



PT ADARO ENERGY Tbk

DAN ANAK PERUSAHAAN / *AND SUBSIDIARIES*



Laporan Keuangan
Interim Konsolidasian
(Tidak diaudit) /
*Consolidated Interim
Financial Statements
(Unaudited)*

31 Maret 2010 dan 2009 / 31 March 2010 and 2009



adaro

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

**TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN INTERIM KONSOLIDASIAN
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
PADA 31 MARET 2010 DAN 2009**

**THE RESPONSIBILITY FOR
THE CONSOLIDATED INTERIM FINANCIAL
STATEMENTS FOR THE THREE MONTH PERIODS
ENDED 31 MARCH 2010 AND 2009**

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Atas nama Direksi, kami yang bertanda tangan di bawah ini:

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. Gunung Balong II/15,
Lebak Bulus, 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. Gunung Balong II/15,
Lebak Bulus, Jakarta
Telephone : +62 21 5211265
Position : Director

menyatakan bahwa:

declare that:

1. Direksi bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan interim konsolidasian PT Adaro Energy Tbk dan anak perusahaan ("Grup");
2. Laporan keuangan interim konsolidasian Grup telah disusun dan disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan interim konsolidasian Grup telah dimuat secara lengkap dan benar;
b. Laporan keuangan interim konsolidasian Grup tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; dan

1. *The Board of Directors are responsible for the preparation and presentation of the consolidated interim financial statements of PT Adaro Energy Tbk and its subsidiaries (the "Group");*
2. *The Group's consolidated interim financial statements have been prepared and presented in accordance with accounting principles generally accepted in Indonesia;*
3. a. *All information has been fully and correctly disclosed in the Group's consolidated interim financial statements;*
b. *The Group's consolidated interim 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 are 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
29 April 2010

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 1/1 Schedule

**NERACA INTERIM KONSOLIDASIAN
(TIDAK DIAUDIT)**

31 MARET 2010 DAN 2009

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED INTERIM BALANCE SHEETS
(UNAUDITED)**

AS AT 31 MARCH 2010 AND 2009

(Expressed in million Rupiah,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2010	2009	
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	2a, 4	7,561,416	3,587,133	Cash and cash equivalents
Kas dan setara kas yang dibatasi penggunaannya	2a, 5	3,502,724	-	Restricted cash and cash equivalents
Efek yang tersedia untuk dijual	2f, 6	-	834,763	Available-for-sale investments
Piutang usaha, setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sejumlah Rp nihil (2009: Rp nihil)				Trade receivables, net of allowance for doubtful accounts of Rp nil (2009: Rp nil)
- Pihak ketiga	2d, 7	2,543,966	2,667,768	Third parties -
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	8	848,683	632,549	Advances and prepayments
Persediaan, setelah dikurangi penyisihan persediaan usang sejumlah Rp nihil (2009: Rp nihil)	2e, 9	276,138	595,865	Inventories, net of provision for obsolete stock of Rp nil (2009: Rp nil)
Biaya keuangan yang ditangguhkan, bersih - bagian jangka pendek	2n	49,643	44,889	Deferred financing costs, net - current portion
Pajak dibayar dimuka	2q, 33a	377,991	322,322	Prepaid taxes
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	2q, 33b	592,587	547,490	Recoverable taxes
Piutang lain-lain - pihak ketiga		19,165	14,242	Other receivables - third parties
Aset lancar lain-lain		9,943	120,174	Other current assets
Jumlah aset lancar		<u>15,782,256</u>	<u>9,367,195</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas yang dibatasi penggunaannya	2a, 5	9,207	11,693	Restricted cash and cash equivalents
Biaya eksplorasi dan pengembangan yang ditangguhkan, setelah dikurangi akumulasi amortisasi sejumlah Rp 257.514 (2009: Rp 322.455)	2j, 10	77,014	102,357	Deferred exploration and development expenditure, net of accumulated amortisation of Rp 257,514 (2009: Rp 322,455)
Biaya keuangan yang ditangguhkan, bersih - bagian jangka panjang	2n	124,033	148,528	Deferred financing costs, net - non-current portion
Aset tetap, setelah dikurangi akumulasi penyusutan sejumlah Rp 2.806.533 (2009: Rp 2.387.518)	2h, 2i, 11	7,238,651	6,921,710	Fixed assets, net of accumulated depreciation of Rp 2,806,533 (2009: Rp 2,387,518)
Investasi pada perusahaan asosiasi	2f, 12	4,633	5,912	Investments in associates
Properti pertambangan, setelah dikurangi akumulasi amortisasi sejumlah Rp 850.135 (2009: Rp 336.778)	2b, 13	9,623,616	10,474,506	Mining properties, net of accumulated amortisation of Rp 850,135 (2009: Rp 336,778)
Goodwill, setelah dikurangi akumulasi amortisasi sejumlah Rp 1.027.480 (2009: Rp 561.789)	2b, 14	8,895,628	9,266,672	Goodwill, net of accumulated amortisation of Rp 1,027,480 (2009: Rp 561,789)
Aset pajak tangguhan	2q, 33e	41,038	25,200	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		53,987	32,244	Other non-current assets
Jumlah aset tidak lancar		<u>26,067,807</u>	<u>26,988,822</u>	Total non-current assets
JUMLAH ASET		<u>41,850,063</u>	<u>36,356,017</u>	TOTAL ASSETS

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

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 1/2 Schedule

**NERACA INTERIM KONSOLIDASIAN
(TIDAK DIAUDIT)**

31 MARET 2010 DAN 2009

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED INTERIM BALANCE SHEETS
(UNAUDITED)**

AS AT 31 MARCH 2010 AND 2009

(Expressed in million Rupiah,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2010	2009	
KEWAJIBAN LANCAR				CURRENT LIABILITIES
Hutang usaha				Trade payables
- Pihak ketiga	15	1,991,114	2,166,029	Third parties -
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	15, 34a	107,992	206,417	Related parties -
Beban yang masih harus dibayar	2r, 16	415,272	180,336	Accrued expenses
Hutang bank jangka pendek	17	-	926,000	Short-term bank loan
Hutang pajak	2q, 33c	1,759,059	1,729,056	Taxes payable
Hutang royalti	18	658,114	740,241	Royalties payable
Pinjaman jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Current maturity of long-term borrowings:
- Hutang sewa pembiayaan	2k, 19	333,485	407,480	Finance lease payables -
- Hutang bank	20	2,058,632	953,094	Bank loans -
Hutang lancar lain-lain		20,390	710	Other current liabilities
Jumlah kewajiban lancar		<u>7,344,058</u>	<u>7,309,363</u>	Total current liabilities
KEWAJIBAN TIDAK LANCAR				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term borrowings, net of current maturities:
- Hutang sewa pembiayaan	2k, 19	446,953	787,733	Finance lease payables -
- Hutang bank	20	4,974,593	8,526,261	Bank loans -
Senior Notes	21	7,158,437	-	Senior Notes
Hutang derivatif	2s, 22	153,554	220,671	Derivative liabilities
Biaya pengupasan tanah yang masih harus dibayar	2m, 23	519,343	659,305	Accrued stripping costs
Kewajiban pajak tangguhan	2q, 33f	2,888,997	3,180,651	Deferred tax liabilities
Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	34b	4,558	6,652	Amounts due to related parties
Penyisihan imbalan karyawan	2p	87,932	59,891	Provision for employee benefits
Penyisihan untuk biaya reklamasi	2l	26,942	-	Provision for mine reclamation
Penyisihan untuk penutupan tambang	2l	18,146	-	Provision for mine closure
Jumlah kewajiban tidak lancar		<u>16,279,455</u>	<u>13,441,164</u>	Total non-current liabilities
HAK MINORITAS	2b, 24a	<u>57,639</u>	<u>83,709</u>	MINORITY INTEREST

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 1/3 Schedule

**NERACA INTERIM KONSOLIDASIAN
(TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**
(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED INTERIM BALANCE SHEETS
(UNAUDITED)
AS AT 31 MARCH 2010 AND 2009**
(Expressed in million Rupiah,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2010	2009	
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - modal dasar				Share capital - authorised
80.000.000.000 lembar				80,000,000,000 shares
ditempatkan dan disetor penuh				issued and fully paid
31.985.962.000 lembar dengan				31,985,962,000 shares with
nilai nominal per saham Rp 100	25	3,198,596	3,198,596	par value of Rp 100 per share
Tambahan modal disetor	2v, 26	10,732,663	10,732,663	Additional paid-in-capital
Selisih kurs karena penjabaran				Exchange difference due to
laporan keuangan	2b	(357,421)	420,075	financial statement translation
Selisih nilai transaksi				Difference in value from
restrukturisasi entitas				restructuring transactions of
sepengendali	2w, 27	(191,843)	(191,843)	entities under common control
Selisih perubahan ekuitas anak				Difference from equity
perusahaan dan perusahaan				changes in subsidiaries
asosiasi		4,188	4,188	and associates
Cadangan nilai wajar		(106,421)	(209,421)	Fair value reserve
Laba ditahan				Retained earnings
- Dicadangkan	29	44,360	-	Appropriated -
- Belum dicadangkan		4,844,789	1,567,523	Unappropriated -
Jumlah ekuitas		<u>18,168,911</u>	<u>15,521,781</u>	Total equity
JUMLAH KEWAJIBAN DAN EKUITAS		<u>41,850,063</u>	<u>36,356,017</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 2 Schedule

**LAPORAN LABA-RUGI INTERIM KONSOLIDASIAN
(TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah,
kecuali laba bersih per saham dasar)

**CONSOLIDATED INTERIM STATEMENTS OF INCOME
(UNAUDITED)
FOR THE THREE MONTH PERIODS ENDED
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah,
except for basic earnings per share)

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2010	2009	
Pendapatan usaha	2r, 30	6,279,061	6,532,943	Revenue
Beban pokok pendapatan	2r, 31	(4,033,212)	(3,703,655)	Cost of revenue
Laba kotor		2,245,849	2,829,288	Gross profit
Beban operasi				Operating expenses
Penjualan dan pemasaran	2r, 32a	(88,358)	(296,991)	<i>Selling and marketing</i>
Umum dan administrasi	2r, 32b	(100,950)	(85,915)	<i>General and administrative</i>
Jumlah beban operasi		(189,308)	(382,906)	<i>Total operating expenses</i>
Laba usaha		2,056,541	2,446,382	Operating income
Pendapatan/(beban) lain-lain				Other income/(expenses)
Beban bunga dan keuangan		(260,181)	(165,751)	<i>Interest expenses and finance charges</i>
Pendapatan bunga		14,012	11,579	<i>Interest income</i>
Kerugian pelepasan aset tetap	2h, 11	(223)	(20)	<i>Loss on disposal of fixed assets</i>
Keuntungan/(kerugian) selisih kurs, bersih	2c	5,843	(18,263)	<i>Foreign exchange gain/(loss), net</i>
Keuntungan penjualan efek yang tersedia untuk dijual	2f, 6	-	7,887	<i>Gain on sale of available-for-sale investments</i>
Biaya amortisasi goodwill	2b, 14	(121,606)	(122,493)	<i>Amortisation of goodwill</i>
Pendapatan lain-lain, bersih		6,018	9,794	<i>Other income, net</i>
		(356,137)	(277,267)	
Laba sebelum pajak penghasilan		1,700,404	2,169,115	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	2q, 33d	(832,911)	(1,020,310)	<i>Income tax expense</i>
Laba sebelum hak minoritas		867,493	1,148,805	Profit before minority interest
Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan	2b, 24b	(6,471)	(3,423)	<i>Minority interest in net income of subsidiaries</i>
Laba bersih		861,022	1,145,382	Net income
Laba bersih per saham dasar	2t, 35	26.9	35.8	Basic earnings per share

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 3/1 Schedule

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS INTERIM KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED INTERIM STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY (UNAUDITED)
FOR THE THREE MONTH PERIODS ENDED
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor/ Additional paid-in-capital	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Exchange difference due to financial statement translation	Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali/ Difference in value from restructuring transactions of entities under common control	Selisih perubahan ekuitas anak perusahaan dan perusahaan asosiasi/ Difference from equity changes in subsidiaries and associates	Cadangan nilai wajar/ Fair value reserve	Laba ditahan/ Retained earnings		Jumlah/ Total	
							Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated		
Saldo 1 Januari 2009	3,198,596	10,732,663	39,926	(191,843)	4,188	(196,426)	-	422,141	14,009,245	Balance at 1 January 2009
Laba bersih periode berjalan	-	-	-	-	-	-	-	1,145,382	1,145,382	<i>Net income for the period</i>
Perubahan ekuitas anak perusahaan terkait dengan selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-	-	380,149	-	-	-	-	-	380,149	<i>Changes in equity of subsidiaries related to exchange difference due to financial statement translation</i>
Perubahan ekuitas anak perusahaan terkait dengan keuntungan yang belum direalisasi dari efek yang tersedia untuk dijual dan kerugian yang belum terealisasi dari lindung nilai arus kas	-	-	-	-	-	(12,995)	-	-	(12,995)	<i>Changes in equity of subsidiaries related to unrealised gain from available-for-sale investments and unrealised loss from cash flow hedges</i>
Saldo 31 Maret 2009	<u>3,198,596</u>	<u>10,732,663</u>	<u>420,075</u>	<u>(191,843)</u>	<u>4,188</u>	<u>(209,421)</u>	<u>-</u>	<u>1,567,523</u>	<u>15,521,781</u>	Balance at 31 March 2009

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

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 3/2 Schedule

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS INTERIM KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED INTERIM STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY (UNAUDITED)
FOR THE THREE MONTH PERIODS ENDED
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

	Modal saham/ Share capital	Tambah modal disor/ Additional paid-in- capital	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Exchange difference due to financial statement translation	Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali/ Difference in value from restructuring transactions of entities under common control	Selisih perubahan ekuitas anak perusahaan dan perusahaan asosiasi/ Difference from equity changes in subsidiaries and associates	Cadangan nilai wajar/ Fair value reserve	Laba ditahan/ Retained earnings		Jumlah/ Total	
							Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated		
Saldo 1 Januari 2010	3,198,596	10,732,663	(214,163)	(191,843)	4,188	(112,677)	44,360	3,983,767	17,444,891	Balance at 1 January 2010
Laba bersih periode berjalan	-	-	-	-	-	-	-	861,022	861,022	<i>Net income for the period</i>
Perubahan ekuitas anak perusahaan terkait dengan selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-	-	(143,258)	-	-	-	-	-	(143,258)	<i>Changes in equity of subsidiaries related to exchange difference due to financial statement translation</i>
Perubahan ekuitas anak perusahaan terkait dengan keuntungan yang belum terealisasi dari lindung nilai arus kas	-	-	-	-	-	6,256	-	-	6,256	<i>Changes in equity of subsidiaries related to unrealised gain from cash flow hedges</i>
Saldo 31 Maret 2010	<u>3,198,596</u>	<u>10,732,663</u>	<u>(357,421)</u>	<u>(191,843)</u>	<u>4,188</u>	<u>(106,421)</u>	<u>44,360</u>	<u>4,844,789</u>	<u>18,168,911</u>	Balance at 31 March 2010

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

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 4/1 Schedule

**LAPORAN ARUS KAS INTERIM KONSOLIDASIAN
(TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED INTERIM STATEMENTS OF CASH
FLOWS (UNAUDITED)
FOR THE THREE MONTH PERIODS ENDED
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Penerimaan dari pelanggan	6,503,316	6,384,209	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(3,238,296)	(3,619,654)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(182,979)	(132,790)	Payments to employees
Pendapatan bunga	14,037	11,666	Receipts of interest income
Pembayaran royalti	(399,663)	(561,495)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan	(1,557,195)	(563,461)	Payments of income taxes
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(115,790)	(163,779)	Payments of interest and finance charges
Pembayaran lain-lain	5,907	(3,219)	Other payments
Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi	1,029,337	1,351,477	Net cash flows provided from operating activities
Arus kas dari aktivitas investasi			Cash flows from investing activities
Pembelian aset tetap	(377,585)	(275,163)	Purchase of fixed assets
Pembelian tambahan kepemilikan pada anak perusahaan	(94,000)	-	Purchase of additional interest in subsidiary
Penempatan dana pada escrow account	(3,057,136)	-	Placement of funds in escrow account
Penempatan dana pada escrow account (belanja modal)	(457,270)	-	Placement of funds in escrow account (capital expenditure)
Hasil penjualan aset tetap	-	41	Proceeds from disposal of fixed assets
Hasil penjualan efek yang tersedia untuk dijual	-	278,184	Proceeds from sale of available-for-sale investments
Arus kas bersih yang (digunakan untuk)/diperoleh dari aktivitas investasi	(3,985,991)	3,062	Net cash flows (used in)/provided from investing activities
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Pembayaran hutang bank	(405,213)	(187,976)	Repayments of bank loans
Pembayaran beban keuangan	-	(2,132)	Payments of finance charges
Pembayaran hutang sewa pembiayaan	(32,259)	(96,595)	Payments of obligations under finance leases
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(437,472)	(286,703)	Net cash flows used in financing activities
(Penurunan)/kenaikan bersih kas dan setara kas	(3,394,126)	1,067,836	Net (decrease)/increase in cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada awal periode	11,274,623	2,415,853	Cash and cash equivalents at the beginning of the period
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	(319,081)	103,444	Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada akhir periode (lihat Catatan 4)	7,561,416	3,587,133	Cash and cash equivalents at the end of the period (refer to Note 4)
Aktivitas yang tidak mempengaruhi arus kas:			Non-cash activities:
Perolehan aset sewa pembiayaan melalui hutang sewa pembiayaan	25,608	215,789	Acquisition of assets under finance leases

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

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/1 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, 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. Perubahan terakhir atas Anggaran Dasar Perusahaan dilakukan berdasarkan Akta Notaris Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., No. 65 tertanggal 31 Oktober 2008, untuk menyesuaikan Anggaran Dasar Perusahaan dengan Peraturan Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan ("Bapepam-LK") No. IX.J.1 tanggal 14 Mei 2008 tentang Pokok-Pokok Anggaran Dasar Perseroan yang Melakukan Penawaran Umum Efek Bersifat Ekuitas dan Perusahaan Publik. Perubahan Anggaran Dasar ini telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. AHU-AH.01.10-24501, tertanggal 1 Desember 2008 and No. AHU-AH.01.10-24502, tertanggal 1 Desember 2008.

Pada bulan Juli 2008, Perusahaan melakukan Penawaran Umum Saham Perdana sebanyak 11.139.331.000 lembar saham yang merupakan 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. Anak-anak perusahaan bergerak dalam bidang usaha pertambangan batubara, perdagangan batubara, jasa kontraktor penambangan, infrastruktur, logistik batubara, dan pembangkitan listrik.

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 Supplementary 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 latest amendment was made to the Articles of Association of the Company based on Notarial Deed No. 65 dated 31 October 2008 of Humberg Lie, S.H., S.E., M.Kn., to conform with the requirements of the Regulations of the Capital Market and Financial Institution Supervisory Board ("Bapepam-LK") No. IX.J.1 dated 14 May 2008 for Principles of Articles of Association of Companies which Conduct Public Offering of Equity Securities and Public Company. The amendment of the Articles of Association was accepted by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decree No. AHU-AH.01.10-24501, dated 1 December 2008 and No. AHU-AH.01.10-24502, dated 1 December 2008.

In July 2008, the Company conducted an Initial Public Offering ("IPO") of 11,139,331,000 shares or 34.8% of 31,985,962,000 shares issued and fully paid. 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 and power plant services.

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/2 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

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

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan adalah sebagai berikut:

31 Maret/March 2010

Presiden Komisaris	:	Edwin Soeryadjava	:	President Commissioner
Wakil Presiden Komisaris	:	Theodore Permadi Rachmat	:	Vice President Commissioner
Komisaris	:	Ir. Subianto	:	Commissioners
		Lim Soon Huat		
Komisaris Independen	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:	Independent Commissioner
Presiden Direktur	:	Garibaldi Thohir	:	President Director
Wakil Presiden Direktur	:	Christian Ariano Rachmat	:	Vice President Director
Direktur	:	Sandiaga Salahuddin Uno	:	Directors
		Andre Johannes Mamuaya		
		David Tendian		
		Chia Ah Hoo		
		Alastair Bruce Grant		

31 Maret/March 2009

Presiden Komisaris	:	Edwin Soeryadjava	:	President Commissioner
Wakil Presiden Komisaris	:	Theodore Permadi Rachmat	:	Vice President Commissioner
Komisaris	:	Ir. Subianto	:	Commissioners
		Lim Soon Huat		
Komisaris Independen	:	Djoko Suyanto	:	Independent Commissioners
		Ir. Palgunadi Tatit Setyawan		
Presiden Direktur	:	Garibaldi Thohir	:	President Director
Wakil Presiden Direktur	:	Christian Ariano Rachmat	:	Vice President Director
Direktur	:	Sandiaga Salahuddin Uno	:	Directors
		Andre Johannes Mamuaya		
		David Tendian		
		Chia Ah Hoo		
		Alastair Bruce Grant		

Pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan yang diadakan pada tanggal 23 April 2010, telah disetujui pengangkatan Dr. Ir. Raden Pardede sebagai komisaris independen Perusahaan yang baru menggantikan Djoko Suyanto.

At the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on 23 April 2010, the appointment of Dr. Ir. Raden Pardede as the Company's new independent commissioner to replace Djoko Suyanto, was approved.

Susunan Komite Audit Perusahaan pada tanggal laporan keuangan interim konsolidasian ini adalah sebagai berikut:

The composition of the Company's Audit Committee as at the date of these consolidated interim financial statements was as follows:

Ketua	:	Ir. Palgunadi Tatit Setyawan	:	Chairman
Anggota	:	Prof. Dr. Ir. Irwandy Arif, MSc	:	Members
		Mamat Ma'mun, SE.		

Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan dan anak perusahaan (secara bersama-sama disebut sebagai "Grup") menerima remunerasi sebesar Rp 15.899 untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2010 (2009: Rp 8.252).

