar S\$8.764.720 (nilai penuh) (setara dengan AS\$6.556) (2016: AS\$nil) dan dibayarkan dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

**Jadwal pembayaran/  
Payment schedule  
(tahun/year)**

2018  
2019  
2020  
2021  
2022  
2023  
2024  
2025  
2026

**Total**

21. *BANK LOANS* (continued)e. *Commercial Property Loan Agreement*  
(continued)

On 11 July 2017, Coaltrade has drawdown S\$9,204,720 (full amount) (equivalent to US\$6,784) from the facility. During 2017, Coaltrade has made an instalment payment amounting to S\$440,000 (full amount) (equivalent to US\$325). As at 31 December 2017, the outstanding balance of this loan facility was S\$8,764,720 (full amount) (equivalent to US\$6,556) (2016: US\$nil) and is repayable according to the following schedule:

**Jumlah pembayaran/  
Payment amount**

790  
790  
790  
790  
790  
790  
790  
790  
236

**6,556**

Coaltrade harus memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan yang ditetapkan dalam Surat Penawaran OCBC, termasuk pembatasan penggunaan dari properti tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2017, Coaltrade telah memenuhi persyaratan dan ketentuan tersebut.

Lihat Catatan 43(2) untuk nilai wajar dari utang bank jangka panjang pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016.

Coaltrade is required to comply with certain terms and conditions set out in the OCBC Letter of Offer, including the restriction on the use of the property. As at 31 December 2017, Coaltrade is in compliance with the related terms and conditions.

Refer to Note 43(2) for the fair value of the long-term bank loans as at 31 December 2017 and 2016.

## 22. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA

Liabilitas imbalan pasca kerja pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 dihitung oleh PT Padma Radya Aktuaria, aktuaris independen, dengan laporan yang diterbitkan pada tahun 2018 dan 2017.

22. *POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES*

Post-employment benefits liabilities as at 31 December 2017 and 2016 were calculated by PT Padma Radya Aktuaria, independent actuaries, in actuarial reports issued in 2018 and 2017.

## Lampiran 5/83 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 22. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA (lanjutan)

Asumsi - asumsi utama yang digunakan dalam menentukan liabilitas imbalan pasca kerja karyawan Grup adalah sebagai berikut:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Tingkat diskonto	6.25% - 7.75%	7.75% - 8.75%
Tingkat kenaikan gaji	5% - 10%	5% - 10%
Umur normal pensiun	55	55
Tingkat mortalitas dari Tabel Mortalitas Indonesia	100% TMI3	100% TMI3

Melalui program pensiun imbalan pasti, Grup menghadapi sejumlah risiko signifikan sebagai berikut:

- 1) Perubahan tingkat diskonto  
Penurunan pada tingkat diskonto menyebabkan kenaikan liabilitas program.
- 2) Tingkat kenaikan gaji  
Liabilitas imbalan pensiun Grup berhubungan dengan tingkat kenaikan gaji, dan semakin tinggi tingkat kenaikan gaji akan menyebabkan semakin besarnya liabilitas.

Sensitivitas liabilitas imbalan pasti terhadap perubahan asumsi utama tertimbang adalah sebagai berikut:

	<b>Dampak terhadap liabilitas imbalan pasti/Impact on defined benefits obligation</b>		
	<u>Perubahan asumsi/ Change in assumptions</u>	<u>Kenaikan asumsi/ Increase in assumptions</u>	<u>Penurunan asumsi/ Decrease in assumptions</u>
Tingkat diskonto	1%	(5,336)	6,194
Tingkat kenaikan gaji	1%	6,398	(5,615)

Total liabilitas imbalan pasca kerja yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian ditentukan sebagai berikut:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Nilai kini dari kewajiban yang didanai	13,316	10,209	<i>Present value of funded obligations</i>
Nilai wajar dari aset program	<u>(1,327)</u>	<u>(1,320)</u>	<i>Fair value of plan assets</i>
Defisit program yang didanai	11,989	8,889	<i>Deficit of the funded plans</i>
Nilai kini dari kewajiban yang tidak didanai	<u>52,936</u>	<u>40,638</u>	<i>Present value of unfunded obligations</i>
<b>Total liabilitas</b>	<b><u>64,925</u></b>	<b><u>49,527</u></b>	<b>Total liability</b>

22. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES  
(continued)

The principal assumptions used in determining the Group's post-employment benefits liabilities are as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Tingkat diskonto	6.25% - 7.75%	7.75% - 8.75%	<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan gaji	5% - 10%	5% - 10%	<i>Salary growth rate</i>
Umur normal pensiun	55	55	<i>Normal retirement age</i>
Tingkat mortalitas dari Tabel Mortalitas Indonesia	100% TMI3	100% TMI3	<i>Mortality rate from the Indonesian Mortality Table</i>

Through its defined benefit pension plans, the Group is exposed to a number of significant risks which are detailed below:

- 1) Changes in discount rate  
A decrease in discount rate will increase plan liabilities.
- 2) Salary growth rate  
The Group's pension obligations are linked to salary growth rate, and higher salary growth rate will lead to higher liabilities.

The sensitivity of the defined benefit obligation to changes in the weighted principal assumptions is as follows:



## Lampiran 5/84 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<b>22. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA (lanjutan)</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Mutasi nilai wajar aset program Grup selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:			<i>The movement in the Group's fair value of plan assets during the year is as follows:</i>
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Pada awal tahun	1,320	1,228	<i>At the beginning of the year</i>
Pendapatan bunga dari aset program	110	112	<i>Interest income on plan assets</i>
Kerugian atas pengukuran kembali:			<i>Remeasurement loss:</i>
Hasil dari aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam pendapatan bunga	(92)	(52)	<i>Return on plan assets, excluding amount included in interest income</i>
Perubahan selisih kurs	(11)	32	<i>Foreign exchange difference</i>
<b>Pada akhir tahun</b>	<b><u>1,327</u></b>	<b><u>1,320</u></b>	<b><i>At the end of the year</i></b>
Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasti Grup adalah sebagai berikut:			<i>The movement in the present value of the Group's defined benefits obligation is as follows:</i>
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Pada awal tahun	50,847	52,572	<i>At the beginning of the year</i>
Biaya jasa kini	9,562	10,870	<i>Current service cost</i>
Biaya bunga	3,983	4,532	<i>Interest expense</i>
Biaya jasa lalu	(277)	602	<i>Past service cost</i>
Pengukuran kembali:			<i>Remeasurements:</i>
- Kerugian/(keuntungan) dari perubahan asumsi keuangan	6,314	(10,259)	<i>Loss/(gain) from change in financial assumptions</i>
- Keuntungan dari penyesuaian pengalaman	(678)	(5,205)	<i>Gain from experience adjustments</i>
Imbalan yang dibayar	(2,960)	(3,462)	<i>Benefits paid</i>
Perubahan selisih kurs	(539)	1,197	<i>Foreign exchange difference</i>
<b>Pada akhir tahun</b>	<b><u>66,252</u></b>	<b><u>50,847</u></b>	<b><i>At the end of the year</i></b>
Mutasi liabilitas imbalan kerja karyawan Grup adalah sebagai berikut:			<i>The movement in the Group's post-employment benefits liabilities is as follows:</i>
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Pada awal tahun	49,527	51,344	<i>At the beginning of the year</i>
Biaya jasa kini	9,562	10,870	<i>Current service cost</i>
Biaya bunga, neto	3,873	4,420	<i>Interest expense, net</i>
Biaya jasa lalu	(277)	602	<i>Past service cost</i>
Pengukuran kembali:			<i>Remeasurements:</i>
- Hasil dari aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam pendapatan bunga	92	52	<i>Return on plan assets, excluding amount included in interest income</i>
- Kerugian/(keuntungan) dari perubahan asumsi keuangan	6,314	(10,259)	<i>Loss/(gain) from change in financial assumptions</i>
- Keuntungan dari penyesuaian pengalaman	(678)	(5,205)	<i>Gain from experience adjustments</i>
Imbalan yang dibayar	(2,960)	(3,462)	<i>Benefits paid</i>
Perubahan selisih kurs	(528)	1,165	<i>Foreign exchange difference</i>
<b>Pada akhir tahun</b>	<b><u>64,925</u></b>	<b><u>49,527</u></b>	<b><i>At the end of the year</i></b>

## Lampiran 5/85 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**22. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA (lanjutan)****22. POST-EMPLOYMENT BENEFITS LIABILITIES  
(continued)**

Jumlah yang diakui pada laba rugi adalah sebagai berikut:

The amounts recognised in profit or loss are as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Biaya jasa kini	9,562	10,870	Current service cost
Biaya bunga, neto	3,873	4,420	Interest expense, net
Pengukuran kembali:			Remeasurements:
- Kerugian/(keuntungan) dari perubahan asumsi keuangan	584	(1,137)	Loss/(gain) from change in financial assumptions
- Keuntungan dari penyesuaian pengalaman	(387)	(855)	Gain from experience adjustments
Biaya jasa lalu	(277)	602	Past service cost
Perubahan selisih kurs	(528)	1,165	Foreign exchange difference
<b>Total</b>	<b><u>12.827</u></b>	<b><u>15.065</u></b>	<b>Total</b>

Hasil aktual aset program pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah masing-masing sebesar AS\$18 dan AS\$60.

The actual return on plan assets as at 31 December 2017 and 2016 was US\$18 and US\$60, respectively.

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, aset program ditempatkan seluruhnya pada instrumen pasar uang yang tidak memiliki harga pasar yang dikutip.

As at 31 December 2017 and 2016, the plan assets were fully invested in the money market, which did not have a quoted market.

Durasi rata-rata tertimbang kewajiban imbalan pasti pada akhir tahun pelaporan Grup berkisar antara 6 - 20 tahun.

The weighted average duration of the defined benefits plan obligation at the end of the reporting year for the Group is approximately 6 to 20 years.

Perkiraan analisis jatuh tempo atas imbalan pensiun tidak terdiskonto pada tanggal 31 Desember 2017 adalah sebagai berikut:

Expected maturity analysis of undiscounted pension benefits as at 31 December 2017 is presented below:

	<u>Kurang dari 1 tahun/ Less than 1 year</u>	<u>Antara 1-2 tahun/ Between 1-2 years</u>	<u>Antara 2-5 tahun/ Between 2-5 years</u>	<u>Lebih dari 5 tahun/ Over 5 years</u>	<u>Total</u>	
Imbalan pensiun	<u>5,267</u>	<u>4,189</u>	<u>25,457</u>	<u>434,156</u>	<u>469,069</u>	Pension benefits

Manajemen Grup berpendapat bahwa liabilitas imbalan pasca kerja cukup untuk menutupi semua imbalan yang diatur dalam UU Ketenagakerjaan.

The management of the Group believes that the estimated liability provided for post-employment benefits is adequate to cover the requirements of the Labour Law.

## Lampiran 5/86 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

23. PROVISI REHABILITASI, REKLAMASI DAN PENUTUPAN TAMBANG	2017	2016	
Saldo awal	92,966	72,999	<i>Beginning balance</i>
Akuisisi	-	10,768	<i>Acquisition</i>
Penambahan	27,457	11,170	<i>Addition</i>
Realisasi	(5,721)	(4,008)	<i>Realisation</i>
Akresi	1,119	2,047	<i>Accretion</i>
Perubahan selisih kurs	(97)	(10)	<i>Foreign exchange difference</i>
<b>Saldo akhir</b>	<b>115.724</b>	<b>92.966</b>	<b>Ending balance</b>

Penambahan provisi selama tahun 2017 dan 2016 dialokasikan ke beban pokok pendapatan masing-masing adalah sebesar AS\$17.660 dan AS\$8.478 (Catatan 31), dan sisa saldonya dikapitalisasikan ke properti pertambangan.

*The additions in the provision during 2017 and 2016 were allocated to cost of revenue amounted to US\$17,660 and US\$8,478 (Note 31), respectively, and the remaining balance is capitalised to mining properties.*

Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang merupakan provisi yang dibuat oleh Grup untuk memenuhi Peraturan Menteri Lingkungan Hidup dan Kehutanan No. P.89/MENLHK/SETJEN/KUM.1/11/2016 (Catatan 40) dan Peraturan Pemerintah No. 78/2010 (Catatan 3 dan 41) untuk rehabilitasi daerah aliran sungai, aktivitas reklamasi dan pascatambang atas usaha penambangan batubara. Manajemen berpendapat bahwa akumulasi provisi pada tanggal pelaporan telah cukup untuk memenuhi kewajiban di atas.

*Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure represents the provision set up by the Group to comply with the Ministerial Regulation of Environment and Forestry No. P.89/MENLHK/SETJEN/KUM.1/11/2016 (Note 40) and Government Regulation No. 78/2010 (Notes 3 and 41) for rehabilitation of the watershed area, reclamation and post-mining activities for coal mining business. Management is of the opinion that the accumulated provisions as at the reporting date are sufficient to meet the above obligations.*

## 24. MODAL SAHAM

Seluruh saham Perusahaan tercatat di Bursa Efek Indonesia sejak 16 Juli 2008. Struktur pemegang saham Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Kustodian Sentral Efek Indonesia ("KSEI"), biro administrasi efek, adalah sebagai berikut:

## 24. SHARE CAPITAL

*All shares in the Company have been listed on the Indonesia Stock Exchange since 16 July 2008. The Company's shareholders as at 31 December 2017 and 2016 based on the records maintained by PT Kustodian Sentral Efek Indonesia ("KSEI"), the share administrator, were as follows:*

Pemegang saham/Shareholders	Lembar saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership (%)	Jumlah/ Amount
<b>31 Desember/December 2017</b>			
PT Adaro Strategic Investments	14,045,425,500	43.91	150,589
Garibaldi Thohir (Presiden Direktur/President Director)	1,976,632,710	6.18	21,193
Edwin Soeryadjaya (Presiden Komisaris/President Commissioner)	1,051,738,544	3.29	11,276
Theodore Permadi Rachmat (Wakil Presiden Komisaris/Vice President Commissioner)	812,422,101	2.54	8,710
Christian Ariano Rachmat (Wakil Presiden Direktur/Vice President Director)	20,000,000	0.06	214
Julius Aslan (Direktur/Director)	17,000,000	0.05	182
David Tendian (Direktur/Director)	15,000,000	0.05	161
Arini Saraswaty Subianto (Komisaris/Commissioner)	11,718,000	0.04	126
Chia Ah Hoo (Direktur/Director)	10,093,500	0.03	108
Siswanto Prawiroatmodjo (Direktur/Director)	750,000	0.01	8
Pemegang saham lainnya/Other shareholders	14,025,181,645	43.84	150,373
<b>Total</b>	<b>31,985,962,000</b>	<b>100.00</b>	<b>342,940</b>

## Lampiran 5/87 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 24. MODAL SAHAM (lanjutan)

Seluruh saham Perusahaan tercatat di Bursa Efek Indonesia sejak 16 Juli 2008. Struktur pemegang saham Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Kustodian Sentral Efek Indonesia ("KSEI"), biro administrasi efek, adalah sebagai berikut: (lanjutan)

## 24. SHARE CAPITAL (continued)

All shares in the Company have been listed on the Indonesia Stock Exchange since 16 July 2008. The Company's shareholders as at 31 December 2017 and 2016 based on the records maintained by PT Kustodian Sentral Efek Indonesia ("KSEI"), the share administrator, were as follows: (continued)

Pemegang saham/Shareholders	Lembar saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership (%)	Jumlah/ Amount
<b>31 Desember/December 2016</b>			
PT Adaro Strategic Investments	14,045,425,500	43.91	150,589
Garibaldi Thohir (Presiden Direktur/President Director)	1,976,632,654	6.18	21,193
Edwin Soeryadjaya (Presiden Komisaris/President Commissioner)	1,051,738,544	3.29	11,276
Theodore Permadi Rachmat (Wakil Presiden Komisaris/Vice President Commissioner)	724,420,430	2.26	7,767
Ir. Subianto (Komisaris/Commissioner)	435,000,120	1.36	4,664
David Tendian (Direktur/Director)	22,000,000	0.07	236
Christian Ariano Rachmat (Wakil Presiden Direktur/Vice President Director)	20,000,000	0.06	214
Julius Aslan (Direktur/Director)	17,000,000	0.05	182
Chia Ah Hoo (Direktur/Director)	15,693,500	0.05	169
Siswanto Prawiroatmodjo (Direktur/Director)	750,000	0.01	8
Pemegang saham lainnya/Other shareholders	<u>13,677,301,252</u>	<u>42.76</u>	<u>146,642</u>
<b>Total</b>	<b><u>31,985,962,000</u></b>	<b><u>100.00</u></b>	<b><u>342,940</u></b>

Saham biasa memberikan hak kepada pemegangnya untuk memperoleh dividen dan hasil dari pembubaran Perusahaan sesuai dengan proporsi jumlah lembar dan jumlah yang dibayarkan atas saham yang dimiliki.

Ordinary shares entitle the holder to participate in dividends and the proceeds on the winding up of the Company in proportion to the number of and amounts paid on the shares held.

## 25. TAMBAHAN MODAL DISETOR, NETO

Saldo tambahan modal disetor pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

## 25. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL, NET

The balances of additional paid-in capital as at 31 December 2017 and 2016 are as follows:

	Jumlah/ Amount	
Tambahan modal disetor saat Penawaran Umum Saham Perdana	1,219,813	Additional paid-in capital from IPO Share issuance costs Difference in value from restructuring transactions of entities under common control
Biaya emisi saham	(44,532)	
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependengali	<u>(20,787)</u>	
<b>Tambahan modal disetor, neto</b>	<b><u>1,154,494</u></b>	<b>Additional paid-in capital, net</b>

Tambahan modal disetor saat Penawaran Umum Saham Perdana berasal dari Penawaran Umum Saham Perdana yang dilakukan pada tahun 2008.

The additional paid-in capital from IPO represents the balance from the IPO in 2008.

## Lampiran 5/88 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)26. SELISIH TRANSAKSI DENGAN PIHAK NON-  
PENGENDALI

Pada tanggal 12 Mei 2016, AI dan EGAT International Company Limited ("EGATi") menandatangani perjanjian Pengambilan Saham Baru. Pada tanggal 22 November 2016 ("Tanggal Penutupan"), AI mengeluarkan 57.857 saham kepada EGATi untuk 11,53% kepemilikan di AI, dengan nilai nominal AS\$100 (nilai penuh) per saham, atau dengan total nilai nominal sebesar AS\$5.786.

Jumlah nilai transaksi adalah AS\$325.000. EGATi membayar sebesar AS\$163.500 pada saat Tanggal Penutupan dan sisanya akan dibayarkan pada saat kondisi tertentu telah terpenuhi.

Transaksi ini menyebabkan kepemilikan Grup atas AI menjadi terdilusi sebesar 11,53%. Pada tanggal 31 Desember 2016, Grup mengakui (dikreditkan terhadap ekuitas) AS\$7.135 sebagai selisih transaksi dengan pihak non-pengendali.

Pada tanggal 15 Desember 2017, Arindo Holdings telah mencatatkan secara resmi 26.132.044 lembar saham di Bursa Efek Mauritius Ltd ("SEM"), dengan 5% dari jumlah tersebut diperdagangkan dan diserap oleh masyarakat dengan nilai nominal AS\$11.45 (nilai penuh) per saham. Pencatatan dan perdagangan saham ini menghasilkan dana AS\$14.971.

Transaksi ini menyebabkan kepemilikan Grup atas Arindo Holdings menjadi terdilusi sebesar 5%. Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengakui AS\$3.046 sebagai debit terhadap ekuitas sebagai selisih transaksi dengan pihak non-pengendali (2016: AS\$nil).

26. DIFFERENCE IN VALUE FROM TRANSACTIONS  
WITH NON-CONTROLLING INTERESTS

On 12 May 2016, AI and EGAT International Company Limited ("EGATi") entered into the Subscription Agreement. On 22 November 2016 (the "Closing Date"), AI issued 57,857 shares to EGATi for 11.53% ownership in AI, with par value of US\$100 (full amount) per share, or a total nominal value amounting to US\$5,786.

The total value of the transaction is US\$325,000. EGATi paid US\$163,500 on the Closing Date and the remaining amount will be paid subject to meeting certain conditions.

This transaction results in the dilution of the Group's ownership in AI amounting to 11.53%. As at 31 December 2016, the Group recognised a US\$7,135 credit to equity as the difference in value from transaction with non-controlling interest.

On 15 December 2017, Arindo Holdings has officially listed 26,132,044 shares on the Stock Exchange of Mauritius Ltd ("SEM"), with 5% of the total amount traded and absorbed by the public with a nominal value of US\$11.45 (full amount) per share. The listing and trading of this stock generated funds amounted to US\$14,971.

This transaction results in the dilution of the Group's ownership in Arindo Holdings by 5%. As at 31 December 2017, the Group recognised a US\$3,046 debit to equity as the difference in value from transaction with non-controlling interest (2016: US\$nil).

## 27. SALDO LABA

## 27. RETAINED EARNINGS

	Belum dicadangkan/ <u>Unappropriated</u>	Dicadangkan/ <u>Appropriated</u>	<u>Total</u>	
Saldo pada 1 Januari 2016	1,335,827	51,182	1,387,009	Balance as at 1 January 2016
Laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	334,621	-	334,621	Profit for the year attributable to owners of the parent entity
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasca kerja, setelah pajak	7,054	-	7,054	Remeasurement of post-employment benefits liabilities, net of tax
Pencadangan saldo laba	(1,525)	1,525	-	Appropriation of retained earnings
Dividen	(101,075)	-	(101,075)	Dividends
<b>Saldo pada 31 Desember 2016</b>	<b><u>1,574,902</u></b>	<b><u>52,707</u></b>	<b><u>1,627,609</u></b>	<b>Balance as at 31 December 2016</b>

## Lampiran 5/89 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**27. SALDO LABA** (lanjutan)**27. RETAINED EARNINGS** (continued)

	Belum dicadangkan/ <i>Unappropriated</i>	Dicadangkan/ <i>Appropriated</i>	<u>Total</u>	
Saldo pada 1 Januari 2017	1,574,902	52,707	1,627,609	Balance as at 1 January 2017
Laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	483,297	-	483,297	Profit for the year attributable to owners of the parent entity
Pengukuran kembali liabilitas imbangan pasca kerja, setelah pajak	(3,767)	-	(3,767)	Remeasurement of post-employment benefits liabilities, net of tax
Pencadangan saldo laba	(3,346)	3,346	-	Appropriation of retained earnings
Dividen	(140,418)	-	(140,418)	Dividends
<b>Saldo pada 31 Desember 2017</b>	<b><u>1,910,668</u></b>	<b><u>56,053</u></b>	<b><u>1,966,721</u></b>	<b>Balance as at 31 December 2017</b>

Undang-Undang Perseroan Terbatas Republik Indonesia No. 40/2007 yang dikeluarkan di bulan Agustus 2007, mengharuskan pembentukan cadangan umum dari laba bersih sejumlah minimal 20% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor penuh. Cadangan umum ini disajikan sebagai saldo laba dicadangkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian. Tidak ada batasan waktu untuk membentuk cadangan tersebut.

The Limited Liability Company Law of the Republic of Indonesia No. 40/2007, issued in August 2007, requires the establishment of a general reserve from net income amounting to at least 20% of a company's issued and paid-up capital. This general reserve is presented as appropriated retained earnings in the consolidated statements of financial position. There is no time limit on the establishment of the reserve.

**28. DIVIDEN****28. DIVIDENDS**

Pada RUPST Perusahaan yang diadakan pada tanggal 18 April 2016, telah disetujui pembagian dividen tunai untuk tahun 2015 sejumlah AS\$75.487 (AS\$0,00236/saham - nilai penuh), termasuk di dalamnya dividen tunai untuk tahun 2015 sejumlah AS\$35.185 yang telah dibayarkan pada tanggal 15 Januari 2016. Sisa dividen tunai final tahun 2015 sejumlah AS\$40.302, telah dibayarkan pada tanggal 20 Mei 2016.

At the Company's AGMS held on 18 April 2016, a total cash dividend for 2015 of US\$75,487 (US\$0.00236/share - full amount) was approved. This included a cash dividend for 2015 of US\$35,185 which was paid on 15 January 2016. The remaining US\$40,302 final cash dividend for 2015, was paid on 20 May 2016.

Pada Rapat Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan yang diadakan pada tanggal 20 Desember 2016, telah disetujui pembayaran dividen tunai untuk tahun 2016 sejumlah AS\$60.773 (AS\$0,0019/saham - nilai penuh). Dividen tunai tersebut telah dibayarkan pada tanggal 13 Januari 2017.

At the Company's Boards of Commissioners and Directors Meeting held on 20 December 2016, a cash dividend for 2016 of US\$60,773 (US\$0.0019/share - full amount) was approved. The cash dividend was paid on 13 January 2017.

## Lampiran 5/90 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 28. DIVIDEN (lanjutan)

Pada RUPST Perusahaan yang diadakan pada tanggal 26 April 2017, telah disetujui pembagian dividen tunai untuk tahun 2016 sejumlah AS\$101.075 (AS\$0,00316/saham - nilai penuh), termasuk didalamnya dividen tunai untuk tahun 2016 sejumlah AS\$60.773 yang telah dibayarkan pada tanggal 13 Januari 2017. Sisa dividen tunai final tahun 2016 sejumlah AS\$40.302, telah dibayarkan pada tanggal 26 Mei 2017.

Pada Rapat Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan yang diadakan pada tanggal 19 Desember 2017, telah disetujui pembayaran dividen tunai untuk tahun 2017 sejumlah AS\$100.116 (AS\$0,00313/saham - nilai penuh). Dividen tunai tersebut telah dibayarkan pada tanggal 12 Januari 2018.

Pada tanggal 31 Desember 2017, utang dividen terdiri atas utang dividen kepada pemegang saham Perusahaan sebesar AS\$100.116 dan utang dividen AI sebesar AS\$11.716 kepada pihak non-pengendali (2016: utang dividen terdiri atas utang dividen Perusahaan sebesar AS\$60.773 dan AI sebesar AS\$10.154).

## 28. DIVIDENDS (continued)

At the Company's AGMS held on 26 April 2017, a total cash dividend for 2016 of US\$101,075 (US\$0.00316/share - full amount) was approved. This included the cash dividend for 2016 of US\$60,773 which was paid on 13 January 2017. The remaining US\$40,302 final cash dividend for 2016, was paid on 26 May 2017.

At the Company's Boards of Commissioners and Directors Meeting held on 19 December 2017, a cash dividend for 2017 of US\$100,116 (US\$0.00313/share - full amount) was approved. The cash dividend was paid on 12 January 2018.

As at 31 December 2017, dividends payable consists of the Company's dividends payable to shareholders amounting to US\$100,116 and AI's dividend payable amounting to US\$11,716 to non-controlling interests (2016: dividend payable consists of the Company's dividends payable amounting to US\$60,773 and AI's amounting to US\$10,154).

## 29. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

## 29. NON-CONTROLLING INTERESTS

	2017					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali/ Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interests	Bagian atas laba/(rugi) neto/ Share in net profit/(loss)	Dividen/ Dividends	(Rugi)/ penghasilan komprehensif lain/Other comprehensive loss/income	Saldo akhir/ Ending balance
PT Bhakti Energi Persada	418,380	-	(1,872)	-	(494)	416,014
PT Adaro Indonesia	149,008	-	44,333	(85,166)	(39)	108,136
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$50.000)/ Others (each below US\$50,000)	72,036	18,126	10,680	(1,865)	230	99,207
<b>Total</b>	<b>639,424</b>	<b>18,126</b>	<b>53,141</b>	<b>(87,031)</b>	<b>(303)</b>	<b>623,357</b>
	2016					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali/ Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interests	Bagian atas laba/(rugi) neto/ Share in net profit/(loss)	Dividen/ Dividends	Penghasilan komprehensif lain/Other comprehensive income	Saldo akhir/ Ending balance
PT Bhakti Energi Persada	419,321	-	(1,275)	-	334	418,380
PT Adaro Indonesia	-	156,365	3,142	(11,282)	783	149,008
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$50.000)/ Others (each below US\$50,000)	67,834	964	4,198	(1,038)	78	72,036
<b>Total</b>	<b>487,155</b>	<b>157,329</b>	<b>6,065</b>	<b>(12,320)</b>	<b>1,195</b>	<b>639,424</b>

## Lampiran 5/91 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<b>30. PENDAPATAN USAHA</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
<b>Penjualan batubara</b>			<b>Sales of coal</b>
Ekspor	2,448,700	1,780,308	Export
Domestik	<u>592,229</u>	<u>566,988</u>	Domestic
Sub-total	<u>3,040,929</u>	<u>2,347,296</u>	Sub-total
<b>Jasa pertambangan</b>			<b>Mining services</b>
Domestik	<u>151,255</u>	<u>111,391</u>	Domestic
<b>Lain-lain</b>			<b>Others</b>
Ekspor	200	600	Export
Domestik	<u>64,920</u>	<u>63,016</u>	Domestic
Sub-total	<u>65,120</u>	<u>63,616</u>	Sub-total
Pihak berelasi:			<i>Related parties:</i>
<b>Lain-lain</b>			<b>Others</b>
Domestik	<u>1,029</u>	<u>1,936</u>	Domestic
<b>Total</b>	<u><b>3,258,333</b></u>	<u><b>2,524,239</b></u>	<b>Total</b>

Rincian pelanggan yang memiliki transaksi pendapatan lebih dari 10% dari total pendapatan usaha konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

*Details of customers with revenue transactions that represent more than 10% of the total consolidated revenue for the years ended 31 December 2017 and 2016 are as follows:*

	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Pihak ketiga:			<i>Third party:</i>
TNB Fuel Services Sdn. Bhd.	<u><b>473,749</b></u>	<u><b>236,928</b></u>	TNB Fuel Services Sdn. Bhd.
Lihat Catatan 35 untuk rincian saldo dan transaksi dengan pihak berelasi.			<i>Refer to Note 35 for details of related party balances and transactions.</i>

<b>31. BEBAN POKOK PENDAPATAN</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
<b>Penjualan batubara</b>			<b>Sales of coal</b>
Pertambangan	928,628	793,448	Mining
Pemrosesan batubara	156,617	144,211	Coal processing
Royalti kepada Pemerintah	346,141	259,224	Royalties to Government
Penyusutan (Catatan 11)	178,623	183,239	Depreciation (Note 11)
Pengangkutan dan bongkar muat	156,879	163,012	Freight and handling costs
Amortisasi properti pertambangan (Catatan 13)	120,218	120,772	Amortisation of mining properties (Note 13)
Pembelian batubara	41,089	37,584	Purchase of coal
Biaya rehabilitasi reklamasi dan penutupan tambang (Catatan 23)	17,660	8,478	Mine rehabilitation, reclamation and closure costs (Note 23)
Persediaan batubara (Catatan 10):			Coal inventory (Note 10):
Saldo awal	33,676	30,477	Beginning balance
Saldo akhir	<u>(43,147)</u>	<u>(33,676)</u>	Ending balance
Total beban pokok pendapatan - penjualan batubara	<u>1,936,384</u>	<u>1,706,769</u>	<i>Total cost of revenue - sales of coal</i>



## Lampiran 5/92 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<b>31. BEBAN POKOK PENDAPATAN</b> (lanjutan)	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>31. COST OF REVENUE</b> (continued)
<b>Jasa pertambangan</b>			<b>Mining services</b>
Perbaikan dan pemeliharaan	40,993	23,885	<i>Repairs and maintenance</i>
Pemakaian bahan	36,779	26,594	<i>Consumables</i>
Penyusutan (Catatan 11)	22,928	17,742	<i>Depreciation (Note 11)</i>
Biaya karyawan	21,085	16,260	<i>Employee costs</i>
Subkontraktor	15,115	8,177	<i>Subcontractors</i>
Lain-lain	<u>11,489</u>	<u>9,196</u>	<i>Others</i>
Total beban pokok pendapatan - jasa pertambangan	<u>148,389</u>	<u>101,854</u>	<i>Total cost of revenue - mining services</i>
<b>Lain-lain</b>			<b>Others</b>
Penyusutan (Catatan 11)	9,453	9,433	<i>Depreciation (Note 11)</i>
Pemakaian bahan	4,042	4,741	<i>Consumables</i>
Lain-lain	<u>18,563</u>	<u>16,166</u>	<i>Others</i>
Total beban pokok pendapatan - lain-lain	<u>32,058</u>	<u>30,340</u>	<i>Total cost of revenue - others</i>
<b>Total</b>	<b><u>2,116,831</u></b>	<b><u>1,838,963</u></b>	<b>Total</b>
Rincian pemasok yang memiliki transaksi pembelian lebih dari 10% dari total pendapatan usaha konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:			<i>Details of suppliers with purchase transactions that represent more than 10% of the total consolidated revenue for the years ended 31 December 2017 and 2016 are as follows:</i>
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Pihak ketiga:			<i>Third party:</i>
PT Pamapersada Nusantara	<u>366,960</u>	<u>282,735</u>	<i>PT Pamapersada Nusantara</i>
Lihat Catatan 35 untuk rincian saldo dan transaksi dengan pihak berelasi.			<i>Refer to Note 35 for details of related party balances and transactions.</i>
<b>32. BEBAN USAHA</b>			<b>32. OPERATING EXPENSES</b>
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
<b>Penjualan dan pemasaran</b>			<b>Selling and marketing</b>
Komisi penjualan	36,990	27,209	<i>Sales commission</i>
Lain-lain	<u>514</u>	<u>426</u>	<i>Others</i>
Sub-total	<u>37,504</u>	<u>27,635</u>	<i>Sub-total</i>
<b>Umum dan administrasi</b>			<b>General and administrative</b>
Biaya karyawan	63,707	57,423	<i>Employee costs</i>
Biaya jasa profesional	47,269	34,345	<i>Professional fees</i>
Pajak final	4,725	4,686	<i>Final tax</i>
Lain-lain	<u>30,446</u>	<u>27,086</u>	<i>Others</i>
Sub-total	<u>146,147</u>	<u>123,540</u>	<i>Sub-total</i>
<b>Total</b>	<b><u>183,651</u></b>	<b><u>151,175</u></b>	<b>Total</b>

## PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

## Lampiran 5/93 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<b>33. (BEBAN)/PENDAPATAN LAIN-LAIN, NETO</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Kerugian atas pelepasan aset tetap (Catatan 11)	(12,931)	(4,088)	Loss on disposal of fixed assets (Note 11)
(Kerugian)/keuntungan selisih kurs, neto	(1,384)	2,117	Foreign exchange (loss)/gain, net
Jasa konsultasi dan keagenan bisnis	8,876	-	Business consultancy and agency services
Ongkos pembangunan proyek	-	14,405	Project establishment fee
Keuntungan dari akuisisi AMC (Catatan 4)	-	196,837	Gain on acquisition of AMC (Note 4)
Kerugian penurunan nilai goodwill (Catatan 14)	-	(109,943)	Loss on goodwill impairment (Note 14)
Kerugian penurunan nilai properti pertambangan (Catatan 13 dan 14)	-	(32,267)	Loss on impairment of mining properties (Notes 13 and 14)
Lain-lain	(587)	(13,544)	Others
<b>Total, neto</b>	<b>(6,026)</b>	<b>53,517</b>	<b>Total, net</b>

Lihat Catatan 35 untuk rincian saldo dan transaksi dengan pihak berelasi.

Refer to Note 35 for details of related party balances and transactions.

<b>34. PERPAJAKAN</b>			
<b>a. Pajak dibayar dimuka</b>			<b>a. Prepaid taxes</b>
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
PPN	84,291	110,182	VAT
Pajak Penghasilan Badan ("PPh Badan")	33,391	30,372	Corporate Income Tax ("CIT")
Total	117,682	140,554	Total
<b>Dikurangi: bagian lancar</b>	<b>(74,140)</b>	<b>(102,614)</b>	<b>Less: current portion</b>
<b>Bagian tidak lancar</b>	<b>43,542</b>	<b>37,940</b>	<b>Non-current portion</b>
<b>b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali</b>			<b>b. Recoverable taxes</b>
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	
Piutang PBBKB	9,685	7,743	Vehicle fuel tax receivables
Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP")	2,013	2,135	Government non-tax revenue
Kelebihan pembayaran royalti kepada Pemerintah	523	528	Overpayment of Government royalty
Titipan kepada Pemerintah	16	16	Deposits to Government
Lainnya	227	67	Others
<b>Total</b>	<b>12,464</b>	<b>10,489</b>	<b>Total</b>

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN****b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Berdasarkan PKP2B, pajak penjualan atas jasa yang dilaksanakan di Indonesia menjadi tanggung jawab AI, sesuai dengan undang-undang dan peraturan yang berlaku yang mengatur mengenai pajak penjualan. Dengan diberlakukannya UU No. 8 tahun 1983 yang telah memperkenalkan PPN, pajak penjualan sudah tidak berlaku.

AI berpendapat bahwa PPN berbeda dengan pajak penjualan baik dalam bentuk maupun substansi, sehingga PPN dianggap sebagai pajak baru. Berdasarkan ketentuan dalam PKP2B, Pemerintah akan membayar, menanggung dan membebaskan AI dari semua pajak, bea cukai, sewa, dan royalti yang dipungut Pemerintah yang berlaku setelah tanggal PKP2B. Oleh karena itu, AI telah mengkompensasikan klaim atas pembayaran/penggantian kembali PPN terhadap utang royalti.

Pada bulan Mei 2006, KESDM, atas nama Pemerintah, menyatakan AI kurang membayar royalti dari penjualan batubara sejak tahun 2001 dan meminta AI untuk melunasinya. AI menolak melaksanakan permintaan tersebut karena AI telah melunasi kewajibannya untuk membayar kekurangan pembayaran royalti kepada Pemerintah dengan cara kompensasi seperti dijelaskan di atas. Oleh karena itu AI menggugat KESDM di Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta. Pada bulan Mei 2006, Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta memutuskan untuk melarang KESDM mengambil langkah-langkah administratif lebih lanjut terhadap permasalahan ini sampai adanya putusan final yang berkekuatan hukum tetap.

Pada bulan September 2006, Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta mengabulkan gugatan AI. Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta menguatkan putusan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta di bulan Februari 2007. Pada tanggal 26 September 2008, pada tahap kasasi, Mahkamah Agung memutuskan untuk menguatkan putusan Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta. Putusan Mahkamah Agung tersebut sudah final dan mempunyai kekuatan hukum tetap.

**34. TAXATION****b. Recoverable taxes (continued)**

*According to the CCA, AI is subject to sales tax on services rendered in Indonesia, pursuant to prevailing laws and regulations governing sales tax. With the enactment of Law No. 8 of 1983 which introduced VAT, sales tax was repealed.*

*AI is of the opinion that VAT is different from sales tax in both form and substance and therefore, VAT is considered to be a new tax. According to the provisions of the CCA, the Government will pay, assume and hold AI harmless from all Indonesian taxes, duties, rentals and royalties levied by the Government imposed after the date of the CCA. Accordingly, AI had offset claims for recoverable VAT against royalty payables.*

*In May 2006, the MoEMR, on behalf of the Government, alleged that AI had underpaid royalties due on coal sales for the years from 2001 and demanded payment thereof. AI strongly rejected the allegation because it had discharged its obligation to pay such royalties by way of the offsetting described above. AI accordingly filed an objection at the Jakarta Administrative Court against the MoEMR. In May 2006, the Jakarta Administrative Court granted an order restricting the MoEMR from taking any further administrative steps on the issue until a final and binding judgement is made.*

*In September 2006, the Jakarta Administrative Court issued a decision in favour of AI. The Jakarta Administrative High Court concurred with the Jakarta Administrative Court in February 2007. On 26 September 2008, on cassation, the Supreme Court concurred with the decision of the Jakarta Administrative High Court. The decision of the Supreme Court is final and binding.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Secara terpisah pada bulan Juni 2006, KESDM menyerahkan urusan piutang atas royalti ini kepada Panitia Urusan Piutang Negara ("Panitia") guna menagih kekurangan pembayaran royalti sebagaimana yang dimaksud diatas. Pada bulan Juli 2007, Panitia menerbitkan surat tagihan pembayaran royalti kepada AI. Karena ini merupakan permasalahan industri pertambangan batubara, tagihan pembayaran yang serupa telah dikeluarkan oleh Panitia kepada perusahaan batubara generasi pertama lainnya. Pada bulan September 2007, AI menggugat Panitia di Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta. Pada bulan September 2007, Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta mengeluarkan putusan yang melarang Panitia untuk mengambil langkah-langkah administratif lebih lanjut terhadap permasalahan ini sampai adanya putusan final yang telah mempunyai kekuatan hukum yang tetap.

Pada tanggal 15 Februari 2008, Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta mengabulkan gugatan AI. Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta menguatkan putusan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta pada tanggal 1 Juli 2008. Pada tanggal 22 Juli 2009, pada tahap kasasi, Mahkamah Agung Indonesia memutuskan untuk menguatkan putusan Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta. Pada tanggal 29 Januari 2010, Panitia memohon Peninjauan Kembali atas putusan Mahkamah Agung tersebut. Pada tanggal 31 Januari 2011, Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta menyampaikan kepada AI putusan Peninjauan Kembali, dimana Mahkamah Agung melalui putusan No. 47PK/TUN/2010 tertanggal 20 Juli 2010 menolak permohonan Peninjauan Kembali dari Panitia. Keputusan Mahkamah Agung tersebut sudah final dan mempunyai kekuatan hukum yang tetap.

Pada tahun 2008, Pemerintah melalui Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan ("BPKP") memulai pemeriksaan untuk menyelesaikan permasalahan kompensasi PPN yang telah dikompensasikan dengan utang royalti dari tahun 2001 sampai dengan 2007. Pada bulan September 2008, dengan itikad baik, AI telah menempatkan deposito sejumlah Rp150 miliar (nilai penuh) kepada Pemerintah untuk menunjukkan kesediaan AI untuk membayar jumlah yang belum dibayar yang ditentukan dengan layak sehubungan dengan masalah ini ("Deposit").

**34. TAXATION (continued)**

**b. Recoverable taxes (continued)**

*Separately in June 2006, the MoEMR granted authority to the Committee for State Claim Affairs (the "Committee") to pursue the alleged underpayment of royalties on its behalf. In July 2007, the Committee issued a demand for payment to AI. As this is an industry-wide problem, similar demands were made by the Committee to other first-generation coal companies. In September 2007, AI filed an objection with the Jakarta Administrative Court against the Committee. In September 2007, the Jakarta Administrative Court granted an order restricting the Committee from taking any further administrative steps on the issue until a final and binding judgement is made.*

*On 15 February 2008, the Jakarta Administrative Court issued a decision in favour of AI. The Jakarta Administrative High Court concurred with the Jakarta Administrative Court on 1 July 2008. On 22 July 2009, on cassation, the Supreme Court concurred with the decision of the Jakarta Administrative High Court. On 29 January 2010, the Committee filed a civil review against the decision of the Supreme Court. On 31 January 2011, the Jakarta Administrative Court informed AI that the civil review had passed judgement, where the Supreme Court by its decision No. 47/PK/TUN/2010, dated 20 July 2010 had rejected the request for civil review by the Committee. The Supreme Court decision is therefore final and binding.*

*In 2008, the Government through the Financial and Development Supervisory Board ("BPKP"), commenced an audit to resolve the dispute on the offsetting of claims for recoverable VAT paid against royalties payable for the fiscal years from 2001 to 2007. In September 2008, in good faith, AI placed a deposit amounting to Rp150 billion (full amount) with the Government to signify its willingness to pay any duly determined unpaid amounts in relation to the dispute (the "Deposit").*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Pada bulan Agustus 2009, BPKP melanjutkan pemeriksaan sehubungan dengan PPN yang telah dibayar dan jumlah yang dikompensasikan terhadap utang royalti dan pajak penjualan untuk tahun pajak sebelum tahun 2001, dan juga tahun pajak 2001 sampai 2012.

Pada tanggal 6 Desember 2012, Menteri Keuangan menerbitkan Peraturan No. 194.PMK.03/2012 ("PMK 194") yang mengatur prosedur pemungutan, pembayaran dan pelaporan Pajak Penjualan dan perlakuan atas PPN dan/atau Pajak Pertambahan Nilai Barang Mewah ("PPnBM") untuk pemegang PKP2B generasi pertama termasuk AI. PMK 194 berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2013. PMK 194 mengatur bahwa pemegang PKP2B generasi pertama harus memungut, membayar, dan melaporkan pajak penjualan atas penggunaan jasa tertentu seperti yang dijabarkan pada peraturan terkait. PMK 194 juga mengatur bahwa PPN dan/atau PPnBM tidak dipungut pada saat penyerahan barang atau jasa kena pajak oleh pengusaha kena pajak kepada kontraktor, termasuk AI. Manajemen berpendapat bahwa Undang-Undang pajak penjualan sudah tidak berlaku sehingga tidak ada hukum yang menjadi dasar Pemerintah untuk memberlakukan kembali pajak penjualan kepada AI, meskipun Pemerintah telah menerbitkan PMK 194. Karena alasan ini, manajemen berkeyakinan bahwa pajak penjualan saat ini tidak dapat dikenakan kepada AI.

Pada tanggal 17 Desember 2014, DJP, atas nama Pemerintah, dan AI menyetujui penyelesaian masalah kompensasi klaim atas penggantian/pembayaran kembali PPN terhadap utang royalti untuk tahun pajak 2001 sampai 2007 ("Penyelesaian"). Pemerintah seperti yang telah disetujui dalam Penyelesaian mengakui kompensasi klaim atas pembayaran kembali PPN terhadap utang royalti tersebut. Dengan adanya penyelesaian ini, maka pemeriksaan oleh BPKP untuk tahun pajak 2001 sampai dengan 2007 telah selesai.

**34. TAXATION (continued)**

**b. Recoverable taxes (continued)**

*In August 2009, BPKP continued its audit in relation to the VAT paid and the amount offset against royalties payable and sales tax for the fiscal years prior to 2001, as well as fiscal years 2001 until 2012.*

*On 6 December 2012, the Minister of Finance issued Regulation No. 194/PMK.03/2012 ("PMK 194") that governs procedures of collection, remittance and reporting of sales tax and the treatment of VAT and/or Luxury Goods Sales Tax on first generation CCA contractors, including AI. PMK 194 became effective on 1 January 2013. PMK 194 stipulates that the first generation of CCA contractors must collect, remit and report sales tax on the utilisation of particular services as listed in the regulation. PMK 194 also stipulates that the VAT and/or Luxury Goods Sales Tax are not collected on the delivery of VAT-able goods and/or services by a VAT-able Entrepreneur to the contractors, including AI. Management is of the opinion that the law ("Undang-Undang") to impose sales tax had been repealed and there is no prevailing law that serves as a valid legal basis for the Government to impose sales tax on AI, despite the fact that the Government had issued PMK 194. For this reason, management believes that sales tax cannot currently be legally imposed on AI.*

*On 17 December 2014, the DGT, on behalf of the Government, and AI agreed to a settlement of the dispute on the offsetting of claims for recoverable VAT against royalty payable for the fiscal years 2001 to 2007 (the "Settlement"). The Government agreed in the Settlement to acknowledge the offset of claims for recoverable VAT against royalties payable. Due to this settlement, the audit for fiscal years 2001 until 2007 performed by BPKP has been settled.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Pada tanggal 22 Desember 2014, sebagai tindak lanjut dari Penyelesaian, AI menerima surat dari DJP yang menginformasikan hasil perhitungan kembali yang dilakukan oleh BPKP terkait dengan hak dan kewajiban Pemerintah dan AI untuk tahun pajak 2001 sampai 2007 berdasarkan hasil audit BPKP. Hasil audit menunjukkan adanya kelebihan pembayaran atas royalti sebesar Rp7,1 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$523 pada tanggal 31 Desember 2017), termasuk bunga sebesar Rp2,3 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$170 pada tanggal 31 Desember 2017) dan kekurangan pembayaran pajak penjualan sebesar Rp109,1 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$8.770 pada tanggal 31 Desember 2014) untuk tahun pajak 2001 sampai 2007 serta pembayaran biaya administrasi sebesar Rp402,3 juta (nilai penuh) (setara dengan AS\$32 pada tanggal 31 Desember 2014).

Dalam perjanjian penyelesaian tanggal 29 Desember 2014, AI, dengan itikad baik, mengizinkan Pemerintah untuk, atas kebijakannya sendiri, memanfaatkan Deposit yang telah dijelaskan sebelumnya untuk dikompensasikan dengan pajak penjualan yang belum dibayar sebesar Rp109,1 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$8.770 pada tanggal 31 Desember 2014) untuk tahun pajak 2001 sampai 2007 dan Rp59,3 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$4.770 pada tanggal 31 Desember 2014) untuk tahun pajak 2008.

Akan tetapi, manajemen tidak setuju dengan pemeriksaan terkait pajak penjualan yang kurang dibayar yang dilakukan oleh BPKP karena Undang-Undang yang mengatur mengenai pengenaan pajak penjualan telah dicabut pada tahun 1983 dan tidak ada hukum yang menjadi dasar Pemerintah untuk memberlakukan pajak penjualan kepada AI meskipun Pemerintah telah menerbitkan PMK 194. Karena alasan ini, manajemen yakin bahwa pajak penjualan saat ini tidak dapat dikenakan kepada AI, dan AI harus mengambil langkah untuk memperoleh kembali pajak penjualannya sesuai dengan peraturan yang berlaku dengan mengaplikasikan penggantian dan penyelesaian provisi di CCA.

**34. TAXATION (continued)**

**b. Recoverable taxes (continued)**

*On 22 December 2014, in furtherance of the Settlement, AI received a letter from the DGT which informed the results of the recalculation of rights and obligations of the Government and AI performed by BPKP for the fiscal years 2001 to 2007. The result shows an overpayment of royalties amounting to Rp7.1 billion (full amount) (equivalent to US\$523 as at 31 December 2017), inclusive of interest of Rp2.3 billion (full amount) (equivalent to US\$170 as at 31 December 2017) and underpayment of sales tax amounting to Rp109.1 billion (full amount) (equivalent to US\$8,770 as at 31 December 2014) for the fiscal years 2001 to 2007 and administrative fees of Rp402.3 million (full amount) (equivalent to US\$32 as at 31 December 2014).*

*In further settlement dated 29 December 2014, AI had, in good faith, permitted the Government to, at its sole discretion, make use of the aforesaid Deposit to apply to allegedly unpaid sales tax amounting to Rp109.1 billion (full amount) (equivalent to US\$8,770 as at 31 December 2014) for the fiscal years 2001 to 2007 and Rp59.3 billion (full amount) (equivalent to US\$4,770 as at 31 December 2014) for the fiscal year 2008.*

*However, management does not agree with the assessment with regards to the underpayment of sales tax determined by BPKP since the law to impose sales tax had been repealed in 1983 and there is no prevailing law that serves as a valid legal basis for the Government to impose sales tax on AI, despite the fact that the Government had issued PMK 194. Because of this reason, management believes that sales tax cannot currently be legally imposed on AI, and that AI should take steps to recover the sales tax in accordance with the applicable law by applying the reimbursement and offset provisions in the CCA.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Pada tanggal 5 Januari 2015, AI menerima surat dari Kantor Pelayanan Kekayaan Negara dan Lelang Jakarta V ("KPKNL") yang menyampaikan kepada AI bahwa sisa saldo Deposit adalah sebesar Rp214,6 juta (nilai penuh). Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, sisa saldo deposit adalah sebesar Rp214,6 juta (nilai penuh) dan masing-masing setara sebesar AS\$16.

Berdasarkan berita acara rapat yang diadakan pada 8 April 2016 dan dihadiri oleh BPKP, Badan Pemeriksa Keuangan Republik Indonesia ("BPK RI"), Menteri Keuangan dan MoEMR, Pemerintah menyetujui pemberitahuan kompensasi untuk Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor ("PBBKB") terhadap utang royalti.

Dalam perjanjian penyelesaian tanggal 15 Desember 2016, DGT, MoEMR, dan AI setuju untuk menyelesaikan pemeriksaan atas permasalahan kompensasi PPN dan PBBKB terhadap utang royalti dari tahun pajak 2008 sampai dengan 2012 dan penyelesaian pajak penjualan dari tahun pajak 2001 sampai dengan 2016. Dengan adanya perjanjian penyelesaian ini, maka pemeriksaan oleh BPKP untuk tahun pajak 2008 sampai 2012 telah selesai.

AI dengan itikad baik dan semangat untuk mencapai penyelesaian atas perbedaan pendapat dan menyampingkan perjanjian yang sebelumnya telah disetujui antara AI dan Pemerintah Indonesia, atas permintaan Pemerintah akhirnya mengakui pembayaran pajak penjualan. Pada tanggal 22 Desember 2016, AI telah membayar seluruh pajak penjualan yang telah jatuh tempo menurut Pemerintah sebesar Rp348,7 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$26.280). Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2016, AI telah mencatat pajak penjualan sebesar AS\$50.104 dan disajikan sebagai "Beban Pokok Pendapatan" di laba rugi. Berdasarkan berita acara rapat, total pajak penjualan diperlakukan sebagai beban yang dikurangi dalam perhitungan PPh Badan selama AI telah membayar sebelum Surat Ketetapan Pajak terbit.