The Boards of Commissioners and Directors of the Company and its subsidiaries (collectively the "Group") received remuneration amounting to Rp 15,899 for the three month periods ended 31 March 2010 (2009: Rp 8,252).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/3 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

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

Pada tanggal 31 Maret 2010, Grup memiliki 5.690 karyawan (2009: 4.885 karyawan).

b. Anak perusahaan

Perusahaan memiliki kepemilikan langsung dan tidak langsung pada anak perusahaan berikut ini:

1. GENERAL (continued)

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

As at 31 March 2010, the Group had 5,690 employees (2009: 4,885 employees).

b. Subsidiaries

The Company has direct and indirect ownerships in the following subsidiaries:

Anak perusahaan/ Subsidiaries	Kegiatan usaha/ Business activity	Kedudukan/ Domicile	Mulai beroperasi komersial/ Commencement of commercial operations	Tahun akuisisi/ Year of acquisition	Persentase kepemilikan (%)/ Percentage of ownership (%)		Jumlah aset (dalam miliaran Rupiah, sebelum eliminasi)/ Total assets (in billion Rupiah, before elimination)	
					31 Maret/March		31 Maret/March	
					2010	2009	2010	2009
<u>Langsung/Direct</u>								
PT Alam Tri Abadi ("ATA") ^{a)}	Perdagangan dan jasa/ Trading and service	Indonesia	2007	2005	100%	100%	39,707	30,994
PT Saptaindra Sejati ("SIS") ^{a)}	Jasa pertambangan/ Mining services	Indonesia	2002	2005	100%	86%	4,157	5,204
PT Makmur Sejahtera Wisesa ("MSW")	Perdagangan dan pembangkitan listrik/Trading and power plant service	Indonesia	-	2005	100%	100%	551	370
<u>Tidak Langsung/ Indirect</u>								
PT Satya Mandiri Persada ("SMP")	Jasa/Service	Indonesia	2006	2006	100%	86%	53	53
PT Adaro Indonesia ("Adaro")	Pertambangan/ Mining	Indonesia	1992	2005	100%	100%	18,311	16,263
PT Dianlia Setyamukti ("Dianlia")	Investasi/ Investment	Indonesia	1995	2005	100%	100%	180	126
PT Jasapower Indonesia ("JPI") ^{a)}	Perdagangan/ Trading	Indonesia	-	2007	100%	100%	567	1,105
Adaro Finance B.V. ("Adaro Finance") ^{b)}	Jasa/Service	Belanda/ Netherlands	2005	2005	-	100%	-	12
PT Biscayne Investments ("Biscayne") ^{a)}	Investasi/ Investment	Indonesia	-	2007	100%	100%	987	990
PT Indonesia Bulk Terminal ("IBT")	Pengelolaan batubara/ Coal handling	Indonesia	1997	2007	100%	100%	1,653	2,041
Rach (Mauritius) Ltd ("Rach (M)")	Investasi/ Investment	Mauritius	-	2007	100%	100%	-	-
Rachpore Investments Pte Ltd ("Rachpore") ^{a)}	Investasi/ Investment	Singapura/ Singapore	-	2007	100%	100%	227	287
Arindo Holdings (Mauritius) Ltd ("Arindo Holdings") ^{a)}	Investasi/ Investment	Mauritius	-	2008	100%	100%	3,893	4,858
Vindoor Investments (Mauritius) Ltd ("Vindoor") ^{a)}	Investasi/ Investment	Mauritius	-	2008	100%	100%	2,100	2,298

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/4 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

b. Anak perusahaan (lanjutan)

b. Subsidiaries (continued)

Anak perusahaan/ <i>Subsidiaries</i>	Kegiatan usaha/ <i>Business activity</i>	Kedudukan/ <i>Domicile</i>	Mulai beroperasi komersial/ <i>Commencement of commercial operations</i>	Tahun akuisisi/ <i>Year of acquisition</i>	Persentase kepemilikan (%)/ <i>Percentage of ownership (%)</i>		Jumlah aset (dalam miliaran Rupiah, sebelum eliminasi)/ <i>Total assets (in billion Rupiah, before elimination)</i>	
					31 Maret/March		31 Maret/March	
					2010	2009	2010	2009
<i>Tidak Langsung/ Indirect (lanjutan/ continued)</i>								
Coaltrade Services International Pte Ltd ("Coaltrade")	Penjualan batubara/ <i>Coal trading</i>	Singapura/ <i>Singapore</i>	2001	2008	100%	100%	2,100	2,298
Arindo Global (Netherland) B.V. ("Arindo Global") ^{b)}	Jasa/ <i>Service</i>	Belanda/ <i>Netherlands</i>	-	2008	-	67%	-	15
PT Viscaya Investments ("Viscaya") ^{a)}	Investasi/ <i>Investment</i>	Indonesia	-	2008	100%	100%	1,551	2,588
Ariane Investments Pty Ltd ^{a)}	Investasi/ <i>Investment</i>	Australia	-	2008	100%	100%	46	46
Indonesia Coal Pty Ltd	Investasi/ <i>Investment</i>	Australia	-	2008	100%	100%	46	46
Rachmalta Investment Ltd ("Rachmalta")	Investasi/ <i>Investment</i>	Malta	-	2008	100%	100%	61	74
MEC Indo Coal B.V. ("MEC") ^{b)}	Investasi/ <i>Investment</i>	Belanda/ <i>Netherlands</i>	-	2008	-	100%	-	74
PT Sarana Daya Mandiri ("SDM")	Jasa/ <i>Service</i>	Indonesia	2009	2008	51%	51%	554	527
Coronado Holdings Pte Ltd ("Coronado")	Investasi/ <i>Investment</i>	Singapura/ <i>Singapore</i>	-	2009	86%	-	43	-
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd ("OML") ^{a)}	Pengelolaan dan pengangkutan batubara/ <i>Coal handling and barging</i>	Singapura/ <i>Singapore</i>	2006	2009	95%	-	434	-
Orchard Maritime Netherlands B.V. ("OMN")	Investasi/ <i>Investment</i>	Belanda/ <i>Netherlands</i>	-	2009	95%	-	3	-
PT Sarana Multi Persada ("Sarana") ^{a)}	Investasi/ <i>Investment</i>	Indonesia	-	2009	100%	-	1,242	-
PT Maritim Barito Perkasa ("MBP")	Pengelolaan dan pengangkutan batubara/ <i>Coal handling and barging</i>	Indonesia	2004	2009	100%	-	1,231	-
PT Harapan Bahtera Internusa ("HBI")	Pengelolaan dan pengangkutan batubara/ <i>Coal handling and barging</i>	Indonesia	2004	2009	100%	-	11	-
PT Maritim Indonesia ("Marindo")	Jasa/ <i>Service</i>	Indonesia	-	2009	72%	-	6	-
Joyce Corner International Ltd ("JCI")	Investasi/ <i>Investment</i>	Seychelles	-	2009	100%	-	91	-

^{a)} dan anak perusahaan/*and subsidiaries*

^{b)} telah dilikuidasi /*have been liquidated*

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/5 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

**c. Perjanjian Kerjasama Pengusahaan
Pertambangan Batubara**

Adaro melakukan kegiatan usahanya berdasarkan Perjanjian Kerjasama Pengusahaan Pertambangan Batubara ("PKP2B") antara Adaro 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 Adaro tertanggal 27 Juni 1997, semua hak dan kewajiban PTBA dalam PKP2B dialihkan kepada Pemerintah Republik Indonesia yang diwakili oleh Menteri Pertambangan dan Energi, efektif sejak 1 Juli 1997.

Berdasarkan ketentuan PKP2B, Adaro bertindak sebagai kontraktor Pemerintah yang bertanggung jawab atas kegiatan penambangan batubara di area yang berlokasi di Kalimantan Selatan. Adaro memulai periode operasi 30 tahunnya pada tanggal 1 Oktober 1992 dengan memproduksi batubara di *area of interest* Paringin. Adaro berhak atas 86,5% batubara yang diproduksi dan 13,5% sisanya merupakan bagian Pemerintah. Sejak 1 Juli 1999, Adaro menerapkan metode royalti kas berdasarkan penjualan sesuai dengan peraturan pemerintah untuk memenuhi jumlah produksi yang menjadi bagian Pemerintah.

Pendapatan Adaro mencerminkan 100% penjualan batubara dan beban royalti kepada Pemerintah dibukukan sebagai beban pokok pendapatan.

d. Perjanjian Kerjasama

Pada tanggal 25 Agustus 1990, IBT mengadakan Perjanjian Dasar dengan PT (Persero) Pelabuhan Indonesia III (dahulu Perum Pelabuhan III) ("Pelindo III") untuk pembangunan, pengembangan, dan pengoperasian Pelabuhan Umum Batubara di Pulau Laut, Kalimantan Selatan. Pada tanggal 10 November 1994, IBT dan Pelindo III mengubah Perjanjian Dasar menjadi Perjanjian Kerjasama. Berdasarkan Perjanjian Kerjasama, IBT memulai periode operasi 30 tahunnya pada tanggal 21 Agustus 1997.

1. GENERAL (continued)

c. Coal Cooperation Agreement

Adaro's activities are governed by the provision of Coal Cooperation Agreement ("CCA") which was entered into by Adaro 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 the CCA No. J2/Ji.DU/52/82 between PTBA and Adaro on 27 June 1997, all rights and obligations of PTBA under the CCA were transferred to the Government of the Republic of Indonesia represented by the Minister of Mines and Energy, effective from 1 July 1997.

Under the terms of the CCA, Adaro acts as a contractor for the Government which is responsible for coal mining operations in an area located in South Kalimantan. Adaro commenced its 30-year operating period on 1 October 1992 with coal produced from the Paringin area of interest. Adaro is entitled to 86.5% of the coal produced with the remaining 13.5% being the Government's share of production. Commencing on 1 July 1999, Adaro adopted the sales-based cash royalty method in accordance with government regulations to satisfy the Government's production entitlement.

Adaro's sales reflect 100% of the revenue generated from coal sales and the government royalty expense is recorded as a cost of revenue.

d. Cooperation Agreement

On 25 August 1990, IBT entered into a Basic Agreement with PT (Persero) Pelabuhan Indonesia III (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 become the Cooperation Agreement. Under the terms of the Cooperation Agreement, IBT commenced a 30-year operating period on 21 August 1997.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/6 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Perjanjian Kerjasama (lanjutan)

Sesuai ketentuan dalam Perjanjian Kerjasama, IBT mempunyai kewajiban untuk membayar royalti kepada Pelindo III sebesar persentase tertentu dari nilai pendapatan jasa pengelolaan terminal curah batubara. Pada tanggal 31 Maret 2010, tarif yang dikenakan kepada IBT adalah 4% (2009: 4%).

Pada tanggal 18 Agustus 2009, IBT dan Pelindo III melakukan perubahan Perjanjian Kerjasama sehubungan dengan perluasan usaha IBT menjadi pengelolaan terminal curah cair. Berdasarkan Perjanjian Kerjasama, IBT mempunyai kewajiban untuk membayar biaya pengangkutan kepada Pelindo III sebagai jasa pengelolaan terminal curah cair sebesar jumlah tertentu per ton untuk kegiatan bongkar muat.

e. Perjanjian Kerjasama Alur Barito

Pada tanggal 28 Agustus 2007, PT Ambang Barito Nusapersada ("Ambapers") menunjuk SDM sebagai rekan kerja untuk melaksanakan pengerukan Alur Barito, termasuk kegiatan pengerukan, perawatan, dan pembiayaan alur. 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 (fee) jasa penggunaan alur oleh Ambapers. Selanjutnya, SDM diberi hak pertama untuk mempertimbangkan perpanjangan atau menolak perpanjangan kerjasama untuk lima tahun berikutnya, dengan jaminan dari Ambapers bahwa syarat dan ketentuan perjanjian akan menguntungkan SDM.

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

1. GENERAL (continued)

d. Cooperation Agreement (continued)

According to the Cooperation Agreement, IBT has an obligation to pay royalties to Pelindo III based on a certain percentage of revenue from coal bulk terminal management services. As at 31 March 2010, the rate charged to IBT was 4% (2009: 4%).

On 18 August 2009, IBT and Pelindo III amended the Cooperation Agreement in relation to the expansion of IBT's business to management of the liquid bulk terminal. Based on the agreement, IBT has an obligation to pay a share handling fee to Pelindo III for the management of the liquid bulk terminal services for a certain amount per tonnes for unloading and loading activities.

e. Barito Channel Cooperation Agreement

On 28 August 2007, PT Ambang Barito Nusapersada ("Ambapers") had appointed SDM as the partner to execute the Barito Channel dredging, which includes the activity of capital dredging, maintenance dredging and financing the channel execution. On 25 March 2008, SDM entered into a Cooperation Agreement with Ambapers to execute such an appointment. The terms of agreement is 15 years commencing on the date on which the channel utilisation service fee is charged by Ambapers. Afterwards, SDM will be given the first right to consider the extension or refusal to extend for the next five years, with a guarantee from Ambapers that the terms and conditions of the agreement will be mutual for SDM.

Ambapers will charge the channel fee for every ship which passes through the Barito Channel based on the regulations determined by local government. Revenue from channel fees will be distributed to local government, Ambapers and SDM in the determined proportions on the fifth day of the following month.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/7 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

f. Cadangan batubara

Berdasarkan laporan dari Terence Willsted & Associates tertanggal 13 Maret 2009, jumlah cadangan batubara yang dimiliki oleh Adaro pada tanggal 31 Desember 2008, adalah sebagai berikut (dalam jutaan ton):

<u>Cadangan batubara/ Coal reserves</u>	<u>Cadangan terbukti/ Proven reserves</u>	<u>Cadangan terduga/ Probable reserves</u>	<u>Jumlah/ Total</u>
Tutupan	432	156	588
Wara	<u>198</u>	<u>84</u>	<u>282</u>
	<u>630</u>	<u>240</u>	<u>870</u>

g. Area eksploitasi/pengembangan

1. GENERAL (continued)

f. Coal reserves

Based on the report from Terence Willsted & Associates dated 13 March 2009, the coal reserves of Adaro as at 31 December 2008, were as follows (in million tonnes):

g. Exploitation/development area

Nama Lokasi/ Name of Location	Tanggal Perolehan Izin Eksplorasi/ Exploration Licence Acquisition Date	Tanggal Jatuh Tempo/ Due Date	Jumlah Cadangan Terbukti per 31 Desember 2009/ Total Proven Reserves as at 31 December 2009 (Ton/Tonnes)	Jumlah Produksi/ Total Production (Ton/Tonnes)		Jumlah Cadangan Terbukti per 31 Maret 2010/ Total Proven Reserves as at 31 March 2010 (Ton/Tonnes)
				Periode 1 Januari 2010 - 31 Maret 2010/ Period from 1 January 2010 - 31 March 2010	Akumulasi/ Accumulated	
Paringin	PKP2B - 16 November 1982	1 Oktober/ October 2022	-	-	-	-
Wara			198,000,000	207,023	207,023	197,792,977
Tutupan			391,409,811	11,157,148	341,276,171	380,252,663
Jumlah/Total			589,409,811	11,364,171	341,483,194	578,045,640

Adaro tidak memiliki area eksplorasi yang baru.

Adaro does not have any new exploration areas.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING

Laporan keuangan interim konsolidasian Grup telah disusun dan diselesaikan oleh Direksi pada tanggal 29 April 2010.

Berikut ini adalah kebijakan akuntansi penting yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan interim konsolidasian Grup yang sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia. Laporan keuangan interim konsolidasian ini juga disusun berdasarkan peraturan yang ditetapkan oleh Bapepam-LK No. VIII.G.7 mengenai Pedoman Penyajian Laporan Keuangan dan Surat Edaran Bapepam-LK No. SE-02/BL/2008 tertanggal 31 Januari 2008 mengenai Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik Industri Pertambangan Umum.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The Group's consolidated interim financial statements were prepared and finalised by the Board of Directors on 29 April 2010.

Presented below are the significant accounting policies adopted in preparing the consolidated interim financial statements of the Group, which are in conformity with accounting principles generally accepted in Indonesia. The consolidated interim financial statements are also prepared in conformity with Bapepam-LK No. VIII.G.7 for Guidance on Financial Statement Presentation and Circular Letter of Bapepam-LK No. SE-02/BL/2008 dated 31 January 2008 for Guidance on the Preparation and Disclosure of Financial Statements of an Issuer or Public Company in the General Mining Industry.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/8 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

a. Dasar penyusunan laporan keuangan interim konsolidasian

Laporan keuangan interim konsolidasian telah disusun dengan harga perolehan, kecuali efek yang tersedia untuk dijual dan instrumen keuangan derivatif, yang dicatat sebesar nilai wajarnya.

Laporan arus kas interim konsolidasian disusun menggunakan metode langsung dengan mengklasifikasikan arus kas berdasarkan aktivitas operasi, investasi, dan pendanaan. Untuk tujuan laporan arus kas interim konsolidasian, kas dan setara kas mencakup kas, kas pada bank, dan investasi jangka pendek yang akan jatuh tempo dalam waktu tiga bulan atau kurang, setelah dikurangi cerukan.

Seluruh angka dalam laporan keuangan interim konsolidasian ini, kecuali dinyatakan secara khusus, disajikan dalam jutaan Rupiah.

b. Prinsip-prinsip konsolidasi

Laporan keuangan interim konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan anak perusahaan dimana Perusahaan mempunyai kepemilikan saham dengan hak suara lebih dari 50%, baik langsung atau tidak langsung, atau apabila Perusahaan memiliki 50% atau kurang saham dengan hak suara, Perusahaan memiliki kemampuan untuk mengendalikan anak perusahaan. Anak perusahaan dikonsolidasi sejak tanggal dimana pengendalian telah beralih secara efektif kepada Perusahaan dan tidak lagi dikonsolidasi sejak tanggal pelepasan.

Pengaruh dari seluruh transaksi dan saldo antara perusahaan-perusahaan dalam Grup telah dieliminasi dalam penyusunan laporan keuangan interim konsolidasian.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan interim konsolidasian telah diterapkan secara konsisten oleh anak perusahaan, kecuali bila dinyatakan lain.

Laporan keuangan suatu kegiatan usaha luar negeri yang merupakan bagian integral dari Perusahaan dijabarkan seolah-olah transaksi kegiatan usaha luar negeri tersebut merupakan transaksi Perusahaan sendiri.

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

a. Basis of preparation of the consolidated interim financial statements

The consolidated interim financial statements have been prepared on the basis of historical cost, except for available-for-sale investments and derivative financial instruments, which are carried at fair value.

The consolidated interim statement of cash flows has been prepared based on the direct method by classifying the cash flows on the basis of operating, investing and financing activities. For the purpose of the consolidated interim statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash on hand, cash in banks and short-term investments with a maturity of three months or less, net of overdrafts.

Figures in the consolidated interim financial statements are expressed in million Rupiah, unless otherwise stated.

b. Principles of consolidation

The consolidated interim financial statements include the accounts of the Company and its subsidiaries in which the Company directly or indirectly has ownership of more than 50% of voting rights, or if equal to or less than 50%, the Company has the ability to control the subsidiaries. The subsidiaries are consolidated from the date on which effective control is transferred to the Company and are no longer consolidated from the date of disposal.

The effect of all transactions and balances between companies in the Group has been eliminated in preparing the consolidated interim financial statements.

The accounting policies adopted in preparing the consolidated interim financial statements have been consistently applied by the subsidiaries unless otherwise stated.

The accounts of the foreign operations that are integral to the Company are translated as if the foreign operations' transactions were the Company's own transactions.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/9 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

b. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

Untuk anak perusahaan dalam negeri dan luar negeri, yang bukan merupakan bagian integral dari operasi Perusahaan dan mata uang fungsionalnya bukan Rupiah, aset dan kewajiban dijabarkan ke dalam mata uang Rupiah dengan menggunakan kurs penutup yang berlaku pada tanggal neraca. Ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs historis. Pendapatan dan beban dijabarkan dengan menggunakan kurs rata-rata selama periode yang bersangkutan.

Selisih yang timbul dari penjabaran laporan keuangan anak perusahaan tersebut disajikan dalam akun "selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan" di bagian ekuitas dalam neraca interim konsolidasian.

Kurs konversi ke Rupiah (dalam Rupiah penuh) untuk satu Dolar Amerika Serikat ("Dolar AS") yang digunakan dalam proses konsolidasi anak perusahaan domestik dan luar negeri yang bukan merupakan bagian integral dari operasi Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

	<u>Kurs tanggal neraca/ Exchange rates at the balance sheet date</u>		<u>Kurs rata-rata/ Average exchange rates</u>		
	<u>31 Maret/March</u>		<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
1 Dolar AS/Rupiah	9,115	11,575	9,262	11,631	US Dollars 1/Rupiah

Selisih kurs yang timbul dari suatu pos moneter yang dalam substansinya membentuk bagian investasi neto Grup dalam suatu entitas asing disajikan sebagai "selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan" di bagian ekuitas dalam neraca interim konsolidasian Grup hingga saat pelepasan investasi neto dimana pada saat itu, selisih kurs diakui sebagai pendapatan atau beban.

Bagian pemegang saham minoritas atas aset bersih anak perusahaan disajikan sebagai "hak minoritas" dalam neraca interim konsolidasian.

Hak minoritas dalam suatu anak perusahaan dengan defisit ekuitas tidak akan diakui, kecuali pemegang saham minoritas tersebut memiliki kewajiban kontraktual untuk membiayai defisit tersebut.

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

b. Principles of consolidation (continued)

For domestic and foreign subsidiaries that are not integral to the Company's operation and for which the functional currency is not Rupiah, the assets and liabilities are translated into Rupiah at the exchange rates prevailing at the balance sheet date. The equity is translated at historical exchange rates. The revenue and expenses are translated at average exchange rates for the period.

The net difference in the translation of the subsidiaries' financial statements is presented as an "exchange difference due to financial statement translation" under the equity section in the consolidated interim balance sheet.

The exchange rates of United States Dollars ("US Dollars") to Rupiah (Rupiah full amount) used in respect of the consolidation process of domestic and foreign subsidiaries which are not integral to the Company's operations for 31 March 2010 and 2009 were as follows:

Exchange differences arising from a monetary item that, in substance, forms part of the Group's net investment in a foreign entity are presented as an "exchange difference due to financial statement translation" under the equity section in the Group's consolidated interim balance sheet until the disposal of the net investment, at which time an exchange difference is recognised as income or expense.

The proportionate share of minority shareholders in the net assets of subsidiaries is presented as "minority interest" in the consolidated interim balance sheet.

Minority interest is not recognised in respect of subsidiaries with a deficit in equity, unless the minority shareholders have a contractual obligation to fund the deficit.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/10 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

b. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

Bagian pemegang saham minoritas atas laba/(rugi) bersih sebelum akuisisi dicatat sebagai (laba)/rugi sebelum akuisisi dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian.

Goodwill merupakan selisih lebih antara harga perolehan investasi dan nilai wajar bagian Grup atas aset bersih anak perusahaan yang diakuisisi pada tanggal akuisisi. *Goodwill* diamortisasi selama 5 - 20 tahun dengan menggunakan metode garis lurus. Manajemen menentukan estimasi masa manfaat *goodwill* berdasarkan evaluasi pada saat akuisisi dengan mempertimbangkan faktor-faktor inheren perusahaan yang diakuisisi.

Properti pertambangan merupakan penyesuaian nilai wajar properti pertambangan yang diperoleh pada tanggal akuisisi Adaro dan dinyatakan sebesar harga perolehan. Properti pertambangan diamortisasi selama umur properti menggunakan metode unit produksi dimulai sejak tanggal akuisisi menggunakan basis estimasi cadangan terbukti. Perubahan dalam estimasi cadangan terbukti dilakukan secara prospektif, dimulai sejak awal periode terjadinya perubahan.

c. Penjabaran mata uang asing

Transaksi dalam mata uang selain mata uang Rupiah dijabarkan menjadi Rupiah menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada tanggal neraca, aset dan kewajiban moneter dalam mata uang selain Rupiah dijabarkan menjadi Rupiah dengan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan dan kerugian selisih kurs yang berasal dari pembayaran atas transaksi-transaksi tersebut dan dari penjabaran aset dan kewajiban moneter dalam mata uang selain Rupiah diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian.

Kurs yang digunakan pada tanggal neraca, berdasarkan kurs tengah yang diterbitkan Bank Indonesia adalah sebagai berikut (dalam Rupiah penuh):

	31 Maret/March	
	2010	2009
Dolar Amerika Serikat ("AS\$")	9,115	11,575
Pound Sterling Inggris ("£")	13,738	16,559
Dolar Hong Kong ("HK\$")	1,174	1,494
Ringgit Malaysia ("RM")	2,784	3,172
Dolar Singapura ("S\$")	6,505	7,617
Dolar Australia ("A\$")	8,344	7,949
Euro ("€")	12,216	15,327
Yen Jepang ("¥")	98	118

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

b. Principles of consolidation (continued)

The proportionate share of minority shareholders in net income/(loss) prior to acquisition is recorded as pre-acquisition (income)/loss in the consolidated interim statement of income.

Goodwill represents the excess of the acquisition cost over the fair value of the Group's share of the net assets of the acquired subsidiaries at the date of acquisition. *Goodwill* is amortised over a period of 5 - 20 years using the straight-line method. Management determines the estimated useful life of *goodwill* based on its evaluation at the time of the acquisition, considering inherent factors of the acquired companies.

Mining properties represent the fair value adjustment of mining properties acquired at the date of acquisition of Adaro and are stated at cost. *Mining properties* are amortised over the life of the property using the units of production method from the date of the acquisition based on estimated proved reserves. Changes in estimated proved reserves are accounted for on a prospective basis, from the beginning of the period in which the change occurs.

c. Foreign currency translation

Transactions denominated in currencies other than Rupiah are converted into Rupiah at the exchange rate prevailing at the date of the transaction. At the balance sheet date, monetary assets and liabilities in currencies other than Rupiah are translated at the exchange rate prevailing at that date. Exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and the translation of monetary assets and liabilities in currencies other than Rupiah are recognised in the consolidated interim statement of income.