**34. TAXATION (continued)**

**b. Recoverable taxes (continued)**

On 5 January 2015, AI received a letter from the Head of State Asset and Auction Office Jakarta V ("KPKNL") informing AI that the remaining balance of the Deposit stands at Rp214.6 million (full amount). As at 31 December 2017 and 2016, the balance of the Deposit was Rp214.6 million (full amount) with an equivalent amount of US\$16, respectively.

Based on the minutes of meeting that was held on 8 April 2016 and attended by BPKP, the Audit Board of the Republic of Indonesia (Badan Pemeriksa Keuangan Republik Indonesia/("BPK RI")), Ministry of Finance and MoEMR, the Government agreed to acknowledge the offset of claims for the vehicle fuel tax (Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor/("PBBKB")) against royalties payable.

In further settlement on 15 December 2016, the DGT, MoEMR, and AI agreed to a settlement of the dispute on the offsetting of claims for recoverable VAT and PBBKB against royalties payable for the fiscal years 2008 to 2012 and the sales tax settlement for the fiscal years 2001 to 2016. Due to this settlement, the audit for fiscal years 2008 to 2012 performed by BPKP has been settled.

AI in good faith and in the spirit to reach settlement on the difference of opinion and to put aside the arrangement that has been previously agreed between AI and the Government of Indonesia, at the request of the Government has finally conceded to pay sales tax. On 22 December 2016, AI has paid all sales tax that is due according to the Government amounting to Rp348.7 billion (full amount) (equivalent to US\$26,280). For the year ended 31 December 2016, AI has recorded the sales tax amounted to US\$50,104 and presented it as "Cost of Revenue" in profit or loss. Based on the above minutes of meeting, the total sales tax amount is treated as deductible expenses in CIT calculation as long as AI has paid before the Tax Assessment Letter issuance.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali  
(lanjutan)**

Dalam penyelesaian lebih lanjut pada tanggal 22 Desember 2017, DJP, KESDM dan AI menyetujui penyelesaian masalah kompensasi klaim atas penggantian/pembayaran kembali pajak yang dapat dipulihkan terhadap utang royalti untuk tahun pajak 2013 sampai 2015, kecuali kompensasi pajak daerah terhadap utang royalti dimana semua pihak sepakat untuk menyelesaikan masalah tersebut di pertemuan penyelesaian terpisah lainnya. Dengan adanya penyelesaian ini, maka pemeriksaan untuk tahun pajak 2013 sampai 2015 yang dilakukan oleh BPKP telah selesai, dimana hasil pemeriksaan akan kekurangan pembayaran royalti sebagian dikompensasi dengan kelebihan pembayaran atas royalti AI untuk tahun pajak 2001 sampai 2007 sebesar Rp7,1 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$523).

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, AI telah mengkompensasi klaim atas pembayaran/penggantian kembali PPN sebesar AS\$52 (2016: AS\$601).

Piutang PBBKB merupakan saldo PBBKB yang dapat dikompensasi kepada Pemerintah. Pemerintah telah menetapkan bahwa PBBKB adalah pajak baru dan oleh karena itu dapat dikompensasi menurut PKP2B. Untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2017, AI telah mengkompensasikan klaim atas PBBKB dengan utang royalti yang masih terutang kepada Pemerintah sebesar AS\$17.196 (31 Desember 2016: AS\$16.955).

Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP") merupakan biaya atas jasa pembongkaran untuk Pemerintah. AI berkeyakinan bahwa biaya ini dapat dikompensasi kepada Pemerintah karena jenis biaya ini memiliki sifat yang sama dengan PBBKB, yang mana menurut PKP2B, Pemerintah akan membayar dan membebaskan AI dari segala pajak, kewajiban, sewa dan royalti yang dikenakan Pemerintah setelah tanggal PKP2B. Pada tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, AI telah mengkompensasikan klaim atas PNBP dengan utang royalti kepada Pemerintah sebesar AS\$3.964 (2016: AS\$1.060).

**34. TAXATION (continued)**

**b. Recoverable taxes (continued)**

*In further settlement on 22 December 2017, the DGT, MoEMR and AI agreed to a settlement of the dispute on the offsetting of claims for recoverable taxes against royalties payable for the fiscal years 2013 until 2015, except for the offsetting of regional taxes against royalties payable for which all parties agreed to resolve the dispute in another separate settlement meeting. Due to this settlement, the audit for fiscal years 2013 until 2015 performed by BPKP has been settled, for which the audit result of royalty under payment was partially offset with AI's overpayment of royalties for fiscal years 2001 to 2007 amounted to Rp7.1 billion (full amount) (equivalent to US\$523).*

*For the year ended 31 December 2017, AI had offset claims for recoverable VAT amounting to US\$52 (2016: US\$601).*

*PBBKB receivables represent the balance of PBBKB that is reimbursable by the Government. The Government has confirmed that PBBKB is a new tax and therefore reimbursable according to the provisions of the CCA. For the year ended 31 December 2017, AI had offset the reimbursement claims for PBBKB against royalties payable to the Government amounting to US\$17,196 (31 December 2016: US\$16,955).*

*The Government non-tax revenue ("PNBP") represents charges for stevedoring services to the Government. AI believes it is reimbursable by the Government since the nature is similar with PBBKB, which according to the CCA, the Government will pay and assume and hold AI harmless from all Indonesian taxes, duties, rentals and royalties levied by the Government imposed after the date of the CCA. For the year ended 31 December 2017, AI had offset reimbursement claims for PNBP against royalties payable to the Government amounting to US\$3,964 (2016: US\$1,060).*



## Lampiran 5/100 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN** (lanjutan)**34. TAXATION** (continued)**c. Utang pajak****c. Taxes payable**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
PPh Badan	47,188	106,450	CIT
Pajak lain-lain:			Other taxes:
- Pajak penghasilan pasal 23 dan 26	4,811	9,469	Income tax articles 23 and 26 -
- PPN	1,112	815	VAT -
- Pajak penghasilan pasal 21	789	859	Income tax article 21 -
- Lain-lain	2,813	1,388	Others -
<b>Total</b>	<b><u>56,713</u></b>	<b><u>118,981</u></b>	<b>Total</b>

**d. Beban pajak penghasilan****d. Income tax expense**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Pajak penghasilan kini	427,922	245,844	Current income tax
Pajak penghasilan tangguhan	(44,000)	(45,820)	Deferred income tax
Beban pajak dari penyesuaian audit pajak	9,171	5,810	Income tax expense from tax audit adjustments
<b>Total beban pajak penghasilan konsolidasian</b>	<b><u>393,093</u></b>	<b><u>205,834</u></b>	<b>Total consolidated income tax expense</b>

Pajak atas laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian berbeda dengan jumlah teoritis yang dihitung menggunakan rata-rata tertimbang tarif pajak yang berlaku atas laba masing-masing entitas anak yang dikonsolidasi sebagai berikut:

The tax on consolidated profit before income tax differs from the theoretical amount that would arise using the weighted average tax rate applicable to profits of the consolidated subsidiaries as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	929,531	546,520	Consolidated profit before income tax
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	412,566	211,941	Tax calculated at applicable tax rates
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(60,781)	(58,655)	Income subject to final tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan menurut pajak	47,140	55,903	Non-deductible expenses
Fasilitas pajak	(4,124)	(4,904)	Tax facility
Hasil pemeriksaan pajak	9,171	5,810	Tax audit assessments
Lain-lain	(10,879)	(4,261)	Others
<b>Beban pajak penghasilan konsolidasian</b>	<b><u>393,093</u></b>	<b><u>205,834</u></b>	<b>Consolidated income tax expense</b>

## Lampiran 5/101 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN** (lanjutan)**34. TAXATION** (continued)**d. Beban pajak penghasilan** (lanjutan)**d. Income tax expense** (continued)

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak penghasilan konsolidasian dengan estimasi penghasilan kena pajak konsolidasian adalah sebagai berikut:

The reconciliation between the consolidated profit before income tax and estimated consolidated taxable income is as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	929,531	546,520	Consolidated profit before income tax
Laba sebelum pajak penghasilan - Entitas anak	(928,099)	(589,418)	Profit before income tax - Subsidiaries
Disesuaikan dengan jurnal eliminasi konsolidasian	<u>(13,499)</u>	<u>20,085</u>	Adjustment for consolidation elimination entries
Kerugian sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	<u>(12,067)</u>	<u>(22,813)</u>	Loss before income tax - the Company
<b>Koreksi fiskal:</b>			<b>Fiscal corrections:</b>
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(792)	(179)	Income subject to final tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan menurut pajak	<u>23,731</u>	<u>33,526</u>	Non-deductible expenses
Sub-total	<u>22,939</u>	<u>33,347</u>	Sub-total
Laba kena pajak - Perusahaan	<u>10,872</u>	<u>10,534</u>	Taxable income - the Company
Pajak penghasilan kini - Perusahaan	2,718	2,634	Current income tax - the Company
Pajak penghasilan kini - Entitas anak	<u>425,204</u>	<u>243,210</u>	Current income tax - Subsidiaries
<b>Pajak penghasilan kini konsolidasian</b>	<b><u>427,922</u></b>	<b><u>245,844</u></b>	<b>Consolidated current income tax</b>

Pajak penghasilan yang dikreditkan sehubungan dengan penghasilan komprehensif lain selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

The income tax credited relating to other comprehensive income during the year is as follows:

	<u>2017</u>			<u>2016</u>			
	<u>Sebelum pajak/ Before tax</u>	<u>Kredit pajak/ Tax charge</u>	<u>Setelah pajak/ After tax</u>	<u>Sebelum pajak/ Before tax</u>	<u>Kredit pajak/ Tax charge</u>	<u>Setelah pajak/ After tax</u>	
Liabilitas imbalan pasca kerja	5,531	(1,618)	3,913	(13,472)	5,437	(8,035)	Post-employment benefits liabilities
Lindung nilai arus kas	<u>1,096</u>	<u>(493)</u>	<u>603</u>	<u>(2,423)</u>	<u>1,090</u>	<u>(1,333)</u>	Cash flow hedges
<b>Total</b>	<b><u>6,627</u></b>	<b><u>(2,111)</u></b>	<b><u>4,516</u></b>	<b><u>(15,895)</u></b>	<b><u>6,527</u></b>	<b><u>(9,368)</u></b>	<b>Total</b>

## Lampiran 5/102 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 34. PERPAJAKAN (lanjutan)

## 34. TAXATION (continued)

## e. Aset/(liabilitas) pajak tangguhan

## e. Deferred tax assets/(liabilities)

	2017					
	Saldo awal/ Beginning balance	(Dicatat/ dikreditkan pada laba rugi/ (Charged)/ credited to profit or loss	Dicatat pada ekuitas/ Charged to equity	Ditransfer ke/ dari aset/ liabilitas pajak tangguhan/ Transfer to/ from deferred tax assets/ liabilities	Saldo akhir/ Ending balance	
<b>Aset pajak tangguhan</b>						<b>Deferred tax assets</b>
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	1,963	(103)	-	(1,715)	145	Tax losses carried forward
Perbedaan nilai buku aset tetap komersial dan fiskal	(1,655)	(796)	-	6,599	4,148	Difference between the commercial and tax book values of fixed assets
Perbedaan sewa pembiayaan aset tetap dan angsuran sewa	-	2,187	-	(9,152)	(6,965)	Differences in fixed assets under finance leases and lease instalments
Liabilitas imbalan pasca kerja	3,458	2,857	916	3,959	11,190	Post-employment benefits liabilities
Lainnya	-	248	-	-	248	Others
<b>Aset pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>3,766</b>	<b>4,393</b>	<b>916</b>	<b>(309)</b>	<b>8,766</b>	<b>Deferred tax assets at the end of the year</b>
<b>Liabilitas pajak tangguhan</b>						<b>Deferred tax liabilities</b>
Biaya pinjaman yang dikapitalisasi	(19,533)	2,595	-	-	(16,938)	Capitalised borrowing cost
Liabilitas imbalan pasca kerja	2,137	1,311	702	(3,959)	191	Post-employment benefits liabilities
Properti pertambangan	(542,392)	23,798	-	-	(518,594)	Mining properties
Perubahan nilai wajar instrumen keuangan derivatif	(1,090)	-	493	-	(597)	Changes in the fair values of derivative financial instruments
Perbedaan nilai buku aset tetap komersial dan fiskal	(89,121)	18,010	-	(6,599)	(77,710)	Differences between the commercial and tax book values of fixed assets
Perbedaan sewa pembiayaan aset tetap dan angsuran sewa	(9,152)	-	-	9,152	-	Differences in fixed assets under finance leases and lease instalments
Provisi penurunan nilai piutang usaha	11,937	(11,937)	-	-	-	Provision for impairment of trade receivables
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	2,113	(3,730)	-	1,715	98	Tax losses carried forward
Provisi penutupan tambang	985	4,905	-	-	5,890	Provision for mine closure
Lainnya	(9,248)	4,655	-	-	(4,593)	Others
<b>Liabilitas pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>(653,364)</b>	<b>39,607</b>	<b>1,195</b>	<b>309</b>	<b>(612,253)</b>	<b>Deferred tax liabilities at the end of the year</b>

	2016						
	Saldo awal/ Beginning balance	(Dicatat/ dikreditkan pada laba rugi/ (Charged)/ credited to profit or loss	Dicatat pada ekuitas/ Charged to equity	Akuisisi entitas anak/ Acquisition of subsidiaries	Ditransfer ke/ dari aset/ liabilitas pajak tangguhan/ Transfer to/ from deferred tax assets /liabilities	Saldo akhir/ Ending balance	
<b>Aset pajak tangguhan</b>							<b>Deferred tax assets</b>
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	-	1,963	-	-	-	1,963	Tax losses carried forward
Perbedaan nilai buku aset tetap komersial dan fiskal	3,135	(4,790)	-	-	-	(1,655)	Difference between the commercial and tax book values of fixed assets
Perbedaan sewa pembiayaan aset tetap dan angsuran sewa	(4,814)	-	-	-	4,814	-	Differences in fixed assets under finance leases and lease instalments
Liabilitas imbalan pasca kerja	6,425	(2,898)	(69)	-	-	3,458	Post-employment benefits liabilities
<b>Aset pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>4,746</b>	<b>(5,725)</b>	<b>(69)</b>	<b>-</b>	<b>4,814</b>	<b>3,766</b>	<b>Deferred tax assets at the end of the year</b>

## Lampiran 5/103 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)****34. TAXATION (continued)****e. Aset/(liabilitas) pajak tangguhan (lanjutan)****e. Deferred tax assets/(liabilities) (continued)**

	2016						
	Saldo awal/ Beginning balance	(Dicatat/ dikreditkan pada laba rugi/ (Charged)/ credited to profit or loss	Dicatat pada ekuitas/ Charged to equity	Akuisisi entitas anak/ Acquisition of subsidiaries	Ditransfer ke/ dari aset/ liabilitas pajak tangguhan/ Transfer to/ from deferred tax assets /liabilities	Saldo akhir/ Ending balance	
<b>Liabilitas pajak tangguhan</b>							<b>Deferred tax liabilities</b>
Biaya pinjaman yang dikapitalisasi	(19,923)	390	-	-	-	(19,533)	Capitalised borrowing cost
Liabilitas imbalan pasca kerja	1,633	5,872	(5,368)	-	-	2,137	Post-employment benefits liabilities
Properti pertambangan	(466,205)	35,145	-	(111,332)	-	(542,392)	Mining properties
Keuntungan atas perubahan nilai wajar instrumen keuangan derivatif	-	-	(1,090)	-	-	(1,090)	Gain due to changes in the fair values of derivative financial instruments
Perbedaan nilai buku aset tetap komersial dan fiskal	(107,838)	18,717	-	-	-	(89,121)	Differences between the commercial and tax book values of fixed assets
Perbedaan sewa pembiayaan aset tetap dan angsuran sewa	-	(4,338)	-	-	(4,814)	(9,152)	Differences in fixed assets under finance leases and lease instalments
Provisi penurunan nilai piutang usaha	11,937	-	-	-	-	11,937	Provision for impairment of trade receivables
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	4,847	(2,734)	-	-	-	2,113	Tax losses carried forward
Provisi penutupan tambang	882	103	-	-	-	985	Provision for mine closure
Lainnya	(7,638)	(1,610)	-	-	-	(9,248)	Others
<b>Liabilitas pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>(582,305)</b>	<b>51,545</b>	<b>(6,458)</b>	<b>(111,332)</b>	<b>(4,814)</b>	<b>(653,364)</b>	<b>Deferred tax liabilities at the end of the year</b>

Karena beberapa entitas anak dalam posisi rugi dan hanya berfungsi sebagai kantor pusat saja, terdapat pembatasan pemakaian rugi fiskal yang dibawa ke masa depan dan ketidakpastian apakah aset pajak tangguhan ini dapat terealisasi. Karena itu, terdapat aset pajak tangguhan yang berkaitan dengan rugi fiskal yang dibawa ke masa depan dan liabilitas imbalan pasca kerja tidak diakui di dalam laporan keuangan konsolidasian ini.

*Due to the fact that several subsidiaries are in a loss position and only function as head offices, there is a limitation on the future use of tax losses carried forward and also uncertainty as to whether the deferred tax assets will be realised. Thus, a portion of the deferred tax assets relating to tax losses carried forward and post-employment benefits liabilities have not been recognised in these consolidated financial statements.*

Seluruh aset pajak tangguhan diperkirakan dapat dipulihkan setelah 12 bulan.

*All of the deferred tax assets are expected to be recovered after 12 months.*

Analisis liabilitas pajak tangguhan adalah sebagai berikut:

*The analysis of deferred tax liabilities is as follows:*

	2017	2016	
Liabilitas pajak tangguhan yang akan diselesaikan dalam 12 bulan	42,709	48,732	Deferred tax liabilities to be settled within 12 months
Liabilitas pajak tangguhan yang akan diselesaikan setelah 12 bulan	569,544	604,632	Deferred tax liabilities to be settled after 12 months
<b>Total</b>	<b>612,253</b>	<b>653,364</b>	<b>Total</b>

## Lampiran 5/104 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)****34. TAXATION (continued)****f. Administrasi**

Berdasarkan Undang-Undang Perpajakan yang berlaku di Indonesia, perusahaan-perusahaan di dalam Grup yang berdomisili di Indonesia menghitung dan membayar sendiri besarnya jumlah pajak yang terutang. DJP dapat menetapkan atau mengubah pajak dalam batas waktu lima tahun saat terutangnya pajak.

**f. Administration**

Under the taxation laws of Indonesia, companies within the Group which are domiciled in Indonesia calculate and pay tax on the basis of self assessment. The DGT may assess or amend taxes within five years of the time the tax becomes due.

**g. Surat ketetapan pajak**

Berikut ini adalah surat ketetapan pajak SIS yang masih belum selesai statusnya:

**g. Tax assessment letters**

Below is the tax assessment letters received by SIS for which the status has not yet been completed:

Jenis pajak/ Tax type	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat ketetapan pajak/ Tax assessment letter	Tanggal surat ketetapan pajak/ Date of tax assessment letter	Jumlah yang diperkarakan dalam AS Dolar/ Dispute amount in US Dollars	Status/ Status
PPh Badan/CIT	2013	Lebih bayar/ Overpayment	28 April/April 2015	1,781	Banding/ Appeal
PPN/VAT	Desember/ December 2013	Lebih bayar/ Overpayment	5 Oktober/ October 2015	11	Banding/ Appeal
PPN/VAT	Januari/January - November/ November 2013	Kurang bayar/ Underpayment	16 Desember/ December 2015	531	Banding/ Appeal
PPh Badan/CIT	2014	Lebih bayar/ Overpayment	18 Mei/May 2016	963	Banding/ Appeal
PPN/VAT	Januari/January - Desember/ December 2014	Lebih bayar/ Overpayment	15 Maret/ March 2016	172	Banding/ Appeal
PPh Badan/CIT	2015	Lebih bayar/ Overpayment	20 Maret/ March 2017	1,157	Dalam proses pengajuan banding/ In the process of submission of appeal
PPN/VAT	Januari/January - Desember/ December 2015	Lebih bayar/ Overpayment	25 Januari/ January 2017	722	Dalam proses pengajuan banding untuk periode Januari - September 2015 dan November - Desember 2015. Keberatan untuk periode Oktober 2015. /In the process of submission of appeal for period January - September 2015 and November - December 2015. Objection for period October 2015.
PPN/VAT	Januari/January - Desember/ December 2016	Lebih bayar/ Overpayment	19 Desember/ December 2017	10,351	Dalam proses pengajuan banding untuk periode Januari - Februari 2016. Keberatan untuk periode pajak Maret - November 2016. Dalam proses pengajuan keberatan untuk periode Desember 2016/ In the process of submission of appeal for period January - February 2016. Objection for period March - November 2016. In the process of submission of objection for period December 2016.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**34. PERPAJAKAN (lanjutan)****g. Surat ketetapan pajak (lanjutan)**Audit pajak Grup

Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, Perusahaan, ATA, AP, AL, JPI, PBMM, MSW, MBP, IBT, MC, JC, KC dan AML sedang diaudit DJP berkaitan semua jenis pajak untuk tahun pajak 2016. AJI, IMPT dan SIS sedang diaudit oleh DJP berkaitan dengan PPh Badan untuk tahun pajak 2016. PBMM sedang diaudit oleh DJP berkaitan dengan pajak penghasilan pemotongan dan pemungutan untuk tahun pajak 2015 dan PPN Januari sampai dengan Desember 2015. LC diaudit berkaitan dengan PPN untuk periode pajak Februari sampai dengan Juli 2017 dan SBC diaudit berkaitan dengan PPN untuk masa pajak 2013. Entitas-entitas ini belum menerima hasil audit pajak tersebut. Manajemen berpendapat bahwa hasil audit pajak tersebut tidak memiliki dampak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup secara material.

**35. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK BERELASI****a. Sifat hubungan**

**Pihak berelasi/  
Related parties**

---

PT Adaro Strategic Investments  
  
Entitas anak dan ventura bersama/  
*Subsidiaries and joint ventures*  
PT Pulau Seroja Jaya ("PSJ")  
PT Rahman Abdijaya ("RA")  
Personil manajemen kunci/*Key management  
personnel*

**b. Rincian transaksi dan saldo**

Dalam kegiatan usahanya, Grup mengadakan transaksi dengan pihak-pihak berelasi, terutama meliputi transaksi-transaksi pembelian jasa dan transaksi keuangan lainnya.

**34. TAXATION (continued)****g. Tax assessment letters (continued)**Tax audits of the Group

As at the completion date of these consolidated financial statements, the Company, ATA, AP, AL, JPI, PBMM, MSW, MBP, IBT, MC, JC, KC and AML were being audited by the DGT for all type of taxes for fiscal year 2016. AJI, IMPT and SIS were being audited by the DGT for CIT for fiscal year 2016. PBMM was being audited by the DGT for withholding taxes for fiscal period 2015 and VAT for fiscal periods January to December 2015. LC was being audited for VAT for fiscal periods February to July 2017 and SBC was being audited for VAT for fiscal year 2013. These entities have not yet received the tax audit results. Management is of the opinion that the tax audit results will not have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

**35. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES****a. Nature of relationships**

**Sifat hubungan/  
Nature of relationships**

---

Pemegang saham mayoritas/  
*Majority shareholder*  
  
Lihat Catatan 1 dan 12/See Notes 1 and 12  
Pihak berelasi lainnya/*Other related party*  
Pihak berelasi lainnya/*Other related party*  
Direktur dan Komisaris Grup/*Directors and  
Commissioners of the Group*

**b. Details of transactions and balances**

In the normal course of business, the Group engages in transactions with related parties, primarily consisting of purchases of services and other financial transactions.

## PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

## Lampiran 5/106 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

35. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK BERELASI			35. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES
b. Rincian transaksi dan saldo (lanjutan)			b. Details of transactions and balances (continued)
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
<u>Piutang usaha (Catatan 8)</u>			<u>Trade receivables (Note 8)</u>
Jasa manajemen:			Management fees:
BPI	79	-	BPI
TPI	55	243	TPI
Jasa pengangkutan batubara:			Coal barging services:
PSJ	<u>3</u>	<u>36</u>	PSJ
<b>Total</b>	<b><u>137</u></b>	<b><u>279</u></b>	<b>Total</b>
<b>Persentase terhadap total aset konsolidasian</b>	<b><u>0.002%</u></b>	<b><u>0.004%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated assets</b>
<u>Aset tetap</u>			<u>Fixed assets</u>
Perolehan aset tetap:			Acquisition of fixed assets:
RA	<u>-</u>	<u>65,674</u>	RA
<b>Persentase terhadap total aset konsolidasian</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>1.01%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated assets</b>
<u>Utang usaha (Catatan 15)</u>			<u>Trade payables (Note 15)</u>
Jasa pengangkutan batubara:			Coal barging services:
PSJ	<u>3,705</u>	<u>2,434</u>	PSJ
<b>Persentase terhadap total liabilitas konsolidasian</b>	<b><u>0.14%</u></b>	<b><u>0.09%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated liabilities</b>
<u>Pendapatan usaha (Catatan 30)</u>			<u>Revenue (Note 30)</u>
Jasa manajemen dan konsultasi:			Management and consulting services:
TPI	541	495	TPI
BPI	477	1,441	BPI
PSJ	<u>11</u>	<u>-</u>	PSJ
<b>Total</b>	<b><u>1,029</u></b>	<b><u>1,936</u></b>	<b>Total</b>
<b>Persentase terhadap total pendapatan usaha konsolidasian</b>	<b><u>0.03%</u></b>	<b><u>0.08%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated revenue</b>
<u>Beban pokok pendapatan</u>			<u>Cost of revenue</u>
Jasa pengangkutan batubara:			Coal barging services:
PSJ	14,727	9,673	PSJ
Jasa pertambangan:			Mining services:
RA	<u>-</u>	<u>13,236</u>	RA
<b>Total</b>	<b><u>14,727</u></b>	<b><u>22,909</u></b>	<b>Total</b>
<b>Persentase terhadap total Beban pokok pendapatan konsolidasian</b>	<b><u>0.70%</u></b>	<b><u>1.25%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated cost of revenue</b>

## Lampiran 5/107 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

## 35. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan) 35. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES (continued)

## b. Rincian transaksi dan saldo (lanjutan)

## b. Details of transactions and balances (continued)

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
<u>Pendapatan lain-lain</u> <u>(Catatan 33)</u>			<u>Other income</u> <u>(Note 33)</u>
Jasa konsultasi dan keagenan bisnis:			<i>Business consultancy and agency services:</i>
TPI	8,876	-	TPI
Ongkos pembangunan proyek:			<i>Project establishment fee:</i>
BPI	-	15,405	BPI
<b>Total</b>	<b><u>8,876</u></b>	<b><u>15,405</u></b>	<b>Total</b>
<b>Persentase terhadap total (beban)/pendapatan lain-lain konsolidasian, neto</b>	<b><u>147.30%</u></b>	<b><u>28.79%</u></b>	<b>As a percentage of total consolidated other (expenses)/income, net</b>

Pendapatan lain-lain merupakan pendapatan AP atas pemberian jasa kepada TPI dan BPI sehubungan dengan Proyek Pembangkit Listrik Bertenaga Uap masing-masing di Kalimantan Selatan dan Jawa Tengah.

*Other income represents AP's income for services provided to TPI and BPI related to the South Kalimantan and Central Java Coal-Fired Steam Power Producer Projects, respectively.*

Kebijakan harga Grup yang berhubungan dengan transaksi dengan pihak berelasi ditetapkan berdasarkan pada harga di dalam kontrak.

*The Group's pricing policy related to transactions with related parties is set based on contracted price.*

## c. Kompensasi manajemen kunci

## c. Key management compensation

Dewan Komisaris dan Direksi Grup merupakan personil manajemen kunci.

*The Boards of Commissioners and Directors of the Group are considered key management personnel.*

Kompensasi untuk Dewan Komisaris dan Direksi Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, adalah sebagai berikut:

*The compensation for the Boards of Commissioners and Directors of the Group for the years ended 31 December 2017 and 2016, was as follows:*

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Remunerasi	22,809	21,006	<i>Remuneration</i>
Imbalan pasca kerja	2,208	1,852	<i>Post-employment benefits</i>
<b>Total</b>	<b><u>25,017</u></b>	<b><u>22,858</u></b>	<b>Total</b>

Dewan Komisaris dan Direksi tidak menerima manfaat lain seperti rencana opsi saham manajemen.

*The Boards of Commissioners and Directors do not receive any other benefits such as management stock options.*



PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 5/108 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

<b>36. LABA BERSIH PER SAHAM</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>36. EARNINGS PER SHARE</b>
Laba konsolidasian tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	483,297	334,621	<i>Consolidated profit for the year attributable to the owners of the parent entity</i>
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar (dalam ribuan lembar saham)	<u>31,985,962</u>	<u>31,985,962</u>	<i>Weighted average number of ordinary shares outstanding (in thousands of shares)</i>
<b>Laba bersih per saham dasar yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk (nilai penuh)</b>	<b><u>0.01511</u></b>	<b><u>0.01046</u></b>	<b><i>Basic earnings per share attributable to the owners of the parent entity (full amount)</i></b>
Jumlah rata-rata tertimbang saham yang digunakan sebagai penyebut dalam perhitungan laba per saham dasar (dalam ribuan lembar saham)	31,985,962	31,985,962	<i>Weighted average number of ordinary shares used as the denominator in calculating basic earnings per share (in thousands of shares)</i>
Penyesuaian untuk perhitungan laba per saham dilusian (dalam ribuan lembar saham): - Opsi saham (Catatan 40s)	<u>2,381,730</u>	<u>2,381,730</u>	<i>Adjustments for calculation of diluted earnings per share (in thousands of shares): Share options (Note 40s) -</i>
Jumlah rata-rata tertimbang saham yang digunakan sebagai penyebut dalam perhitungan laba per saham dilusian (dalam ribuan lembar saham)	<u>34,367,692</u>	<u>34,367,692</u>	<i>Weighted average number of ordinary shares used as the denominator in calculating diluted earnings per share (in thousands of shares)</i>
<b>Laba per saham dilusian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk (nilai penuh)</b>	<b><u>0.01406</u></b>	<b><u>0.00974</u></b>	<b><i>Diluted earnings per share attributable to the owners of the parent entity (full amount)</i></b>

<b>37. ASET DAN LIABILITAS MONETER NETO DALAM MATA UANG ASING</b>	<b>37. NET MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES</b>
---	--

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dengan mata uang selain Dolar AS sebagai berikut:

As at 31 December 2017 and 2016, the Group had monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollars as follows:

		<b>2017</b>		
		<b>Mata uang asing (nilai penuh)/ Foreign currency (full amount)</b>	<b>Setara AS\$/ Equivalent US\$</b>	
<b>Aset moneter</b>				<b>Monetary assets</b>
Kas dan setara kas	Rp	2,460,545,525,110	181,547	<i>Cash and cash equivalents</i>
	S\$	936,288	700	
	€	1,616	2	
Piutang usaha	Rp	1,762,385,723,648	129,921	<i>Trade receivables</i>
Pajak dibayar dimuka	Rp	1,160,003,331,070	85,679	<i>Prepaid taxes</i>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	Rp	1,179,831,218	<u>88</u>	<i>Restricted time deposits</i>
Total aset moneter			<u>397,937</u>	<i>Total monetary assets</i>

## PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

## Lampiran 5/109 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

**37. ASET DAN LIABILITAS MONETER NETO DALAM MATA UANG ASING (lanjutan)**

**37. NET MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (continued)**

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dengan mata uang selain Dolar AS sebagai berikut: (lanjutan)

As at 31 December 2017 and 2016, the Group had monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollars as follows: (continued)

		<b>2017</b>		
		<b>Mata uang asing (nilai penuh)/ Foreign currency (full amount)</b>	<b>Setara AS\$/ Equivalent US\$</b>	
<b>Liabilitas moneter</b>				<b>Monetary liabilities</b>
Utang usaha	Rp	2,225,559,380,256	164,168	Trade payables
	A\$	174,637	136	
	€	92,863	111	
	S\$	19,325	14	
	¥	118,250	1	
Beban yang masih harus dibayar	Rp	191,490,981,117	14,134	Accrued expenses
	€	4,653,199	5,555	
	A\$	135,264	105	
	S\$	123,569	92	
Utang pajak	Rp	130,546,708,405	9,629	Taxes payable
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Rp	36,429,826,876	2,689	Short-term employee benefit liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	Rp	879,602,053,850	64,925	Post-employment benefits liabilities
Utang bank	S\$	8,764,720	6,556	Bank loan
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	Rp	212,982,966,066	<u>15,696</u>	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
Total liabilitas moneter			<u>283,811</u>	Total monetary liabilities
<b>Aset moneter dalam mata uang asing neto</b>			<u><b>114,126</b></u>	<b>Net foreign currency monetary assets</b>
		<b>2016</b>		
		<b>Mata uang asing (nilai penuh)/ Foreign currency (full amount)</b>	<b>Setara AS\$/ Equivalent US\$</b>	
<b>Aset moneter</b>				<b>Monetary assets</b>
Kas dan setara kas	Rp	1,510,785,385,629	112,405	Cash and cash equivalents
	S\$	909,032	629	
	€	1,622	2	
Piutang usaha	Rp	1,482,206,176,236	110,439	Trade receivables
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	Rp	462,809,799	34	Restricted time deposits
Pajak dibayar dimuka	Rp	1,503,940,477,404	<u>111,934</u>	Prepaid taxes
Total aset moneter			<u>335,443</u>	Total monetary assets

## Lampiran 5/110 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**37. ASET DAN LIABILITAS MONETER NETO DALAM  
MATA UANG ASING (lanjutan)**

**37. NET MONETARY ASSETS AND LIABILITIES  
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES  
(continued)**

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dengan mata uang selain Dolar AS sebagai berikut: (lanjutan)

As at 31 December 2017 and 2016, the Group had monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollars as follows: (continued)

		<b>2016</b>		
		<b>Mata uang asing (nilai penuh) Foreign currency (full amount)</b>	<b>Setara AS\$/ Equivalent US\$</b>	
<b>Liabilitas moneter</b>				<b>Monetary liabilities</b>
Utang usaha	Rp	1,295,357,460,345	96,343	Trade payables
	A\$	259,569	187	
	S\$	232,491	169	
	€	135,825	143	
	¥	187,390	2	
Beban yang masih harus dibayar	Rp	185,189,750,700	13,854	Accrued expenses
	€	4,653,199	4,904	
	S\$	189,271	60	
	£	34,125	57	
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Rp	13,000,425,154	968	Short-term employee benefit liabilities
Utang pajak	Rp	174,557,763,531	12,992	Taxes payable
Liabilitas imbalan pasca kerja	Rp	665,440,364,948	49,527	Post-employment benefits liabilities
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	Rp	190,404,836,067	<u>14,152</u>	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
Total liabilitas moneter			<u>193,358</u>	Total monetary liabilities
<b>Aset moneter dalam mata uang asing neto</b>			<u><b>142,085</b></u>	<b>Net foreign currency monetary assets</b>

Aset dan liabilitas moneter di atas dijabarkan menggunakan kurs penutupan Bank Indonesia tanggal 31 Desember 2017 dan 2016.

Monetary assets and liabilities mentioned above are translated using the Bank Indonesia closing rate as at 31 December 2017 and 2016.

Apabila aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS pada tanggal 31 Desember 2017 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, aset moneter neto akan naik sekitar AS\$5.059.

If assets and liabilities in currencies other than US Dollars as at 31 December 2017 are translated using the exchange rate as at the date of the consolidated statement of financial position, the total net monetary assets will increase by approximately US\$5,059.

## Lampiran 5/111 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**  
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars, unless otherwise stated)

**38. TRANSAKSI NON-KAS**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b>Aktivitas yang tidak mempengaruhi arus kas:</b>		
Perolehan peralatan operasional melalui utang sewa pembiayaan	48,546	36,335
Penambahan aset tetap melalui beban yang masih harus dibayar	6,694	1,847
Reklasifikasi biaya dibayar dimuka ke properti pertambangan	6,047	-
Reklasifikasi aset tetap ke properti pertambangan	3,362	-
Penambahan setoran modal dari kepentingan non pengendali melalui konversi utang	636	-
Penambahan properti pertambangan melalui kapitalisasi biaya penyusutan	530	388
Penambahan aset tetap melalui kapitalisasi biaya penyusutan	-	1,289
Penambahan persediaan dari reklasifikasi aset dalam penyelesaian	-	6,021

**38. NON-CASH TRANSACTIONS**

<b>Non-cash activities:</b>
Acquisition of operational equipment under finance leases
Additions of fixed assets through accruals
Reclassification of prepaid expenses to mining properties
Reclassification of fixed assets to mining properties
Capital injection from non-controlling interest through conversion of loan
Addition of mining properties through capitalisation of depreciation expenses
Addition of fixed assets through capitalisation of depreciation expenses
Addition of inventory from reclassification of construction in progress

**39. SEGMENT OPERASI**

Manajemen telah menentukan segmen operasi berdasarkan laporan yang ditelaah oleh Direksi, yang telah diidentifikasi sebagai pengambil keputusan operasional utama Grup, dalam mengambil keputusan strategis.

Direksi mempertimbangkan operasi bisnis dari perspektif jenis bisnis yang terdiri dari pertambangan dan perdagangan batubara, jasa penambangan, logistik dan lain-lain (pembangkit listrik, manajemen aset dan sebagainya).

Informasi segmen yang diberikan kepada Direksi untuk pelaporan segmen adalah sebagai berikut:

**39. OPERATING SEGMENTS**

Management has determined the operating segments based on reports reviewed by the Board of Directors, which has been identified as the Group's chief operating decision maker, which makes strategic decisions.

The Board of Directors considers the business operation from a business type perspective, which comprises coal mining and trading, mining services, logistics and others (power plant, asset management, etc.).

The segment information provided to the Board of Directors for the reportable segments is as follows:

	<u>2017</u>						
	<u>Pertambangan dan perdagangan batubara/ Coal mining and trading</u>	<u>Jasa pertambangan/ Mining services</u>	<u>Logistik/ Logistics</u>	<u>Lain-lain/ Others</u>	<u>Eliminasi/ Eliminations</u>	<u>Konsolidasi/ Consolidated</u>	
Pendapatan di luar segmen							
Pendapatan antar segmen	3,040,929	151,255	33,435	32,714	-	3,258,333	External revenue
	<u>10,802</u>	<u>419,908</u>	<u>192,673</u>	<u>66,645</u>	<u>(690,028)</u>	<u>-</u>	Inter-segment revenue
Pendapatan usaha	<u>3,051,731</u>	<u>571,163</u>	<u>226,108</u>	<u>99,359</u>	<u>(690,028)</u>	<u>3,258,333</u>	Revenue
Beban pokok pendapatan	(2,041,470)	(508,504)	(122,523)	(36,382)	592,048	(2,116,831)	Cost of revenue
Beban penjualan dan pemasaran	(37,504)	-	-	-	-	(37,504)	Selling and marketing expense
Beban umum dan administrasi	(32,262)	(23,172)	(17,524)	(59,778)	(13,411)	(146,147)	General and administrative expense
Biaya keuangan	(55,798)	(8,379)	(3,806)	(21,035)	36,024	(52,994)	Finance costs
Pendapatan keuangan	34,937	2,296	1,813	11,235	(31,548)	18,733	Finance income
Beban pajak penghasilan	(394,194)	(6,840)	(6,238)	(14,630)	28,809	(393,093)	Income tax expense
Laba tahun berjalan	525,273	20,129	83,448	(2,871)	(89,541)	536,438	Profit for the year
Depresiasi dan amortisasi	(113,811)	(84,327)	(23,850)	(8,395)	(105,436)	(335,819)	Depreciation and amortisation
<b>31 December 2017</b>							<b>31 December 2017</b>
Aset segmen	3,040,811	752,569	496,456	824,111	1,700,200	6,814,147	Segment assets
Liabilitas segmen	2,110,352	408,003	119,466	759,757	(675,058)	2,722,520	Segment liabilities

## Lampiran 5/112 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**39. SEGMENT OPERASI** (lanjutan)**39. OPERATING SEGMENTS** (continued)

	2016						
	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Jasa pertambangan/ <i>Mining services</i>	Logistik/ <i>Logistics</i>	Lain-lain/ <i>Others</i>	Eliminasi/ <i>Eliminations</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	
Pendapatan di luar segmen	2,347,296	111,391	38,889	26,663	-	2,524,239	<i>External revenue</i>
Pendapatan antar segmen	5,114	336,923	181,797	62,029	(585,863)	-	<i>Inter-segment revenue</i>
Pendapatan usaha	<u>2,352,410</u>	<u>448,314</u>	<u>220,686</u>	<u>88,692</u>	<u>(585,863)</u>	<u>2,524,239</u>	<i>Revenue</i>
Beban pokok pendapatan	(1,790,433)	(387,526)	(122,349)	(28,594)	489,939	(1,838,963)	<i>Cost of revenue</i>
Beban penjualan dan pemasaran	(27,635)	-	-	-	-	(27,635)	<i>Selling and marketing expense</i>
Beban umum dan administrasi	(26,066)	(20,750)	(20,127)	(61,635)	5,038	(123,540)	<i>General and administrative expense</i>
Biaya keuangan	(46,470)	(7,585)	(3,474)	(29,331)	36,854	(50,006)	<i>Finance costs</i>
Pendapatan keuangan	33,888	1,650	899	7,950	(35,295)	9,092	<i>Finance income</i>
Beban pajak penghasilan	(213,649)	(9,863)	(3,684)	(10,794)	32,156	(205,834)	<i>Income tax expense</i>
Laba tahun berjalan	292,460	37,640	56,629	(23,431)	(22,612)	340,686	<i>Profit for the year</i>
Depresiasi dan amortisasi	(126,706)	(69,516)	(23,502)	(8,447)	(106,271)	(334,442)	<i>Depreciation and amortisation</i>
<b>31 Desember 2016</b>							<b>31 December 2016</b>
Aset segmen	3,319,422	759,205	450,858	638,699	1,354,073	6,522,257	<i>Segment assets</i>
Liabilitas segmen	2,143,589	299,330	131,727	1,283,407	(1,121,678)	2,736,375	<i>Segment liabilities</i>

Penjualan berdasarkan tujuan adalah sebagai berikut:

*Sales by destination is as follows:*

	2017	2016	
Domestik	809,433	743,331	<i>Domestic</i>
Ekspor			<i>Export</i>
- Malaysia	475,358	236,928	<i>Malaysia -</i>
- Jepang	352,101	233,316	<i>Japan -</i>
- Cina	334,140	281,889	<i>China -</i>
- Korea	324,454	222,058	<i>Korea -</i>
- Lain-lain	962,847	806,717	<i>Others -</i>
<b>Total</b>	<b><u>3,258,333</u></b>	<b><u>2,524,239</u></b>	<b>Total</b>

Penjualan antar segmen dilakukan berdasarkan pada harga di dalam kontrak. Pendapatan dari pihak eksternal yang dilaporkan kepada Direksi diukur dengan cara yang sama sebagaimana disampaikan pada laba rugi.

*Sales between segments are carried out at contracted prices. The revenue from external parties reported to the Board of Directors is measured in a manner consistent with that presented in profit or loss.*

Jumlah yang dilaporkan kepada Direksi sehubungan dengan jumlah aset dan liabilitas diukur dengan cara yang konsisten dengan yang dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

*The amounts provided to the Board of Directors with respect to total assets and liabilities are measured in a manner consistent with the reporting in the consolidated statements of financial position.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI**

**a. Perjanjian penambangan, pengangkutan, pemindahan batubara, dan perjanjian terkait lainnya**

AI, sebagai produsen batubara, mengadakan sejumlah perjanjian penambangan batubara. Berdasarkan perjanjian-perjanjian tersebut, AI diharuskan membayar biaya sewa dan biaya jasa kepada kontraktor, dihitung secara bulanan, berdasarkan rumus yang meliputi jumlah batubara mentah yang diangkut dan *overburden* yang ditambang dan diangkut. Kontraktor akan menyediakan sarana, mesin, perlengkapan, dan barang-barang lain yang diperlukan dan dalam kondisi tertentu dapat menggunakan peralatan AI sendiri untuk melakukan jasa penambangan dan transportasi, dan diharuskan memenuhi persyaratan minimum produksi tertentu.

AI juga mengadakan perjanjian pengangkutan, transportasi, dan pemindahan batubara dengan kontraktor untuk menyediakan jasa transportasi dari wilayah utama AI ke pelabuhan tujuan yang telah ditentukan dan menyediakan jasa *floating crane* dari tongkang kontraktor ke kapal pelanggan. AI diharuskan membayar biaya jasa kepada kontraktor, dihitung secara bulanan, berdasarkan suatu rumusan yang meliputi jumlah batubara yang diangkut.

Pada tanggal 11 September 2015, AI mengadakan perjanjian penyediaan bahan bakar minyak dengan PT Pertamina (Persero) ("Pertamina"), dimana AI diharuskan membayar kepada Pertamina berdasarkan suatu rumusan yang meliputi jumlah bahan bakar minyak yang disediakan dan harga pasar atas bahan bakar minyak dan AI juga diharuskan membeli jumlah minimum tertentu volume bahan bakar minyak setiap tahun. Perjanjian ini berlaku efektif pada tanggal 1 November 2015. Perjanjian penyediaan bahan bakar minyak ini telah diubah pada tanggal 1 Desember 2015.

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

**a. Coal mining, hauling, barging, transshipment and other related agreements**

*AI, as a coal producer, has entered into a number of coal mining agreements. Under the agreements, AI is required to pay contractors a rental fee and a service fee, calculated on a monthly basis, based on a formula which includes the amount of raw coal transported and overburden mined and transported. The contractors will provide the equipment, machinery, appliances and other supplies necessary and also in some instances may use AI's own equipment for performing the mining and transportation services and are required to meet certain minimum production requirements.*

*AI has also entered into coal barging, transport and transshipment agreements with contractors to provide coal transportation services from AI's main areas to certain port destinations and to provide floating crane services from the contractors' barge to customers' vessels. AI is required to pay contractors a service fee, calculated on a monthly basis, based on a formula which includes into account the amount of coal transported.*

*On 11 September 2015, AI entered into a fuel supply agreement with PT Pertamina (Persero) ("Pertamina"), whereby AI is required to pay Pertamina a price, based on a formula which consist of the volume of fuel supplied and the market price of fuel, and AI is required to purchase a minimum annual volume of fuel. This agreement was effective from 1 November 2015. This fuel supply agreement was amended on 1 December 2015.*

## Lampiran 5/114 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40.  
KONTINJENSI (lanjutan)**

**SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)**

**a. Perjanjian penambangan, pengangkutan,  
pemindahan batubara, dan perjanjian  
terkait lainnya (lanjutan)**

**a. Coal mining, hauling, barging,  
transshipment and other related  
agreements (continued)**

<b>Kontraktor/ Contractor</b>	<b>Tipe perjanjian/ Agreement type</b>	<b>Tanggal perjanjian/ Agreement date</b>	<b>Akhir periode perjanjian/ Contract period end</b>
PT Pamapersada Nusantara	Jasa pengupasan lapisan tanah dan jasa penambangan/ <i>Stripping of overburden and mining of coal</i>	7 September 2009	31 Juli/ July 2021
PT Pamapersada Nusantara	Transportasi batubara/ <i>Coal transportation</i>	7 September 2009	31 Desember/ December 2017*
PT Bukit Makmur Mandiri Utama	Jasa pengupasan lapisan tanah dan jasa penambangan/ <i>Stripping of overburden and mining of coal</i>	6 April 2010	30 September 2022 atau pada saat cadangan batubara di Paringin (berdasarkan laporan JORC) telah habis, mana yang lebih dahulu/ 30 September 2022 or when the coal reserves at Paringin pit (according to the relevant JORC report) have been depleted, whichever is earlier
PT Mitra Bahtera Segara Sejati Tbk	Pengangkutan batubara/ <i>Coal barging</i>	1 Oktober/ October 2010	31 Oktober/ October 2018
PT Meratus Advance Maritim	Pengangkutan batubara/ <i>Coal barging</i>	1 Desember/ December 2010	31 Oktober/ October 2017*
Pertamina	Penyediaan bahan bakar minyak/ <i>Fuel supply</i>	11 September 2015	1 Oktober/October 2022
PT Bukit Makmur Mandiri Utama	Sewa peralatan berat/ <i>Heavy equipment rental</i>	28 September 2012	30 September 2022 atau pada saat cadangan batubara di Paringin (berdasarkan laporan JORC) telah habis, mana yang lebih dahulu/ 30 September 2022 or when the coal reserves at Paringin pit (according to the relevant JORC report) have been depleted, whichever is earlier
PT Pamapersada Nusantara	Sewa peralatan berat/ <i>Heavy equipment rental</i>	28 September 2012	31 Juli/ July 2021

\* dalam proses perpanjangan/in the process of extension

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)**

**a. Perjanjian penambangan, pengangkutan, pemindahan batubara, dan perjanjian terkait lainnya (lanjutan)**

Berdasarkan perjanjian-perjanjian yang dibuat oleh SIS dan produsen batubara pihak ketiga, SIS menyediakan peralatan dengan mekanisme sewa dan menyediakan jasa pertambangan untuk pembuangan dan pengangkutan *overburden*, serta pengangkutan batubara. SIS diharuskan untuk memenuhi tingkat produksi minimum untuk aktivitas-aktivitas tertentu. SIS akan menerima imbalan jasa yang dihitung secara bulanan, berdasarkan suatu rumusan yang meliputi beberapa klausa penyesuaian.

<b>Produsen batubara/ Coal producer</b>	<b>Tanggal perjanjian/ Agreement date</b>
PT Berau Coal (Binungan Blok 1-4)	1 Maret/March 2007 - 21 September 2012
PT Berau Coal (Sambarata Blok B-1)	21 Januari/January 2008 - 21 September 2012
PT Borneo Indobara (Kusan)	23 Februari/February 2012

\* dalam proses perpanjangan/in the process of extension

**b. Perjanjian Kerjasama Penggunaan Tanah**

Pada tanggal 4 November 2009, MSW dan Pemerintah Kabupaten Tabalong mengadakan perjanjian kerjasama penggunaan tanah milik Pemerintah Kabupaten Tabalong, seluas 100,2 hektar yang terletak di desa Mabu'un, Kabupaten Tabalong, Kalimantan Selatan. Dengan adanya perjanjian kerjasama penggunaan tanah, MSW mendapatkan sertifikat HGB diatas sertifikat Hak Pengelolaan atas nama Pemerintah Kabupaten Tabalong.

Pada tanggal 27 Februari 2014, MSW dan Pemerintah Kabupaten Tabalong melakukan perubahan atas jangka waktu perjanjian kerjasama penggunaan tanah menjadi 50 tahun, merevisi luas tanah berdasarkan kebutuhan, dan memberikan kontribusi tetap dan pembagian hasil keuntungan kepada Pemerintah Kabupaten Tabalong.

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)**

**a. Coal mining, hauling, barging, transshipment and other related agreements (continued)**

Under the agreements made by SIS and third party coal producers, SIS provides equipment through a rental mechanism, and provides mining services for overburden removal and hauling, and also coal hauling/transportation. SIS is required to meet a minimum production level for certain activities. SIS receives a service fee calculated on a monthly basis, based on a formula which includes several adjustment clauses.

<b>Periode kontrak atau tingkat produksi (metrik ton/MT)/ Contract period or production level (metric tonnes/MT)</b>
30 September 2012 - 31 Desember/December 2017*
30 September 2012 - 31 Desember/December 2017*
1 Januari/January 2012 - 31 Desember/December 2020 atau tingkat produksi tertentu/ or certain production level

**b. Land-Use Cooperation Agreement**

On 4 November 2009, MSW and the Government of Tabalong Regency entered into a land-use cooperation agreement, for the use of 100.2 hectares of the Government of Tabalong Regency's land, located in Mabu'un village, Tabalong Regency, South Kalimantan. Under this land-use cooperation agreement, MSW received land rights (HGB) over the Certificate of Management Rights held by the Government of Tabalong Regency.

On 27 February 2014, MSW and the Government of Tabalong Regency amended the term use of land-use cooperation agreement to 50 years, revised the land area based on needs, and provided fixed contribution and profit sharing to the Government of Tabalong Regency.



CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40.  
KONTINJENSI (lanjutan)SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)

## c. Fasilitas bank

Pada tanggal 5 September 2007, AI mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan HSBC untuk penerbitan garansi bank. Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan dengan perubahan terakhir pada tanggal 19 Desember 2016. Fasilitas ini merupakan gabungan limit fasilitas sebesar AS\$45.000 dengan fasilitas *treasury* sebesar AS\$5.000. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun. Perjanjian ini berlaku sampai HSBC membatalkan, menghentikan atau membebaskan AI secara tertulis dari kewajibannya berdasarkan perjanjian, atau perjanjian terkait lainnya.