At the balance sheet date, the exchange rates used, based on the middle rates published by Bank Indonesia, were as follows (Rupiah full amount):

US Dollars ("US\$")
Great Britain Pound Sterling ("£")
Hong Kong Dollars ("HK\$")
Malaysia Ringgit ("RM")
Singapore Dollars ("S\$")
Australian Dollars ("A\$")
Euro ("€")
Japanese Yen ("¥")

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/11 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

d. Piutang

Piutang disajikan sebesar nilai estimasi kolektibilitas saldo piutang, berdasarkan telaah manajemen terhadap status masing-masing piutang setiap tanggal neraca. Piutang dihapuskan pada periode dimana piutang tersebut ditentukan tidak dapat tertagih.

e. Persediaan

Persediaan batubara dinilai berdasarkan nilai terendah antara harga perolehan atau nilai realisasi bersih. Harga perolehan ditentukan dengan basis metode rata-rata tertimbang biaya yang terjadi selama tahun berjalan dan mencakup alokasi bagian biaya tidak langsung yang bersifat variabel dan tetap. Nilai realisasi bersih adalah estimasi harga penjualan dalam kegiatan usaha normal dikurangi biaya penyelesaian dan penjualan.

Persediaan suku cadang, bahan bakar, minyak pelumas, dan bahan pendukung dinilai dengan harga perolehan dan ditentukan menggunakan metode masuk pertama keluar pertama, kecuali bahan bakar Adaro yang ditentukan menggunakan basis metode rata-rata tertimbang, dikurangi dengan penyisihan untuk persediaan usang dan bergerak lambat. Penyisihan untuk 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.

f. Investasi pada efek hutang dan ekuitas

Investasi pada efek ekuitas yang tidak tersedia nilai wajarnya, dicatat dengan menggunakan metode ekuitas atau metode biaya.

Investasi pada efek ekuitas dimana Grup memiliki antara 20% sampai 50% hak suara, dimana Grup mempunyai pengaruh signifikan, tetapi tidak mengendalikan entitas tersebut, dicatat menggunakan metode ekuitas. Investasi pada efek ekuitas dimana Grup memiliki kurang dari 20% hak suara dan dimana Grup tidak mempunyai pengaruh signifikan, dicatat menggunakan metode biaya.

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

d. Receivables

Receivables are presented at their estimated recoverable value, based on management's review of the status of each receivable account at the balance sheet date. Receivables are written off during the period in which they are determined to be not collectible.

e. Inventories

Coal inventory is valued at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined based on the weighted average cost basis and includes an appropriate portion of fixed and variable overheads. Net realisable value is the estimated sales amount in the ordinary course of business less the costs of completion and selling expenses.

Spare parts, fuel, lubricants and supplies are valued at cost, determined on a first-in, first-out basis, except for fuel in Adaro which is determined on weighted average cost basis, less provision for obsolete and slow moving inventory. 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 period in which they are used.

f. Investments in debt and equity securities

Investments in equity securities that do not have readily determinable fair values are recorded using either the equity method or the cost method.

Investments in equity securities in which the Group has between 20% and 50% of the voting rights and over which the Group exercises significant influence, but which it does not control, are accounted for by the equity method. Investments in equity securities in which the Group has less than 20% of the voting rights and over which the Group exercises no significant influence, are accounted for by the cost method.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/12 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

**f. Investasi pada efek hutang dan ekuitas
(lanjutan)**

Dengan metode ekuitas, investasi pada awalnya dicatat sebesar harga perolehan dan nilai tercatat ditambahkan atau dikurangi untuk mengakui bagian Grup atas laba atau rugi perusahaan *investee* setelah tanggal akuisisi. Distribusi laba (kecuali dividen saham) yang diterima dari perusahaan *investee* akan mengurangi nilai tercatat investasi. Dengan metode biaya, Grup mencatat investasinya pada perusahaan *investee* sebesar harga perolehan. Grup mengakui pendapatan hanya sebatas distribusi laba (kecuali dividen saham) yang diterima, yang berasal dari laba bersih yang diakumulasikan oleh perusahaan *investee*.

Untuk investasi pada efek hutang dan ekuitas yang tersedia nilai wajarnya, Grup mengklasifikasikan investasi pada surat-surat berharga yang dimilikinya menjadi: efek yang "diperdagangkan", "dimiliki hingga jatuh tempo", dan "tersedia untuk dijual". Klasifikasi tergantung pada tujuan dilakukannya investasi. Manajemen menentukan klasifikasi tiap-tiap investasi pada saat pembelian dan melakukan evaluasi ulang terhadap klasifikasi tersebut secara berkala.

Investasi yang tujuan utamanya adalah untuk memperoleh keuntungan dari fluktuasi harga jangka pendek, diklasifikasikan sebagai efek yang "diperdagangkan" dan disajikan sebagai aset lancar.

Investasi pada efek yang memiliki waktu jatuh tempo yang pasti, dimana manajemen memiliki maksud dan kemampuan untuk memiliki efek tersebut hingga jatuh temponya diklasifikasikan sebagai "dimiliki hingga jatuh tempo" dan disajikan sebagai aset tidak lancar, kecuali untuk efek yang akan jatuh tempo dalam jangka waktu 12 bulan sejak tanggal neraca akan diklasifikasikan sebagai aset lancar. Efek yang "dimiliki hingga jatuh tempo" dicatat sebesar harga perolehan dikurangi amortisasi premi atau ditambah amortisasi diskonto dengan menggunakan metode bunga efektif. Investasi yang tidak diklasifikasikan sebagai efek yang "dimiliki hingga jatuh tempo" atau "diperdagangkan" diklasifikasikan sebagai "tersedia untuk dijual", dan disajikan sebagai aset tidak lancar kecuali apabila manajemen bermaksud untuk memegang investasi tersebut kurang dari 12 bulan sejak tanggal neraca atau investasi tersebut harus dijual untuk meningkatkan modal operasi, maka akan disajikan sebagai aset lancar.

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

**f. Investments in debt and equity securities
(continued)**

Under the equity method, the investment is initially recorded at cost and the carrying amount is increased or decreased to recognise the Group's share of the profits or losses of the investee after the date of acquisition. Profit distributions (except stock dividends) received from the investee reduce the carrying amount of the investment. Under the cost method, the Group records its investments in investees at cost. The Group recognises income only to the extent that it receives profit distributions (except stock dividends) from the accumulated net profits of the investee.

For investments in debt and equity securities that have readily determinable fair values, the Group classifies its investments in securities into the following categories: trading, held-to-maturity and available-for-sale. The classification is dependent on the purpose for which the investments are acquired. Management determines the classification of its investments at the time of the purchase and re-evaluates the designation on a regular basis.

Investments that are acquired principally for the purpose of generating a gain from short-term fluctuations in price are classified as trading investments and included in current assets.

Investments with a fixed maturity that management has the intent and ability to hold to maturity are classified as held-to-maturity and are included in non-current assets, except for maturities within 12 months from the balance sheet date which are classified as current assets. Held-to-maturity investments are carried at amortised cost using the effective interest method. Investments not classified as either held-to-maturity or trading securities are classified as available-for-sale, and are included in non-current assets unless management has expressed an intention to hold the investment for less than 12 months from the balance sheet date or unless they need to be sold to raise operating capital, in which case they are included in current assets.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/13 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

f. Investasi pada efek hutang dan ekuitas
(lanjutan)

Keuntungan dan kerugian dari perubahan nilai wajar efek yang "diperdagangkan", baik yang telah terealisasi maupun yang belum terealisasi, diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian pada periode terjadinya keuntungan dan kerugian tersebut. Keuntungan dan kerugian yang belum terealisasi dari perubahan nilai wajar efek "tersedia untuk dijual" diakui di bagian ekuitas.

Ketika efek "tersedia untuk dijual" dijual atau mengalami penurunan nilai, akumulasi penyesuaian nilai wajar akan diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian sebagai keuntungan dan kerugian dari penjualan investasi efek.

Harga pokok efek yang dijual ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang.

g. Penurunan nilai investasi pada efek ekuitas dan hutang

Pada tanggal neraca, Grup melakukan penelaahan untuk menentukan ada atau tidaknya indikasi penurunan nilai investasi pada efek ekuitas dan hutang. Provisi penurunan nilai hanya dibuat apabila terjadi penurunan yang signifikan atau permanen atas nilai investasi tersebut.

h. Aset tetap dan penyusutan

Tanah diakui sebesar harga perolehan dan tidak disusutkan.

Pada awalnya, semua aset tetap diakui sebesar harga perolehan dan setelahnya, kecuali tanah, dicatat pada harga perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Aset tetap, kecuali tanah dan aset tetap Adaro, disusutkan hingga mencapai estimasi nilai sisa menggunakan metode garis lurus selama estimasi masa manfaatnya sebagai berikut:

	Tahun/Years
Bangunan	20
Infrastruktur	15 - 30
Peralatan operasional	8 - 10
Kapal	16 - 20
Peralatan proyek	4
Peralatan tambang	4
Kendaraan	4
Peralatan dan perlengkapan kantor	4 - 5

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

f. Investments in debt and equity securities
(continued)

Realised and unrealised gains and losses arising from changes in the fair value of trading investments are recognised in the consolidated interim statement of income in the period in which they arise. Unrealised gains and losses arising from changes in the fair value of securities classified as available-for-sale are recognised in equity.

When securities classified as available-for-sale are sold or impaired, the accumulated fair value adjustments are included in the consolidated interim statement of income as gains and losses on sale of investment securities.

The costs of securities sold are determined on the basis of the weighted average method.

g. Impairment of investment in equity and debt securities

At the balance sheet date, the Group undertakes a review to determine whether there is any indication of impairment of investments in equity and debt securities. Provision is only made when there has been a significant reduction or a permanent decline in the value of the investment.

h. Fixed assets and depreciation

Land is recognised at cost and not depreciated.

Fixed assets, are initially recognised at cost and subsequently, except for land, carried at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Fixed assets, except land and fixed assets of Adaro, are depreciated to their estimated residual value using the straight-line method over the expected useful lives as follows:

	Buildings
	Infrastructure
	Operational equipment
	Vessels
	Project equipment
	Mining equipment
	Vehicles
	Office equipment

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/14 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

h. Aset tetap dan penyusutan (lanjutan)

Aset tetap Adaro disusutkan menggunakan metode garis lurus hingga mencapai estimasi nilai sisa selama periode yang lebih rendah antara estimasi masa manfaat aset, umur tambang, atau masa PKP2B, sebagai berikut:

	Tahun/Years
Bangunan	10 - 20
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	3 - 10
Peralatan dan perlengkapan kantor	10
Fasilitas peremukuan dan pengolahan	13 - 30
Jalan dan jembatan	13 - 30
Fasilitas penampungan batubara	17 - 20
Fasilitas labuhan	20

Biaya-biaya setelah pengakuan awal aset diakui sebagai bagian dari nilai tercatat aset atau sebagai aset yang terpisah, sebagaimana mestinya, hanya apabila kemungkinan besar Grup akan mendapatkan manfaat ekonomis masa depan berkenaan dengan aset tersebut dan biaya perolehan aset dapat diukur dengan handal. Nilai tercatat komponen yang diganti tidak lagi diakui. Biaya perbaikan dan pemeliharaan dibebankan ke dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian dalam periode dimana biaya-biaya tersebut terjadi.

Masa manfaat aset dan nilai sisa dievaluasi dan disesuaikan, jika diperlukan, pada setiap tanggal neraca. Efek dari setiap penyesuaian ini diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian secara prospektif.

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

Akumulasi biaya konstruksi bangunan dan pabrik, serta pemasangan mesin, dikapitalisasi sebagai aset dalam penyelesaian. Biaya tersebut direklasifikasi ke akun aset tetap pada saat proses konstruksi atau pemasangan selesai. Penyusutan mulai dibebankan pada tanggal yang sama.

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

h. Fixed assets and depreciation (continued)

The fixed assets of Adaro are depreciated using the straight-line method to their estimated residual value, over the lesser of the estimated useful lives of the assets, the life of the mine or the term of the CCA, stated as follows:

	Buildings
Machinery, operational equipment and vehicles	Machinery, operational equipment and vehicles
Office equipment	Office equipment
Crushing and handling facilities	Crushing and handling facilities
Roads and bridges	Roads and bridges
Stockpile facilities	Stockpile facilities
Dock facilities	Dock facilities

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 amount of the replaced part is derecognised. All other repairs and maintenance are charged to the consolidated interim statement of income during the financial period in which they are incurred.

The assets' useful lives and residual values are reviewed, and adjusted if appropriate, at each balance sheet date. The effects of any revisions are recognised in the consolidated interim statement of income, prospectively.

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

The accumulated costs of the construction of buildings and plant 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 completed. Depreciation is charged from that date.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/15 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

h. Aset tetap dan penyusutan (lanjutan)

Biaya bunga dan biaya pinjaman lain, seperti biaya diskonto atas pinjaman baik yang secara langsung ataupun tidak langsung digunakan untuk mendanai konstruksi aset tertentu yang memenuhi syarat, dikapitalisasi sampai konstruksi tersebut selesai. Untuk pinjaman yang dapat diatribusi secara langsung pada suatu aset tertentu yang memenuhi syarat, jumlah yang dikapitalisasi adalah sebesar biaya pinjaman yang terjadi selama tahun berjalan, dikurangi pendapatan investasi jangka pendek dari pinjaman tersebut. Untuk pinjaman yang tidak dapat diatribusi secara langsung pada suatu aset tertentu yang memenuhi syarat, jumlah biaya pinjaman yang dikapitalisasi ditentukan dengan mengalikan tingkat kapitalisasi dengan pengeluaran untuk aset tertentu yang memenuhi syarat. Tingkat kapitalisasi adalah rata-rata tertimbang biaya pinjaman dibagi dengan jumlah pinjaman selama periode tertentu, tidak termasuk pinjaman yang secara khusus digunakan untuk perolehan aset tertentu yang memenuhi syarat.

i. Penurunan nilai dari aset jangka panjang

Pada tanggal neraca, Grup melakukan telaah untuk menentukan ada tidaknya indikasi penurunan nilai aset.

Aset tetap dan aset tidak lancar lain-lain, ditelaah untuk mengetahui apakah telah terjadi kerugian akibat penurunan nilai apabila terjadi kondisi atau perubahan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset tidak dapat diperoleh kembali secara penuh. Kerugian akibat penurunan nilai diakui sebesar selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai yang dapat diperoleh kembali dari aset tersebut. Nilai yang dapat diperoleh kembali adalah yang lebih tinggi antara harga jual bersih atau nilai pakai aset. Dalam rangka menguji penurunan nilai, aset dikelompokkan hingga unit terkecil yang menghasilkan arus kas terpisah. Pemulihan penyisihan penurunan nilai diakui sebagai pendapatan dalam periode dimana pemulihan tersebut terjadi.

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

h. Fixed assets and depreciation (continued)

Interest and other borrowing costs, such as discount fees on loans either directly or indirectly used in financing the construction of a qualifying asset, are capitalised up to the date when construction is complete. 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 expended on the qualifying asset. The capitalisation rate is the weighted-average of the borrowing costs applicable to the total borrowings outstanding during the period, excluding borrowings directly attributable to financing the qualifying asset under construction.

i. Impairment of long-lived assets

At the balance sheet date, the Group undertakes a review to determine whether there is any indication of asset impairment.

Fixed assets and other non-current assets are reviewed for impairment losses whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the carrying amount of the asset exceeds its recoverable amount, which is the higher of an asset's net selling price or value in use. For the purpose of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows. Reversal of impairment is recorded as income in the period when the reversal occurs.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/16 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

j. Biaya eksplorasi dan pengembangan yang ditangguhkan

Biaya eksplorasi dikapitalisasi dan ditangguhkan, berdasarkan *area of interest*, apabila memenuhi salah satu dari ketentuan berikut ini:

- (i) biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi *area of interest* tersebut atau melalui penjualan *area of interest* tersebut; atau
- (ii) kegiatan eksplorasi dalam *area of interest* 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.

Pemulihan biaya eksplorasi yang ditangguhkan tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial atau penjualan *area of interest* tersebut. Biaya eksplorasi yang ditangguhkan untuk setiap *area of interest* dievaluasi setiap akhir periode akuntansi. Biaya eksplorasi yang terkait dengan suatu *area of interest* yang telah ditinggalkan, atau yang telah diputuskan tidak layak secara komersial oleh Direksi Grup, dihapuskan pada periode dimana keputusan tersebut dibuat.

Biaya pengembangan tambang dan biaya-biaya lain yang terkait dengan pengembangan suatu *area of interest* sebelum dimulainya operasi dari area tersebut, sepanjang memenuhi kriteria untuk penangguhan, akan dikapitalisasi.

Biaya eksplorasi dan pengembangan yang ditangguhkan mencakup akumulasi biaya yang terkait dengan penyelidikan umum, administrasi dan perizinan, geologi dan geofisika, dan biaya-biaya yang terjadi untuk mengembangkan area tambang sebelum dimulainya produksi komersial.

Biaya eksplorasi dan pengembangan yang ditangguhkan diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus sejak *area of interest* tersebut telah berproduksi secara komersial, selama periode waktu yang lebih pendek antara umur tambang dan sisa berlakunya PKP2B.

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

**j. Deferred exploration and development
expenditure**

Exploration expenditure incurred is capitalised and carried forward, on an area of interest basis, provided one of the following conditions is met:

- (i) such costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or, alternatively, by its sale; or*
- (ii) exploration activities in the area of interest have not yet reached the 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 continuing.*

Ultimate recoupment of deferred exploration expenditure is dependent upon successful development and commercial exploitation or, alternatively, sale of the respective area. Deferred exploration expenditure on each area of interest is reviewed at the end of each accounting period. Exploration expenditure in respect of an area of interest which has been abandoned, or for which a decision has been made by the Group's Directors against its commercial viability are written-off in the period in which the decision is made.

Mine development expenditure and incorporated costs in developing an area of interest prior to commencement of operations in the respective area, as long as they meet the criteria for deferral, are capitalised.

Deferred exploration and development expenditure represents the accumulated costs relating to general investigation, administration and licences, geology and geophysics expenditure and costs incurred to develop a mine before the commencement of commercial productions.

Deferred exploration and development expenditure is amortised on a straight-line basis from the date of commercial production of the respective area of interest over the lesser of the life of the mine and the remaining term of the CCA.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/17 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

k. Sewa

Suatu sewa dimana porsi yang signifikan atas risiko dan manfaat kepemilikan aset masih tetap berada ditangan *lessor*, maka sewa tersebut diklasifikasikan sebagai sewa operasi. Pembayaran sewa operasi (dikurangi dengan insentif yang diterima dari *lessor*) dibebankan ke laporan laba-rugi interim konsolidasian atas dasar garis lurus selama masa sewa.

Sewa aset tetap dimana Grup memiliki secara substansi seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Sewa pembiayaan dikapitalisasi pada awal masa sewa sebesar nilai wajar aset sewa atau sebesar nilai kini pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar.

Setiap pembayaran sewa dialokasikan antara bagian yang merupakan pelunasan kewajiban dan bagian yang merupakan beban keuangan sedemikian rupa sehingga menghasilkan tingkat suku bunga yang konstan atas saldo pembiayaan. Unsur bunga dalam beban keuangan dibebankan di laporan laba-rugi interim konsolidasian selama masa sewa sedemikian rupa sehingga menghasilkan suatu tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo kewajiban setiap periode. Aset tetap yang diperoleh melalui sewa pembiayaan disusutkan dengan metode yang sama dengan metode penyusutan aset tetap yang dimiliki sendiri. Jika tidak terdapat kepastian yang memadai bahwa Grup akan memiliki aset tersebut pada akhir masa sewa, aset tersebut disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara umur manfaat aset dan masa sewa.

l. Kewajiban lingkungan

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi, dan lingkungan yang timbul selama tahap produksi dibebankan sebagai beban pokok pendapatan pada saat terjadinya.

Kewajiban diestimasi untuk pembongkaran, pemindahan dan restorasi dicatat untuk mengakui kewajiban hukum berkaitan dengan penarikan aset tetap dan aset jangka panjang lainnya yang berasal dari akuisisi, konstruksi atau pengembangan dan/atau operasi normal aset tersebut. Penarikan aset tersebut ini, termasuk penjualan, peninggalan (*abandonment*), pendaurulangan atau penghapusan dengan cara lain, adalah penarikan selain penghentian sementara pemakaian.

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

k. Leases

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 the consolidated interim statement of income on a straight-line basis over the period of the lease.

Leases of fixed assets where the Group 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 property and the present value of the minimum lease payments.

Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate of interest on the outstanding finance balance. The interest element of the finance cost is charged to the consolidated interim statement of income over the lease period so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period. Fixed assets acquired under finance leases are depreciated similarly to owned asset. If there is no reasonable certainty that the Group will hold the ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the useful life of the asset and the lease term.

l. Environmental obligations

Restoration, rehabilitation and environmental expenditures incurred during the production phase are charged to cost of revenue as incurred.

Provision for decommissioning, demobilisation and restoration provides for the legal obligations associated with the retirement of property, plant and equipment and other long-lived asset that results from the acquisition, construction or development and/or the normal operation of such assets. The retirement of such assets is its other than temporary removal from service including its sale, abandonment, recycling or disposal in some other manner.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/18 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

I. Kewajiban lingkungan (lanjutan)

Kewajiban ini diakui sebagai hutang pada saat timbulnya kewajiban hukum yang berkaitan dengan penarikan sebuah aset, dan pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya. Biaya penarikan aset dalam jumlah yang setara dengan jumlah kewajiban dikapitalisasi sebagai bagian dari suatu aset tertentu dan kemudian disusutkan atau didepleksi selama masa manfaat aset tersebut. Kewajiban ini diukur pada nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban, menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Peningkatan kewajiban ini sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai beban bunga.

Perubahan dalam pengukuran kewajiban tersebut yang timbul dari perubahan estimasi waktu atau jumlah pengeluaran sumber daya ekonomis yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban tersebut, atau perubahan dalam tingkat diskonto, akan ditambahkan pada atau dikurangkan dari, harga perolehan aset yang bersangkutan pada periode berjalan. Jumlah yang dikurangkan dari harga perolehan aset tidak boleh melebihi jumlah tercatatnya. Jika penurunan dalam kewajiban melebihi nilai tercatat aset, kelebihan tersebut segera diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian. Jika penyesuaian tersebut menghasilkan penambahan pada harga perolehan aset, Perusahaan akan mempertimbangkan apakah hal ini mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset yang baru mungkin tidak bisa dipulihkan secara penuh. Jika terdapat indikasi tersebut, Perusahaan akan melakukan pengujian penurunan nilai terhadap aset tersebut dengan melakukan estimasi atas nilai yang dapat dipulihkan dan akan mencatat kerugian dari penurunan nilai, jika ada.

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

I. Environmental obligations (continued)

These obligations are recognised as liabilities when a legal obligation with respect to the retirement of an asset is incurred, with the initial measurement of the obligation at fair value. 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. These obligations are measured at the present value of the expenditures 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 these obligations due to passage of time is recognised as interest expenses.

The changes in the measurement of these obligations that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits required to settle the obligation, or a change in the discount rate will be added to or deducted from, the cost of the related asset in the current period. 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 the consolidated interim statement of income. 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 it is such an indication, the Group will test the asset for impairment by estimating its recoverable amount, and will account for any impairment loss incurred, if any.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/19 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

I. Kewajiban lingkungan (lanjutan)

Kewajiban penarikan aset dibebankan pada lebih dari satu periode pelaporan, jika kejadian yang menimbulkan kewajiban itu timbul lebih dari satu periode pelaporan. Sebagai contoh, jika suatu fasilitas telah dihentikan secara permanen, tetapi rencana penutupan dikembangkan pada lebih dari satu periode pelaporan, biaya penutupan fasilitas dibebankan pada masing-masing periode pelaporan, sampai rencana penutupan telah diselesaikan. Setiap penambahan kewajiban yang terjadi setelah periode pelaporan akan dianggap sebagai tambahan lapisan kewajiban awal. Setiap tambahan lapisan kewajiban akan diakui sebesar nilai wajar. Setiap lapisan yang terpisah akan diukur, diakui, dan dicatat secara prospektif. Kewajiban tersebut sebagian besar terdiri dari biaya-biaya yang berkaitan dengan reklamasi tambang, pembongkaran dan pemindahan fasilitas dan aktivitas penutupan lainnya.