Pada tanggal 13 Februari 2008, AI mengadakan perubahan dan penegasan kembali perjanjian fasilitas perbankan dengan PT Bank DBS Indonesia. Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan dengan perubahan terakhir pada tanggal 7 Agustus 2017. Fasilitas ini disediakan dalam bentuk bank garansi, jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan, dan *stand-by letter of credit* dengan limit gabungan sebesar AS\$15.000. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun. Perjanjian ini berlaku sampai dengan 15 Juli 2018.

Pada tanggal 28 April 2014, AI mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan Bank Mandiri. Perjanjian ini telah diubah beberapa kali dengan perubahan terakhir pada tanggal 6 Juni 2017. Fasilitas ini disediakan untuk penerbitan *treasury line* dengan limit sebesar AS\$75.000 dan fasilitas garansi bank dengan limit sebesar AS\$50.000 dalam bentuk jaminan penawaran dan pelaksanaan. Fasilitas ini dapat digunakan oleh perusahaan afiliasi tertentu dengan syarat dan ketentuan tertentu. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun. Perjanjian berlaku sampai dengan 27 April 2019.

Pada tanggal 31 Desember 2017, total fasilitas perbankan yang sudah digunakan oleh AI yang diperoleh dari HSBC, PT Bank DBS Indonesia dan Bank Mandiri dalam berbagai mata uang, setara AS\$47.585 (2016: AS\$49.420). Fasilitas tersebut digunakan sehubungan dengan kontrak penjualan dan jaminan reklamasi.

## c. Banking facilities

On 5 September 2007, AI entered into a banking facility agreement with HSBC to issue a bank guarantee. This agreement has been amended several times with the latest amendment dated 19 December 2016. The facility represents a combined limit facility amounting to US\$45,000 with treasury facility amounting to US\$5,000. This facility is not bound by any collateral. This agreement is valid until HSBC cancels, ceases or discharges AI in writing from its obligation under the agreement, or any other related agreement.

On 13 February 2008, AI entered into a banking facility amendment and restatement agreement with PT Bank DBS Indonesia for banking facilities. This agreement has been amended several times with the last amendment dated 7 August 2017. The facility is provided in the form of bank guarantees, bid bonds, performance bonds and stand-by letters of credit, with a total limit of US\$15,000. This facility is not bound by any collateral. This agreement is valid until 15 July 2018.

On 28 April 2014, AI entered into a banking facility agreement with Bank Mandiri. The agreement was amended several times with the latest amendment dated 6 June 2017. The facility is provided to issue a treasury line with a total limit amounting to US\$75,000 and a bank guarantee with a total limit amounting to US\$50,000 in the form of bid and performance bonds. This facility can also be used by certain affiliated companies with certain terms and conditions. This facility is not bound by any collateral. The agreement is valid until 27 April 2019.

As at 31 December 2017, the total bank facilities used by AI which were obtained from HSBC, PT Bank DBS Indonesia and Bank Mandiri in various currencies, aggregated to US\$47,585 (2016: US\$49,420). These facilities were utilised in relation to sales contracts and reclamation guarantees.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
KONTINJENSI (lanjutan) AND CONTINGENCIES (continued)**

**c. Fasilitas bank (lanjutan)**

Pada tanggal 20 April 2016, AP mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd, cabang Jakarta untuk penerbitan bank garansi dengan total limit sebesar AS\$50.000 dalam bentuk jaminan penawaran atau pelaksanaan. Fasilitas ini dijamin sepenuhnya oleh Perusahaan. Perjanjian ini telah diubah pada tanggal 20 April 2017 untuk memperpanjang jatuh tempo sampai dengan tanggal 20 April 2018.

Pada tanggal 19 Mei 2016, AP menandatangani surat fasilitas perbankan dengan Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, untuk menerbitkan bank garansi atau *stand-by letters of credit* dalam bentuk jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan atau garansi sponsor pendukung kontinjensi dengan total limit sebesar AS\$40.000. Fasilitas ini dijamin sepenuhnya oleh Perusahaan.

Pada tanggal 19 Mei 2016, AP menandatangani surat fasilitas perbankan dengan DBS Bank Ltd, untuk menerbitkan bank garansi dalam bentuk jaminan finansial atau pelaksanaan dengan total limit sebesar AS\$25.000. Fasilitas ini dijamin sepenuhnya oleh Perusahaan.

Pada tanggal 28 September 2016, AP mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan Bank Mandiri, untuk menerbitkan garansi bank dengan total limit sebesar AS\$50.000 dalam bentuk jaminan penawaran atau *stand-by letters of credit*. Fasilitas ini dijamin sepenuhnya oleh Perusahaan. Perjanjian ini telah diubah pada tanggal 27 September 2017 untuk memperpanjang jatuh tempo sampai dengan 27 September 2018.

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, total fasilitas perbankan yang sudah digunakan oleh AP yang diperoleh dari Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd dan DBS Bank Ltd, masing-masing sebesar AS\$36.296 dan AS\$44.696. Fasilitas ini digunakan sehubungan dengan jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan dan garansi sponsor pendukung kontinjensi.

**c. Banking facilities (continued)**

*On 20 April 2016, AP entered into a banking facility agreement with The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd, Jakarta Branch to issue a bank guarantee with a total limit amounting to US\$50,000 in the form of bid or performance bonds. This facility is fully guaranteed by the Company. This agreement has been amended on 20 April 2017 to extend the maturity date to 20 April 2018.*

*On 19 May 2016, AP signed a banking facility letter with Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, to issue a bank guarantee or stand-by letters of credit in the form of bid bonds, performance bonds or contingent sponsor support guarantees with a total limit of US\$40,000. This facility is fully guaranteed by the Company.*

*On 19 May 2016, AP signed a banking facility letter with DBS Bank Ltd, to issue a bank guarantee in the form of financial or performance guarantees with a total limit of US\$25,000. This facility is fully guaranteed by the Company.*

*On 28 September 2016, AP entered into a banking facility agreement with Bank Mandiri, to issue a bank guarantee with a total limit amounting to US\$50,000 in the form of bid bonds or stand-by letters of credit. This facility is fully guaranteed by the Company. This agreement has been amended on 27 September 2017 to extend the maturity date to 27 September 2018.*

*As at 31 December 2017 and 2016, the total bank facilities used by AP which were obtained from Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd and DBS Bank Ltd, amounting to US\$36,296 and US\$44,696, respectively. These facilities were utilised in relation to bid bonds, performance bonds and contingent sponsor support guarantees.*

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>c. Fasilitas bank (lanjutan)</b></p> <p>Pada tanggal 19 November 2016, TPI mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan PT Bank DBS Indonesia untuk menerbitkan garansi bank dalam bentuk jaminan penawaran untuk memenuhi persyaratan yang diatur dalam Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPTL") TPI dengan total limit Rp45 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$3.379. Perusahaan menjadi penjamin untuk komitmen sebesar 65% dari total fasilitas.</p> <p>Pada tanggal 14 Juli 2017, Perusahaan mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan PT Bank Rakyat Indonesia Tbk untuk penerbitan garansi bank dengan total limit sebesar AS\$183.500 dalam bentuk jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan, jaminan reklamasi dan jaminan izin pinjam pakai kehutanan. Fasilitas ini dapat digunakan oleh entitas anak. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun. Perjanjian berlaku sampai dengan 13 Juli 2018.</p> <p>Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, total fasilitas perbankan diatas yang sudah digunakan adalah sebesar AS\$1.980 dan AS\$nil. Fasilitas yang digunakan sehubungan dengan jaminan reklamasi.</p> <p>Penggunaan fasilitas bank tertentu mensyaratkan Grup untuk menempatkan deposito berjangka (Catatan 6).</p> <p><b>d. Komitmen penjualan</b></p> <p>Pada tanggal 31 Desember 2017, AI dan AMC memiliki beberapa komitmen untuk mengirimkan sekitar 100 juta metrik ton batubara kepada beberapa pelanggan, bergantung kepada kesepakatan harga. Batubara tersebut akan dikirimkan secara periodik dari tahun 2018 sampai tahun 2022.</p> <p><b>e. Pengeluaran modal</b></p> <p>Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup mempunyai pesanan pembelian untuk peralatan tambang, konstruksi jalan tambang dan infrastruktur masing-masing adalah sebesar AS\$102.339 dan AS\$6.026.</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>c. Banking facilities (continued)</b></p> <p><i>On 19 November 2016, TPI entered into a Banking Facility Agreement with PT Bank DBS Indonesia to issue a bank guarantee in the form of a performance bond to fulfil the requirement of TPI's Power Purchase Agreement ("PPA") with a total limit of Rp45 billion (full amount) or equivalent to US\$3,379. The Company acts as the guarantor for the commitment equal to 65% of the total facility.</i></p> <p><i>On 14 July 2017, the Company entered into a banking facility agreement with PT Bank Rakyat Indonesia Tbk to issue bank guarantees with a total limit amounting to US\$183,500 in the form of bid bonds, performance bonds, reclamation guarantees and forestry lease-use permit guarantees. This facility can also be used by its subsidiaries. This facility is not bound by any collateral. This agreement is valid until 13 July 2018.</i></p> <p><i>As at 31 December 2017 and 2016, the total above bank facilities which have been utilised amounted to US\$1,980 and US\$nil. The facility was used in relation to reclamation guarantees.</i></p> <p><i>The use of certain banking facilities requires the Group to maintain time deposits (Note 6).</i></p> <p><b>d. Sales commitments</b></p> <p><i>As at 31 December 2017, AI and AMC had various commitments to deliver approximately 100 million metric tonnes of coal to various buyers, subject to price agreements. The coal will be delivered periodically from 2018 until 2022.</i></p> <p><b>e. Capital expenditure</b></p> <p><i>As at 31 December 2017 and 2016, the Group had purchase orders for mining equipment, hauling road and infrastructure amounting to US\$102,339 and US\$6,026, respectively.</i></p>
--	---

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>f. Pungutan penggunaan kawasan hutan</b></p> <p>Berdasarkan Peraturan Pemerintah Nomor 33 Tahun 2014 tentang Jenis dan Tarif Atas Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP") yang berasal dari Penggunaan Kawasan Hutan untuk Kepentingan Pembangunan Diluar Kegiatan Kehutanan yang Berlaku pada Kementerian Kehutanan, diatur bahwa penggunaan kawasan hutan untuk kepentingan pembangunan diluar kegiatan kehutanan dikenakan pungutan PNBP atas seluruh area kawasan hutan yang dipinjam-pakaikan dan seluruh area perjanjian pinjam pakai kawasan hutan yang masih berlaku sesuai kriteria penggunaannya dengan tarif berkisar dari Rp1.600.000/hektar sampai dengan Rp4.000.000/hektar. Peraturan Pemerintah ini mulai berlaku Agustus 2014 dan Grup telah mengakui pungutan PNBP ini secara akrual.</p> <p><b>g. Perjanjian Fasilitas Bahan Bakar</b></p> <p>Pada tanggal 11 September 2015, IBT mengadakan Perjanjian Fasilitas Bahan Bakar dengan Pertamina, dimana Pertamina setuju untuk mengoperasikan fasilitas di dalam terminal kecuali fasilitas bersama untuk kepentingan penyediaan bahan bakar AI dan pihak ketiga. Untuk penggunaan fasilitas ini, Pertamina setuju untuk membayar biaya sewa berdasarkan bahan bakar yang keluar per barel dan jasa pengelolaan pelabuhan berdasarkan bahan bakar yang masuk dan keluar. Perjanjian ini akan berakhir pada tanggal 1 Oktober 2022.</p> <p>Pada tanggal 21 Juni 2016, dalam rangka meningkatkan tingkat pemasokan bahan bakar ke pihak ketiga, IBT setuju untuk memberikan rabat atas biaya sewa per barelnya untuk volume bahan bakar melebihi perjanjian tahunan yang akan dipasok ke pihak ketiga.</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>f. Use of the forestry area levy</b></p> <p><i>Based on Government Regulation No. 33 Year 2014 on the Type and Tariff of Non-Tax State Revenue ("NTSR") from the Use of Forestry Area for the Interest of Development other than Forestry Activities Applicable to the Forestry Ministry, it is stipulated that the use of forestry area for the interest of development other than forestry activities is subject to a NTSR levy for the entire forest area that is leased and used and for the entire forest area for which lease and use agreements are still effective, in accordance with the utilisation criteria, with a tariff ranging from Rp1,600,000/hectare to Rp4,000,000/hectare. This Government Regulation is effective from August 2014 and the Group has recognised this NTSR levy on an accrual basis.</i></p> <p><b>g. Fuel Facilities Agreement</b></p> <p><i>On 11 September 2015, IBT entered into a Fuel Facilities Agreement with Pertamina, whereby Pertamina agreed to operate the facilities within the terminal excluding the shared facilities for the purpose of supplying fuel to AI and third parties. For the use of the facilities, Pertamina agreed to pay a lease fee per barrel of quantities of fuel loaded and a port handling fee based on the fuel discharged and loaded. The agreement will expire on 1 October 2022.</i></p> <p><i>On 21 June 2016, in order to increase the fuel volume supplied to third parties, IBT agreed to give a rebate on lease fees per barrel for fuel volumes above the guaranteed annual volume supplied to third parties.</i></p>
--	---

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN  
KONTINJENSI (lanjutan)

## h. Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009

Pada tanggal 16 Desember 2008, Dewan Perwakilan Rakyat Indonesia meloloskan Undang-Undang Pertambangan Mineral dan Batubara yang baru ("Undang-Undang"), yang telah disetujui oleh Presiden pada 12 Januari 2009, menjadi UU No. 4/2009. Sistem PKP2B dimana menjadi dasar bagi AI dan AMC, salah satu entitas anak Grup, beroperasi, sudah tidak tersedia bagi para investor. Undang-Undang mengindikasikan bahwa PKP2B yang ada, seperti yang dimiliki AI dan AMC, akan tetap diberlakukan.

Undang-Undang menjelaskan bahwa PKP2B akan tetap diberlakukan sampai jangka waktu berakhirnya kontrak dengan ketentuan harus disesuaikan dalam jangka waktu 1 (satu) tahun terhadap ketentuan UU No. 4/2009. PKP2B AI dan AMC telah diamandemen guna penyesuaian sebagaimana dimaksud.

Pada bulan Februari 2010, Pemerintah mengeluarkan dua Peraturan Pemerintah atas UU Pertambangan No. 4/2009, yaitu Peraturan Pemerintah No. 22/2010 dan 23/2010 ("PP No. 22" dan "PP No. 23"). PP No. 22 mengatur tentang pembentukan area pertambangan dengan menggunakan IUP baru. PP No. 23 memperjelas prosedur untuk memperoleh IUP baru. PP No. 23 menyatakan bahwa PKP2B yang ada akan tetap diakui oleh Pemerintah, namun demikian perpanjangan atas PKP2B tersebut akan dilakukan melalui penerbitan IUP.

40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)

## h. Mining Law No. 4/2009

On 16 December 2008, the Indonesian Parliament passed a new Law on Mineral and Coal Mining (the "Law"), which received the assent of the President on 12 January 2009, becoming Law No. 4/2009. The CCA system under which AI and AMC, the Group's subsidiaries, operate, will no longer be available to investors. However, the Law indicates that existing CCAs, such as those held by AI and AMC, will be honoured.

The Law notes that existing CCAs will be honoured until their expiration with the provision that this must be adjusted to UU No. 4/2009 within a period of 1 (one) year. The CCAs have been amended for the intended adjustment.

In February 2010, the Government released two implementing regulations for Mining Law No. 4/2009, i.e. Government Regulation No. 22/2010 and 23/2010 ("GR No. 22" and "GR No. 23"). GR No. 22 deals with the establishment of the mining areas under the new IUP. GR No. 23 provides clarifications regarding the procedures to obtain the new IUP. GR No. 23 indicates that existing CCA will be honoured by the Government, although any extension of existing CCA will take place through the issue of an IUP.

## Lampiran 5/121 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
KONTINJENSI (lanjutan) AND CONTINGENCIES (continued)h. Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009  
(lanjutan)

Pemerintah Indonesia mengubah PP No. 23 dengan menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 24/2012 pada tanggal 21 Februari 2012 ("PP No. 24/2012") dan selanjutnya mengeluarkan Peraturan Pemerintah No 1/2014 tertanggal 11 Januari 2014 ("PP No. 1/2014"), Peraturan Pemerintah No. 77/2014 tertanggal 14 Oktober 2014 ("PP No. 77/2014"), dan Peraturan Pemerintah No. 1/2017 tertanggal 11 Januari 2017 ("PP No. 1/2017") yang mengatur mengenai mekanisme perpanjangan IUP, kewajiban penjualan batubara (ekspor dan domestik) untuk mangacu pada harga patokan batubara, pengalihan IUP, divestasi, dan wilayah pertambangan.

Grup terus memonitor perkembangan peraturan pelaksana Undang-Undang tersebut secara ketat dan akan mempertimbangkan dampak terhadap operasi Grup, jika ada, pada saat peraturan-peraturan pelaksana ini diterbitkan.

## i. Peraturan Menteri No. 34/2009

Pada bulan Desember 2009, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 34/2009 yang mewajibkan perusahaan pertambangan untuk menjual sebagian hasil produksinya kepada pelanggan domestik ("Domestic Market Obligation" atau "DMO").

Pada tanggal 5 Juni 2017, DJMB menerbitkan surat No. 2183K/30/MEM/2017 tentang Penetapan Kebutuhan dan Persentase Minimal Penjualan untuk Kepentingan Dalam Negeri Tahun 2017 yang menetapkan persentase batas minimal DMO tahun 2017. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, manajemen Grup berpendapat bahwa AI, SCM and LSA telah memenuhi persyaratan DMO.

## h. Mining Law No. 4/2009 (continued)

The Government further amended GR No. 23 by issuing, among others, Government Regulation No. 24/2012 on 21 February 2012 ("GR No. 24/2012") and later by issuing Government Regulation No. 1/2014 dated 11 January 2014 ("GR No. 1/2014"), Government Regulation No. 77/2014 dated 14 October 2014 ("GR No. 77/2014"), and Government Regulation No. 1/2017 dated 11 January 2017 ("GR No. 1/2017") which regulate the mechanism for extension of IUPs, the requirement for any coal sale (export and local) to refer to the coal benchmark price, transfers of IUPs, divestments and mining areas.

The Group is closely monitoring the progress of the implementing regulations for the Law and will consider the impact on its operations, if any, as these regulations are issued.

## i. Ministerial Regulation No. 34/2009

In December 2009, the MoEMR issued Ministerial Regulation No. 34/2009, which provides a legal framework requiring mining companies to sell a portion of their output to domestic customers (the "Domestic Market Obligation" or "DMO").

On 5 June 2017, the MoEMR issued Ministerial Decree No. 2183K/30/MEM/2017 regarding the Setting of the Requirement and Minimum Percentage of Coal Sales for Domestic Consumption for the Year 2017 which stipulates the minimum DMO percentage for the year 2017. For the year ended 31 December 2017, the management of the Group believes that AI, SCM and LSA fulfilled the DMO requirement.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

 (Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

 (Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)**
**j. Peraturan Menteri No. 17/2010**

Pada bulan September 2010, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 17/2010 tentang Tata Cara Penetapan Harga Patokan Penjualan Mineral dan Batubara, yang mengatur bahwa penjualan batubara harus dilakukan dengan mengacu pada harga patokan batubara sebagaimana ditetapkan oleh Pemerintah.

Pada tanggal 3 Maret 2011, KESDM mengeluarkan Keputusan Menteri No. 0617.K/32/MEM/2011 tentang Harga Batubara Untuk PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") dalam Rangka Pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Uap.

Pada tanggal 24 Maret 2011, Direktur Jenderal Mineral, Batubara, dan Panas Bumi mengeluarkan Peraturan Direktur Jenderal No. 515.K/32/DJB/2011 tentang Formula untuk Penetapan Harga Patokan Batubara.

Pada tanggal 26 Agustus 2011, Direktur Jenderal Mineral dan Batubara ("DJMB") mengeluarkan Peraturan Direktur Jenderal No. 999.K/30/DJB/2011 tentang Tata Cara Penetapan Besaran Biaya Penyesuaian atas Harga Patokan Batubara. Pada tanggal 21 Maret 2013, DJMB mengeluarkan Peraturan No. 644.K/30/DJB/2013 tentang perubahan atas Peraturan DJMB No. 999.K/30/DJB/2011 tentang Tata Cara Penetapan Besaran Biaya Penyesuaian atas Harga Patokan Batubara.

Pada tanggal 11 Januari 2017, MoEMR mengeluarkan Peraturan Menteri No. 7/2017, yang mengatur Tentang Tata Cara Penetapan Harga Patokan Penjualan Mineral Logam dan Batubara. Beberapa ketentuan di MoEMR No. 17/2010, berhubungan dengan harga patokan untuk mineral dan batubara dicabut sejak tanggal tersebut.

Manajemen berpendapat bahwa Grup telah memenuhi ketentuan dalam peraturan tersebut sebagaimana dimaksud diatas.

**k. Peraturan Menteri No. 25/2013**

Pada bulan Agustus 2013, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 25/2013 mengenai penyediaan, pemanfaatan, dan tata niaga bahan bakar nabati sebagai bahan bakar lain. Peraturan ini menyatakan bahwa perusahaan pertambangan harus secara bertahap mencampurkan bahan bakar nabati dengan bahan bakar solar. Grup terus memonitor penerapan peraturan ini dan dampaknya terhadap operasi Grup.

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)**
**j. Ministerial Regulation No. 17/2010**

*In September 2010, the MoEMR issued Ministerial Regulation No. 17/2010 on the Procedures for the Setting of Benchmark Prices for Mineral and Coal Sales, which regulates that the sale of coal shall be conducted with reference to the benchmark price issued by the Government.*

*On 3 March 2011, the MoEMR issued Ministerial Decision No. 0617.K/32/MEM/2011 on The Benchmark Price for PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") for the Operation of Coal Fired Power Plants.*

*On 24 March 2011, the Director General of Mineral, Coal and Geothermal issued Director General Regulation No. 515.K/32/DJB/2011 on the Formula for Setting the Coal Benchmark Price.*

*On 26 August 2011, the Director General of Mineral and Coal ("DGoMC") issued Director General Regulation No. 999.K/30/DJB/2011 on the Procedures for Determining the Adjustments to the Coal Benchmark Price. On 21 March 2013, the DGoMC issued Regulation No. 644.K/30/DJB/2013 for the amendment of DGoMC Regulation No. 999.K/30/DJB/2011 on the Procedures for Determining the Adjustments to the Coal Benchmark Price.*

*On 11 January 2017, MoEMR issued Ministerial Regulation No. 7/2017, which regulates the Procedures for the Setting of Benchmark Prices for Metal Minerals and Coal Sales. The provisions of MoEMR No. 17/2010, relating to benchmark prices for minerals and coal sales are therefore revoked from that date.*

*Management believes that the Group has complied with the requirements of the regulations mentioned above.*

**k. Ministerial Regulation No. 25/2013**

*In August 2013, the MoEMR issued Ministerial Regulation No. 25/2013 on the supply, use of and trade in biofuel as an alternative energy source. This regulation requires coal companies to gradually blend biofuel with diesel fuel. The Group is closely monitoring the adoption of this regulation and its impact upon its operations.*

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN  
KONTINJENSI (lanjutan)**

**i. Peraturan Menteri Lingkungan Hidup dan  
Kehutanan No. P.89/MENLHK/SETJEN/  
KUM.1/11/2016**

Pada bulan November 2016, Kementerian Lingkungan Hidup dan Kehutanan ("KLHK") mengeluarkan Peraturan Menteri No. P.89/MENLHK/SETJEN/KUM.1/11/2016 tentang Pedoman Penanaman bagi Pemegang Izin Pinjam Pakai Kawasan Hutan ("IPPKH") dalam Rangka Rehabilitasi Daerah Aliran Sungai ("Permen KLHK No. 89/2016").

Peraturan ini merupakan pedoman bagi pemegang IPPKH yang memiliki kewajiban untuk melakukan penanaman rehabilitasi Daerah Aliran Sungai ("DAS") pada lokasi yang ditetapkan berdasarkan ketentuan yang diatur dalam peraturan ini, dan dengan jangka waktu pelaksanaan penanaman rehabilitasi DAS adalah sebelum berakhirnya masa IPPKH dengan tata cara pelaksanaan penanaman sesuai ketentuan yang diatur dalam peraturan ini.

AI dan AMC, sebagai pemegang IPPKH sudah mulai melaksanakan kewajiban atas penanaman rehabilitasi DAS tersebut, sehingga, Manajemen berpendapat bahwa Grup telah memenuhi ketentuan dalam peraturan sebagaimana dimaksud diatas.

**m. Peraturan Menteri No. 34/2017**

Pada tanggal 5 Mei 2017, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 34/2017 tentang Perizinan di Bidang Pertambangan dan Batubara ("Permen No. 34/2017") yang mencabut Peraturan Menteri No. 18/2009 tentang Tata Cara Perubahan Penanaman Modal dalam Rangka Pelaksanaan Kontrak Karya dan PKP2B, Peraturan Menteri No. 28/2009 tentang Penyelenggaraan Usaha Jasa Pertambangan Mineral dan Batubara, Peraturan Menteri No. 24/2012 tentang Perubahan atas Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 28/2009 tentang Penyelenggaraan Usaha Jasa Pertambangan Mineral dan Batubara dan Peraturan Menteri No. 27/2013 tentang Tata Cara dan Penerapan Harga Divestasi Saham, serta Perubahan Penanaman Modal di Bidang Usaha Pertambangan Mineral dan Batubara.

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)**

**i. Ministerial Regulation of Environment and  
Forestry No. P.89/MENLHK/SETJEN/  
KUM.1/11/2016**

*In November 2016, the Ministry of Environment and Forestry ("MoE&F") issued Ministerial Regulation No. P.89/MENLHK/SETJEN/KUM.1/11/2016 on Guidelines for Planting of Borrow to Use Licence ("IPPKH") Holders for the Rehabilitation of Watershed Areas ("Ministerial Regulation of Environment and Forestry No. 89/2016").*

*This regulation is a guideline for IPPKH holders which are obligated to perform rehabilitation of watershed at a location stipulated in accordance with the provisions set forth in this regulation, and with rehabilitation planting period set before the end of the IPPKH period with procedure of rehabilitation according to the provisions set forth in this rule.*

*AI and AMC, as the holder of IPPKH has started to fulfil the obligation by planting the rehabilitation of the watershed, therefore, Management believes that the Group has complied with the provisions in the regulation as mentioned above.*

**m. Ministerial Regulation No. 34/2017**

*On 5 May 2017, MoEMR issued Ministerial Regulation No. 34/2017 concerning Licensing in the Field of Mining and Coal ("Ministerial Regulation No. 34/2017") revoking Ministerial Regulation No. 18/2009 concerning Procedures for the Amendment of Capital Investment in the Framework of Implementation of Contracts of Work and CCAs, Ministerial Regulation No. 28/2009 concerning the Implementation of Mineral and Coal Mining Business Service, Ministerial Regulation No. 24/2012 concerning the Amendment to Ministerial Regulation No. 28/2009 concerning the Implementation of the Mineral and Coal Mining Business Services, and Ministerial Regulation No. 27/2013 on the Procedures and Application of Share Divestment Price, and Investment Changes in the Field for the Mineral and Coal Mining Business.*



## Lampiran 5/124 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN  
KONTINJENSI (lanjutan)

## m. Peraturan Menteri No. 34/2017 (lanjutan)

Permen No. 34/2017 ini diantaranya mengatur tentang kewajiban pelaksanaan kegiatan usaha pertambangan dan penggunaan perusahaan afiliasi sebagai jasa kontraktor pertambangan. Peraturan ini membatasi jenis-jenis kegiatan yang dapat diusahakan oleh pemegang Izin Usaha Jasa Pertambangan ("IUJP") termasuk pada kegiatan penambangan kecuali pada kegiatan pengupasan lapisan tanah yang terdiri atas kegiatan penggalian, pemuatan dan pemindahan lapisan batuan/tanah penutup dengan atau tanpa didahului peledakan.

AI dan AMC mengimplementasikan semua kegiatan penambangan batubaranya sendiri dengan menggunakan peralatan sewa. AI dan AMC juga telah melaporkan secara rutin penggunaan perusahaan afiliasi kepada DJMB.

Manajemen berpendapat bahwa Permen No. 34/2017 ini tidak berpengaruh terhadap struktur operasi AI dan AMC.

## n. Peraturan Menteri No. 48/2017

Pada tanggal 3 Agustus 2017, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 48/2017 tentang Pengawasan Perusahaan di Sektor Energi dan Sumber Daya Mineral ("Permen No. 48/2017"). Peraturan ini mengatur mengenai persyaratan pengalihan saham dan perubahan Direksi dan/atau Komisaris. Setiap pengalihan saham maupun perubahan Direksi dan/atau Komisaris di AI dan AMC, tergantung pada persetujuan terlebih dahulu dari KESDM.

40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)m. Ministerial Regulation No. 34/2017  
(continued)

*Ministerial Regulation No. 34/2017 regulates the obligations for the implementation of mining business activities and the use of affiliated companies as mining contractors. This regulation limits the types of activities that may be conducted by a Mining Services Business Licence ("IUJP") holder, including mining activities, except for stripping activities consisting of excavation, loading and overburden removal with or without blasting.*

*AI and AMC have conducted all coal extraction activities themselves, using hired equipment. AI and AMC have also reported regularly on the use of affiliated companies to the DGoMC.*

*Management believes that the Ministerial Regulation No. 34/2017 does not alter the structure of AI's and AMC's operations substantially.*

## n. Ministerial Regulation No. 48/2017

*On 3 August 2017, MoEMR issued Ministerial Regulation No. 48/2017 regarding the Control of Enterprises in the Energy and Mineral Resources Sector ("Ministerial Regulation No. 48/2017"). This regulation governs the transfer of shares and changes in the Directors and/or Commissioners. Any transfer of shares or changes in Directors and/or Commissioners of AI and AMC, is subject to the prior approval of the MoEMR.*

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN  
KONTINJENSI (lanjutan)o. PPTL Jangka Panjang untuk Proyek  
Pembangkit Listrik Bertenaga Uap Swasta  
di Jawa Tengah

Perusahaan, bersama-sama dengan Electric Power Development Co Ltd ("JPower") dan Itochu Corporation ("Itochu"), membentuk Konsorsium "JPower-Adaro-Itochu" untuk melaksanakan proyek. Pada bulan Juli 2011, Konsorsium mendirikan BPI, dimana Grup, melalui entitas anak perusahaannya, AP, JPower dan Itochu mempunyai partisipasi kepemilikan masing-masing sebesar 34%, 34%, dan 32%, untuk membangun, memiliki, dan mengoperasikan pembangkit listrik bertenaga uap.

Pada tanggal 6 Oktober 2011, BPI dan PLN menandatangani PPTL jangka panjang. PPTL ini mencakup pembangunan pembangkit listrik bertenaga uap berkapasitas 2x1.000 MW di kabupaten Batang, Provinsi Jawa Tengah (*Central Java Power Plant*/"CJPP") dan penyediaan listrik ke PLN selama 25 tahun. Proyek CJPP akan ditransfer ke PLN pada saat PPTL berakhir. Selain itu, Perjanjian Penjaminan juga telah ditandatangani oleh Pemerintah Republik Indonesia yang diwakili oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia, PT Penjaminan Infrastruktur Indonesia (Persero), dan BPI, pada tanggal 6 Oktober 2011 yang dalam hal ini memberikan jaminan pembayaran PLN kepada BPI yang diatur dalam PPTL. Tanggal efektif Perjanjian Penjaminan dimulai pada tanggal pembiayaan yaitu pada tanggal 6 Juni 2016 dan akan berlaku sampai dengan 21 tahun setelah tanggal Operasi Komersial proyek CJPP.

Pada tanggal 6 April 2016, BPI menandatangani amandemen terhadap PPTL yang memperpanjang tanggal pembiayaan yang dipersyaratkan menjadi 6 Juni 2016.

Pada tanggal 13 April 2016, BPI dan PLN kembali menandatangani Amandemen No. 8 atas PPTL yang mengatur mengenai kewajiban PLN untuk mengakuisisi Tanah Cadangan Umum Negara untuk pembangunan proyek CJPP termasuk kewajiban BPI dan PLN untuk menandatangani Perjanjian Sewa Tanah sehubungan dengan UU Tanah No. 2 Tahun 2012 dan Perjanjian Penggunaan Tanah sehubungan dengan Tanah Cadangan Umum Negara.

40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)

## o. Long-term PPA for the Central Java Coal-Fired Steam Power Plant Independent Power Producer ("IPP") Project in Central Java

*The Company, together with Electric Power Development Co Ltd ("JPower") and Itochu Corporation ("Itochu"), formed a consortium - the "JPower-Adaro-Itochu" Consortium - to undertake the project. In July 2011, the Consortium established BPI, in which the Group, through its subsidiary, AP, JPower and Itochu own participating interests of 34%, 34% and 32%, respectively, to build, own and operate a coal-fired steam power plant.*

*On 6 October 2011, BPI and PLN signed a long-term PPA. The PPA includes the construction of a coal-fired steam power plant with a total capacity of 2x1,000 MW in Batang Regency, the Province of Central Java (Central Java Power Plant/"CJPP") and a 25-year supply of electricity to PLN. Upon expiration of the PPA term, the CJPP project will be transferred to PLN. In addition to the PPA, a Guarantee Agreement was also signed by the Government of the Republic of Indonesia represented by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia, PT Penjaminan Infrastruktur Indonesia (Persero) and BPI, on 6 October 2011 which in this case, guaranteed PLN's payment obligations for BPI under the PPA. The effective date of the Guarantee Agreement starts from the financing date which is 6 June 2016 and shall be effective until 21 years after the CJPP project Commercial Operation date.*

*On 6 April 2016, BPI signed an amendment to the PPA which extends the required financing date to 6 June 2016.*

*On 13 April 2016, BPI and PLN signed Amendment No. 8 to the PPA dated 13 April 2016, which regulates PLN's obligation to acquire the State Reserved Land for the development of the CJPP project including BPI and PLN obligations to enter into a Land Lease Agreement with respect to the Land Law No.2 of 2012 and Land Utilisation Agreement with respect to the State Reserved Land.*

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>o. PPTL Jangka Panjang untuk Proyek Pembangkit Listrik Bertenaga Uap Swasta di Jawa Tengah (lanjutan)</b></p> <p>Pada tanggal 14 April 2016, BPI dan PLN menandatangani Perjanjian Sewa Tanah sehubungan dengan UU Tanah No. 2 Tahun 2012 dan Perjanjian Penggunaan Tanah sehubungan dengan Tanah Cadangan Umum Negara. Dengan ditandatanganinya Perjanjian Sewa Tanah dan Perjanjian Penggunaan Tanah tersebut, maka seluruh tanah yang diperlukan untuk pembangunan proyek CJPP telah diperoleh.</p> <p>Amandemen terakhir terhadap PPTL adalah Amandemen No. 9 atas PPTL tanggal 11 Mei 2016 sehubungan dengan penerapan Peraturan Bank Indonesia No. 17/3/PBI/2015 tentang Kewajiban Penggunaan Rupiah di Wilayah Negara Kesatuan Republik Indonesia.</p> <p>Pada tanggal 6 Juni 2016, BPI telah mencapai Tanggal Pembiayaan sebagaimana dipersyaratkan oleh PPTL.</p> <p><b>p. PPTL Jangka Panjang untuk Proyek Pembangkit Listrik Bertenaga Uap Swasta di Kalimantan Selatan</b></p> <p>Perusahaan, bersama-sama dengan Korea East-West Power Co, Ltd, membentuk konsorsium dengan partisipasi kepemilikan masing-masing sebesar 65% dan 35%. Pada tanggal 12 Agustus 2013, konsorsium mendirikan TPI untuk membangun, memiliki, mengoperasikan, dan mengalihkan pembangkit listrik bertenaga uap.</p> <p>Pada tanggal 15 Oktober 2014, TPI dan PLN menandatangani PPTL jangka panjang. PPTL ini mencakup antara lain, keahlian teknik, pembangunan, kepemilikan dan operasi pembangkit listrik bertenaga uap berkapasitas 2x100 MW di Provinsi Kalimantan Selatan (South Kalimantan Power Plant"SKPP") dan penyediaan listrik ke PLN selama 25 tahun. Proyek SKPP akan ditransfer ke PLN pada saat PPTL berakhir. Proyek ini termasuk dalam Proyek <i>Fast Track</i> Program tahap 2 (FTP-2) dengan skema <i>Build, Own, Operate and Transfer</i> ("BOOT"). Proyek ini memperoleh fasilitas penjaminan Pemerintah yang diwakilkan oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dalam bentuk Surat Jaminan Kelayakan Usaha ("SJKU") yang diterbitkan tanggal 3 Januari 2017 dari Menteri Keuangan Republik Indonesia. Saat ini proyek masih dalam tahap konstruksi.</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>o. Long-term PPA for the Central Java Coal-Fired Steam Power Plant Independent Power Producer ("IPP") Project in Central Java (continued)</b></p> <p><i>On 14 April 2016, BPI and PLN signed the Land Lease Agreement with respect to the Land Law No. 2 of 2012 and Land Utilisation Agreement with respect to the State Reserved Land. With the signing of the Land Lease Agreement and the Land Utilisation Agreement, therefore all required land for the development of the CJPP project has been obtained.</i></p> <p><i>The latest amendment to the PPA is Amendment No. 9 to the PPA dated 11 May 2016 with respect to the implementation of Bank Indonesia Regulation No. 17/3/PBI/2015 regarding the Mandatory Use of Rupiah within the Territory of the Republic of Indonesia.</i></p> <p><i>On 6 June 2016, BPI has achieved the Financing Date as required by the PPA.</i></p> <p><b>p. Long-term PPA for the South Kalimantan Coal-Fired Steam IPP</b></p> <p><i>The Company, together with Korea East-West Power Co, Ltd, formed a consortium with participation interests of 65% and 35%, respectively. On 12 August 2013, the Consortium established TPI to build, own, operate and transfer a coal-fired steam power plant.</i></p> <p><i>On 15 October 2014, TPI and PLN signed a long-term PPA. The PPA contemplates, among others, the engineering, construction, ownership, and operation of a coal-fired power plant with a total capacity of 2x100 MW in the Province of South Kalimantan (South Kalimantan Power Plant"SKPP") and a 25-year supply of electricity to PLN. Upon the expiration of the PPA term, the SKPP project will be transferred to PLN. This project is included in the Fast Track Program Project phase 2 (FTP-2), with the Build, Own, Operate and Transfer ("BOOT") scheme. This Project obtained support from the Government, represented by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia ("MoF") in the form of a Business Viability Guarantee Letter ("BVGL") dated 3 January 2017. The project is currently in the construction stage.</i></p>
--	--

## Lampiran 5/127 Schedule

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>p. PPTL Jangka Panjang untuk Proyek Pembangkit Listrik Bertenaga Uap Swasta di Kalimantan Selatan (lanjutan)</b></p> <p>Pada tanggal 18 November 2016, TPI dan PLN menandatangani Amandemen No.1 atas PPTL yang mengatur perubahan tentang prosedur penagihan dan pembayaran dan format surat persetujuan PLN.</p> <p>Pada tanggal 24 Januari 2017, TPI telah mencapai tanggal pembiayaan sebagaimana dipersyaratkan oleh PPTL.</p> <p><b>q. Perjanjian Subordinated Term Loan Facility</b></p> <p>Pada tanggal 3 Juni 2016, BPI, mengadakan Perjanjian <i>Subordinated Term Loan Facility</i> AS\$817.027 dengan beberapa institusi keuangan yang akan jatuh tempo 5 tahun setelah tanggal perjanjian ini. Perusahaan menjadi penjamin untuk komitmen sebesar 34% dari total fasilitas. Berdasarkan perjanjian tersebut, BPI diharuskan untuk mengadakan lindung nilai atas tingkat suku bunga. Oleh karena itu, pada tanggal 3 Juni 2016, BPI mengadakan perjanjian lindung nilai atas tingkat suku bunga dengan beberapa institusi keuangan untuk melindungi nilai 90% dari eksposur tingkat suku bunga sehubungan dengan total saldo fasilitas pinjaman yang terutang. Pada tanggal 31 Desember 2017, fasilitas ini telah ditarik penuh.</p> <p><b>r. Tumpang tindih lahan pertambangan PT Bhakti Energi Persada dan entitas anak</b></p> <p>PT Bhakti Energi Persada dan entitas anak ("Grup BEP") memiliki izin pertambangan di Muara Wahau, Kutai Timur, Kalimantan Timur ("Area Konsesi"). Sebagian dari Area Konsesi tersebut saat ini tumpang tindih dengan izin usaha perkebunan yang dimiliki oleh PT Dharma Satya Nusantara dan entitas anak ("Perusahaan Perkebunan") ("Area Tumpang Tindih"). Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup BEP dan Perusahaan Perkebunan telah mencapai persetujuan atas sebagian dari Area Tumpang Tindih dan Grup BEP telah membayar angsuran pertama terkait dengan penyelesaian. Sisa angsuran lainnya akan dibayarkan ketika kondisi-kondisi tertentu telah terpenuhi. Sisa Area Tumpang Tindih masih dalam proses diskusi.</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>p. Long-term PPA for the South Kalimantan Coal-Fired Steam IPP (continued)</b></p> <p><i>On 18 November 2016, TPI and PLN signed Amendment No. 1 to the PPA concerning the invoicing and payment procedures and the form of PLN consent letter.</i></p> <p><i>On 24 January 2017, TPI has achieved the financing date as required by the PPA.</i></p> <p><b>q. Subordinated Term Loan Facility Agreement</b></p> <p><i>On 3 June 2016, BPI entered into a US\$817,027 Subordinated Term Loan Facility Agreement with various financial institutions which will expire 5 years after the date of the agreement. The Company acts as the guarantor for a commitment equal to 34% of the total facility. Based on the agreement, BPI is required to enter into an interest rate hedging arrangement. Therefore, on 3 June 2016, BPI entered into an interest rate hedging agreement with various financial institutions, to hedge 90% of the interest rate exposure in respect of the total outstanding loan facility. As at 31 December 2017, this facility has been fully drawdown.</i></p> <p><b>r. Overlapping land plots of PT Bhakti Energi Persada and its subsidiaries</b></p> <p><i>PT Bhakti Energi Persada and subsidiaries ("BEP Group") have been granted mining permits in Muara Wahau, East Kutai, East Kalimantan (the "Concession Area"). Part of the Concession Area currently overlaps with the plantation business permit held by PT Dharma Satya Nusantara and its subsidiaries (the "Plantation Companies") ("Overlap Area"). As at 31 December 2017, BEP Group and the Plantation Companies have reached agreements for a portion of the Overlap Area and BEP Group has paid the first instalment related to the settlement. The remaining instalments will be paid subject to fulfilment of certain conditions. The remaining Overlap Areas are still in the process of discussion.</i></p>
---	--

## Lampiran 5/128 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40.**  
**KONTINJENSI (lanjutan)**
**s. Perjanjian pinjaman konversi dan  
pengambilan saham baru serta perjanjian  
opsi**

Pada tanggal 28 Mei 2012, ATA mengadakan Perjanjian Pinjaman Konversi dan Pengambilan Saham Baru Yang Diterbitkan dengan BEP, PT Persada Capital Investama ("PCI"), PT Triputra Investindo Arya ("TIA"), PT Arya Citra International, PT Bara Murau Coal, PT Millenium Capital Investment, Arieska Lianawati Konar Suhananto ("Arieska"), Andrianto Oetomo ("Andrianto"), dan Arianto Oetomo ("Arianto") ("Perjanjian Pinjaman Konversi").

ATA memiliki opsi untuk memberikan pinjaman kepada BEP sebesar maksimal AS\$500.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 28 Mei 2021. Dengan memberikan pinjaman tersebut, ATA berhak untuk mengkonversikan pinjaman yang telah diberikan menjadi saham sebanyak maksimal 51% dari total keseluruhan saham yang telah dan akan diterbitkan oleh BEP. Dengan menandatangani Perjanjian Pinjaman Konversi ini, ATA dapat menentukan mayoritas direksi dan mengontrol kebijakan keuangan serta operasional BEP sehingga Grup mengkonsolidasi BEP.

Pada tanggal yang sama, ATA mengadakan perjanjian opsi dengan BEP, PCI, TIA, Arieska, Andrianto, dan Arianto ("Perjanjian Opsi"). ATA memiliki opsi untuk membeli saham di BEP yang dimiliki oleh TIA, PCI, Arieska, Andrianto, dan Arianto, yang merepresentasikan total kepemilikan sebesar 79,8%, sampai dengan tanggal 28 Mei 2021. Penerimaan dari pembelian saham yang dimiliki oleh TIA, PCI, Arieska, Andrianto, dan Arianto di BEP akan digunakan untuk melakukan penyeteroran atas saham baru yang akan diterbitkan oleh Perusahaan sebanyak 2.381.729.663 saham.

ATA memiliki opsi untuk mengeksekusi salah satu dari kedua perjanjian diatas.

Pada tanggal laporan keuangan konsolidasian ini belum ada opsi diatas yang telah dieksekusi.

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
AND CONTINGENCIES (continued)**
**s. Convertible loan and shares subscription  
agreement and option agreement**

On 28 May 2012, ATA entered into a Convertible Loan and Shares Subscription Agreement with BEP, PT Persada Capital Investama ("PCI"), PT Triputra Investindo Arya ("TIA"), PT Arya Citra International, PT Bara Murau Coal, PT Millenium Capital Investment, Arieska Lianawati Konar Suhananto ("Arieska"), Andrianto Oetomo ("Andrianto") and Arianto Oetomo ("Arianto") ("Convertible Loan Agreement").

ATA has the option to provide loans to BEP with a maximum facility of US\$500,000 which will mature on 28 May 2021. By lending to BEP, ATA has the right to convert the loan into up to 51% of BEP's issued and outstanding shares plus shares to be issued by BEP. By entering into the Convertible Loan Agreement, ATA is able to appoint the majority of BEP's Board of Directors and to govern its financial policies as well as to control BEP's operations. As a result, the Group has consolidated BEP.

On the same date, ATA entered into an Option Agreement with BEP, PCI, TIA, Arieska, Andrianto and Arianto ("Option Agreement"). ATA has the right to purchase shares in BEP owned by TIA, PCI, Arieska, Andrianto and Arianto, which represent a total ownership of 79.8%, until 28 May 2021. The proceeds from the purchase of the shares owned by TIA, PCI, Arieska, Andrianto and Arianto in BEP will be used to subscribe for new shares in the Company up to a maximum of 2,381,729,663 shares.

ATA has the option to execute either one of the agreements mentioned above.

At the date of these consolidated financial statements neither of the above rights have been executed

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>t. Perjanjian Post-FC Guaranteed Bridge Facility AS\$134.238</b></p> <p>Pada tanggal 24 November 2016, TPI telah menandatangani <i>Post-FC Guaranteed Bridge Facility</i> AS\$134.238 dengan beberapa institusi keuangan. Perusahaan menjadi penjamin untuk komitmen sebesar 65% dari total fasilitas. Berdasarkan perjanjian tersebut, TPI diharuskan untuk mengadakan lindung nilai atas tingkat suku bunga. Oleh karena itu, pada tanggal 24 November 2016, TPI menandatangani perjanjian lindung nilai atas tingkat suku bunga dengan beberapa institusi keuangan untuk melindungi 75% dari eksposur tingkat suku bunga sehubungan dengan total saldo fasilitas pinjaman yang terutang. Pada tanggal 31 Desember 2017, fasilitas ini telah ditarik secara penuh.</p> <p><b>u. Proses hukum</b></p> <p><u>Proses arbitrase JPI-WIKA dan FLS sehubungan dengan <i>overburden crushing and conveying system</i></u></p> <p>Untuk menunjang peningkatan kapasitas produksi batubara AI, telah dikembangkan <i>overburden crushing and conveying system</i> ("OPCC") untuk transportasi <i>overburden</i>. Untuk proyek OPCC, pada tanggal 25 Maret 2011, AI mengadakan perjanjian penyediaan peralatan dan jasa <i>offshore</i> dengan FLSmidth Spokane, Inc. (saat ini dikenal sebagai FLSmidth USA Inc.) ("FLS") dengan nilai kontrak sebesar AS\$92.003, dan perjanjian konstruksi dengan PT Wijaya Karya (Persero) Tbk ("WIKA") dengan nilai kontrak sebesar AS\$83.870, kedua kontrak dinovasikan oleh AI kepada JPI pada tanggal 10 November 2011.</p> <p>Pada tanggal 29 November 2016, JPI mengajukan dua Pemberitahuan Arbitrase terhadap WIKA dan FLS secara terpisah (arbitrase "JPI- WIKA" dan "JPI-FLS"). Pada saat bersamaan, JPI mengajukan permohonan untuk mengkonsolidasikan kedua arbitrase namun ditolak oleh pengadilan arbitrase <i>Singapore International Arbitration Centre</i> ("SIAC") pada 8 Mei 2017</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>t. US\$134,238 Post-FC Guaranteed Bridge Facility Agreement</b></p> <p>On 24 November 2016, TPI entered into a US\$134,238 <i>Post-FC Guaranteed Bridge Facility Agreement</i> with various financial institutions. The Company acts as the guarantor for a total commitment equal to 65% of the facility. Based on the agreement, TPI is required to enter into an interest rate swap arrangement. Therefore, on 24 November 2016, TPI signed an interest rate swap agreement with various financial institutions, to hedge 75% of the interest rate exposure in respect of the total outstanding loan facility. As at 31 December 2017, this facility has been fully drawndown.</p> <p><b>u. Legal proceedings</b></p> <p><u>Arbitration process of JPI-WIKA and FLS in relation to the <i>overburden crushing and conveying system</i></u></p> <p>To support AI in increasing its coal production capacity, an <i>overburden crushing and conveying system</i> ("OPCC") has been developed for transportation of <i>overburden</i>. For the OPCC project, on 25 March 2011, AI entered into an OPCC equipment supply and offshore services contract with FLSmidth Spokane, Inc. (subsequently known as FLSmidth USA Inc.) ("FLS") with a total contract amount of US\$92,003, and a construction contract with PT Wijaya Karya (Persero) Tbk ("WIKA") with a total contract amount of US\$83,870, with both contracts subsequently novated by AI to JPI on 10 November 2011.</p> <p>On 29 November 2016, JPI filed two Notices of Arbitration ("NOA") against WIKA and FLS separately (the "JPI-WIKA" and "JPI-FLS" arbitrations). Concurrently, JPI filed an application to consolidate both arbitrations but this was rejected by the <i>Singapore International Arbitration Centre</i> ("SIAC") Court on 8 May 2017.</p>
--	--

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2017 DAN 2016

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017 AND 2016

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN 40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS  
KONTINJENSI (lanjutan) AND CONTINGENCIES (continued)

## u. Proses hukum (lanjutan)

Proses arbitrase JPI-WIKA dan FLS  
sehubungan dengan overburden crushing dan  
conveying system (lanjutan)

WIKA memulai dua arbitrase melawan FLS dan FLSI pada tanggal 6 Maret 2017 dan pada saat bersamaan juga mengajukan konsolidasi arbitrase JPI-WIKA dengan arbitrase WIKA terhadap FLS dan FLSI ("Permohonan Pertama untuk Melakukan Konsolidasi). Permohonan Pertama untuk Melakukan Konsolidasi WIKA ditolak oleh pengadilan arbitrase SIAC pada tanggal 22 Agustus 2017.

Pada tanggal 31 Mei 2017, WIKA mengajukan konsolidasi arbitrase JPI-WIKA, JPI-FLS dengan arbitrase WIKA terhadap FLS dan FLSI ("Permohonan kedua WIKA untuk Melakukan Konsolidasi"). Pada tanggal 27 Juni 2017, WIKA memulai arbitrase melawan FLS dan JPI secara bersama-sama (Arbitrase "WIKA-JPI/FLS"). Pada saat bersamaan, WIKA mengajukan permohonan ketiga untuk mengkonsolidasikan semua arbitrase yang dilakukan oleh JPI dan WIKA ("Permohonan Ketiga WIKA untuk Melakukan Konsolidasi"). Pengadilan arbitrase SIAC menolak Permohonan Melakukan Konsolidasi Kedua dan Ketiga pada tanggal 13 November 2017.

Dalam tanggapannya terhadap arbitrase WIKA-JPI/FLS, JPI mengajukan keberatan berdasarkan Peraturan 28.1 atas Peraturan-Peraturan SIAC (*SIAC Rules*) atas dasar bahwa tidak ada perjanjian arbitrase yang mengikat ketiga pihak. Keberatan ini ditolak oleh pengadilan arbitrase SIAC pada tanggal 22 November 2017, dan pengadilan arbitrase SIAC telah menetapkan bahwa sejak awal bahwa arbitrase tersebut akan dilanjutkan.