Kewajiban diestimasi untuk hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan yang tidak berkaitan dengan penarikan aset, dimana Grup merupakan pihak yang bertanggung jawab, diakui ketika:

- Grup memiliki kewajiban kini baik yang bersifat hukum maupun konstruktif, sebagai akibat peristiwa masa lalu;
- besar kemungkinan penyelesaian kewajiban tersebut mengakibatkan arus keluar sumber daya; dan
- estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Kewajiban diestimasi diukur pada nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban, menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Peningkatan kewajiban estimasi ini sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai beban bunga.

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

I. Environmental obligations (continued)

A liability for asset retirement obligation is incurred over more than one reporting period when the events that create the obligation occur over more than one reporting period. For example, if a facility is permanently closed but the closure plan is developed over more than one reporting period, the cost of the closure of the facility is incurred over those reporting periods when the closure plan is finalised. Any incremental liability incurred in a subsequent reporting period is considered to be an additional layer of the original liability. Each layer is initially measured at fair value. A separate layer shall be measured, recognised and accounted for prospectively. The obligations consist primarily of costs associated with mine reclamation, decommissioning and demobilisation of facilities and other closure activities.

Provision for environmental issues that may not involve the retirement of an asset, where the Group is a responsible party are recognised when:

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

Provisions are measured at the present value of the expenditures 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 passage of time is recognised as interest expense.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/20 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

m. Biaya pengupasan tanah

Biaya pengupasan tanah dibebankan sebagai biaya produksi berdasarkan rasio pengupasan tanah yang direncanakan pada tahun tersebut. Rasio pengupasan tanah tahunan yang direncanakan tersebut ditetapkan berdasarkan rencana penambangan batubara dan diperkirakan tidak akan berbeda jauh dengan rasio pengupasan tanah jangka panjang yang direncanakan. Jika rasio pengupasan tanah aktual melebihi rasio yang direncanakan, kelebihan biaya pengupasan tanah tersebut akan dibukukan sebagai biaya pengupasan tanah yang ditangguhkan dalam neraca interim konsolidasian. Jika rasio pengupasan aktual lebih rendah daripada rasio yang direncanakan, selisihnya disesuaikan terhadap saldo biaya pengupasan tanah yang ditangguhkan dari periode sebelumnya atau diakui di neraca interim konsolidasian sebagai biaya pengupasan tanah yang masih harus dibayar. Perubahan atas rasio yang direncanakan merupakan perubahan estimasi dan diterapkan secara prospektif. Biaya pengupasan tanah yang masih harus dibayar atau yang ditangguhkan diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama sisa umur tambang atau masa PKP2B yang mana yang lebih singkat.

n. Pinjaman

Pada awalnya pinjaman dicatat pada nilai wajarnya, dikurangi dengan biaya transaksi yang terjadi. Setelahnya, pinjaman dicatat berdasarkan biaya perolehan yang diamortisasi; perbedaan yang timbul antara penerimaan (setelah dikurangi dengan biaya transaksi) dan nilai penebusan dicatat pada laporan laba-rugi interim konsolidasian selama periode pinjaman, dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Biaya-biaya yang dibayarkan untuk mendapatkan fasilitas pinjaman diakui sebagai biaya transaksi dari pinjaman tersebut, apabila besar kemungkinan akan dilakukan penarikan atas sebagian atau seluruh fasilitas tersebut. Dalam hal ini, biaya tersebut ditangguhkan sampai dengan penarikan dilakukan. Apabila tidak ada bukti bahwa besar kemungkinan akan dilakukan penarikan atas sebagian atau seluruh fasilitas tersebut, biaya tersebut dikapitalisasi sebagai biaya dibayar dimuka untuk jasa likuiditas dan diamortisasi selama periode dari fasilitas yang terkait.

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

m. Stripping costs

Stripping costs are recognised as production costs based on the annual planned stripping ratio. The annual planned stripping ratio is determined based on current knowledge of the disposition of coal resources and is estimated not to be materially different from the long term planned stripping ratio. If the actual stripping ratio exceeds the planned ratio, the excess stripping costs are recorded in the consolidated interim balance sheet as deferred stripping costs. If the actual stripping ratio is lower than the planned stripping ratio, the difference is adjusted against the amount of deferred stripping costs carried forward from prior periods or is recognised in the consolidated interim balance sheet as accrued stripping costs. Changes in the planned stripping ratio are considered as changes in estimates and are accounted for on a prospective basis. Accrued or deferred stripping cost are amortised using a straight-line basis over the remaining mine life or the remaining term of the CCA, whichever is shorter.

n. Borrowings

Borrowings are recognised initially at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently carried at amortised cost; any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in the consolidated interim income statement over the period of the borrowings using the effective interest method.

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 facility will be drawn down. In this case, the fee is deferred until the draw-down occurs. To the extent 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 liquidity services and amortised over the period of the facility to which it relates.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/21 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

o. Biaya tanggungan

Pengeluaran-pengeluaran yang memiliki manfaat untuk periode lebih dari satu tahun dicatat sebagai biaya yang ditangguhkan dan diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama periode dimana manfaat itu terealisasi.

p. Imbalan karyawan

(i) Kewajiban imbalan pasca masa kerja

Program imbalan pasti adalah program pensiun yang menentukan jumlah imbalan pensiun yang akan diterima seorang karyawan pada saat pensiun, biasanya berdasarkan pada satu atau lebih faktor seperti usia, masa kerja, dan kompensasi.

Grup harus menyediakan jumlah minimal imbalan pensiun sesuai dengan UU Ketenagakerjaan No. 13/2003 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.

Kewajiban program pensiun imbalan pasti yang diakui dalam neraca interim konsolidasian adalah nilai kini kewajiban imbalan pasti pada tanggal neraca dikurangi nilai wajar aset program, serta disesuaikan dengan keuntungan atau kerugian aktuarial dan biaya jasa lalu yang belum diakui. Besarnya kewajiban imbalan pasti ditentukan berdasarkan perhitungan aktuaris independen yang dilakukan secara tahunan menggunakan metode *projected unit credit*. Nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan mendiskonto estimasi arus kas keluar masa depan menggunakan tingkat suku bunga obligasi pemerintah berkualitas tinggi (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 waktu jatuh tempo yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo imbalan yang bersangkutan.

Beban yang diakui di laporan laba-rugi interim konsolidasian termasuk biaya jasa kini, beban bunga, amortisasi biaya jasa lalu, dan keuntungan dan kerugian aktuarial.

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

o. Deferred expenses

Expenditures which are considered to have a benefit of more than one year, are deferred and amortised using the straight-line method over the periods in which the benefit is realised.

p. Provision for employee benefits

(i) Post-retirement benefit obligations

A defined benefit plan is a pension plan that defines an amount of pension benefit that an employee will receive on 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 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 interim balance sheet in respect of the defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date less the fair value of plan assets, together with adjustments for unrecognised actuarial gains or losses and past service costs. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of high quality government bonds (considering currently 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 of maturity approximating the terms of the related pension liability.

Expense charged to the consolidated interim statement of income include the current service cost, interest expense, amortisation of past service cost and actuarial gains and losses.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/22 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

p. Imbalan karyawan (lanjutan)

- (i) Kewajiban imbalan pasca masa kerja (lanjutan)

Biaya jasa lalu diakui segera di laporan laba-rugi interim konsolidasian, kecuali perubahan pada program pensiun bergantung kepada sisa masa kerja karyawan untuk jangka waktu tertentu (periode hak atau *vested*). Dalam kasus ini, biaya jasa lalu diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama periode rata-rata sampai imbalan tersebut menjadi hak atau *vested*.

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian kenyataan dan perubahan asumsi-asumsi aktuarial, apabila melebihi 10% dari nilai kini dari kewajiban imbalan pasti (sebelum dikurangi aset program) atau 10% dari nilai wajar aset program pada tanggal neraca, dibebankan atau dikreditkan pada laporan laba-rugi interim konsolidasian selama rata-rata sisa masa kerja para karyawan dalam program tersebut.

- (ii) Pesangon pemutusan kontrak kerja

Pesangon pemutusan kontrak kerja terhutang ketika karyawan dihentikan kontrak kerjanya oleh Grup sebelum tanggal pensiun normal atau ketika karyawan menerima penawaran pengunduran diri secara sukarela sebagai ganti dari manfaat yang diterima. Grup mengakui pesangon pemutusan kontrak kerja ketika Grup menunjukkan komitmennya baik: untuk memutuskan kontrak kerja dengan karyawan berdasarkan suatu rencana formal terinci yang secara realistis kecil kemungkinan untuk dibatalkan; atau menyediakan pesangon pemutusan kontrak kerja sebagai hasil dari penawaran yang diberikan untuk mendorong pemberhentian secara sukarela. Pesangon yang jatuh tempo lebih dari 12 bulan setelah periode pelaporan akan didiskonto ke nilai kini.

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

p. Provision for employee benefits (continued)

- (i) *Post-retirement benefit obligations (continued)*

Past-service costs are recognised immediately in the consolidated interim statement of income, unless the changes to the pension plan are conditional on the employees remaining in service for a specified period of time (the vesting period). In this case, the past-service costs are amortised on a straight-line basis over the vesting period.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions, when exceeding 10% of the present value of the defined benefit obligation (before deducting any plan assets) or 10% of the fair value of any plan assets at the balance sheet date, are charged or credited to the consolidated interim statement of income over the average remaining service lives of the employees participating in the plan.

- (ii) *Termination benefits*

Termination benefits are payable when employments is terminated by the Group before the normal retirement date, or whenever an employee accepts voluntary redundancy in exchange for these benefits. The Group recognises the termination benefits when it is demonstrably committed to either: terminating the employment of current employees according to a detailed formal plan without realistic possibility of withdrawal; or providing termination benefits as a result of an offer made to encourage voluntary redundancy. Benefits falling due more than 12 months after the end of the reporting period are discounted to their present value.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/23 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

q. Perpajakan

Beban pajak untuk suatu periode terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Beban pajak diakui dalam laporan interim laba-rugi konsolidasian, kecuali jika pajak itu berkaitan dengan kejadian atau transaksi yang langsung dicatat ke ekuitas. Pada kasus ini, beban pajak juga dicatat secara langsung di ekuitas.

Semua perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan kewajiban di dalam laporan keuangan interim konsolidasian dengan dasar pengenaan pajaknya diakui sebagai pajak penghasilan tangguhan menggunakan metode liabilitas neraca. Akan tetapi, pajak penghasilan tangguhan tidak diperhitungkan jika timbul dari pengakuan awal aset atau kewajiban dari transaksi selain penggabungan perusahaan yang pada saat transaksi tidak mempengaruhi laba atau rugi akuntansi atau pajak. Tarif pajak yang digunakan oleh Perusahaan dan anak perusahaan, selain Adaro, untuk menghitung pajak penghasilan tangguhan adalah tarif pajak yang berlaku atau yang secara substansial telah berlaku. Tarif pajak yang digunakan Adaro diatur dalam PKP2B, sebesar 35% untuk sepuluh tahun pertama perjanjian dan 45% untuk tahun-tahun sesudahnya.

Aset pajak tangguhan yang berasal dari manfaat pajak masa mendatang dan saldo rugi fiskal yang dapat dikompensasi akan diakui apabila besar kemungkinan jumlah laba fiskal pada masa mendatang akan memadai untuk dikompensasi dengan manfaat pajak masa mendatang dan saldo rugi fiskal masih dapat dipakai.

Untuk pendapatan yang menjadi subjek pajak penghasilan final, beban pajak penghasilan final diakui secara proporsional dengan pendapatan yang diakui pada periode berjalan. Perbedaan antara jumlah pajak final terhutang dan jumlah yang dicatat sebagai pajak kini untuk penghitungan keuntungan atau kerugian beban pajak final diakui sebagai pajak dibayar dimuka atau pajak yang masih harus dibayar.

Koreksi terhadap kewajiban perpajakan diakui pada saat Surat Ketetapan Pajak diterima atau, jika mengajukan keberatan atau banding, pada saat keputusan atas keberatan atau banding tersebut telah ditetapkan.

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

q. Taxation

The tax expense for the period comprises current and deferred income tax. The tax expense is recognised in the consolidated interim statement of income, except to the extent that it relates to items recognised directly in equity. In this case the tax expense is also recognised directly in equity.

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 interim financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from 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. The tax rate used to calculate the deferred income tax by the Company and its subsidiaries, except for Adaro, is the current or substantially enacted tax rate. The tax rate used by Adaro is, according to CCA, 35% for the first ten years from the date of the agreement and 45% for the subsequent years.

Deferred tax assets relating to future tax benefits and the carry forward of unused tax losses are recognised to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the future tax benefits and unused tax losses can be utilised.

For income which is subject to final tax, income tax expense is recognised proportionally with revenue recognised in the current period. The difference between the amount of final tax payable and the amount charged as current tax for calculation of profit or loss is recognised as prepaid tax or accrued tax.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received or, if objected to or appealed against, when the results of the objection or appeal are determined.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/24 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

r. Pengakuan pendapatan dan beban

Pendapatan usaha berasal dari penjualan produk-produk dan pemberian jasa Grup, setelah dikurangi retur, potongan penjualan, cukai, dan Pajak Pertambahan Nilai ("PPN").

Pendapatan dari penjualan barang diakui pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

- Grup telah memindahkan risiko secara signifikan dan manfaat kepemilikan barang kepada pembeli;
- Grup tidak lagi mengelola atau melakukan pengendalian efektif atas barang yang dijual;
- jumlah pendapatan tersebut dapat diukur dengan andal;
- besar kemungkinan manfaat ekonomi yang dihubungkan dengan transaksi akan mengalir kepada Grup; dan
- biaya yang terjadi atau yang akan terjadi sehubungan transaksi penjualan dapat diukur dengan andal.

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

- jumlah pendapatan dapat diukur dengan andal;
- besar kemungkinan manfaat ekonomi sehubungan dengan transaksi tersebut akan diperoleh Grup;
- tingkat penyelesaian dari transaksi tersebut pada tanggal neraca dapat diukur dengan andal; dan
- biaya yang terjadi untuk transaksi dan untuk menyelesaikan transaksi tersebut dapat diukur dengan andal.

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

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

r. Revenue and expense recognition

Revenue is recognised from the sale of the Group's products and services, net of returns, trade allowances, duties and Value Added Tax ("VAT").

Revenue from sales of goods is recognised when all the following conditions are met:

- *the Group has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership of the goods;*
- *the Group retains neither continuing managerial involvement nor effective control over the goods 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.*

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

- *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 balance sheet date can be measured reliably; and*
- *the costs incurred for the transaction, and the costs to complete the transaction, can be measured reliably.*

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/25 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

r. Pengakuan pendapatan dan beban (lanjutan)

Uang muka dari pelanggan dicatat ketika penerimaan diterima, tetapi batubara belum dikirim atau jasa belum dilakukan. Uang muka dari pelanggan selanjutnya akan berkurang pada waktu perusahaan mengakui pendapatan. Uang muka dari pelanggan diklasifikasikan sebagai kewajiban lancar kecuali untuk jumlah yang tidak diharapkan akan diakui dalam jangka waktu 12 bulan setelah tanggal neraca.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan dasar akrual.

s. Instrumen keuangan derivatif dan aktivitas lindung nilai

Instrumen keuangan derivatif pada awalnya diakui berdasarkan harga wajar pada tanggal kontrak derivatif itu dimulai dan selanjutnya dinilai kembali berdasarkan nilai wajarnya. Metode untuk mengakui adanya keuntungan atau kerugian yang terjadi tergantung apakah derivatif itu ditujukan untuk instrumen derivatif, dan sifat dari objek yang dilindungi nilainya. Grup mengelompokkan tujuan dari derivatif sebagai (1) suatu lindung nilai terhadap eksposur perubahan nilai wajar atas aset atau kewajiban yang telah diakui atau komitmen pasti yang belum diakui, atau bagian yang telah diidentifikasi dari aset, kewajiban atau komitmen pasti tersebut, yang diatribusikan pada risiko tertentu dan dapat mempengaruhi laba-rugi (lindung nilai atas nilai wajar); atau (2) suatu lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang (i) dapat diatribusikan pada risiko tertentu yang terkait dengan aset atau kewajiban yang telah diakui atau yang dapat diatribusikan pada risiko tertentu yang terkait dengan prakiraan transaksi yang kemungkinan besar terjadi, dan (ii) dapat mempengaruhi laba-rugi (lindung nilai arus kas).

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. Pada saat terjadinya transaksi dan selama berlakunya instrumen lindung nilai tersebut, 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 menghapuskan perubahan nilai wajar atau arus kas dari *item* yang dilindung nilai.

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

r. Revenue and expense recognition (continued)

Advances from customers are recognised when the proceeds are received, but the coal has not been delivered or the service has not been rendered yet. Advances from customers are subsequently reduced when the Group recognises the revenue. Advances from customers are classified as current liability, except for the amount which is not expected to be earned within 12 months from the balance sheet date.

Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.

s. Derivative financial instruments and hedging activities

Derivative financial instruments are initially recognised at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair value. The method of recognising the resulting gain or loss depends on whether the derivative is designated as a hedging instrument, and if so the nature of the item being hedged. The Group designates certain derivatives as either (1) a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss (fair value hedge); or (2) a hedge of the exposure to variability in cash flows that (i) is attributable to a particular risk associated with a recognised asset or liability or a highly probable forecast transaction and (ii) could affect profit or loss (cash flow hedge).

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

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/26 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

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

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

Nilai penuh dari derivatif lindung nilai dikelompokkan sebagai aset atau kewajiban tidak lancar apabila jatuh tempo *item* yang dilindungi nilai tersebut melebihi 12 bulan dan sebagai aset atau kewajiban lancar apabila jatuh tempo *item* lindung nilai tersebut kurang dari 12 bulan.

(i) lindung nilai atas nilai wajar

Perubahan nilai wajar derivatif yang ditujukan dan dikualifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, dicatat di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, bersamaan dengan perubahan yang terjadi pada nilai wajar aset atau kewajiban yang dilindungi nilai yang dapat diatribusikan pada resiko yang dilindungi nilai. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian efektif dari lindung nilai atas nilai wajar diakui di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, di baris yang sama dengan perubahan nilai wajar *item* yang dilindungi nilai. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian yang tidak efektif diakui di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian dalam akun "laba/(beban) lain-lain-bersih".

(ii) lindung nilai arus kas

Bagian efektif dari perubahan nilai wajar derivatif yang ditujukan dan dikualifikasikan sebagai lindung nilai arus kas, diakui dalam bagian ekuitas, di dalam akun "cadangan nilai wajar". Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian yang tidak efektif diakui segera di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, dalam akun "laba/(beban) lain-lain-bersih".

Jumlah yang diakumulasikan di ekuitas direklasifikasi ke laba-rugi pada saat *item* yang dilindungi nilai mempengaruhi laba atau rugi. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian efektif dari lindung nilai arus kas diakui di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, di baris yang sama dengan *item* yang dilindungi nilai. Keuntungan atau kerugian yang terkait dengan bagian yang tidak efektif diakui di dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, di dalam akun "laba/(beban) lain-lain-bersih". Akan tetapi, ketika prakiraan transaksi yang dilindungi nilai menimbulkan aset non-keuangan, keuntungan dan kerugian yang sebelumnya ditangguhkan di ekuitas akan dialihkan dari ekuitas dan dimasukkan di dalam pengukuran awal harga perolehan aset tersebut.

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

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

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

(i) fair value hedge

Changes in the fair value of derivatives that are designated and qualify as fair value hedges are recognised in the consolidated interim statement of income, together with any changes in the fair value of the hedged asset or liability that is attributable to the hedged risk. The gain or loss relating to the effective portion of such fair value hedge is recognised in the consolidated interim statement of income in the similar line of changes in the fair value of the hedge items being charged to. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognised immediately in the consolidated interim statement of income within - "other gains/(losses)-net".

(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 equity within "fair value reserve" account. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognised immediately in the consolidated interim statement of income within - "other gains/(losses)-net".

Amounts accumulated in equity are reclassified to profit or loss in the periods 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 the consolidated interim statement of income in the similar line of the hedged items usually being charged to. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognised in the consolidated interim statement of income within - "other gains/(losses)-net". However, when the forecast transaction that is hedged results in the recognition of a non-financial asset, the gains and losses previously deferred in equity are transferred from equity and included in the initial measurement of the cost of the asset.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/27 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

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

(ii) lindung nilai arus kas (lanjutan)

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 akan diakui pada saat prakiraan transaksi yang pada akhirnya diakui dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian. Apabila prakiraan transaksi tidak lagi diharapkan akan terjadi, keuntungan atau kerugian kumulatif yang telah dicatat di bagian ekuitas segera dialihkan ke dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, dalam akun "laba/(beban) lain-lain-bersih".

Perubahan nilai wajar atas instrumen derivatif apapun yang tidak ditujukan atau tidak dikualifikasikan sebagai akuntansi lindung nilai diakui segera dalam laporan laba-rugi interim konsolidasian, dalam akun "laba/(beban) lain-lain-bersih".

t. Laba per saham

Laba bersih per saham dasar dihitung dengan membagi laba bersih dengan rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

Laba bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba bersih yang telah disesuaikan dengan beban bunga dan keuntungan atau kerugian selisih kurs atas hutang obligasi konversi, serta pengaruh pajak yang bersangkutan, dengan jumlah tertimbang saham yang ditempatkan dan disetor penuh selama periode yang bersangkutan, berdasarkan asumsi bahwa semua opsi telah dilaksanakan dan seluruh hutang obligasi konversi telah dikonversikan.

u. Pelaporan segmen

Segmen usaha merupakan suatu komponen yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk atau jasa dan komponen tersebut memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dengan risiko dan imbalan segmen lain. Segmen geografis merupakan suatu komponen yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk atau jasa pada wilayah ekonomi tertentu dan komponen tersebut memiliki risiko dan imbalan yang berbeda dengan risiko dan imbalan pada komponen yang beroperasi pada lingkungan ekonomi lain.

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

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

(ii) cash flow hedge (continued)

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 the consolidated interim statement of income. When a forecast transaction is no longer expected to occur, the cumulative gain or loss that was reported in equity is immediately transferred to the consolidated interim statement of income within - "other gains/(losses)-net".

Changes in the fair value of any derivative instruments that are not designed or do not qualify for hedge accounting are recognised immediately in the consolidated interim statement of income within - "other gains/(losses)-net".

t. Earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing net income by the weighted-average number of ordinary shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share is calculated by dividing net income adjusted for the interest expense and the foreign exchange gains or losses on convertible bonds, and its related tax effects, by the weighted-average number of issued and fully paid up shares during the period, assuming that all options have been exercised and all the convertible bonds have been converted.

u. Segment reporting

A business segment is a distinguishable component in providing a product or service which is subject to risks and returns that are different from those of other business segments. A geographical segment is a distinguishable component in providing products or services within a particular economic environment that is subject to risks and returns that are different from those of components operating in other economic environments.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/28 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

u. Pelaporan segmen (lanjutan)

Grup melakukan segmentasi pelaporan keuangannya sebagai berikut:

- (i) segmen usaha (primer), yang mengelompokkan aktivitas bisnis Grup menjadi penambangan dan perdagangan batubara, jasa penambangan, dan lain-lain (jasa pengelolaan dan pengangkutan batubara, jasa pembangkitan tenaga listrik, pengerukan dan pemeliharaan alur, dan pengelolaan gedung); dan
- (ii) segmen geografis (sekunder) yang mengelompokkan penjualan berdasarkan daerah tujuan penjualan.

v. Biaya emisi saham

Biaya langsung yang berkaitan dengan penerbitan saham baru disajikan sebagai pengurang ekuitas, neto setelah pajak, dari jumlah yang diterima.

w. Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependengali

Transaksi restrukturisasi antara entitas sependengali dibukukan menggunakan metode penyatuan kepemilikan (*pooling-of-interests*).

Selisih antara harga pengalihan dengan nilai buku setiap transaksi restrukturisasi antara entitas sependengali dibukukan dalam akun "selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependengali" pada bagian ekuitas dalam neraca interim konsolidasian.

Saldo akun "selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependengali" dapat berubah pada saat:

- (i) adanya transaksi resiprokal antara entitas sependengali yang sama;
- (ii) adanya peristiwa kuasi reorganisasi;
- (iii) hilangnya status sependengalian antara entitas yang pernah bertransaksi; atau
- (iv) pelepasan aset, kewajiban, saham, atau instrumen kepemilikan lainnya yang mendasari terjadinya selisih transaksi restrukturisasi entitas sependengali ke pihak lain yang tidak sependengali.

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

u. Segment reporting (continued)

The Group segments its financial reporting as follows:

- (i) business segments (primary), where the Group's business activities are classified into coal mining and trading, mining services and others (coal handling and barging services, power plant services, channel dredging and maintenance and building management); and
- (ii) geographical segments (secondary) in which sales are classified based on target market areas.

v. Share issuance costs

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

w. Difference in value from restructuring transactions of entities under common control

Restructuring transactions among entities under common control are accounted for using the pooling-of-interests method.

The difference between the transfer price and the book value of each restructuring transaction among entities under common control is recorded under the account "difference in value from restructuring transactions of entities under common control" in the equity section of the consolidated interim balance sheet.

The balance of the account "difference in value from restructuring transactions of entities under common control" can change when:

- (i) there are reciprocal transactions between entities under common control;
- (ii) there is quasi-reorganisation;
- (iii) under common control status is lost between transacting entities; or
- (iv) there is a transfer of the assets, liabilities, share or other ownership instruments that has caused the difference from restructuring transactions of entities under common to another party that is not under common control.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/29 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)

**w. Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas
sepengendali** (lanjutan)

Jika terjadi perubahan atas saldo akun ini yang disebabkan oleh (i), saldo yang ada akan disalinghapuskan dengan transaksi baru, sehingga menimbulkan saldo baru.

Jika terjadi perubahan atas saldo akun ini yang disebabkan oleh (ii), saldo yang ada akan digunakan untuk menghilangkan atau menambah saldo negatif akun laba ditahan.

Jika terjadi perubahan atas saldo akun ini yang disebabkan oleh (iii), atau (iv), saldo yang ada diakui sebagai laba atau rugi yang terealisasi.

x. Dividen

Pembagian dividen kepada pemegang saham Grup diakui sebagai kewajiban dalam laporan keuangan interim konsolidasian Grup dalam periode dimana pembagian dividen tersebut diumumkan.

y. Penggunaan estimasi

Penyusunan laporan keuangan interim konsolidasian sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah aset dan kewajiban yang dilaporkan dan pengungkapan aset dan kewajiban kontinjen pada tanggal laporan keuangan interim konsolidasian, serta jumlah pendapatan dan beban selama periode pelaporan. Walaupun estimasi ini dibuat berdasarkan pengetahuan terbaik manajemen atas kejadian dan aktivitas saat ini, hasil yang sebenarnya mungkin berbeda dari jumlah yang diestimasi.

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

**w. Difference in value from restructuring
transactions of entities under common control**
(continued)

When changes in the balance of this account result from point (i), the existing balance is netted-off with the new transaction, hence creating a new balance for the account.

When changes in the balance of the account come from point (ii), the balance is used to eliminate or add to the negative retained earnings balance.

When changes in the balance of the account come from points (iii) or (iv), the balance is recognised as realised gain or loss.

x. Dividends

Dividend distribution to the Group's shareholders is recognised as a liability in the Group's consolidated interim financial statements in the period in which the dividends are declared.

y. Use of estimates

The preparation of consolidated interim financial statements in conformity with accounting principles generally accepted in Indonesia requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the consolidated interim financial statements and the reported amounts of revenue and expenses during the reporting period. Although these estimates are based on management's best knowledge of current events and activities, actual results could differ from those estimates.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/30 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK PERUSAHAAN

a. Akuisisi PT Saptaindra Sejati

Pada tanggal 9 November 2009, ATA mengakuisisi 80% kepemilikan saham di JCI dengan harga perolehan sebesar AS\$40.000.000. JCI memiliki 14,08% kepemilikan di SIS. Melalui transaksi tersebut, hak kepemilikan Perusahaan atas SIS dan SMP secara langsung dan tidak langsung, meningkat dari 85,92% menjadi 97,18%. Rincian aset bersih yang diperoleh dan *goodwill* adalah sebagai berikut:

	2009
Harga perolehan melalui pembayaran kas	381,800
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(62,187)
<i>Goodwill</i>	319,613

Rincian aset dan kewajiban yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:

	2009
Investasi pada efek ekuitas	95,450
Aset bersih	95,450
Kepemilikan yang diakuisisi	80%
Aset bersih yang diperoleh	76,360
Penyesuaian aset bersih yang diperoleh atas pengakuan nilai tercatat investasi dengan metode ekuitas	(14,173)
<i>Goodwill</i>	319,613

Harga perolehan melalui pembayaran kas Kas dan setara kas pada JCI

	381,800	-
--	---------	---

Arus kas keluar bersih dari akuisisi anak perusahaan

	381,800	-
--	---------	---

Dari transaksi ini, Grup mengakui laba sebelum akuisisi sebesar Rp 18.667.

Pada tanggal 27 Januari 2010, ATA mengakuisisi tambahan 20% kepemilikan saham di JCI dengan harga perolehan sebesar AS\$10.000.000. Melalui transaksi tersebut, hak kepemilikan Perusahaan atas SIS dan SMP secara langsung dan tidak langsung, meningkat dari 97,18% menjadi 100%. Rincian aset bersih yang diperoleh dan *goodwill* adalah sebagai berikut:

	2010
Harga perolehan melalui pembayaran kas	94,000
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(15,721)
<i>Goodwill</i>	78,279

3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION OF SUBSIDIARIES

a. Acquisition of PT Saptaindra Sejati

On 9 November 2009, ATA acquired a 80% interest in JCI for US\$40,000,000. JCI owns 14.08% interest in SIS. From this transaction, the Company's direct and indirect interest in SIS and SMP increased from 85.92% to 97.18%. The details of the net assets acquired and goodwill are as follows:

	2009
Purchase consideration through cash payment	381,800
Fair value of net assets acquired	(62,187)
<i>Goodwill</i>	319,613

Details of the assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:

	2009
Investment in equity securities	95,450
Net assets	95,450
Interest acquired	80%
Net assets acquired	76,360
Adjustment to the net assets acquired due to recognition of carrying value of investment using equity method	(14,173)
<i>Goodwill</i>	319,613

Purchase consideration through cash payment Cash and cash equivalents in JCI

	381,800	-
--	---------	---

Net cash outflow from acquisition of subsidiary

	381,800	-
--	---------	---

From this transaction, Group recognised pre-acquisition income amounting to Rp 18,667.

On 27 January 2010, ATA acquired additional 20% interest in JCI for US\$10,000,000. From this transaction, the Company's direct and indirect interest in SIS and SMP increased from 97.18% to 100%. The details of the net assets acquired and goodwill are as follows:

	2010
Purchase consideration through cash payment	94,000
Fair value of net assets acquired	(15,721)
<i>Goodwill</i>	78,279

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/31 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK PERUSAHAAN (lanjutan)

b. Akuisisi PT Makmur Sejahtera Wisesa

Pada tanggal 16 Juli 2009, MSW meningkatkan modal ditempatkan dan disetornya melalui penerbitan saham baru sebanyak 824.960 lembar saham dengan nilai nominal Rp 50.000 (nilai penuh) per lembar. Perusahaan mengakuisisi 824.960 lembar saham yang diterbitkan senilai Rp 41.248, sehingga kepemilikan Perusahaan atas saham MSW meningkat dari 99,92% menjadi 99,93%.

	2009	
Harga perolehan melalui pembayaran kas	41,248	
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(41,247)	
<i>Goodwill</i>	1	

Pada tanggal 1 Oktober 2009, ATA membeli 0,07% kepemilikan saham di MSW dari PT Akraya International dengan harga perolehan sebesar Rp 192. Melalui transaksi ini, Perusahaan memiliki kepemilikan saham di MSW secara langsung dan tidak langsung sebesar 100%.

	2009	
Harga perolehan melalui pembayaran kas	192	
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(163)	
<i>Goodwill</i>	29	

Dari transaksi ini, Grup mengakui rugi sebelum akuisisi sebesar Rp 26.

c. Akuisisi PT Sarana Daya Mandiri

Pada tanggal 29 Mei 2009, SDM meningkatkan modal ditempatkan dan disetornya melalui penerbitan saham baru sebanyak 4.750 lembar saham dengan nilai nominal Rp 1.000.000 (nilai penuh) per lembar. ATA mengakuisisi 2.432 lembar saham dari 4.750 lembar saham baru yang diterbitkan sebesar Rp 2.432. ATA mengakuisisi sebesar persentase kepemilikannya di SDM sehingga tidak terjadi perubahan terhadap kepemilikan Grup.

	2009	
Harga perolehan melalui pembayaran kas	2,432	
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(2,432)	
<i>Goodwill</i>	-	

3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION OF SUBSIDIARIES (continued)

b. Acquisition of PT Makmur Sejahtera Wisesa

On 16 July 2009, MSW increased its issued and paid in capital through the issuance of 824,960 new shares with a par value of Rp 50,000 (full amount) per share. The Company acquired 824,960 of the new shares issued amounting to Rp 41,248, and the Company's interest in MSW increased from 99.92% to 99.93%.

*Purchase consideration through cash payment
Fair value of net assets acquired*

Goodwill

On 1 October 2009, ATA purchased 0.07% interest in MSW from PT Akraya International for Rp 192. From this transaction, the Company owns 100% direct and indirect interest in MSW.

*Purchase consideration through cash payment
Fair value of net assets acquired*

Goodwill

From this transaction, the Group recognised pre-acquisition loss amounting to Rp 26.

c. Acquisition of PT Sarana Daya Mandiri

On 29 May 2009, SDM increased its issued and paid in capital through the issuance of 4,750 new shares with a par value of Rp 1,000,000 (full amount) per share. ATA acquired 2,432 shares from 4,750 of the new shares issued amounting to Rp 2,432. ATA acquired as its ownership in SDM, therefore there was no changes to the ownership of the Group.

*Purchase consideration through cash payment
Fair value of net assets acquired*

Goodwill

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/32 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK
PERUSAHAAN (lanjutan)**

**3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION
OF SUBSIDIARIES (continued)**

**d. Akuisisi Coronado Holdings Pte Ltd dan
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd**

**d. Acquisition of Coronado Holdings Pte Ltd and
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd**

Pada tanggal 30 April 2009, JPI mengakuisisi 86% kepemilikan di Coronado, 43,2% kepemilikan di OML dan piutang pemegang saham lama Coronado sebesar AS\$2.237.124, dengan total harga perolehan sebesar AS\$78.550.000. Coronado memiliki kepemilikan di OML (yang memiliki kepemilikan di OMN sebesar 100%) sebesar 36%. Melalui transaksi-transaksi ini, JPI memiliki kepemilikan secara langsung dan tidak langsung di OML sebesar 74,16%. Dengan demikian, OML dikonsolidasikan ke dalam laporan keuangan konsolidasian Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2009.

On 30 April 2009, JPI acquired a 86% interest in Coronado, a 43.2% interest in OML and Coronado's previous shareholder receivables amounting to US\$2,237,124, for a total cost of US\$78,550,000. Coronado owns a 36% interest in OML (which has ownership in OMN of 100%). Through these transactions, JPI owns direct and indirect interest in OML of 74.16%. As such, OML was consolidated in the Group's consolidated financial statements for the year ended 31 December 2009.

i. Akuisisi Coronado Holdings Pte Ltd

i. Acquisition of Coronado Holdings Pte Ltd

	2009
Harga perolehan melalui pembayaran kas	352,015
Pengalihan piutang pemegang saham lama	(23,966)
Harga perolehan	328,049
Nilai buku aset bersih yang diperoleh	(12,767)
Penyesuaian terhadap nilai wajar aset tetap OML	(100,694)
<i>Goodwill</i>	214,588

*Purchase consideration through cash payment
Assignment of receivables from previous shareholders*

*Purchase consideration
Book value of net assets acquired
Adjustment related to fair value of OML's fixed assets*

Goodwill

Rincian aset dan kewajiban yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:

Details of the assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:

	2009
Kas dan setara kas	58
Biaya dibayar dimuka	12
Investasi pada efek ekuitas	42,677
Beban yang masih harus dibayar	(89)
Pinjaman dari pemegang saham	(27,813)
Aset bersih	14,845
Penyesuaian sehubungan dengan perbedaan nilai aset bersih OML dan Coronado:	
- Investasi di OML	9,067
- Negatif goodwill	(9,067)
Kepemilikan yang diakuisisi	86%
Aset bersih yang diperoleh	12,767

*Cash and cash equivalents
Prepayments
Investment in equity securities
Accrued expenses
Loans from shareholders*

Net assets

*Adjustment due to difference between OML's net assets and Coronado's:
Investment in OML -
Negative goodwill -*

Interest acquired

Net assets acquired

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/33 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK PERUSAHAAN (lanjutan)

3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION OF SUBSIDIARIES (continued)

d. Akuisisi Coronado Holdings Pte Ltd dan Orchard Maritime Logistics Pte Ltd (lanjutan)

d. Acquisition of Coronado Holdings Pte Ltd and Orchard Maritime Logistics Pte Ltd (continued)

i. Akuisisi Coronado Holdings Pte Ltd (lanjutan)

i. Acquisition of Coronado Holdings Pte Ltd (continued)

	2009
Aset bersih yang diperoleh	12,767
<i>Goodwill</i>	214,588
Penyesuaian terhadap nilai wajar aset tetap di OML	100,694
Pengalihan piutang pemegang saham lama	23,966
Harga perolehan melalui pembayaran kas	352,015
Kas dan setara kas pada Coronado	(58)
Arus kas keluar bersih dari akuisisi anak perusahaan	351,957

	Net assets acquired
	Goodwill
	Adjustment related to fair value of OML's fixed assets
	Assignment of receivables from previous shareholders
	Purchase consideration through cash payment
	Cash and cash equivalents in Coronado
	Net cash outflow from acquisition of subsidiary

ii. Akuisisi Orchard Maritime Logistics Pte Ltd

ii. Acquisition of Orchard Maritime Logistics Pte Ltd

	2009
Harga perolehan melalui pembayaran kas	491,184
Investasi pada OML yang diperoleh melalui akuisisi Coronado	152,438
Nilai buku aset bersih yang diperoleh	(113,835)
Penyesuaian terhadap nilai wajar aset tetap	(237,736)
<i>Goodwill</i>	292,051

	Purchase consideration through cash payment
	Investment in OML through acquisition of Coronado
	Book value of net assets acquired
	Adjustment to fair value of fixed assets
	Goodwill

Rincian aset dan kewajiban yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:

Details of the assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:

	2009
Kas dan setara kas	200,772
Piutang usaha	148,999
Biaya dibayar dimuka dan piutang lain-lain	9,874
Persediaan	24,229
Biaya yang ditangguhkan	795
Piutang kepada pihak yang mempunyai hubungan istimewa	6,682
Aset tetap, bersih	1,134,854
<i>Goodwill</i>	337,538
Investasi pada efek ekuitas	3,634
Hutang usaha	(6,530)
Beban yang masih harus dibayar	(14,409)
Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	(6,437)

	Cash and cash equivalents
	Trade receivables
	Prepayments and other receivables
	Inventories
	Deferred expenses
	Amounts due from related parties
	Fixed assets, net
	Goodwill
	Investment in equity securities
	Trade payables
	Accrued expenses
	Amounts due to related parties

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/34 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK
PERUSAHAAN (lanjutan)**

**3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION
OF SUBSIDIARIES (continued)**

**d. Akuisisi Coronado Holdings Pte Ltd dan
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd (lanjutan)**

**d. Acquisition of Coronado Holdings Pte Ltd and
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd (continued)**

**ii. Akuisisi Orchard Maritime Logistics Pte
Ltd (lanjutan)**

**ii. Acquisition of Orchard Maritime Logistics
Pte Ltd (continued)**

	2009	
Hutang pajak	(2,175)	<i>Taxes payable</i>
Hutang sewa pembiayaan	(258,916)	<i>Finance lease payables</i>
Hutang bank	(911,141)	<i>Bank loans</i>
Notes	(524,038)	<i>Notes</i>
Aset bersih	143,731	<i>Net assets</i>
Kepemilikan yang diakuisisi	79.2%	<i>Interest acquired</i>
Aset bersih yang diperoleh	113,835	<i>Net assets acquired</i>
<i>Goodwill</i>	292,051	<i>Goodwill</i>
Penyesuaian terhadap nilai wajar aset tetap	237,736	<i>Adjustment to fair value of fixed assets</i>
Investasi pada OML yang diperoleh melalui akuisisi Coronado	(152,438)	<i>Investment in OML through acquisition of Coronado</i>
Harga perolehan melalui pembayaran kas	491,184	<i>Purchase consideration through cash payment</i>
Kas dan setara kas pada OML	(200,772)	<i>Cash and cash equivalents in OML</i>
Arus kas keluar bersih dari akuisisi anak perusahaan	290,412	<i>Net cash outflow from acquisition of subsidiary</i>

Pada tanggal 22 Oktober 2009, ATA mengakuisisi 20,8% kepemilikan di OML dengan total harga perolehan sebesar AS\$18.000.000. Melalui transaksi ini, ATA memiliki kepemilikan secara langsung dan tidak langsung di OML sebesar 94,96%.

On 22 October 2009, ATA acquired 20.8% interest in OML for US\$18,000,000. Through this transaction, ATA owns direct and indirect interest in OML of 94.96%.

	2009	
Harga perolehan melalui pembayaran kas	170,640	<i>Purchase consideration through cash payment</i>
Nilai buku aset bersih yang diperoleh	(37,870)	<i>Book value of net assets acquired</i>
Penyesuaian terhadap nilai wajar aset tetap	(59,004)	<i>Adjustment to fair value of fixed assets</i>
<i>Goodwill</i>	73,766	<i>Goodwill</i>

Dengan mengkonsolidasikan laporan keuangan Coronado dan laporan keuangan konsolidasian OML, Grup mengakui laba sebelum akuisisi Rp 22.840 dalam laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2009.

By consolidating the financial statements of Coronado and consolidated financial statements of OML, the Group recorded pre-acquisition income of Rp 22,840 in the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2009.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/35 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK PERUSAHAAN (lanjutan)

3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION OF SUBSIDIARIES (continued)

e. Akuisisi PT Sarana Multi Persada

e. Acquisition of PT Sarana Multi Persada

Pada tanggal 5 Oktober 2009, ATA dan JPI mengakuisisi 100% kepemilikan di Sarana dengan harga perolehan sebesar Rp 250. Sarana memiliki 99,99% kepemilikan saham di HBI, 99,83% kepemilikan saham di MBP dan 25,50% kepemilikan saham di Marindo.

On 5 October 2009, ATA and JPI acquired a 100% interest in Sarana for Rp 250. Sarana owns 99.99% interest in HBI, 99.83% interest in MBP and 25.50% interest in Marindo.

	2009	
Harga perolehan melalui pembayaran kas	250	<i>Purchase consideration through cash payment</i>
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(1,548)	<i>Fair value of net assets acquired</i>
<i>Goodwill</i> negatif	(1,298)	<i>Negative goodwill</i>
Rincian aset dan kewajiban yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:		<i>Details of the assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:</i>

	2009	
Kas dan setara kas	5,082	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang usaha	5,076	<i>Trade receivables</i>
Piutang lain-lain	11,376	<i>Other receivables</i>
Biaya dibayar dimuka	1,523	<i>Prepayments</i>
Aset tetap, bersih	16,799	<i>Fixed assets, net</i>
Investasi pada efek ekuitas	1,540	<i>Investment in equity securities</i>
Aset lain-lain	102	<i>Other assets</i>
Hutang usaha	(5,295)	<i>Trade payables</i>
Hutang lain-lain	(28,483)	<i>Other payables</i>
Hutang pajak	(702)	<i>Taxes payable</i>
Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	(3,549)	<i>Amounts due to related parties</i>
Hutang sewa pembiayaan	(1,081)	<i>Finance lease payables</i>
Penyisihan imbalan karyawan	(823)	<i>Provision for employee benefits</i>
Hak minoritas	(17)	<i>Minority interest</i>
Aset bersih yang diperoleh	1,548	<i>Net assets acquired</i>
<i>Goodwill</i> negatif	(1,298)	<i>Negative goodwill</i>
Harga perolehan melalui pembayaran kas	250	<i>Purchase consideration through cash payment</i>
Kas dan setara kas pada Sarana	(5,082)	<i>Cash and cash equivalents in Sarana</i>
Arus kas masuk bersih dari akuisisi anak perusahaan	(4,832)	<i>Net cash inflow from acquisition of subsidiary</i>

Dari transaksi ini, Grup mengakui laba sebelum akuisisi sebesar Rp 1.988 dalam laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2009.

From this transaction, the Group recognised pre-acquisition income amounting to Rp 1,988 in the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2009.

Melalui kepemilikan saham di Sarana, ATA mempunyai kepemilikan secara tidak langsung sebesar 99,83% di MBP dan 99,99% di HBI.

Through its ownership in Sarana, ATA has indirect ownership of 99.83% in MBP and 99.99% in HBI.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/36 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**3. AKUISISI PELEPASAN, DAN LIKUIDASI ANAK
PERUSAHAAN (lanjutan)**

e. Akuisisi PT Sarana Multi Persada (lanjutan)

Melalui kepemilikan saham di OML dan Sarana, ATA mempunyai kepemilikan tidak langsung sebesar 72% di Marindo dan mengkonsolidasi laporan keuangan Marindo yang mempunyai saldo kas dan setara kas sejumlah Rp 1.444 dalam laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2009.

Pada tanggal 8 Desember 2009, Sarana meningkatkan modal dasar dari Rp 1.000 menjadi Rp 13.800 dan menerbitkan saham baru sebesar Rp 3.200. Penerbitan saham baru sebesar Rp 3.200 diambil oleh ATA seluruhnya. Tidak terjadi perubahan terhadap kepemilikan Grup.

Rincian aset bersih yang diperoleh dan *goodwill* adalah sebagai berikut:

	2009
Harga perolehan melalui pembayaran kas	3,200
Nilai wajar aset bersih yang diperoleh	(3,190)
<i>Goodwill</i>	10

f. Likuidasi Adaro Finance B.V., MEC Indo Coal B.V., dan Arindo Global (Netherland) B.V.

Pada tanggal 16 dan 19 Oktober 2009, masing-masing pendaftaran Adaro Finance dan MEC pada *Chamber of Commerce* Belanda telah dihentikan berkaitan dengan likuidasi kedua perusahaan tersebut, yang berlaku efektif pada tanggal 2 Oktober 2009. Semua aset dan kewajiban dari perusahaan yang dilikuidasi telah dipindahkan kepada pemegang saham mereka.

Pada tanggal 18 Agustus 2009, Arindo Global dilikuidasi dan semua aset dan kewajiban dialihkan ke pemegang saham. Akan tetapi, pendaftaran Arindo Global pada *Chamber of Commerce* Belanda dihentikan dan berlaku efektif pada tanggal 10 Februari 2010.

**3. ACQUISITIONS, DISPOSALS AND LIQUIDATION
OF SUBSIDIARIES (continued)**

e. Acquisition of PT Sarana Multi Persada (continued)

Through its ownership in OML and Sarana, ATA has indirect ownership of 72% in Marindo and consolidated Marindo's financial statement which has cash and cash equivalents amounting to Rp 1,444 in the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2009.

On 8 December 2009, Sarana increased its authorised shares from Rp 1,000 to Rp 13,800 and issued new shares amounting to Rp 3,200. The issuance of Rp 3,200 new shares were acquired by ATA. There were no changes to the ownership of the Group.

The details of the net assets acquired and goodwill are as follows:

	2009
Purchase consideration through cash payment	3,200
Fair value of net assets acquired	(3,190)
<i>Goodwill</i>	10

f. Liquidation Adaro Finance B.V., MEC Indo Coal B.V. and Arindo Global (Netherland) B.V.