WIKA mengajukan permohonan untuk (i) bergabung sebagai pihak atas arbitrase JPI-FLS; dan (ii) bergabung dengan FLS sebagai pihak dalam arbitrase JPI-WIKA pada tanggal 2 September 2017 (secara bersama-sama disebut "Permohonan Bersama"). Para Pihak sedang menunggu keputusan SIAC terhadap Permohonan Bersama tersebut.

## u. Legal proceedings (continued)

Arbitration process of JPI-WIKA and FLS in  
relation to the overburden crushing and  
conveying system (continued)

WIKA commenced two arbitrations against FLS and FLSI on 6 March 2017 and concurrently also applied to consolidate the JPI-WIKA arbitration with WIKA's own arbitrations against FLS and FLSI ("1st Application to Consolidate"). WIKA's 1st Application to Consolidate was rejected by the SIAC Court on 22 August 2017.

On 31 May 2017, WIKA applied to consolidate the JPI-WIKA, JPI-FLS arbitrations with WIKA's own arbitrations against FLS and FLSI ("2nd Application to Consolidate"). On 27 June 2017, WIKA commenced arbitration against FLS and JPI jointly (the "WIKA-JPI/FLS" arbitration). Concurrently, WIKA made a third application to consolidate all the arbitrations commenced by JPI and WIKA (the "3rd Application to Consolidate"). The SIAC Court rejected WIKA's 2nd and 3rd Applications to Consolidate on 13 November 2017.

In the course of its responses to the WIKA-JPI/FLS Arbitration, JPI raised an objection under Rule 28.1 of the SIAC Rules on the basis that there is no arbitration agreement binding all three parties. This objection was rejected by the SIAC Court on 22 November 2017, and the SIAC Court has determined that it is prima facie satisfied that the said arbitration shall proceed.

WIKA applied to (i) join itself as a party to the JPI-FLS arbitration; and (ii) to join FLS as a party to the JPI-WIKA arbitrations on 2 September 2017 (collectively, the "Joinder Applications"). Parties now await the SIAC's decision on the Joinder Applications.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)**

**u. Proses hukum (lanjutan)**

Proses arbitrase JPI-WIKA dan FLS sehubungan dengan overburden crushing dan conveying system (lanjutan)

Para Pihak telah membuat beberapa tuntutan dan tuntutan balasan antara satu dengan yang lainnya dalam pengajuan kepada SIAC, namun belum ada pemeriksaan yang dilakukan, dan terlalu dini untuk menentukan apakah ada tuntutan dari Para Pihak yang akan berhasil. Manajemen berpendapat bahwa putusan yang dihasilkan dari proses SIAC ini tidak membawa dampak material terhadap kondisi keuangan JPI.

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, proses arbitrase masih berlangsung.

Proses arbitrase MSW-PTPLI dan PLPL

PT Punj Lloyd Indonesia ("PTPLI") dan Punj Lloyd Pte Ltd ("PLPL") memulai proses arbitrase dengan MSW pada tanggal 3 September 2014 berdasarkan ketentuan *Singapore International Arbitration Centre* ("Ketentuan SIAC") terkait dengan kontrak antara MSW dan PTPLI dan/atau PLPL sehubungan dengan pembangunan pembangkit listrik berbahan bakar batubara dengan kapasitas 2x30 MW milik MSW yang berlokasi di Tanjung, Kalimantan Selatan, dengan jumlah klaim awal sebesar €18.790.442 (nilai penuh). Proses arbitrase tersebut merupakan suatu kesatuan.

Klaim dari PTPLI dan PLPL dianggap dibatalkan setelah mereka gagal dalam melakukan pembayaran atas administrasi SIAC dan biaya arbiter pada September 2015. MSW melanjutkan dengan klaim baliknya kepada PTPLI dan PLPL sebesar €11.460.772 (nilai penuh), Rp52.900.554.290 (nilai penuh), AS\$56.915 (nilai penuh) dan S\$2.163.916 (nilai penuh) yang telah disalinghapuskan dengan jumlah dari jaminan pelaksanaan yang diterima MSW sebesar €5.274.276 (nilai penuh) dan sisa 5% yang ditahan MSW sebesar €2.827.679 (nilai penuh).

**40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)**

**u. Legal proceedings (continued)**

Arbitration process of JPI-WIKA and FLS in relation to the overburden crushing and conveying system (continued)

*The Parties have made several claims and counter-claims against each other in the filings with SIAC, however no hearings have yet been held, and it is too early to determine whether any claims by the Parties will be successful. Management believes the decision resulting from this SIAC proceeding will not have a material effect to the financial condition of JPI.*

*As at the issuance date of these consolidated financial statements, the arbitration proceedings are still ongoing.*

Arbitration process of MSW-PTPLI and PLPL

*PT Punj Lloyd Indonesia ("PTPLI") and Punj Lloyd Pte Ltd ("PLPL") commenced arbitration proceedings against MSW on 3 September 2014 in accordance with the rules of the Singapore International Arbitration Centre ("SIAC Rules") pursuant to the contracts entered into by MSW and PTPLI and/or PLPL in relation to the construction of MSW's coal-fired power plant with a capacity of 2x30 MW located at Tanjung, South Kalimantan, with an initial claim amount of €18,790,442 (full amount). The arbitration proceedings were consolidated.*

*PTPLI's and PLPL's claims were deemed withdrawn after they failed to make payment of SIAC administration and arbitrators' fees in September 2015. MSW proceeded with its counterclaims against PTPLI and PLPL in the amounts of €11,460,772 (full amount), Rp52,900,554,290 (full amount), US\$56,915 (full amount) and S\$2,163,916 (full amount) which have been offset against the sums of €5,274,276 (full amount) being the amount received by MSW upon its call on the performance bonds and €2,827,679 (full amount) being the 5% retention sum retained by MSW.*



**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan) 40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)**

**u. Proses hukum (lanjutan)**

Proses arbitrase MSW-PTPLI dan PLPL (lanjutan)

PTPLI dan PLPL telah mengklaim balik dengan *set-off* (karena klaim PTPLI dan PLPL dianggap ditarik kembali), sebesar €21.355.895 (nilai penuh) dan Rp26.314.709.461 (nilai penuh). Terjadi penundaan sementara untuk proses arbitrase melawan PLPL dikarenakan pengajuan PLPL dalam *Judicial Management* di Singapura pada tanggal 27 Juni 2016. MSW mengajukan seluruh permohonan yang diperlukan (termasuk pernyataan klaim, pernyataan kembali atas Pembelaan dan Klaim balik, dan pernyataan saksi faktual dan ahli) dan berpartisipasi dalam proses pemeriksaan sebagaimana ditetapkan sebelum tahap pembuktian. PTPLI tidak berpartisipasi dalam proses pemeriksaan dan hanya mengajukan suatu rancangan keterangan saksi pada tanggal 7 September 2016 sebelum tahap pembuktian.

Sidang arbitrase berlokasi di Singapura pada tanggal 12, 13, dan 17 Oktober 2016. PTPLI tidak memanggil saksi selama sidang arbitrase. Seluruh pihak melakukan penyerahan *Closing Written Submissions* pada tanggal 10 Januari 2017 dan *Reply Closing Written Submissions* pada tanggal 7 Februari 2017. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, seluruh pihak sedang menunggu keputusan arbitrase. Manajemen berpendapat bahwa putusan yang dihasilkan dari proses SIAC ini tidak membawa dampak material terhadap kondisi keuangan MSW.

Proses hukum lainnya

Grup dari waktu ke waktu terlibat dalam berbagai tuntutan hukum yang dapat mempengaruhi kegiatan bisnis Grup. Grup berkeyakinan bahwa keputusan yang tidak menguntungkan sehubungan dengan tuntutan hukum yang sedang berjalan, atau keharusan untuk membayar sejumlah ganti rugi dari tuntutan hukum tersebut, tidak akan mempengaruhi kondisi keuangan atau hasil operasi konsolidasian secara material.

**u. Legal proceedings (continued)**

Arbitration process of MSW-PTPLI and PLPL (continued)

PTPLI and PLPL have counterclaimed by way of *set-off* only, (as PTPLI's and PLPL's claims were deemed withdrawn), the amounts of €21,355,895 (full amount) and Rp26,314,709,461 (full amount). There was an interim stay of the arbitration proceedings against PLPL due to their application for *Judicial Management* filed in the Singapore High Court on 27 June 2016. MSW filed all necessary pleadings (including Statement of Claim, Reply to Defence and Counterclaim, and both factual and expert witness statements) and participated in the discovery process as directed before the hearing. PTPLI failed to participate in the discovery process and only filed a draft witness statement on 7 September 2016 before the hearing.

The arbitration hearing took place in Singapore on 12, 13 and 17 October 2016. PTPLI did not call any witnesses during the arbitration hearing. Parties filed their *Closing Written Submissions* on 10 January 2017 and their *Reply Closing Written Submissions* on 7 February 2017. As of the date of these consolidated financial statements, all parties are waiting for the arbitration award. Management believes the decision resulting from this SIAC proceeding will not have a material effect to the financial condition of MSW.

Other legal proceedings

From time to time, the Group is involved in various legal proceedings as a normal consequence of the Group's business. The Group is of the opinion that adverse decisions in any pending or threatened proceedings, or that any amounts it may be required to pay by reason thereof, will not have a material adverse effect on its financial condition or the consolidated results of operations.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

<p><b>40. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI (lanjutan)</b></p> <p><b>v. Perjanjian Multi-Currency Revolving Term Loan Facility</b></p> <p>Pada tanggal 8 Desember 2017, ACL mengadakan Perjanjian <i>Multi-Currency Revolving Term Loan Facility</i> tidak berbunga sebesar AS\$100.000 dengan DBS Bank Ltd Fasilitas pinjaman ini digunakan untuk investasi pada surat berharga. Perusahaan bertindak sebagai penjamin atas fasilitas pinjaman ini. Pada tanggal 31 Desember 2017, ACL belum melakukan penarikan pinjaman ini.</p>	<p><b>40. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)</b></p> <p><b>v. Multi-Currency Revolving Term Loan Facility Agreement</b></p> <p>On 8 December 2017, ACL entered into an interest bearing <i>Multi-Currency Revolving Term Loan Facility Agreement</i> of US\$100,000 with DBS Bank Ltd This loan facility will be used to invest in marketable securities. The Company acts as the guarantor of this loan facility. As at 31 December 2017, ACL had not yet drawdown this loan.</p>
<p><b>41. JAMINAN REKLAMASI DAN PENUTUPAN TAMBANG</b></p> <p>Pada tanggal 20 Desember 2010, Pemerintah Indonesia mengeluarkan peraturan implementasi atas Undang-Undang Mineral No. 4/2009, yaitu PP No. 78 yang mengatur aktivitas reklamasi dan pascatambang untuk pemegang IUP-Eksplorasi dan IUP-Operasi Produksi.</p> <p>Pemegang IUP-Eksplorasi, ketentuannya antara lain, harus memuat rencana reklamasi di dalam rencana kerja dan anggaran biaya eksplorasinya dan menyediakan jaminan reklamasi berupa deposito berjangka yang ditempatkan pada bank pemerintah.</p> <p>Pemegang IUP-Operasi Produksi, ketentuannya antara lain, harus menyiapkan (1) rencana reklamasi lima tahunan; (2) rencana pascatambang; (3) menyediakan jaminan reklamasi yang dapat berupa rekening bersama atau deposito berjangka yang ditempatkan pada bank pemerintah, bank garansi, atau cadangan akuntansi (bila memenuhi persyaratan); dan (4) menyediakan jaminan pascatambang berupa deposito berjangka yang ditempatkan di bank pemerintah.</p> <p>Penempatan jaminan reklamasi dan jaminan pascatambang tidak menghilangkan kewajiban pemegang IUP dari ketentuan untuk melaksanakan aktivitas reklamasi dan pascatambang.</p> <p>Pada tanggal 28 Februari 2014, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengeluarkan Peraturan Menteri No. 7/2014 ("Permen ESDM 7/2014") mengenai pelaksanaan reklamasi dan pascatambang pada kegiatan usaha pertambangan mineral dan batubara. Pada saat Peraturan Menteri ini berlaku, Peraturan Menteri ESDM No. 18/2008 tentang reklamasi dan penutupan tambang dicabut dan dinyatakan tidak berlaku.</p>	<p><b>41. RECLAMATION GUARANTEES AND MINE CLOSURE</b></p> <p>On 20 December 2010, the Government of Indonesia released an implementing regulation for Mining Law No. 4/2009, i.e. GR No. 78 that deals with reclamation and post-mining activities for both IUP-Exploration and IUP-Production Operation holders.</p> <p>An IUP-Exploration holder, among other requirements, must include a reclamation plan in its exploration work plan and budget and provide a reclamation guarantee in the form of a time deposit placed at a state-owned bank.</p> <p>An IUP-Production Operation holder, among other requirements, must (1) prepare a five-year reclamation plan; (2) prepare a post-mining plan; (3) provide a reclamation guarantee which may be in the form of a joint account or time deposit placed at a state-owned bank, a bank guarantee, or an accounting provision (if it meets the requirements); and (4) provide a post-mine guarantee in the form of a time deposit at a state-owned bank.</p> <p>The requirement to provide a reclamation guarantee and a post-mining guarantee does not release the IUP holder from the requirement to perform reclamation and post-mining activities.</p> <p>On 28 February 2014, the MoEMR issued Ministerial Regulation No. 7/2014 ("Permen ESDM 7/2014") regarding mine reclamation and post-mining activities in the mineral and coal mining business. As of the effective date of this regulation, the MoEMR's Ministerial Regulation No. 18/2008 regarding mine reclamation and mine closure was revoked and no longer valid.</p>

## Lampiran 5/134 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**
**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

 (Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**
**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

 (Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**41. JAMINAN REKLAMASI DAN PENUTUPAN  
TAMBANG (lanjutan)**

Permen ESDM No. 7/2014 menetapkan bahwa suatu perusahaan disyaratkan untuk menyediakan jaminan untuk reklamasi tambang dan pascatambang yang dapat berupa deposito berjangka, jaminan bank, rekening bersama, atau cadangan akuntansi yang jangka waktunya sesuai dengan jadwal reklamasi.

Berdasarkan Surat Keputusan DJMB No. 3431/37.07/DJB/2012 tertanggal 10 Oktober 2012, No. 467/30/DJB/2013 tertanggal 19 Maret 2013, No. 629/30/DJB/2013 tertanggal 12 April 2013, No. 968/37.03/DBT/2014 tertanggal 23 April 2014, No. 674/30/DJB/2014 tertanggal 25 April 2014, No. 1178/30/DJB/2015 tertanggal 27 Juli 2015, No. 755/30/DJB/2016 tertanggal 27 Mei 2016 dan No. 1153/30/DJB/2017 tertanggal 31 Mei 2017, AI diwajibkan untuk menyediakan Jaminan Reklamasi dalam bentuk jaminan pelaksanaan.

Pada tanggal 31 Desember 2017, AI telah menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk jaminan pelaksanaan sejumlah Rp69,8 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$5.145 (2016: Rp67,1 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$4.986).

AI telah menyampaikan rencana pascatambangnya yang telah disetujui DJMB No. 279/30/DJB/2013 tertanggal 14 Februari 2013, dan AI telah menempatkan jaminan pascatambang sebesar AS\$559 pada tanggal 30 Januari 2014, AS\$783 pada tanggal 30 Januari 2015, AS\$1.118 pada tanggal 25 Januari 2016, AS\$2.572 pada tanggal 25 Januari 2017 dan AS\$4.278 pada tanggal 25 Januari 2018 dalam bentuk deposito berjangka di Bank Mandiri dengan jangka waktu penjaminan sampai dengan tahun 2027.

Berdasarkan Surat Persetujuan Jaminan Reklamasi tahun 2014, MIP diwajibkan untuk menyediakan jaminan reklamasi tahun 2014 sampai dengan 2018 dengan total sebesar Rp1,5 miliar (nilai penuh). Sampai dengan tanggal 31 Desember 2017, MIP telah menempatkan jaminan reklamasi dalam rekening bersama pada bank pemerintah sejumlah Rp1.047 juta (nilai penuh) atau setara dengan AS\$77 (2016: Rp690 juta (nilai penuh) atau setara dengan AS\$51) dan jaminan penutupan tambang sebesar Rp7.821 juta (nilai penuh) atau setara dengan AS\$577 (2016: Rp5.482 (nilai penuh) juta atau setara dengan AS\$408).

**41. RECLAMATION GUARANTEES AND MINE  
CLOSURE (continued)**

Permen ESDM No. 7/2014 states that a company is required to provide mine reclamation and post-mining guarantees which may be in the form of a time deposit, bank guarantee, joint account, or accounting reserve, all of which have a duration corresponding to the reclamation schedule.

Based on Decrees of the DGoMC No. 3431/37.07/DJB/2012 dated 10 October 2012, No. 467/30/DJB/2013 dated 19 March 2013, No. 629/30/DJB/2013 dated 12 April 2013, No. 968/37.03/DBT/2014 dated 23 April 2014, No. 674/30/DJB/2014 dated 25 April 2014, No. 1178/30/DJB/2015 dated 27 July 2015, No. 755/30/DJB/2016 dated 27 May 2016 and No. 1153/30/DJB/2017 dated 31 May 2017, AI is required to provide a Reclamation Guarantee in the form of performance bonds.

As at 31 December 2017, AI had placed reclamation guarantees in the form of performance bonds amounting to Rp69.8 billion (full amount) or equivalent to US\$5,145 (2016: Rp67.1 billion (full amount) or equivalent to US\$4,986).

AI has submitted its post-mining activities plan which has been approved by DGoMC Decree No. 279/30/DJB/2013, dated 14 February 2013 and AI has placed a post-mining activities guarantee amounting to US\$559 on 30 January 2014, US\$783 on 30 January 2015, US\$1,118 on 25 January 2016, US\$2,572 on 25 January 2017 and US\$4,278 on 25 January 2018 in the form of time deposits in Bank Mandiri for the guarantee period until 2027.

Based on the Decree of Reclamation Guarantee year 2014, MIP is required to provide a reclamation guarantee from 2014 to 2018 with a total amounting to Rp1.5 billion (full amount). Up to 31 December 2017, MIP had placed reclamation guarantees in the form of a joint account at a state-owned bank amounting to Rp1,047 million (full amount) or equivalent to US\$77 (2016: Rp690 million (full amount) or equivalent to US\$51) and mine closure guarantees amounting to Rp7,821 million (full amount) or equivalent to US\$577 (2016: Rp5,482 (full amount) million or equivalent to US\$408).

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**41. JAMINAN REKLAMASI DAN PENUTUPAN  
TAMBANG (lanjutan)**

Berdasarkan Revisi Persetujuan Rencana Reklamasi pada tahun 2014 dan Persetujuan Rencana Penutupan Tambang pada tahun 2012 dari Bupati Kutai Timur, BEP Grup diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi dengan jangka waktu 2015 sampai dengan 2019 dengan jumlah sebesar Rp4,6 miliar (nilai penuh) dan jaminan penutupan tambang untuk jangka waktu 2016 sampai dengan 2041 dengan jumlah sebesar AS\$17.242 dan Rp14,4 milliar (nilai penuh). Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, BEP Grup telah menempatkan jaminan reklamasi sejumlah Rp4,6 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$342 (2016: AS\$344), sedangkan pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, jumlah jaminan penutupan tambang dalam bentuk deposito berjangka Rupiah untuk masing-masing tahun adalah sebesar AS\$34.

Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB pada 23 Maret 2017, LC diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi dengan jumlah sebesar AS\$4.235 untuk tahun 2016 - 2017. Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB pada 21 Agustus 2017, LC diwajibkan untuk merevisi jumlah jaminan reklamasi tahun 2017 menjadi AS\$2.469. Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB pada tanggal 26 Juni 2015, KC dan SBC diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi sebesar Rp1,8 miliar (nilai penuh). Pada tanggal 31 Desember 2017, LC telah menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi sebesar AS\$5.689, serta PC dalam bentuk deposit berjangka di Bank Mandiri dengan total sebesar AS\$100, KC dalam bentuk deposit berjangka dalam Rupiah di Bank Mandiri sebesar Rp310 juta (nilai penuh) (setara dengan AS\$23) dan SBC dalam bentuk deposit berjangka dalam Rupiah di Bank Mandiri sebesar Rp407 juta (nilai penuh) (setara dengan AS\$30) serta dalam Dolar AS sebesar AS\$100 pada tanggal 31 Desember 2017.

Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB pada tanggal 8 Juni 2016, LC diwajibkan untuk menempatkan jaminan pascatambang dalam bentuk deposit kas secara bertahap dengan jumlah sebesar AS\$4.910. LC telah menyampaikan rencana pasca tambangnya yang telah disetujui DJMB No. 825/30/DJB/2016 tertanggal 8 Juni 2016, dan LC telah menempatkan jaminan pasca tambang sebesar AS\$544 pada tanggal 1 Juli 2016 dan AS\$1.632 pada tanggal 8 Februari 2017 dalam bentuk deposito berjangka di Bank Mandiri dengan jangka waktu penjamin sampai dengan tahun 2023.

**41. RECLAMATION GUARANTEES AND MINE  
CLOSURE (continued)**

Based on the Revised Approval on Reclamation Plan in 2014 and Approval on Mine Closure of the Regent of East Kutai in 2012, BEP Group is required to provide reclamation guarantees over the period 2015 to 2019 in a total amount of Rp4.6 billion (full amount) and a mine closure guarantee over the period 2016 to 2041 in a total amount of US\$17,242 and Rp14.4 billion (full amount). As at 31 December 2017 and 2016, BEP Group has provided reclamation guarantees amounting to Rp4.6 billion (full amount) or equivalent to US\$342 (2016: US\$344), while, as at 31 December 2017 and 2016, the total mine closure guarantee in the form of Rupiah time deposits for each year amounts to US\$34.

Based on Decree of the DGoMC on 23 March 2017, LC is required to provide a mine reclamation guarantee in the form of a bank guarantee totaling US\$4,235 for the year 2016 - 2017. Based on Decree of the DGoMC on 21 August 2017, LC is required to amend the amount of 2017 mine reclamation guarantee to US\$2,469. Based on Decree of the DGoMC on 26 June 2015, KC and SBC are required to provide mine reclamation guarantees amounting to Rp1.8 billion (full amount). As at 31 December 2017, LC has placed a reclamation guarantee in the form of a bank guarantee amounting to US\$5,689 and PC in the form of time deposits in Bank Mandiri amounting to US\$100, KC in the form of time deposits in Rupiah in Bank Mandiri amounting to Rp310 million (full amount) (equivalent to US\$23) and SBC in the form of time deposits in Rupiah in Bank Mandiri amounting to Rp407 million (full amount) (equivalent to US\$30) and in US Dollars amounting to US\$100 as at 31 December 2017.

Based on Decree of the DGoMC on 8 June 2016, LC is required to provide a post-mining activities guarantee in the form of a cash deposit gradually up to an amount of US\$4,910. LC has submitted its post-mining activities plan which has been approved by DGoMC No. 825/30/DJB/2016 dated 8 June 2016 and LC has placed a post-mining activities guarantee amounting to US\$544 on 1 July 2016 and US\$1,632 on 8 February 2017 in the form of time deposits in Bank Mandiri for the guarantee period until 2023.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**41. JAMINAN REKLAMASI DAN PENUTUPAN  
TAMBANG (lanjutan)**

Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB No. 1641/30/DJB/2016 pada tanggal 17 November 2016, SCM diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi dengan jumlah sebesar Rp14,5 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$1.081) untuk tahun 2014 sampai dengan 2018. Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB No. 2588/30/DJB/2017 pada tanggal 30 November 2017, SCM diwajibkan untuk merevisi jumlah jaminan reklamasi menjadi sebesar Rp16 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$1.179) untuk tahun 2014 sampai dengan 2018.

Pada tanggal 31 Desember 2017, SCM telah menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi sejumlah Rp16 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$1.179).

Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB No.1662/30/DJB/2016 pada 24 November 2016, LSA diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi dengan jumlah sebesar Rp15,3 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$1.130 untuk tahun 2016 sampai dengan 2020. Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB No. 2583/30/DJB/2017 pada tanggal 30 November 2017, LSA diwajibkan untuk merevisi jumlah jaminan reklamasi menjadi sebesar Rp16,6 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$1.227) untuk 2016 sampai 2020.

Pada tanggal 31 Desember 2017, LSA telah menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi sejumlah Rp16,6 miliar (nilai penuh) (setara dengan AS\$1.227).

Berdasarkan Surat Keputusan dari DJMB No.1640/30/DJB/2016 pada 17 November 2016, PCS diwajibkan untuk menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk bank garansi dengan jumlah sebesar Rp24 miliar (nilai penuh) atau setara dengan AS\$1.784 untuk tahun 2018 sampai dengan 2022. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini, jaminan reklamasi belum ditempatkan.

**41. RECLAMATION GUARANTEES AND MINE  
CLOSURE (continued)**

Based on Decree of the DGoMC No. 1641/30/DJB/2016 on 17 November 2016, SCM is required to provide a mine reclamation guarantee in the form of bank guarantees totalling Rp14.5 billion (full amount) (equivalent to US\$1,081) for 2014 until 2018. Based on Decree of the DGoMC No. 2588/30/DJB/2017 on 30 November 2017, SCM is required to amend the amount of mine reclamation guarantee to become Rp16 billion (full amount) (equivalent to US\$1,179) for 2014 until 2018.

As at 31 December 2017, SCM had placed reclamation guarantees in the form of bank guarantees amounting to Rp16 billion (full amount) (equivalent to US\$1,179).

Based on Decree of the DGoMC No. 1662/30/DJB/2016 on 24 November 2016, LSA is required to provide a mine reclamation guarantee in the form of a bank guarantee totalling Rp15.3 billion (nilai penuh) or equivalent to US\$1,130 for the years 2016 until 2020. Based on Decree of the DGoMC No. 2583/30/DJB/2017 on 30 November 2017, LSA is required to amend the amount of mine reclamation guarantee to become Rp16.6 billion (full amount) (equivalent to US\$1,227) for 2016 until 2020.

As at 31 December 2017, LSA had placed reclamation guarantees in the form of a bank guarantee amounting to Rp16.6 billion (full amount) (equivalent to US\$1,227).

Based on Decree of the DGoMC No. 1640/30/DJB/2016 on 17 November 2016, PCS is required to provide a mine reclamation guarantee in the form of a bank guarantee totalling Rp24 billion (full amount) (equivalent to US\$1,784) for 2018 until 2022. As of the completion date of these consolidated financial statements, the reclamation guarantee has not yet been put in place.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**42. ASET DAN LIABILITAS KEUANGAN**

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengklasifikasikan kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, aset lancar lain-lain dan aset tidak lancar lain-lain sebesar AS\$1.558.920 (31 Desember 2016: AS\$1.405.986) sebagai pinjaman dan piutang dan aset keuangan tersedia untuk dijual sebesar AS\$253.844.

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengklasifikasikan utang usaha, utang dividen, beban yang masih harus dibayar, pinjaman dari pihak ketiga, utang lain-lain, utang sewa pembiayaan dan utang bank sebesar AS\$1.838.947 (31 Desember 2016: AS\$1.777.945) sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi.

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup mengklasifikasikan aset derivatif sebesar AS\$3.300 (31 Desember 2016: AS\$3.954) sebagai instrumen keuangan derivatif - lindung nilai arus kas.

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN**

Berbagai aktivitas yang dilakukan membuat Grup terekspos terhadap berbagai risiko keuangan: risiko pasar (termasuk dampak risiko nilai tukar mata uang asing, risiko tingkat harga komoditas, dan risiko tingkat suku bunga), risiko kredit, dan risiko likuiditas. Tujuan dari manajemen risiko Grup adalah untuk mengidentifikasi, mengukur, mengawasi, dan mengelola risiko dasar dalam upaya melindungi kesinambungan bisnis dalam jangka panjang dan meminimalkan dampak yang tidak diharapkan pada kinerja keuangan Grup.

Grup menggunakan berbagai metode untuk mengukur risiko yang dihadapinya. Metode ini meliputi analisis sensitivitas untuk risiko tingkat suku bunga, nilai tukar dan risiko harga lainnya dan analisis umur piutang untuk risiko kredit.

**(1) Faktor risiko keuangan**

**a. Risiko pasar**

**(i) Risiko nilai tukar mata uang asing**

Pembiayaan dan sebagian besar pendapatan dan pengeluaran operasi dari entitas anak yang beroperasi dari Perusahaan didenominasi dalam mata uang Dolar AS, yang secara tidak langsung merupakan lindung nilai alami (*natural hedging*) terhadap eksposur fluktuasi nilai tukar mata uang asing. Namun, Grup memiliki eksposur terhadap risiko mata uang asing yang timbul dari pembayaran dividen kepada pemegang saham dan biaya operasi lainnya dalam mata uang Rupiah. Manajemen telah membuat kebijakan untuk mengelola risiko nilai tukar mata uang asing terhadap mata uang fungsional perusahaan dalam Grup.

**42. FINANCIAL ASSETS AND LIABILITIES**

As at 31 December 2017, the Group classified its cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, restricted time deposits, other current assets and other non-current assets amounting to US\$1,558,920 (31 December 2016: US\$1,405,986) as loans and receivables and available-for-sale financial assets amounting to US\$253,844.

As at 31 December 2017, the Group classified its trade payables, dividends payable, accrued expenses, loans from a third party, other liabilities, finance lease payables and bank loans amounting to US\$1,838,947 (31 December 2016: US\$1,777,945) as financial liabilities carried at amortised cost.

As at 31 December 2017, the Group classified its derivative asset amounting to US\$3,300 (31 December 2016: US\$3,954) as derivative financial instruments - cash flow hedges.

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT**

The Group's activities are exposed to a variety of financial risks: market risk (including the effects of foreign currency exchange rate risk, commodity price risk and interest rate risk), credit risk and liquidity risk. The objectives of the Group's risk management are to identify, measure, monitor and manage basic risks in order to safeguard the Group's long-term business continuity and to minimise potential adverse effects on the financial performance of the Group.

The Group uses various methods to measure risk to which it is exposed. These methods include sensitivity analysis in the case of interest rates, foreign exchange and other price risks and aging analysis for credit risk.

**(1) Financial risk factors**

**a. Market risk**

**(i) Foreign exchange risk**

The financing and the majority of the revenue and operating expenditure of the operating subsidiaries of the Company are denominated in US Dollars, which indirectly represents a natural hedge on exposure to fluctuations in foreign exchange rates. However, the Group is exposed to foreign exchange risk arising from dividend payments to the shareholders and other operating expenses in Rupiah. Management has set up a policy to require companies within the Group to manage their foreign exchange risk against their functional currency.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)**

**(1) Faktor risiko keuangan (lanjutan)**

**a. Risiko pasar (lanjutan)**

**(i) Risiko nilai tukar mata uang asing (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2017, jika Rupiah melemah/menguat sebesar 10% terhadap Dolar AS dengan semua variabel konstan, laba setelah pajak dalam tahun berjalan akan menjadi lebih rendah AS\$6.599 atau menjadi lebih tinggi AS\$8.221 (2016: lebih rendah AS\$7.447 atau menjadi lebih tinggi AS\$8.941), terutama diakibatkan penjabaran keuntungan/kerugian translasi kas dan setara kas, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, utang usaha dan beban yang masih harus dibayar.

**(ii) Risiko harga**

Aset keuangan dan liabilitas Grup tidak terekspos secara signifikan terhadap risiko pasar terkait dengan fluktuasi harga dari harga komoditas yang diperdagangkan di pasar batubara dunia dikarenakan penyelesaian aset dan liabilitas keuangan berdasarkan harga yang tercantum dalam kontrak jual beli batubara yang ditentukan pada saat pengiriman.

Grup terekspos risiko harga yang berasal dari investasi dalam efek yang tersedia untuk dijual dan dicatat sebesar nilai wajar.

Untuk mengelola risiko harga yang timbul dari investasi pada efek utang, Grup melakukan analisa terkait besarnya bunga kupon yang ditawarkan pada obligasi dan tingkat imbal hasil yang secara umum diharapkan oleh pasar. Kinerja investasi tersedia dijual Grup dimonitor secara periodik.

Pada tanggal 31 Desember 2017, apabila harga atas aset keuangan tersedia untuk dijual 5% lebih tinggi atau lebih rendah dengan asumsi variabel lainnya tidak mengalami perubahan, maka total ekuitas akan naik atau turun sebesar AS\$12.692 (31 Desember 2016: AS\$nil).

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**(1) Financial risk factors (continued)**

**a. Market risk (continued)**

**(i) Foreign exchange risk (continued)**

As at 31 December 2017, if the Rupiah had weakened/strengthened by 10% against the US Dollar with all other variables held constant, the post-tax profit for the year would have been US\$6,599 lower or US\$8,221 higher (2016: US\$7,447 lower or US\$8,941 higher), respectively, mainly as a result of foreign exchange gains/losses on the translation of cash and cash equivalents, restricted time deposits, trade receivables, trade payables and accrued expenses.

**(ii) Price risk**

The Group's financial assets and liabilities are not significantly exposed to market risks related to the price volatility of commodity prices traded on world coal markets because the settlement of financial assets and liabilities is based on the prices stipulated in the coal sales and purchase agreements which will be determined at the time of delivery.

The Group is exposed to security price risk from investments which are available-for-sale and carried at fair value.

To manage price risk arising from investments in debt securities, the Group performs an analysis of the coupon rates offered on bonds and the required rate of return which is generally expected by the market. The performance of the Group's available-for-sale investments are monitored periodically.

As at 31 December 2017, if the price of available-for-sale financial assets had been 5% higher/lower with all other variables held constant, total equity would have increased or decreased by US\$12,692 (31 December 2016: US\$nil).

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)**

**(1) Faktor risiko keuangan (lanjutan)**

**a. Risiko pasar (lanjutan)**

**(ii) Risiko harga (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2017, Grup memiliki instrumen keuangan derivatif untuk melindungi sebagian nilai terhadap perubahan harga bahan bakar minyak untuk estimasi konsumsi bahan bakar minyak di masa depan berdasarkan komitmen harga batubara tetap. Tidak terdapat aset atau liabilitas keuangan lainnya dengan nilai tercatat yang secara langsung berkaitan dengan harga pasar komoditas atau kontrak derivatif komoditas.

**(iii) Risiko suku bunga**

Risiko suku bunga Grup terutama timbul dari pinjaman jangka panjang dalam mata uang Dolar AS. Risiko suku bunga dari kas tidak signifikan dan semua instrumen keuangan lainnya tidak dikenakan bunga. Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas. Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat suku bunga tetap mengekspos Grup dengan risiko suku bunga nilai wajar.

Grup menganalisis eksposur dari risiko bunga secara dinamis. Beberapa skenario disimulasikan dengan beberapa pertimbangan seperti pembiayaan kembali, memperbaharui dari kondisi yang ada dan alternatif lain pembiayaan. Berdasarkan skenario tersebut diatas, Grup mengelola risiko arus kas dari suku bunga dengan melakukan pembiayaan pinjaman dengan suku bunga yang lebih rendah.

Pada tanggal 31 Desember 2017, jika tingkat suku bunga atas pinjaman jangka panjang 10 basis poin lebih tinggi/lebih rendah, dengan asumsi semua variabel lain konstan, laba setelah pajak untuk tahun berjalan akan menjadi lebih rendah/tinggi sebesar AS\$852 (2016: AS\$901).

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**(1) Financial risk factors (continued)**

**a. Market risk (continued)**

**(ii) Price risk (continued)**

As at 31 December 2017, the Group has derivative financial instruments to partly hedge against the fluctuations in fuel prices on its expected future fuel consumption based on its fixed price coal commitment. There were no other financial assets or liabilities with carrying amounts directly linked to market commodity prices or commodity derivative contracts.

**(iii) Interest rate risk**

The Group's interest rate risk arises from long-term borrowing denominated in US Dollars. The interest rate risk on cash is not significant and all other financial instruments are not interest bearing. Borrowings issued at variable rates exposes the Group to cash flow interest rate risk. Borrowings issued at fixed rates exposes the Group to fair value interest risk.

The Group analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration the refinancing of existing positions, and alternative financing. Based on the above scenarios, the Group manages its cash flows interest rate risk by refinancing borrowings at a lower interest rate.

As at 31 December 2017, if interest rates on long-term borrowings had been 10 basis points higher/lower with all other variables held constant, the post-tax profit for the year would have been US\$852 (2016: US\$901) lower/higher.



**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)****43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)****(1) Faktor risiko keuangan (lanjutan)****(1) Financial risk factors (continued)****b. Risiko kredit****b. Credit risk**

Pada tanggal 31 Desember 2017, total maksimum eksposur dari risiko kredit adalah AS\$1.815.996 (2016: AS\$1.409.860). Risiko kredit terutama berasal dari kas di bank, deposito berjangka, aset keuangan tersedia untuk dijual, piutang usaha, piutang lain-lain, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya, instrumen keuangan derivatif, aset lancar lain-lain dan aset tidak lancar lain-lain.

As at 31 December 2017, the total maximum exposure from credit risk was US\$1,815,996 (2016: US\$1,409,860). Credit risk arises from cash in banks, time deposits, available-for-sale financial assets, trade receivables, other receivables, restricted time deposits, derivative financial instruments, other current assets and other non-current assets.

Semua kas di bank, deposito berjangka, dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya ditempatkan di bank asing dan lokal yang memiliki reputasi.

All the cash in banks, time deposits and restricted time deposits are placed in reputable foreign and local banks.

Grup mengelola risiko kredit yang terkait dengan aset keuangan tersedia untuk dijual dengan memonitor reputasi, peringkat kredit dan menekan risiko agregat dari masing-masing pihak dalam kontrak. Kualitas kredit dari aset keuangan tersedia untuk dijual yang diperdagangkan di bursa yang dapat diambil dari referensi peringkat kredit eksternal adalah sebagai berikut:

The Group manages credit risk exposure from its available-for-sale financial assets by monitoring the reputation and credit ratings of each individual counterparty. The credit quality of available-for-sale financial assets in listed securities can be assessed by reference to external credit ratings as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>	
Dengan pihak yang memiliki Peringkat kredit eksternal (Fitch):			Counterparties with external credit ratings (Fitch):
BBB	233,042	-	BBB
BB-	<u>13,964</u>	-	BB-
<b>Total</b>	<u><b>247,006</b></u>	<u><b>=</b></u>	<b>Total</b>

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, saldo terutang dari piutang usaha, piutang lain-lain, dan aset tidak lancar lain-lain adalah sebagai berikut:

As at 31 December 2017 and 2016, the balances outstanding from trade receivables, other receivables and other non-current assets were as follows:

	<u>2017</u>			
	<u>Belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai/ Neither past due nor impaired</u>	<u>Telah jatuh tempo tetapi tidak mengalami penurunan nilai/ Past due but not impaired</u>	<u>Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai/ Past due and impaired</u>	<u>Total</u>
Piutang usaha	297,609	17,109	596	315,314
Piutang lain-lain	6,729	-	-	6,729
Aset tidak lancar lain-lain	-	-	<u>20,000</u>	<u>20,000</u>
<b>Total</b>	<u><b>304,338</b></u>	<u><b>17,109</b></u>	<u><b>20,596</b></u>	<u><b>342,043</b></u>

Trade receivables  
Other receivables  
Other non-current assets

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN** (lanjutan)**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT** (continued)**(1) Faktor risiko keuangan** (lanjutan)**(1) Financial risk factors** (continued)**b. Risiko kredit** (lanjutan)**b. Credit risk** (continued)

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, saldo terutang dari piutang usaha, piutang lain-lain, dan aset tidak lancar lain-lain adalah sebagai berikut: (lanjutan)

As at 31 December 2017 and 2016, the balances outstanding from trade receivables, other receivables and other non-current assets were as follows: (continued)

	2016			Total	
	Belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai/ <i>Neither past due nor impaired</i>	Telah jatuh tempo tetapi tidak mengalami penurunan nilai/ <i>Past due but not impaired</i>	Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai/ <i>Past due and impaired</i>		
Piutang usaha	295,232	5,457	28,131	328,820	Trade receivables
Piutang lain-lain	4,399	-	-	4,399	Other receivables
Aset tidak lancar lain-lain	-	-	20,000	20,000	Other non-current assets
<b>Total</b>	<b>299,631</b>	<b>5,457</b>	<b>48,131</b>	<b>353,219</b>	<b>Total</b>

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, Grup telah mencadangkan secara penuh nilai piutang usaha dan aset tidak lancar lain-lain yang telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai.

As at 31 December 2017 and 2016, the Group had fully provided for the balance of trade receivables and other non-current assets which are past due and impaired.

Seluruh saldo terutang dari piutang usaha dan piutang lain-lain di atas terutama berasal dari pelanggan/pihak ketiga/pihak berelasi yang sudah bertransaksi dengan Grup lebih dari 12 bulan dan tidak memiliki sejarah wanprestasi.

The entire outstanding balances from trade receivables and other receivables are mostly derived from customers/third parties/related parties which have transacted with the Group for more than 12 months and do not have any history of default.

Manajemen yakin akan kemampuannya untuk terus mengendalikan dan mempertahankan eksposur yang minimal terhadap risiko kredit mengingat Grup memiliki kebijakan yang jelas dalam pemilihan pelanggan, perjanjian yang mengikat secara hukum untuk penjualan batubara, jasa penambangan, dan jasa lainnya yang telah dilakukan, dan secara historis mempunyai tingkat yang rendah untuk piutang usaha yang bermasalah.

Management is confident in its ability to continue to control and maintain minimal exposure to credit risk, since the Group has clear policies on the selection of customers, legally binding agreements in place for coal sales, mining services and other services rendered, and historically low levels of bad debts.

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)**

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**(1) Faktor risiko keuangan (lanjutan)**

**(1) Financial risk factors (continued)**

**b. Risiko kredit (lanjutan)**

**b. Credit risk (continued)**

Kebijakan umum Grup untuk penjualan batubara dan pemberian jasa untuk pelanggan yang sudah ada dan pelanggan baru adalah sebagai berikut:

*The Group's general policies for coal sales and rendering services to new and existing customers are as follows:*

- memilih pelanggan (pada umumnya adalah perusahaan pembangkit listrik unggulan) dengan kondisi keuangan yang kuat dan reputasi yang baik.
- menerima pelanggan baru dan penjualan batubara serta pemberian jasa disetujui oleh pihak yang berwenang sesuai dengan kebijakan delegasi kekuasaan Grup.
- meminta pembayaran dengan menggunakan *letter of credit* untuk pelanggan baru.

- *selecting customers (mostly blue chip power plant companies) with strong financial conditions and good reputations.*

- *acceptance of new customers and sales of coal and rendering services being approved by the authorised personnel according to the Group's delegation of authority policy.*

- *requesting payments by letter of credit for new customers.*

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, terdapat satu pihak yang memiliki nilai saldo masing-masing sebesar 14% dan 11% dari seluruh nilai piutang.

*As at 31 December 2017 and 2016, one party had an outstanding balance of 14% and 11% from the total receivables, respectively.*

**c. Risiko likuiditas**

**c. Liquidity risk**

Risiko likuiditas merupakan risiko yang muncul dalam situasi dimana posisi arus kas Grup mengindikasikan bahwa arus kas masuk dari pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk memenuhi arus kas keluar untuk pengeluaran jangka pendek. Untuk mengatur risiko likuiditas, Grup memonitor dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang diperkirakan cukup untuk mendanai kegiatan operasional Grup dan mengurangi pengaruh fluktuasi arus kas. Manajemen Grup juga secara rutin memonitor perkiraan arus kas dan arus kas aktual, termasuk profil jatuh tempo pinjaman, dan secara terus-menerus menilai kondisi pasar keuangan untuk kesempatan memperoleh dana. Sebagai tambahan, Grup juga mengatur untuk memiliki fasilitas *stand-by loan* yang dapat ditarik sesuai dengan permintaan untuk mendanai kegiatan operasi pada saat diperlukan.

*Liquidity risk is defined as a risk that arises in situations where the cash inflow from short-term revenue is not enough to cover the cash outflow of short-term expenditure. To manage its liquidity risk, the Group monitors its level of cash and cash equivalents, and maintains these at a level deemed adequate to finance the Group's operational activities and to mitigate the effect of fluctuations in cash flow. The Group's management also regularly monitors projected and actual cash flow, including loan maturity profiles and continuously assesses the financial markets for opportunities to raise funds. In addition, the Group has a stand-by loan facility which can be drawn upon request to fund its operations as and when needed.*

## Lampiran 5/143 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)****43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)****(1) Faktor risiko keuangan (lanjutan)****(1) Financial risk factors (continued)****c. Risiko likuiditas (lanjutan)****c. Liquidity risk (continued)**

Tabel dibawah ini menganalisa liabilitas keuangan Grup pada tanggal pelaporan berdasarkan kelompok jatuh temponya dari sisa periode hingga tanggal jatuh tempo kontraktual. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel ini adalah nilai arus kas kontraktual yang tidak terdiskonto termasuk estimasi pembayaran bunga:

The table below analyses the Group's financial liabilities at the reporting date into relevant maturity groupings based on the remaining period to the contractual maturity date. The amounts disclosed in the table represent contractual undiscounted cash flows including estimated interest payments:

	2017				Total/Total
	Kurang dari tiga bulan/Less than three months	Lebih dari tiga bulan dan kurang dari satu tahun/More than three months and not later than one year	Lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun/More than one year and not later than five years	Lebih dari lima tahun/More than five years	
<b>Liabilitas keuangan/ Financial liabilities</b>					
Utang usaha/Trade payables	279,163	-	-	-	279,163
Beban yang masih harus dibayar/ Accrued expenses	37,396	-	-	-	37,396
Utang lain-lain/Other liabilities	17,509	-	-	-	17,509
Pinjaman dari pihak ketiga/ Loans from a third party	200	612	17,248	-	18,060
Utang sewa pembiayaan/ Finance lease payables	9,281	28,841	52,216	-	90,338
Utang bank/Bank loans	97,372	156,888	1,183,090	2,703	1,440,053
<b>Total</b>	<b>440,921</b>	<b>186,341</b>	<b>1,252,554</b>	<b>2,703</b>	<b>1,882,519</b>
	2016				Total/Total
Kurang dari tiga bulan/Less than three months	Lebih dari tiga bulan dan kurang dari satu tahun/More than three months and not later than one year	Lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun/More than one year and not later than five years	Lebih dari lima tahun/More than five years		
<b>Liabilitas keuangan/ Financial liabilities</b>					
Utang usaha/Trade payables	207,794	-	-	-	207,794
Utang dividen/Dividends payable	70,927	-	-	-	70,927
Beban yang masih harus dibayar/ Accrued expenses	28,969	-	-	-	28,969
Utang lain-lain/Other liabilities	20,566	-	-	-	20,566
Pinjaman dari pihak ketiga/ Loans from a third party	-	685	17,367	-	18,052
Utang sewa pembiayaan/ Finance lease payables	9,676	24,118	41,812	-	75,606
Utang bank/Bank loans	40,007	128,247	1,368,027	-	1,536,281
<b>Total</b>	<b>377,939</b>	<b>153,050</b>	<b>1,427,206</b>	<b>-</b>	<b>1,958,195</b>

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**  
(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)**

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**(2) Estimasi nilai wajar**

**(2) Fair value estimation**

Nilai wajar aset dan liabilitas keuangan diestimasi untuk keperluan pengakuan dan pengukuran atau untuk keperluan pengungkapan.

The fair value of financial assets and liabilities is estimated for recognition and measurement or for disclosure purposes.

Nilai wajar adalah suatu jumlah dimana suatu aset dapat dipertukarkan atau suatu liabilitas diselesaikan antara pihak yang memahami dan berkeinginan untuk melakukan transaksi wajar.

The fair value is the amount for which an asset could be exchanged or a liability settled between knowledgeable and willing parties in an arm's length transaction.

PSAK No. 68, "Pengukuran nilai wajar", mensyaratkan pengungkapan atas pengukuran nilai wajar dengan tingkat hierarki nilai wajar sebagai berikut:

SFAS No. 68, "Fair value measurement", requires disclosure of fair value measurements through the following fair value measurement hierarchy:

- Harga dikutip (tidak disesuaikan) dalam pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Input selain harga yang dikutip dari pasar yang termasuk dalam Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung (misalnya harga) atau secara tidak langsung (misalnya turunan dari harga) (Tingkat 2); dan
- Input untuk aset atau liabilitas yang bukan berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi (informasi yang tidak dapat diobservasi) (Tingkat 3).

- Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);
- Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (that is, as prices) or indirectly (that is, derived from prices) (Level 2); and
- Inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (that is, unobservable inputs) (Level 3).

Tabel dibawah ini menggambarkan nilai tercatat dan nilai wajar dari liabilitas keuangan yang tidak disajikan Grup pada nilai wajarnya:

The table below describes the carrying amount and fair value of the financial liabilities that are not presented by the Group at fair value:

	2017		
	<u>Nilai tercatat/ Carrying amount</u>	<u>Nilai wajar/ Fair value</u>	
Utang sewa pembiayaan	85,165	85,029	Finance lease payables
Utang bank	1,291,990	1,312,366	Bank loans
	2016		
	<u>Nilai tercatat/ Carrying amount</u>	<u>Nilai wajar/ Fair value</u>	
Utang sewa pembiayaan	70,100	72,891	Finance lease payables
Utang bank	1,364,048	1,390,459	Bank loans

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**43. MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)**

**(2) Estimasi nilai wajar (lanjutan)**

Nilai wajar dari utang sewa pembiayaan dan utang bank dinilai menggunakan diskonto arus kas berdasarkan tingkat suku bunga yang dikenakan pada masing-masing utang sewa pembiayaan terakhir dan fasilitas utang bank jangka panjang terakhir yang didapatkan Grup. Pengungkapan nilai wajar utang sewa pembiayaan dan utang bank dihitung menggunakan Tingkat 2.

Pada tanggal 31 Desember 2017, nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual dihitung menggunakan Tingkat 1 dan Tingkat 3 dari hierarki nilai wajar.

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, instrumen keuangan derivatif dihitung menggunakan Tingkat 2. Nilai wajar diukur pada nilai tunai estimasi arus kas masa depan berdasarkan kurva pendapatan yang dapat diobservasi.

Nilai tercatat dari aset dan liabilitas keuangan lainnya telah kurang lebih menunjukkan nilai wajarnya karena memiliki sifat jangka pendek dari instrumen keuangannya.

Selama tahun 2017 dan 2016, tidak terdapat pengalihan antar tingkat.

**(3) Manajemen risiko permodalan**

Dalam mengelola permodalannya, Grup senantiasa mempertahankan kelangsungan usaha serta memaksimalkan manfaat bagi pemegang saham dan pemangku kepentingan lainnya.

Grup secara aktif dan rutin menelaah dan mengelola permodalannya untuk memastikan struktur modal dan pengembalian yang optimal bagi pemegang saham, dengan mempertimbangkan efisiensi penggunaan modal berdasarkan arus kas operasi dan belanja modal, serta mempertimbangkan kebutuhan modal di masa yang akan datang.

Grup juga berusaha mempertahankan keseimbangan antara tingkat pinjaman dan posisi ekuitas untuk memastikan struktur modal dan pengembalian yang optimal. Tidak ada perubahan pada pendekatan Grup dalam mengelola permodalannya selama tahun berjalan.

**43. FINANCIAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**(2) Fair value estimation (continued)**

*The fair value of finance lease payables and bank loans is measured using discounted cash flows based on the interest rate of the latest finance lease payable and the latest bank loan facilities entered into by the Group. Fair value disclosure of finance lease payables and bank loans is calculated using Level 2 inputs.*

*As at 31 December 2017, the fair value of available-for-sale financial assets are measured using Level 1 and Level 3 of the fair value hierarchy.*

*As at 31 December 2017 and 2016, the derivative financial instruments are measured using a Level 2 method. The fair value is measured as the present value of the estimated future cash flows based on observable yield curves.*

*The carrying amounts of other financial assets and liabilities approximate their fair value due to the short-term nature of the financial instruments.*

*During 2017 and 2016, there were no transfers between levels.*

**(3) Capital risk management**

*In managing its capital, the Group safeguards its ability to continue as a going concern and to maximise benefits to the shareholders and other stakeholders.*

*The Group actively and regularly reviews and manages its capital to ensure the optimal capital structure and return to the shareholders, taking into consideration the efficiency of capital use based on operating cash flows and capital expenditure and also consideration of future capital needs.*

*The Group also seeks to maintain a balance between its the level of borrowing and the equity position in order to ensure the optimal capital structure and return. There were no changes in the Group's approach to capital management during the year.*

Lampiran 5/146 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2017 DAN 2016**

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2017 AND 2016**

(Expressed in thousands of US Dollars,  
unless otherwise stated)

**44. OTORISASI LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Laporan keuangan konsolidasian ini diotorisasi untuk diterbitkan sesuai dengan resolusi Direksi PT Adaro Energy Tbk tanggal 28 Februari 2018.

**44. AUTHORISATION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

*These consolidated financial statements were authorised for issue in accordance with a resolution of the Board of Directors of PT Adaro Energy Tbk on 28 February 2018.*