On 16 and 19 October 2009, the registration of Adaro Finance and MEC, respectively, on Netherlands Chamber of Commerce have been terminated in connection with the liquidation on both companies, which were effective on 2 October 2009. All the assets and liabilities of the liquidated companies have been transferred to their shareholders.

On 18 August 2009, Arindo Global was liquidated and all assets and liabilities was transferred to its shareholders. However, the registration of Arindo Global on Netherlands Chamber of Commerce was terminated and be effective on 10 February 2010.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/37 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Kas:			Cash on hand:
Lain-lain	1,036	660	<i>Others</i>
Jumlah kas	1,036	660	<i>Total cash on hand</i>
Bank:			Cash in banks:
Rupiah			Rupiah
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	297,165	206,626	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah rekening Rupiah	297,165	206,626	<i>Total Rupiah accounts</i>
Dolar AS			US Dollars
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	2,217,054	1,084,970	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>
Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd	1,990,419	-	<i>Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd</i>
DBS Bank Ltd	666,046	-	<i>DBS Bank Ltd</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	498,313	412,264	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah rekening Dolar AS	5,371,832	1,497,234	<i>Total US Dollars accounts</i>
Dolar Singapura			Singapore Dollars
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	2,375	545	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah rekening Dolar Singapura	2,375	545	<i>Total Singapore Dollars accounts</i>
Euro			Euro
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	329,169	3,428	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah rekening Euro	329,169	3,428	<i>Total Euro accounts</i>
Jumlah rekening di bank	6,000,541	1,707,833	<i>Total cash in banks</i>
Deposito:			Deposits:
Rupiah			Rupiah
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	60,914	157,417	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah deposito Rupiah	60,914	157,417	<i>Total Rupiah deposits</i>
Dolar AS			US Dollars
PT Bank UOB Indonesia	688,219	626,870	<i>PT Bank UOB Indonesia</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 500.000)	810,706	1,094,353	<i>Others (each below Rp 500,000)</i>
Jumlah deposito Dolar AS	1,498,925	1,721,223	<i>Total US Dollars deposits</i>
Jumlah deposito	1,559,839	1,878,640	<i>Total deposits</i>
Jumlah kas dan setara kas	7,561,416	3,587,133	<i>Total cash and cash equivalents</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/38 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

Tingkat suku bunga dari deposito di atas adalah sebagai berikut:

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

The interest rates of the above deposits were as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Rupiah	6.0% - 7.0%	8.0% - 11.7%	Rupiah
Dolar AS	0.2% - 1.7%	0.2% - 4.7%	US Dollars

5. KAS DAN SETARA KAS YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

5. RESTRICTED CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Dolar AS			US Dollars
ANZ Banking Group Ltd (escrow account)	3,046,974	-	ANZ Banking Group Ltd (escrow account)
ANZ Banking Group Ltd (escrow account/belanja modal)	455,750	-	ANZ Banking Group Ltd (escrow account/capital expenditure)
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	5,476	6,989	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
PT Bank DBS Indonesia	3,731	4,704	PT Bank DBS Indonesia
Jumlah kas dan setara kas yang dibatasi penggunaannya	<u>3,511,931</u>	<u>11,693</u>	Total restricted cash and cash equivalents
Dikurangi:			Less:
Bagian jangka pendek	<u>(3,502,724)</u>	-	Current portion
Bagian jangka panjang	<u>9,207</u>	<u>11,693</u>	Non-current portion

Tingkat suku bunga dari deposito berjangka di atas adalah sebagai berikut:

The interest rates of the above time deposits were as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Dolar AS	0.1% - 2.0%	0.1% - 2.2%	US Dollars

Escrow account pada ANZ Banking Group Ltd ("ANZ") merupakan pencadangan dana yang sudah ditempatkan oleh ATA sehubungan dengan maksud ATA untuk melakukan transaksi akuisisi yang berkaitan dengan bidang usahanya.

The escrow account in ANZ Banking Group Ltd ("ANZ") represents part of the fund reserved that are placed by ATA in relation to the intention to make certain acquisition related to its business activity.

Escrow account (belanja modal) merupakan penempatan dana yang dilakukan oleh ATA untuk pengembangan proyek pertambangan batubara di masa mendatang.

The escrow account (capital expenditure) represents the fund placement by ATA for the future development of coal mining project.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/39 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**5. KAS DAN SETARA KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA** (lanjutan)

Deposito berjangka pada The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd dan PT Bank DBS Indonesia ditempatkan sebagai garansi bank yang diperoleh dari bank-bank tersebut, seperti yang diungkapkan dalam Catatan 38f.

5. RESTRICTED CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

The above time deposits in The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd and PT Bank DBS Indonesia are placed as security for bank guarantees issued by these banks as described in Note 38f.

6. EFEK YANG TERSEDIA UNTUK DIJUAL

6. AVAILABLE-FOR-SALE INVESTMENTS

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Pihak ketiga:			<i>Third party:</i>
Harga perolehan	-	819,022	<i>Cost</i>
Ditambah:			<i>Add:</i>
Laba atas kenaikan nilai investasi yang belum direalisasi	-	15,741	<i>Unrealised gain from increase in investment value</i>
Jumlah	-	834,763	<i>Total</i>

Pada tanggal 17 Desember 2007, Perusahaan, JPI, SIS, dan PT Recapital Asset Management ("Recapital") mengadakan perjanjian pengelolaan dana untuk jangka waktu satu tahun dimana Grup menunjuk Recapital sebagai manajer investasi untuk mengelola dana sebesar Rp 1.728.106. Sebagian atau seluruh dana tersebut akan diinvestasikan dalam bentuk reksadana deposito, obligasi, surat berharga, saham, obligasi konversi, dan waran. Pada bulan Agustus 2008, Perusahaan dan SIS telah melakukan pencairan seluruh dana sebesar Rp 227.850, sedangkan JPI telah melakukan pencairan sebagian dana sebesar Rp 424.844. JPI dan Recapital telah mengadakan perjanjian baru pada tanggal 17 Desember 2008 untuk memperpanjang pengelolaan dana untuk jangka waktu enam bulan berikutnya. Pada bulan Februari dan April 2009, JPI melakukan pencairan seluruh sisa dana masing-masing sebesar Rp 256.390 dan Rp 819.022. Jumlah keuntungan investasi yang telah direalisasikan untuk periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2010 sebesar Rp nihil (2009: Rp 7.887).

On 17 December 2007, the Company, JPI, SIS and PT Recapital Asset Management ("Recapital") entered into a fund management agreement with a term of one year, whereby the Group appointed Recapital as investment manager to manage a fund of Rp 1,728,106. Part or all of the funds were to be invested in mutual funds, bonds, marketable securities, shares, convertible bonds and warrants. In August 2008, the Company and SIS made full redemptions amounting to Rp 227,850, while JPI made partial redemptions amounting to Rp 424,844. JPI and Recapital entered into a new agreement on 17 December 2008 to extend the management of funds for another six months. In February and April 2009, JPI made redemptions on the remaining fund amounting to Rp 256,390 and Rp 819,022, respectively. The realised gain on investment for the three month period ended 31 March 2010 amounting to Rp nil (2009: Rp 7,887).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/40 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA

7. TRADE RECEIVABLES

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
PT Paiton Energy	383,923	541,815	<i>PT Paiton Energy</i>
PT Berau Coal	214,688	171,269	<i>PT Berau Coal</i>
Carboex S.A.	198,590	162,002	<i>Carboex S.A.</i>
International Energy Group Ltd	179,717	58,257	<i>International Energy Group Ltd</i>
TNB Fuel Services Sdn Bhd	158,931	-	<i>TNB Fuel Services Sdn Bhd</i>
Taiwan Power Company	139,828	40,146	<i>Taiwan Power Company</i>
Castle Peak Power Co Ltd	103,099	225,787	<i>Castle Peak Power Co Ltd</i>
Korea South-East Power Co Ltd	100,458	-	<i>Korea South-East Power Co Ltd</i>
Adityaa Energy Resources Pte Ltd	100,095	86,530	<i>Adityaa Energy Resources Pte Ltd</i>
PT Sumber Segara Primadaya	41,720	212,871	<i>PT Sumber Segara Primadaya</i>
The Tata Power Co Ltd	28,117	198,236	<i>The Tata Power Co Ltd</i>
PT Pembangkitan Jawa-Bali	18,705	151,605	<i>PT Pembangkitan Jawa-Bali</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 100.000)	876,095	819,250	<i>Others (each below Rp 100,000)</i>
	<u>2,543,966</u>	<u>2,667,768</u>	

Analisis umur piutang usaha adalah sebagai berikut:

The aging analysis of trade receivables is as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Lancar dan jatuh tempo 1 - 30 hari	2,461,310	2,649,914	<i>Current and overdue by 1 - 30 days</i>
Jatuh tempo 31 - 60 hari	12,717	8,271	<i>Overdue by 31 - 60 days</i>
Jatuh tempo 61 - 90 hari	21,456	4,816	<i>Overdue by 61 - 90 days</i>
Jatuh tempo lebih dari 90 hari	48,483	4,767	<i>Overdue by more than 90 days</i>
	<u>2,543,966</u>	<u>2,667,768</u>	

Rincian piutang usaha berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

Details of trade receivables based on currencies are as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Dolar AS	2,462,356	1,759,158	<i>US Dollars</i>
Rupiah	81,610	908,610	<i>Rupiah</i>
	<u>2,543,966</u>	<u>2,667,768</u>	

Piutang usaha SIS pada tanggal 31 Maret 2010 sebesar Rp 631.670 (termasuk piutang dari Adaro sebesar Rp 257.939 yang telah dieliminasi), telah dijaminkan untuk Fasilitas *Senior Credit* (lihat Catatan 20b).

As at 31 March 2010, the trade receivables of SIS amounting to Rp 631,670 (including receivables from Adaro amounting to Rp 257,939 that had been eliminated) were pledged as collateral for the Senior Credit Facility (refer to Note 20b).

Piutang usaha SDM pada tanggal 31 Maret 2010 sebesar Rp 25.588 telah dijaminkan untuk pinjaman dari PT Bank OCBC NISP Tbk (lihat Catatan 20c).

As at 31 March 2010, the trade receivables of SDM amounting to Rp 25,588 were pledged as collateral for a loan from PT Bank OCBC NISP Tbk (refer to Note 20c).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/41 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Berdasarkan telaah atas status dari masing-masing akun piutang usaha pada akhir periode, manajemen Grup berkeyakinan bahwa piutang usaha dapat ditagih seluruhnya sehingga tidak diperlukan penyisihan piutang tidak tertagih.

7. TRADE RECEIVABLES (continued)

Based on a review of the status of the individual receivable accounts at the end of the period, the Group's management is of the opinion that these receivables will be collected in full, and therefore an allowance for doubtful accounts is not considered necessary.

8. UANG MUKA DAN BIAYA DIBAYAR DI MUKA

8. ADVANCES AND PREPAYMENTS

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Uang muka kepada pemasok	677,169	387,007	<i>Advances to suppliers</i>
Uang muka pembelian bahan bakar	112,676	204,243	<i>Advances for purchase of fuel</i>
Sewa dan asuransi dibayar dimuka	22,075	20,627	<i>Prepaid rent and insurance</i>
Lain-lain	36,763	20,672	<i>Others</i>
	<u>848,683</u>	<u>632,549</u>	<i>Total advances and prepayments</i>

9. PERSEDIAAN

9. INVENTORIES

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Persediaan batubara	102,421	284,401	<i>Coal inventory</i>
Perlengkapan dan bahan pendukung	76,797	219,740	<i>Tools and supplies</i>
Suku cadang	57,297	58,238	<i>Spare parts</i>
Bahan bakar dan minyak pelumas	39,623	33,486	<i>Fuel and lubricants</i>
	<u>276,138</u>	<u>595,865</u>	<i>Total inventories</i>

Manajemen Grup berpendapat bahwa semua persediaan dapat digunakan atau dijual, sehingga tidak diperlukan penyisihan untuk persediaan usang.

The Group's management is of the opinion that the inventories can be either used or sold, and therefore a provision for obsolete stock is not considered necessary.

Pada tanggal 31 Maret 2010, persediaan batubara Adaro telah diasuransikan terhadap risiko kerusakan signifikan dengan nilai pertanggungan sebesar Rp 72.920 (AS\$8 juta). Persediaan IBT sebesar Rp 24.965 telah diasuransikan terhadap risiko kerugian dan kerusakan, yang tergabung dalam asuransi untuk aset tetap IBT. Persediaan selain batubara Adaro dan persediaan IBT tidak diasuransikan. Manajemen Grup berpendapat bahwa seluruh persediaan telah diasuransikan secara memadai untuk menutupi risiko kehilangan.

As at 31 March 2010, Adaro's coal inventories were covered by insurance against the risk of material damage with total coverage of Rp 72,920 (US\$8 million). Inventories owned by IBT amounting to Rp 24,965 were covered by insurance against risk of loss and damage, which was included in the insurance for IBT's fixed assets. Inventories other than those of Adaro's coal and IBT's inventories were not insured. The Group's management is of the opinion that inventories are adequately insured for cover the risk of loss and damage.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/42 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

10. BIAYA EKSPLORASI DAN PENGEMBANGAN YANG DITANGGUHKAN **10. DEFERRED EXPLORATION AND DEVELOPMENT EXPENDITURE**

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Harga perolehan			Acquisition costs
Paringin Selatan, Paringin Utara, dan Tutupan			South Paringin, North Paringin and Tutupan
Nilai tercatat - saldo awal	299,912	349,365	Carrying amount - beginning balance
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(9,093)	19,941	Exchange difference due to financial statement translation
	290,819	369,306	
Wara			Wara
Nilai tercatat - saldo awal	45,076	52,509	Carrying amount - beginning balance
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(1,367)	2,997	Exchange difference due to financial statement translation
	43,709	55,506	
	334,528	424,812	
Akumulasi amortisasi			Accumulated amortisation
Paringin Selatan, Paringin Utara, dan Tutupan			South Paringin, North Paringin and Tutupan
Nilai tercatat - saldo awal	(263,978)	(304,223)	Carrying amount - beginning balance
Amortisasi	(694)	(872)	Amortisation
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	8,015	(17,360)	Exchange difference due to financial statement translation
	(256,657)	(322,455)	
Wara			Wara
Nilai tercatat - saldo awal	-	-	Carrying amount - beginning balance
Amortisasi	(871)	-	Amortisation
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	14	-	Exchange difference due to financial statement translation
	(857)	-	
	(257,514)	(322,455)	
	77,014	102,357	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/43 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

11. ASET TETAP

11. FIXED ASSETS

31 Maret/March 2010						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Akuisisi/ Acquisition	Pengurangan/ reklasifikasi/ Disposals/ reclassification	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Exchange difference due to financial statement translation	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan						Acquisition costs
<u>Kepemilikan langsung</u>						<u>Direct ownership</u>
Tanah	591,583	-	-	(108)	591,475	Land
Bangunan	203,145	2,304	-	7,161	208,551	Buildings
Infrastruktur	670,544	-	-	(2,735)	661,537	Infrastructure
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	3,031,637	43,036	-	(11,265)	2,971,855	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	1,427,807	4,464	-	11,150	1,429,053	Vessels
Peralatan tambang	3,394	179	-	-	3,468	Mining equipment
Peralatan proyek	27,519	1,612	-	3,716	32,082	Project equipment
Peralatan dan perlengkapan kantor	79,060	997	-	(133)	78,012	Office equipment
Fasilitas permukaan dan pengolahan	934,856	39,839	-	28,895	974,155	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	936,348	19	-	48,406	955,616	Roads and bridges
Fasilitas penampungan batubara	57,346	-	-	-	55,607	Stockpile facilities
Fasilitas labuhan	20,436	-	-	2,298	22,078	Dock facilities
	<u>7,983,675</u>	<u>92,450</u>	<u>-</u>	<u>87,493</u>	<u>7,983,489</u>	
Aset dalam penyelesaian	578,274	112,099	-	(87,741)	594,595	Construction in progress
<u>Aset sewa pembiayaan</u>						<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	1,486,983	25,608	-	(45,491)	1,467,100	Operational equipment
Kendaraan	76	-	-	(75)	-	Vehicles
	<u>1,487,059</u>	<u>25,608</u>	<u>-</u>	<u>(75)</u>	<u>1,467,100</u>	
	<u>10,049,008</u>	<u>230,157</u>	<u>-</u>	<u>(323)</u>	<u>10,045,184</u>	
<u>Akumulasi penyusutan</u>						<u>Accumulated depreciation</u>
<u>Kepemilikan langsung</u>						<u>Direct ownership</u>
Bangunan	(37,190)	(2,378)	-	-	(38,671)	Buildings
Infrastruktur	(107,284)	(9,030)	-	-	(113,895)	Infrastructure
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	(1,197,398)	(114,406)	-	3,192	(1,270,804)	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	(200,878)	(28,083)	-	(3,131)	(231,087)	Vessels
Peralatan tambang	(2,496)	(134)	-	-	(2,553)	Mining equipment
Peralatan proyek	(9,910)	(2,735)	-	-	(12,348)	Project equipment
Peralatan dan perlengkapan kantor	(41,907)	(3,561)	-	29	(44,273)	Office equipment
Fasilitas permukaan dan pengolahan	(299,028)	(14,659)	-	-	(304,388)	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	(354,793)	(11,426)	-	-	(355,280)	Roads and bridges
Fasilitas penampungan batubara	(37,059)	(708)	-	-	(36,632)	Stockpile facilities
Fasilitas labuhan	(16,934)	(253)	-	-	(16,669)	Dock facilities
	<u>(2,304,877)</u>	<u>(187,373)</u>	<u>-</u>	<u>90</u>	<u>(2,426,600)</u>	
<u>Aset sewa pembiayaan</u>						<u>Leased assets</u>
Peralatan operasional	(328,443)	(62,440)	-	10,950	(379,933)	Operational equipment
Kendaraan	(11)	-	-	10	-	Vehicles
	<u>(328,454)</u>	<u>(62,440)</u>	<u>-</u>	<u>10</u>	<u>(379,933)</u>	
	<u>(2,633,331)</u>	<u>(249,813)</u>	<u>-</u>	<u>100</u>	<u>(2,806,533)</u>	
Nilai buku bersih	<u><u>7,415,677</u></u>				<u><u>7,238,651</u></u>	Net book value

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/44 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

11. ASET TETAP (lanjutan)

11. FIXED ASSETS (continued)

31 Maret/March 2009						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Akuisisi/ Acquisition	Pengurangan/ reklasifikasi/ Disposals/ reclassification	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Exchange difference due to financial statement translation	Saldo akhir/ Ending balance	
Haraga perolehan						Acquisition costs
Kepemilikan langsung						Direct ownership
Tanah	605,283	4,334	-	3,538	614,111	Land
Bangunan	147,350	1,318	-	508	160,167	Buildings
Infrastruktur	240,967	-	-	463,687	718,407	Infrastructure
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	2,913,592	126,006	-	-	3,525,959	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	-	-	-	-	-	Vessels
Peralatan tambang	4,235	825	-	-	6,115	Mining equipment
Peralatan proyek	12,396	3,797	-	-	18,208	Project equipment
Peralatan dan perlengkapan kantor	60,011	1,040	-	(295)	68,228	Office equipment
Fasilitas permukaan dan pengolahan	860,584	33,276	-	-	942,819	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	1,073,106	451	-	198	1,135,002	Roads and bridges
Fasilitas penampungan batubara	66,802	-	-	-	70,615	Stockpile facilities
Fasilitas labuhan	23,805	-	-	-	25,163	Dock facilities
	<u>6,008,131</u>	<u>171,047</u>	<u>-</u>	<u>467,636</u>	<u>7,284,794</u>	
Aset dalam penyelesaian	652,280	104,116	-	(468,105)	293,681	Construction in progress
Aset sewa pembiayaan						Leased assets
Peralatan operasional						Operational equipment
Kendaraan	1,228,448	215,789	-	-	1,730,490	Vehicles
	<u>276</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(24)</u>	<u>263</u>	
	<u>1,228,724</u>	<u>215,789</u>	<u>-</u>	<u>(24)</u>	<u>1,730,753</u>	
	<u>7,889,135</u>	<u>490,952</u>	<u>-</u>	<u>(493)</u>	<u>9,309,228</u>	
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Kepemilikan langsung						Direct ownership
Bangunan	(30,723)	(2,148)	-	-	(35,057)	Buildings
Infrastruktur	(84,492)	(7,201)	-	-	(96,505)	Infrastructure
Mesin, peralatan operasional, dan kendaraan	(954,200)	(93,362)	-	-	(1,190,493)	Machinery, operational equipment and vehicles
Kapal	-	-	-	-	-	Vessels
Peralatan tambang	(3,332)	(125)	-	-	(4,279)	Mining equipment
Peralatan proyek	(5,032)	(798)	-	-	(6,891)	Project equipment
Peralatan dan perlengkapan kantor	(33,495)	(2,848)	-	437	(39,645)	Office equipment
Fasilitas permukaan dan pengolahan	(290,311)	(13,585)	-	-	(320,400)	Crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	(360,793)	(13,818)	-	-	(395,137)	Roads and bridges
Fasilitas penampungan batubara	(39,824)	(889)	-	-	(42,982)	Stockpile facilities
Fasilitas labuhan	(18,535)	(316)	-	-	(19,907)	Dock facilities
	<u>(1,820,737)</u>	<u>(135,090)</u>	<u>-</u>	<u>437</u>	<u>(2,151,296)</u>	
Aset sewa pembiayaan						Leased assets
Peralatan operasional						Operational equipment
Kendaraan	(144,170)	(56,025)	-	-	(236,152)	Vehicles
	<u>(44)</u>	<u>(14)</u>	<u>-</u>	<u>(5)</u>	<u>(70)</u>	
	<u>(144,214)</u>	<u>(56,039)</u>	<u>-</u>	<u>(5)</u>	<u>(236,222)</u>	
	<u>(1,964,951)</u>	<u>(191,129)</u>	<u>0</u>	<u>432</u>	<u>(2,387,518)</u>	
Nilai buku bersih	<u>5,924,184</u>				<u>6,921,710</u>	Net book value

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/45 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

11. ASET TETAP (lanjutan)

11. FIXED ASSETS (continued)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Beban pokok pendapatan	233,368	189,246	<i>Cost of revenue</i>
Beban umum dan administrasi	16,445	1,883	<i>General and administrative expenses</i>
	249,813	191,129	

Perhitungan kerugian pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

The calculation of loss on disposals of fixed assets was as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Harga perolehan	323	493	<i>Acquisition costs</i>
Akumulasi penyusutan	(100)	(432)	<i>Accumulated depreciation</i>
Nilai buku aset yang dijual	223	61	<i>Carrying value of fixed assets</i>
Penerimaan dari pelepasan aset tetap	-	41	<i>Proceeds from disposals of fixed assets</i>
Kerugian atas pelepasan aset tetap	(223)	(20)	<i>Loss on disposal of fixed assets</i>

Sesuai dengan PKP2B, aset tetap Adaro pada tanggal 31 Maret 2010 sebesar Rp 1.384.723 (2009: Rp 1.556.779) merupakan milik Pemerintah Republik Indonesia. Namun demikian, Adaro memiliki hak eksklusif untuk menggunakan aset tersebut selama masa PKP2B atau masa manfaatnya, mana yang lebih dahulu berakhir.

In accordance with the CCA, the fixed assets of Adaro as at 31 March 2010 amounting to Rp 1,384,723 (2009: Rp 1,556,779) remain the property of the Government of the Republic of Indonesia. However, Adaro has an exclusive right to use these assets over the contract period, or their useful lives, whichever is shorter.

Sesuai dengan Perjanjian Kerjasama, aset tetap IBT pada tanggal 31 Maret 2010 sebesar Rp 671.289 (2009: Rp 804.480), yang berada di dalam wilayah operasi pelabuhan curah batubara, akan menjadi milik Pelindo III setelah berakhirnya 30 tahun periode operasi.

In accordance with the Cooperation Agreement, the fixed assets of IBT as at 31 March 2010 amounting to Rp 671,289 (2009: Rp 804,480), in the coal port operation become the property of Pelindo III at the end of the 30-year operation period.

Grup mempunyai 27 bidang tanah dengan status Hak Guna Bangunan ("HGB") yang memiliki masa manfaat antara 10 sampai 29 tahun. Manajemen Grup yakin bahwa tidak akan ada kesulitan dalam memperpanjang hak atas tanah karena tanah tersebut diperoleh secara sah dan dilengkapi dengan bukti kepemilikan yang sah.

The Group owns 27 plots of land with "Hak Guna Bangunan" titles ("Building-Use Titles" or "HGB") with remaining useful lives of between 10 and 29 years. The Group's management believes that there will be no difficulty in extending the land rights as the land was acquired legally and this is supported by sufficient evidence of ownership.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/46 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

11. ASET TETAP (lanjutan)

Pada bulan Agustus 2008, ATA membayar pembebasan lahan sebesar AS\$60.000.000 kepada 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 Adaro dengan lahan perkebunan Cakung dan Cakradenta seluas 7.163 hektar. Saat ini, hak kepemilikan lahan sedang dalam proses balik nama menjadi atas nama ATA.

Pada tanggal 31 Maret 2010, aset tetap Grup telah diasuransikan terhadap semua risiko kerusakan dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp 8.319.150, termasuk juga asuransi untuk konstruksi proyek Pembangkit Listrik Tenaga Uap Tanjung Tabalong yang dikerjakan oleh MSW. Manajemen Grup berpendapat bahwa seluruh aset tetap pada tanggal 31 Maret 2010 telah diasuransikan secara memadai.

Aset tetap bergerak yang dimiliki SIS dan tanah dan bangunan yang dimiliki SMP dijadikan sebagai jaminan untuk Fasilitas *Senior Credit* (lihat Catatan 20b).

Aset dalam penyelesaian

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang belum selesai pada tanggal neraca dengan rincian sebagai berikut:

11. FIXED ASSETS (continued)

In August 2008, ATA paid land compensation amounting to US\$60,000,000 to 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 Adaro and the plantation areas owned by Cakung and Cakradenta of 7,163 hectares. Currently, the land title is in the process of being transferred to ATA.

As at 31 March 2010, the Group's fixed assets were insured from all risks for damage with total coverage of approximately Rp 8,319,150, which also includes construction for Project Tanjung Tabalong coal fired power plant by MSW. Management believes that the fixed assets as at 31 March 2010 were adequately insured.

The moveable fixed assets owned by SIS and the land and building owned by SMP were pledged as collateral for the Senior Credit Facility (refer to Note 20b).

Construction in progress

Construction in progress represents projects that have not been completed at the balance sheet date as follows:

31 Maret/March 2010				
Aset dalam penyelesaian	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi penyelesaian/ Estimated completion	Construction in progress
Pembangkit listrik	28%	255,560	November 2011	<i>Power plant</i>
Conveyor belt	10%	117,107	Desember/ December 2011	<i>Conveyor belt</i>
Infrastruktur	87%	84,913	Mei/May 2010	<i>Infrastructure</i>
Kapal	68%	79,137	Juli/July 2010	<i>Vessels</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 30.000)	2% - 99%	57,878	2010 - 2011	<i>Others (each below Rp 30,000)</i>
		<u>594,595</u>		

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/47 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

11. ASET TETAP (lanjutan)

11. FIXED ASSETS (continued)

Aset dalam penyelesaian (lanjutan)

Construction in progress (continued)

31 Maret/March 2009				
Aset dalam penyelesaian	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi penyelesaian/ Estimated completion	Construction in progress
Pembangkit listrik	5%	101,767	Januari/ January 2011	Power plant
Fasilitas peremukan dan pengolahan batubara	51% - 95%	67,799	April - September/ April - September 2009	Coal crushing and handling facilities
Jalan dan jembatan	9% - 95%	38,034	April - November/ April - November 2009	Roads and bridges
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 30.000)	10% - 95%	86,081	2009 - 2010	Others (each below Rp 30,000)
		<u>293,681</u>		

12. INVESTASI PADA PERUSAHAAN ASOSIASI

12. INVESTMENTS IN ASSOCIATES

	31 Maret/March		
	2010	2009	
<u>PT Rachindo Investments</u>			<u>PT Rachindo Investments</u>
Persentase kepemilikan	50.00%	50.00%	Percentage of interest
Nilai tercatat - saldo awal	4,737	5,554	Carrying amount - beginning balance
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	<u>(143)</u>	<u>319</u>	Exchange difference due to financial statement translation
	<u>4,594</u>	<u>5,873</u>	
<u>PT Karunia Barito Sejahtera</u>			<u>PT Karunia Barito Sejahtera</u>
Persentase kepemilikan	32.80%	32.80%	Percentage of interest
Nilai tercatat - saldo awal	39	39	Carrying amount - beginning balance
Bagian laba bersih dari perusahaan asosiasi	<u>-</u>	<u>-</u>	Share in net income of associate
	<u>39</u>	<u>39</u>	
	<u>4,633</u>	<u>5,912</u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/48 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

13. PROPERTI PERTAMBANGAN

13. MINING PROPERTIES

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Harga perolehan			Acquisition cost
Nilai tercatat - saldo awal	10,512,855	10,725,530	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(39,104)	85,754	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	<u>10,473,751</u>	<u>10,811,284</u>	
Akumulasi amortisasi			Accumulated amortisation
Nilai tercatat - saldo awal	(721,198)	(255,349)	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Amortisasi	(133,338)	(76,103)	<i>Amortisation</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	4,401	(5,326)	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	<u>(850,135)</u>	<u>(336,778)</u>	
	<u>9,623,616</u>	<u>10,474,506</u>	

Properti pertambangan merupakan saldo yang timbul karena akuisisi kepemilikan atas Adaro sebagai akibat dari penilaian wajar atas aset-aset yang diperoleh pada tanggal akuisisi.

Mining properties represent the balance arising from the acquisition of ownership in Adaro, as a result of the fair valuation of the assets acquired at the date of acquisition.

14. GOODWILL

14. GOODWILL

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Harga perolehan			Acquisition cost
Nilai tercatat - saldo awal	10,014,324	9,554,051	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Penambahan	78,279	-	<i>Addition</i>
Pengurangan	(54)	-	<i>Deduction</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(169,441)	274,410	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	<u>9,923,108</u>	<u>9,828,461</u>	
Akumulasi amortisasi			Accumulated amortisation
Nilai tercatat - saldo awal	(922,548)	(425,632)	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Amortisasi	(121,606)	(122,493)	<i>Amortisation</i>
Pengurangan	54	-	<i>Deduction</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	16,620	(13,664)	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	<u>(1,027,480)</u>	<u>(561,789)</u>	
	<u>8,895,628</u>	<u>9,266,672</u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/49 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

15. HUTANG USAHA

15. TRADE PAYABLES

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
PT Pamapersada Nusantara	553,643	629,101	<i>PT Pamapersada Nusantara</i>
PT Shell Indonesia	233,395	-	<i>PT Shell Indonesia</i>
PT Batuah Abadi Lines	207,397	183,205	<i>PT Batuah Abadi Lines</i>
PT United Tractors Tbk	148,457	119,813	<i>PT United Tractors Tbk</i>
PT Bukit Makmur Mandiri Utama	128,749	171,786	<i>PT Bukit Makmur Mandiri Utama</i>
PT Petronas Niaga Indonesia	-	382,659	<i>PT Petronas Niaga Indonesia</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 50.000)	<u>719,473</u>	<u>679,465</u>	<i>Others (each below Rp 50,000)</i>
	<u>1,991,114</u>	<u>2,166,029</u>	
 Pihak yang mempunyai hubungan istimewa:			 <i>Related parties:</i>
PT Rahman Abdijaya	47,278	82,335	<i>PT Rahman Abdijaya</i>
PT Pulau Seroja Jaya	44,362	20,992	<i>PT Pulau Seroja Jaya</i>
PT Pulau Seroja Jaya Pratama	9,832	9,979	<i>PT Pulau Seroja Jaya Pratama</i>
PT Anugerah Buminusantara Abadi	6,520	533	<i>PT Anugerah Buminusantara Abadi</i>
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd	<u>-</u>	<u>92,578</u>	<i>Orchard Maritime Logistics Pte Ltd</i>
	<u>107,992</u>	<u>206,417</u>	
	<u><u>2,099,106</u></u>	<u><u>2,372,446</u></u>	

Rincian hutang usaha berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

Details of trade payables based on currencies are as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Dolar AS	1,755,713	1,932,024	<i>US Dollars</i>
Rupiah	251,550	300,537	<i>Rupiah</i>
Euro	76,335	126,142	<i>Euro</i>
Dolar Australia	8,372	1,533	<i>Australian Dollars</i>
Dolar Singapura	2,904	1,089	<i>Singapore Dollars</i>
Pound Sterling Inggris	2,765	55	<i>Great Britain Pound Sterling</i>
Yen Jepang	<u>1,467</u>	<u>11,066</u>	<i>Japanese Yen</i>
	<u><u>2,099,106</u></u>	<u><u>2,372,446</u></u>	

Analisis umur hutang usaha adalah sebagai berikut:

The aging analysis of trade payables is as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Lancar dan jatuh tempo 1 - 30 hari	2,086,500	2,229,772	<i>Current and overdue by 1 - 30 days</i>
Jatuh tempo 31 - 60 hari	1,705	17,234	<i>Overdue by 31 - 60 days</i>
Jatuh tempo 61 - 90 hari	2,713	4,487	<i>Overdue by 61 - 90 days</i>
Jatuh tempo lebih dari 90 hari	<u>8,188</u>	<u>120,953</u>	<i>Overdue by more than 90 days</i>
	<u><u>2,099,106</u></u>	<u><u>2,372,446</u></u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/50 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

15. HUTANG USAHA (lanjutan)

Saldo hutang usaha berasal dari pembelian bahan bakar minyak, suku cadang, jasa perbaikan dan pemeliharaan, jasa pengangkutan, dan jasa penambangan batubara.

Sejak tanggal 30 April 2009, OML telah dikonsolidasikan ke dalam laporan keuangan interim konsolidasian Grup sehingga saldo dan transaksi antara OML dan Grup telah dieliminasi.

Lihat Catatan 34 untuk rincian transaksi dan saldo dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa.

15. TRADE PAYABLES (continued)

Trade payables balances mainly arose from the purchase of fuel, spare parts, repair and maintenance services, coal transportation services and coal mining services.

Since 30 April 2009, OML has been consolidated to the Group's consolidated interim financial statements, therefore the balances and transactions between OML and the Group were eliminated.

Refer to Note 34 for details of related party transactions and balances.

16. BEBAN YANG MASIH HARUS DIBAYAR

16. ACCRUED EXPENSES

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Beban bunga yang masih harus dibayar	274,304	35,745	Accrued interest
Biaya angkut	49,048	109,507	Freight cost
Lain-lain	<u>91,920</u>	<u>35,084</u>	Others
	<u>415,272</u>	<u>180,336</u>	

17. HUTANG BANK JANGKA PENDEK

17. SHORT-TERM BANK LOAN

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Dolar AS			US Dollars
Pinjaman Sindikasi Jangka Pendek	-	926,000	Syndicated Short-term Loan

Tingkat suku bunga hutang bank jangka pendek tersebut adalah sebagai berikut:

The interest rates on the short-term bank loans were as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Dolar AS	2.0%	2.3% - 3.1%	US Dollars

Pada tanggal 29 Februari 2008, Adaro mendapatkan fasilitas pinjaman sindikasi dari beberapa bank ("Pemberi Pinjaman") yang terdiri dari DBS Bank Ltd dan United Overseas Bank Ltd ("WHT Lender"), dan PT ANZ Panin Bank dan Standard Chartered Bank (cabang Jakarta) ("WHT Neutral Lender") dimana DBS Bank Ltd bertindak sebagai agen fasilitas. Berdasarkan perjanjian tersebut, Pemberi Pinjaman setuju untuk memberikan fasilitas pinjaman revolving sebesar AS\$80 juta yang telah jatuh tempo tanggal 28 Februari 2009. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar London Interbank Offered Rate ("LIBOR") ditambah persentase tertentu. Pada tanggal 24 Februari 2009, pinjaman ini telah diperpanjang sampai dengan tanggal 25 Februari 2010. Pada tanggal 31 Maret 2009, saldo terhutang dari pinjaman ini sebesar AS\$80.000.000. Pada bulan Februari 2010, pinjaman ini telah dilunasi secara penuh oleh Adaro.

On 29 February 2008, Adaro entered into a syndicated loan facility with several banks (the "Lenders") which consisted of DBS Bank Ltd and United Overseas Bank Ltd (the "WHT Lenders"), and PT ANZ Panin Bank and Standard Chartered Bank (Jakarta branch) (the "WHT Neutral Lenders") whereby DBS Bank Ltd acts as the facility agent. Under this agreement, the Lenders agreed to provide a revolving loan facility amounting to US\$80 million which expired on 28 February 2009. This facility is charged with interest rates at the London Interbank Offered Rate ("LIBOR") plus a certain percentage. On 24 February 2009, this loan was extended until 25 February 2010. As at 31 March 2009, the outstanding balance from this loan was US\$80,000,000. In February 2010, this loan has been fully paid by Adaro.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/51 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

17. HUTANG BANK JANGKA PENDEK (lanjutan)

Pinjaman ini memiliki persyaratan dan ketentuan signifikan yang sama dengan Pinjaman Sindikasi jangka panjang (lihat Catatan 20a).

Berdasarkan perjanjian yang diubah tertanggal 24 Februari 2009, IBT, Coaltrade, dan Perusahaan bertindak sebagai penjamin untuk fasilitas ini.

17. SHORT-TERM BANK LOANS (continued)

This loan has the same significant terms and conditions as the long-term Syndicated Loan (refer to Note 20a).

Based on amended agreement dated 24 February 2009, IBT, Coaltrade and the Company are the guarantors of this facility.

18. HUTANG ROYALTI

18. ROYALTIES PAYABLE

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Hutang royalti kepada Pemerintah, bersih	658,114	740,241	<i>Government royalties payable, net</i>

Sejak tanggal 1 Juli 1999, Adaro menerapkan metode royalti kas berdasarkan penjualan untuk memenuhi bagian produksi yang menjadi bagian Pemerintah (lihat Catatan 1c). Pembayaran atas bagian Pemerintah dilakukan berdasarkan perhitungan harga penjualan bersih Adaro, yang merupakan subyek audit Direktorat Pembinaan Pengusahaan Mineral dan Batubara, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("KESDM"). Sebagian pembayaran royalti ini telah dikompensasi dengan PPN masukan oleh Adaro (lihat Catatan 33b).

Since 1 July 1999, Adaro has adopted a sales-based cash royalty method to satisfy the Government's production entitlement (refer to Note 1c). Payments of the Government's entitlement are based on Adaro's calculation of the net sales price, which is subject to audit by the Directorate of Mineral and Coal Business Supervision, Ministry of Energy and Mineral Resources ("MoEMR"). Part of the settlement of the royalty is offset by Adaro with the VAT input (refer to Note 33b).

19. HUTANG SEWA PEMBIAYAAN

19. FINANCE LEASE PAYABLES

	31 Maret/March		
	2010	2009	
PT Komatsu Astra Finance	721,178	1,079,831	<i>PT Komatsu Astra Finance</i>
PT Caterpillar Finance Indonesia	32,470	52,736	<i>PT Caterpillar Finance Indonesia</i>
VFS International AB	25,093	59,255	<i>VFS International AB</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 30.000)	1,697	3,391	<i>Others (each below Rp 30,000)</i>
	780,438	1,195,213	
Dikurangi: Bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun	(333,485)	(407,480)	<i>Less: Portion due within one year</i>
Bagian jangka panjang	446,953	787,733	<i>Non-current portion</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/52 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

19. HUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Pembayaran minimum sewa pembiayaan di masa yang akan datang berdasarkan perjanjian sewa pembiayaan adalah sebagai berikut:

19. FINANCE LEASE PAYABLES (continued)

The future minimum lease payments under the finance lease agreements are as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Jatuh tempo kurang dari 1 tahun	352,058	456,933	<i>Payable not later than 1 year</i>
Jatuh tempo lebih dari 1 tahun dan kurang dari 5 tahun	<u>469,248</u>	<u>831,704</u>	<i>Payable later than 1 year and not later than 5 years</i>
	<u>821,306</u>	<u>1,288,637</u>	
Dikurangi:			<i>Less:</i>
Beban bunga yang belum jatuh tempo	<u>(40,868)</u>	<u>(93,424)</u>	<i>Future financing charges</i>
Nilai kini pembayaran minimum hutang sewa pembiayaan	<u><u>780,438</u></u>	<u><u>1,195,213</u></u>	<i>Present value of minimum finance lease payments</i>

Syarat dan ketentuan yang penting dalam sewa pembiayaan adalah sebagai berikut:

- Grup tidak diperbolehkan untuk menjual, meminjamkan, 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 hutang sewa pembiayaan.

The significant general terms and conditions of the finance leases are as follows:

- the Group is restricted from selling, lending, 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.

20. HUTANG BANK JANGKA PANJANG

20. LONG-TERM BANK LOANS

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Rupiah			Rupiah
PT Bank CIMB Niaga Tbk	<u>-</u>	<u>8</u>	<i>PT Bank CIMB Niaga Tbk</i>
Dolar AS			US Dollars
Pinjaman Sindikasi	4,899,312	6,800,313	<i>Syndicated Loan</i>
Fasilitas <i>Senior Credit</i> (pinjaman sindikasi)	1,997,188	2,679,034	<i>Senior Credit Facility (syndicated loan)</i>
PT Bank OCBC NISP Tbk	<u>136,725</u>	<u>-</u>	<i>PT Bank OCBC NISP Tbk</i>
	<u>7,033,225</u>	<u>9,479,347</u>	
	<u><u>7,033,225</u></u>	<u><u>9,479,355</u></u>	
Dikurangi:			<i>Less:</i>
Bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun	<u>(2,058,632)</u>	<u>(953,094)</u>	<i>Portion due within one year</i>
Bagian jangka panjang	<u><u>4,974,593</u></u>	<u><u>8,526,261</u></u>	<i>Non-current portion</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/53 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

20. HUTANG BANK JANGKA PANJANG (lanjutan)

20. LONG-TERM BANK LOANS (continued)

Tingkat suku bunga hutang bank jangka panjang tersebut adalah sebagai berikut:

The interest rates on the long-term bank loans are as follows:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Rupiah	-	18%	Rupiah
Dolar AS	1.4% - 4.5%	2.4% - 5.5%	US Dollars

a. Pinjaman Sindikasi

a. Syndicated Loan

Pada tanggal 2 November 2007, Adaro dan Coaltrade, selaku Peminjam, mengadakan perjanjian fasilitas pinjaman sindikasi dengan beberapa bank asing ("Pemberi Pinjaman"), yang terdiri dari DBS Bank Ltd, Standard Chartered Bank (cabang Singapura), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (cabang Singapura) ("SMBC"), The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (cabang Singapura), dan United Overseas Bank Ltd (cabang Singapura dan Labuan), dimana DBS Bank Ltd bertindak sebagai agen fasilitas. Berdasarkan perjanjian tersebut, Pemberi Pinjaman setuju untuk memberikan fasilitas pinjaman sebesar AS\$750 juta dimana Adaro mendapatkan fasilitas sebesar AS\$550 juta dan Coaltrade sebesar AS\$200 juta. Fasilitas pinjaman ini terdiri dari fasilitas pinjaman berjangka senilai AS\$650 juta dan fasilitas pinjaman *revolving* senilai AS\$100 juta yang dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

On 2 November 2007, Adaro and Coaltrade, as the Borrowers, entered into a syndicated loan facility agreement with several foreign banks (the "Lenders"), which consisted of DBS Bank Ltd, Standard Chartered Bank (Singapore branch), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (Singapore branch) ("SMBC"), The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (Singapore branch) and United Overseas Bank Ltd (Singapore and Labuan branch), wherein DBS Bank Ltd acts as the facility agent. Based on the agreement, the Lenders agreed to grant bank loan facilities of US\$750 million, of which Adaro and Coaltrade obtained facilities of US\$550 million and US\$200 million, respectively. These facilities consist of a term loan facility of US\$650 million and a revolving loan facility of US\$100 million with interest rates at LIBOR plus a certain percentage.

Fasilitas pinjaman berjangka akan dibayar setiap kuartal dengan pembayaran pertama dilakukan pada tanggal 7 Maret 2008. Jadwal pembayaran untuk sisa pinjaman berjangka yang terhutang adalah sebagai berikut:

The term loan facility is payable quarterly with the first installment on 7 March 2008. The remaining payment schedule for the outstanding term loan is as follows:

Tahun/Year	Adaro AS\$/US\$	Coaltrade AS\$/US\$	Jumlah/Total AS\$/US\$
2010	27,402,000	10,098,000	37,500,000
2011	116,925,391	43,074,609	160,000,000
2012	175,389,686	64,610,314	240,000,000
	319,717,077	117,782,923	437,500,000

Fasilitas pinjaman berjangka akan jatuh tempo pada tahun kelima dari tanggal perjanjian pinjaman. Fasilitas pinjaman *revolving* sejumlah US\$100.000.000 harus dilunasi pada tahun ketiga dari tanggal perjanjian pinjaman, dimana Adaro dan Coaltrade boleh meminta untuk memperpanjang fasilitas ini sampai 7 Desember 2012.

The term loan facility has a maturity date on the fifth anniversary from the date of the loan agreement. The revolving loan facility of US\$100,000,000 should be repaid in full on the third anniversary of the date of the loan agreement, at which point Adaro and Coaltrade may request to extend the facility up to 7 December 2012.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/54 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

20. HUTANG BANK JANGKA PANJANG (lanjutan)

a. Pinjaman Sindikasi (lanjutan)

Pada bulan September 2008, Peminjam telah melakukan pembayaran yang dipercepat sebesar AS\$100.000.000 atas fasilitas pinjaman berjangka dari hasil dana Penawaran Umum Saham Perdana.

Berdasarkan perjanjian yang diubah tertanggal 25 Maret 2010, Perusahaan, IBT, dan Peminjam (bersama-sama disebut "Penjamin") bertindak sebagai penjamin atas pinjaman sindikasi ini.

Berdasarkan perjanjian pinjaman tersebut, Adaro, IBT, dan Coaltrade ("Perusahaan Operasi Utama") diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu, dimana telah ditaati oleh Perusahaan Operasi Utama pada tanggal 31 Maret 2010. Perusahaan Operasi Utama juga diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan tertentu mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, dividen, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya.

b. Fasilitas Senior Credit (pinjaman sindikasi)

Pada tanggal 13 Agustus 2008, SIS ("Peminjam"), dan Perusahaan ("Penjamin"), mengadakan perjanjian Fasilitas Senior Credit sebesar AS\$300.000.000 dengan sindikasi bank yang terdiri dari ANZ Banking Group Ltd, Calyon, Standard Chartered Bank, DBS Bank Ltd, SMBC, United Overseas Bank Ltd, the Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (cabang Singapura), Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, PT Bank Ekspor Indonesia ("BEI"), PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (cabang Singapura) sebagai Pelaksana Utama yang Diberi Mandat (Mandated Lead Arrangers), SMBC sebagai Agen Fasilitas, PT ANZ Panin Bank sebagai Agen Jaminan Bersama, dan DBS Bank Ltd dan PT Bank DBS Indonesia sebagai bank penampung.

Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2013 dan dibayar setiap kuartal. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu.

Fasilitas pinjaman ini digunakan dengan tujuan untuk membiayai kembali pinjaman bank dan pihak ketiga lainnya, dan untuk membiayai belanja modal, modal kerja, dan akuisisi saham di SMP.

20. LONG-TERM BANK LOANS (continued)

a. Syndicated Loan (continued)

In September 2008, the Borrowers made an early repayment amounting to US\$100,000,000 for the term loan facility from the funds earned from the IPO.

Based on amended agreement dated 25 March 2010, the Company, IBT, and the Borrowers (collectively hereinafter referred to as the "Guarantors"), act as the guarantors of this syndicated loan.

In accordance with the loan agreements, Adaro, IBT and Coaltrade (the "Primary Operating Companies") are required to maintain certain financial ratios, with which the Primary Operating Companies was in compliance as at 31 March 2010. The Primary Operating Companies are also required to comply with certain terms and conditions on Article of Association, the nature of business, dividends, corporate actions, financing activities and others.

b. Senior Credit Facility (syndicated loan)

On 13 August 2008, SIS (the "Borrower"), and the Company (the "Guarantor"), entered into a Senior Credit Facility agreement of US\$300,000,000 with a syndicate of banks consisting of ANZ Banking Group Ltd, Calyon, Standard Chartered Bank, DBS Bank Ltd, SMBC, United Overseas Bank Ltd, the Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (Singapore branch), Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, PT Bank Ekspor Indonesia ("BEI"), PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") (Singapore branch) as Mandated Lead Arrangers, SMBC as Facility Agent, PT ANZ Panin Bank as Common Security Agent and DBS Bank Ltd and PT Bank DBS Indonesia as account banks.

This facility has a final maturity date of 30 June 2013 and is payable on a quarterly basis. This facility bears interest at LIBOR plus a certain percentage.

This credit facility was used for the purpose of refinancing all the bank and other third party loans, and to finance the capital expenditures, working capital and acquisition of shares in SMP.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/55 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

20. HUTANG BANK JANGKA PANJANG (lanjutan)

**b. Fasilitas Senior Credit (pinjaman sindikasi)
(lanjutan)**

Berdasarkan perjanjian fasilitas pinjaman senior ini, SIS diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu, dimana telah ditaati oleh SIS pada tanggal 31 Maret 2010. SIS juga diharuskan untuk memenuhi beberapa syarat dan ketentuan tertentu mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya.

Pada tanggal 31 Maret 2010, saldo pinjaman yang terhutang dari fasilitas ini sebesar AS\$219.110.000 (2009: AS\$231.450.000) yang akan dibayar dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

Jadwal pembayaran/ <i>Payment schedule</i> (tahun/year)	Jumlah pembayaran/ <i>Payment amount</i> (AS\$/US\$)
2010	34,950,000
2011	50,850,000
2012	53,250,000
2013	80,060,000
	219,110,000

Pinjaman ini dijamin dengan:

- semua piutang usaha yang dimiliki oleh SIS;
- semua peralatan, mesin, kendaraan, dan barang bergerak lainnya yang dimiliki SIS;
- klaim asuransi atas semua peralatan, mesin, kendaraan, dan barang bergerak lainnya yang dimiliki SIS;
- semua Perjanjian Utama yang dimiliki oleh SIS;
- tanah dan bangunan yang dimiliki oleh SMP; dan
- *corporate guarantee* dari Perusahaan.

c. PT Bank OCBC NISP Tbk

Pada tanggal 3 Desember 2009, SDM memperoleh fasilitas *term loan* sebesar AS\$15.000.000 dari PT Bank OCBC NISP Tbk. Fasilitas kredit ini digunakan untuk membiayai kembali sebagian dari biaya proyek Alur Barito yang sebelumnya dibiayai oleh ATA. Fasilitas ini akan jatuh tempo lima tahun setelah penarikan pertama dan akan dibayar setiap semester. Pinjaman tersebut dikenakan bunga sebesar *Singapore Interbank Offered Rate* ("SIBOR") 3 bulan ditambah persentase tertentu dan dibayar setiap kuartal.

20. LONG-TERM BANK LOANS (continued)

**b. Senior Credit Facility (syndicated loan)
(continued)**

Under this senior credit facility agreement, SIS is required to maintain certain financial ratios, with which SIS was in compliance as at 31 March 2010. SIS is also required to comply with certain terms and conditions on Articles of Association, the nature of business, corporate actions, financing activities and others.

As at 31 March 2010, the outstanding balance of this facility was US\$219,110,000 (2009: US\$231,450,000), which is repayable according to the following schedule:

This loan is collateralised by:

- *all trade receivables owned by SIS;*
- *all equipments, machinery, vehicles, and other moveable goods owned by SIS;*
- *insurance claim on all equipments, machinery, vehicle and other moveable goods owned by SIS;*
- *all Principal Agreements owned by SIS;*
- *land and buildings owned by SMP; and*
- *corporate guarantee from the Company.*

c. PT Bank OCBC NISP Tbk

On 3 December 2009, SDM obtained a term loan facility of US\$15,000,000 from PT Bank OCBC NISP Tbk. This credit facility was used for purpose of refinancing a portion of Barito Channel project cost which was previously financed by ATA. The facility has a final maturity date of five years after first withdrawal and is payable on a semester basis. The loan bears interest at 3-month Singapore Interbank Offered Rate ("SIBOR") plus a certain percentage and is payable on a quarterly basis.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/56 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

20. HUTANG BANK JANGKA PANJANG (lanjutan)

c. PT Bank OCBC NISP Tbk (lanjutan)

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, SDM diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu, dimana telah ditaati oleh SDM pada tanggal 31 Maret 2010. SDM juga diharuskan untuk memenuhi beberapa syarat dan ketentuan tertentu mengenai Anggaran Dasar, kegiatan usaha, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan, dan lainnya.

Pinjaman ini dijamin dengan:

- Seluruh piutang usaha yang dimiliki oleh SDM dengan nilai maksimum AS\$15.000.000;
- Klaim asuransi untuk melindungi kerugian operasi;
- *Letter of Comfort* dari Adaro.

Pada tanggal 31 Maret 2010, saldo pinjaman yang terhutang dari fasilitas ini sebesar AS\$15.000.000 yang akan dibayar dengan jadwal pembayaran sebagai berikut:

Jadwal pembayaran/ <i>Payment schedule</i> (tahun/year)	Jumlah pembayaran/ <i>Payment amount</i> (AS\$/US\$)
2010	1,251,000
2011	2,250,000
2012	3,000,000
2013	3,499,500
2014	4,999,500
	15,000,000

20. LONG-TERM BANK LOANS (continued)

c. PT Bank OCBC NISP Tbk (continued)

Under the loan agreement, SDM is required to maintain certain financial ratios, with which SDM was in compliance as at 31 March 2010. SDM is also required to comply with certain terms and conditions on Article of Association, the nature of business, corporate actions, financing activities and others.

The loan is collateralised by:

- *All trade receivables owned by SDM at the maximum of US\$15,000,000;*
- *Insurance claim which covers the risk of operating loss;*
- *Letter of Comfort from Adaro.*

As at 31 March 2010, the outstanding balance of this facility was US\$15,000,000 which is repayable according to the following schedule:

21. SENIOR NOTES

21. SENIOR NOTES

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Nilai muka	7,292,000	-	<i>Face value</i>
Diskonto dan biaya penerbitan	(138,196)	-	<i>Discount and issuance cost</i>
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	4,994	-	<i>Amortisation of discount and issuance cost</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(361)	-	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	7,158,437	-	

Pada tanggal 22 Oktober 2009, Adaro menerbitkan *Guaranteed Senior Notes* ("Senior Notes") sebesar AS\$800.000.000, dengan harga jual 99,141%. *Senior Notes* tersebut akan jatuh tempo pada tahun 2019. *Senior Notes* tersebut dikenakan suku bunga tetap sebesar 7,625% dan dibayarkan secara semi-annual pada tanggal 22 April dan 22 Oktober setiap tahun, yang dimulai pada tanggal 22 April 2010. *Senior Notes* tersebut dijamin oleh Perusahaan, tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan.

On 22 October 2009, Adaro issued a Guaranteed Senior Notes ("Senior Notes") amounting to US\$800,000,000, with a selling price of 99.141%. The Senior Notes will mature in 2019. The Senior Notes bear a fixed interest rate of 7.625% and be payable semi-annually in arrears on 22 April and 22 October of each year commencing on 22 April 2010. The Senior Notes are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/57 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

21. SENIOR NOTES (lanjutan)

Senior Notes tersebut diterbitkan berdasarkan perjanjian antara Adaro, Perusahaan, dan The Bank of New York Mellon, sebagai wali amanat.

Senior Notes tersebut mendapatkan peringkat "Ba1" dari Moody's dan "BB+" dari Fitch. Peringkat tersebut menunjukkan penilaian agen pemeringkat atas kemungkinan pembayaran tepat waktu atas jumlah pokok dan bunga atas *Senior Notes*.

Hasil dari *Senior Notes* akan digunakan terutama untuk membiayai ekspansi atas infrastruktur Grup, dalam rangka mendukung peningkatan kapasitas produksi batubara Adaro.

Senior Notes dan jaminan atas *Senior Notes* tidak dijamin dan peringkatnya sejajar dengan semua pinjaman senior yang tidak dijamin Adaro dan Perusahaan, baik yang telah ada maupun yang akan diterima dikemudian hari. *Senior Notes* dan jaminan atas *Senior Notes* disubordinasikan secara efektif atas semua pinjaman Adaro dan Perusahaan yang memiliki jaminan aset, baik yang telah ada maupun yang akan diterima, sebesar aset yang dijamin terhadap pinjaman tersebut. Jaminan Perusahaan atas *Senior Notes* secara struktural disubordinasikan terhadap semua kewajiban (termasuk hutang usaha) dari semua anak perusahaan lainnya, yang pada awalnya tidak menjamin *Senior Notes* tersebut. Perusahaan boleh, di masa yang akan datang, menunjuk anak perusahaannya yang lain untuk memberikan jaminan atas *Senior Notes*.

Senior Notes tersebut terdaftar di Singapore Exchange Securities Trading.

Adaro dan Perusahaan diharuskan untuk memenuhi beberapa persyaratan dan ketentuan tertentu mengenai pengadaan pinjaman dan penerbitan saham yang tidak memenuhi kualifikasi, penunjukkan Anak Perusahaan Penjamin, *merger*, konsolidasi dan penjualan aset, transaksi tertentu dengan afiliasi, aktivitas bisnis dan lainnya.

21. SENIOR NOTES (continued)

The Senior Notes were issued under an indenture between Adaro, the Company and The Bank of New York Mellon, as the trustee.

The Senior Notes have been rated "Ba1" by Moody's and "BB+" by Fitch. The ratings reflect the rating agencies assessments of the likelihood of timely payment of the principal and interest on the *Senior Notes*.

The proceeds of the *Senior Notes* will be used primarily to finance the expansion of the Group's infrastructure to support the expansion of Adaro's coal production capacity.

The Senior Notes and the guarantee of the *Senior Notes* are unsecured and rank equally with all existing and future unsecured senior debt of Adaro and the Company, respectively. *The Senior Notes* and the guarantee of the *Senior Notes* are effectively subordinated to all of Adaro's and the Company's existing and future secured debt to the extent of the assets securing the debt. *The Company's* guarantee of the *Senior Notes* are structurally subordinated to all liabilities (including trade payables) of all of the Company's other subsidiaries, which are not initially issuing guarantees for the *Senior Notes*. *The Company* may in the future designate its subsidiaries to guarantee the *Senior Notes*.

The Senior Notes were listed on the Singapore Exchange Securities Trading.

Adaro and the Company are required to comply with certain terms and conditions on incurrence of indebtedness and issuance of disqualified stock, designation of Subsidiary's Guarantor, merger, consolidation and sales of assets, certain transactions with affiliates, business activities and others.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/58 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

22. INSTRUMEN DERIVATIF

Pada tanggal 31 Maret 2010, kontrak derivatif memiliki nilai wajar negatif sebagai berikut:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Swap suku bunga	167,839	220,671	<i>Interest rate swap</i>
Swap bahan bakar minyak	(14,285)	-	<i>Fuel swap</i>
	153,554	220,671	

a. Swap suku bunga

Pada tanggal 19 Maret 2008, Adaro menandatangani kontrak swap suku bunga dengan DBS Bank Ltd, dengan nilai nosional sebesar AS\$600.000.000. Transaksi yang mendasari kontrak ini adalah perjanjian fasilitas Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$750.000.000 (lihat Catatan 20a). Berdasarkan kontrak ini, DBS Bank Ltd menerima pembayaran dengan suku bunga tetap kuartalan sebesar 2,945% per tahun dan membayar kepada Adaro dengan suku bunga mengambang sebesar AS\$-LIBOR. Kontrak tersebut akan berakhir pada tanggal 7 Desember 2012. Transaksi ini merupakan transaksi lindung nilai arus kas efektif menurut standar akuntansi yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2010, kontrak ini memiliki nilai wajar negatif sebesar AS\$16.680.552 (2009: nilai wajar negatif sebesar AS\$18.466.296).

Pada bulan Januari 2009, SIS menandatangani beberapa kontrak swap suku bunga dengan United Overseas Bank Ltd dan PT Bank OCBC Indonesia, dengan total nilai nosional sebesar AS\$208.305.000. Transaksi yang mendasari kontrak ini adalah perjanjian Fasilitas *Senior Credit* (lihat Catatan 20b). Berdasarkan kontrak-kontrak ini, United Overseas Bank Ltd dan PT Bank OCBC Indonesia menerima pembayaran dengan suku bunga tetap kuartalan sebesar 1,850% - 1,865% per tahun dan membayar kepada SIS dengan suku bunga mengambang sebesar AS\$-LIBOR tiga bulanan. Kontrak-kontrak tersebut akan berakhir pada tanggal 28 Juni 2013. Transaksi ini merupakan transaksi lindung nilai arus kas efektif menurut standar akuntansi yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2010, kontrak ini memiliki nilai wajar negatif sebesar AS\$1.732.922 (2009: nilai wajar negatif sebesar AS\$598.137).

22. DERIVATIVE INSTRUMENT

As at 31 March 2010, the derivative contracts had an unfavourable fair value as follows:

31 Maret/March		
2010	2009	
167,839	220,671	<i>Interest rate swap</i>
(14,285)	-	<i>Fuel swap</i>
153,554	220,671	

a. Interest rate swap

On 19 March 2008, Adaro entered into an interest rate swap contract with DBS Bank Ltd, with notional amounts of US\$600,000,000. The transaction underlying this contract is the Syndicated Loan facility agreement amounting to US\$750,000,000 (refer to Note 20a). Based on this contract, DBS Bank Ltd receives payments of quarterly fixed interest at a rate of 2.945% per annum and pays to Adaro a floating interest rate of US\$-LIBOR. This contract will be due on 7 December 2012. This transaction is an effective cash flow hedge for purposes of the accounting standards.

As at 31 March 2010, this contract had an unfavourable fair value of US\$16,680,552 (2009: unfavourable fair value of US\$18,466,296).

In January 2009, SIS entered into several interest rate swap contracts with United Overseas Bank Ltd and PT Bank OCBC Indonesia, with notional amounts of US\$208,305,000. The underlying transaction is the Senior Credit Facility (refer to Note 20b). Based on these contracts, United Overseas Bank Ltd and PT Bank OCBC Indonesia receive payments of quarterly fixed interest at rate of 1.850% - 1.865% per annum and pay a floating interest rate of three-month US\$-LIBOR to SIS. These contracts will be due on 28 June 2013. These transactions are effective cash flow hedge for the purpose of the accounting standards.

As at 31 March 2010, this contract had an unfavourable fair value of US\$1,732,922 (2009: unfavourable fair value of US\$598,137).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/59 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

22. INSTRUMEN DERIVATIF (lanjutan)

b. Swap bahan bakar minyak

Pada tanggal 30 November 2009, Adaro menandatangani kontrak swap bahan bakar minyak dengan Standard Chartered Bank, dengan total nilai nosional sebesar 2.160.000 barel bahan bakar minyak. Berdasarkan kontrak ini, Standard Chartered Bank menerima pembayaran dengan harga tetap tertentu dan membayar kepada Adaro sebesar harga mengambang berdasarkan harga pada GAS OIL - 0.5 SINGAPORE - PLATTS ASIA-PACIFIC. Kontrak ini akan berakhir pada tanggal 31 Desember 2010. Transaksi ini merupakan transaksi lindung nilai arus kas efektif menurut standar akuntansi yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2010, kontrak ini memiliki nilai wajar positif sebesar AS\$1.567.144.

22. DERIVATIVE INSTRUMENT (continued)

b. Fuel swap

On 30 November 2009, Adaro entered into fuel swap contracts with Standard Chartered Bank, with total notional quantity of 2,160,000 barrels. Based on this contract, Standard Chartered Bank receives monthly payments using a fixed price and give monthly payments to Adaro at a floating price based on price on GAS OIL - 0.5 SINGAPORE - PLATTS ASIA-PACIFIC. This contract will be due on 31 December 2010. This transaction is an effective cash flow hedge for purposes of the accounting standards.

As at 31 March 2010, this contract had a favourable fair value of US\$1,567,144.

23. BIAYA PENGUPASAN TANAH YANG MASIH HARUS DIBAYAR

23. ACCRUED STRIPPING COSTS

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Nilai tercatat - saldo awal	365,980	596,391	Carrying amount - beginning balance
Amortisasi	(7,093)	(11,518)	Amortisation
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(10,983)	34,096	Exchange difference due to financial statement translation
	<u>347,904</u>	<u>618,969</u>	
Pergerakan pada biaya pengupasan tanah yang masih harus dibayar:			Movement of accrued stripping costs:
Pergerakan	174,204	40,531	Movement
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(2,765)	(195)	Exchange difference due to financial statement translation
	<u>171,439</u>	<u>40,336</u>	
	<u><u>519,343</u></u>	<u><u>659,305</u></u>	

Rasio aktual pengupasan tanah rata-rata untuk periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2010 untuk area Tutupan adalah 4,30:1 (2009: 4,60:1). Rasio pengupasan tanah yang direncanakan untuk tanggal 31 Maret 2010 adalah 5,00:1 (2009: 4,75:1).

The actual average stripping ratio for the Tutupan area for the three month periods ended 31 March 2010 was 4.30:1 (2009: 4.60:1). The planned stripping ratio as at 31 March 2010 was 5.00:1 (2009: 4.75:1).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/60 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

24. HAK MINORITAS

24. MINORITY INTEREST

a. Hak minoritas atas ekuitas anak perusahaan

a. Minority interest in equity of subsidiaries

	31 Maret/March		
	2010	2009	
SDM			SDM
Persentase kepemilikan minoritas	48.80%	48.80%	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	46,661	-	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Bagian atas laba/(rugi) bersih anak perusahaan	6,651	(2,626)	<i>Share in net income/(loss) of subsidiary</i>
Pengakuan defisit hak minoritas oleh Grup	-	2,626	<i>Recognition of deficit minority interest by the Group</i>
	<u>53,312</u>	<u>-</u>	
Coronado			Coronado
Persentase kepemilikan minoritas	14%	-	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	3,048	-	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Bagian atas rugi bersih anak perusahaan	(211)	-	<i>Share in net loss of subsidiary</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(82)	-	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
	<u>2,755</u>	<u>-</u>	
Marindo			Marindo
Persentase kepemilikan minoritas	25.50%	-	<i>Percentage of minority interest</i>
Hak minoritas pada saat akuisisi	1,610	-	<i>Minority interest at acquisition</i>
Bagian atas rugi bersih anak perusahaan	(40)	-	<i>Share in net loss of subsidiary</i>
	<u>1,570</u>	<u>-</u>	
SMP			SMP
Persentase kepemilikan minoritas	0.01%	0.01%	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	2	2	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
	<u>2</u>	<u>2</u>	
JCI			JCI
Persentase kepemilikan minoritas	-	-	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	15,722	-	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Pengurangan karena akuisisi kepemilikan hak minoritas oleh Grup	(15,722)	-	<i>Decrease due to acquisition of minority interest by the Group</i>
	<u>-</u>	<u>-</u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/61 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

24. HAK MINORITAS (lanjutan)

24. MINORITY INTEREST (continued)

**a. Hak minoritas atas ekuitas anak perusahaan
(lanjutan)**

**a. Minority interest in equity of subsidiaries
(continued)**

		<u>31 Maret/March</u>		
		<u>2010</u>	<u>2009</u>	
SIS				SIS
Persentase kepemilikan minoritas	-		14.08%	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	-		17,254	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Bagian atas laba bersih anak perusahaan	-		3,424	<i>Share in net income of subsidiary</i>
Penurunan karena rugi komprehensif lainnya	-		(975)	<i>Decrease due to other comprehensive loss</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-		62,829	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
		-	<u>82,532</u>	
MBP				MBP
Persentase kepemilikan minoritas	0.17%	-	-	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	-	-	-	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Bagian atas laba bersih anak perusahaan	71	-	-	<i>Share in net income of subsidiary</i>
Pengakuan defisit hak minoritas oleh Grup	(71)	-	-	<i>Recognition of deficit minority interest by the Group</i>
		-	-	
Arindo Global				Arindo Global
Persentase kepemilikan minoritas	-		33.00%	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	-		935	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	-		53	<i>Exchange difference due to financial statement translation</i>
		-	<u>988</u>	
MSW				MSW
Persentase kepemilikan minoritas	-		0.08%	<i>Percentage of minority interest</i>
Nilai tercatat - saldo awal	-		188	<i>Carrying amount - beginning balance</i>
Bagian atas rugi bersih anak perusahaan	-		(1)	<i>Share in net income of subsidiaries</i>
		-	<u>187</u>	
Jumlah		<u>57,639</u>	<u>83,709</u>	<i>Total</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/62 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

24. HAK MINORITAS (lanjutan)

24. MINORITY INTEREST (continued)

b. Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan

b. Minority interest in net income of subsidiaries

	31 Maret/March		
	2010	2009	
SDM	6,651	-	SDM
Coronado	(211)	-	Coronado
Marindo	(40)	-	Marindo
MBP	71	-	MBP
SIS	-	3,424	SIS
MSW	-	(1)	MSW
	6,471	3,423	

25. MODAL SAHAM

25. SHARE CAPITAL

Struktur pemegang saham Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

The Company's shareholders as at 31 March 2010 and 2009 were as follows:

Pemegang Saham/Shareholders	31 Maret/March 2010		
	Jumlah lembar saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership (%)	Jumlah (Rp)/ Amount (Rp)
PT Adaro Strategic Investments	14,045,425,500	43.91	1,404,543
Garibaldi Thohir (Presiden Direktur/President Director)	2,065,100,654	6.46	206,510
Edwin Soeryadjaya (Presiden Komisaris/President Commissioner)	1,377,777,646	4.31	137,778
Theodore Permadi Rachmat (Wakil Presiden Komisaris/ Vice President Commissioner)	574,420,430	1.80	57,442
Sandiaga Salahuddin Uno (Direktur/Director)	660,838,202	2.07	66,084
Ir. Subianto (Komisaris/Commissioner)	416,932,620	1.30	41,693
Andre J. Mamuya (Direktur/Director)	8,545,000	0.03	854
Alastair Bruce Grant (Direktur/Director)	5,414,500	0.02	541
Chia Ah Hoo (Direktur/Director)	6,315,500	0.02	632
David Tendian (Direktur/Director)	2,250,000	0.01	225
Masyarakat/Public	12,822,941,948	40.07	1,282,294
	31,985,962,000	100.00	3,198,596

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/63 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

25. MODAL SAHAM (lanjutan)

25. SHARE CAPITAL (continued)

<u>Pemegang Saham/Shareholders</u>	<u>31 Maret/March 2009</u>		
	<u>Jumlah lembar saham/ Number of shares</u>	<u>Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership (%)</u>	<u>Jumlah (Rp)/ Amount (Rp)</u>
PT Saratoga Investama Sedaya	4,642,450,306	14.51	464,245
PT Triputra Investindo Arya	4,268,347,697	13.34	426,835
PT Persada Capital Investama	3,526,232,475	11.03	352,623
GS NY SEG AC	3,180,703,000	9.94	318,070
Garibaldi Thohir (Presiden Direktur/ <i>President Director</i>)	2,496,384,062	7.80	249,639
PT Trinugraha Thohir	2,496,384,062	7.80	249,639
UBS AG Singapore S/A Atticus Investments Pte Ltd	1,835,021,500	5.74	183,502
Edwin Soeryadjaya (Presiden Komisaris/ <i>President Commissioner</i>)	1,375,877,646	4.30	137,588
Theodore Permadi Rachmat (Wakil Presiden Komisaris/ <i>Vice President Commissioner</i>)	724,420,430	2.27	72,442
Sandiaga Salahuddin Uno (Direktur/ <i>Director</i>)	660,838,202	2.07	66,084
Ir. Subianto (Komisaris/ <i>Commissioner</i>)	416,932,620	1.30	41,693
Chia Ah Hoo (Direktur/ <i>Director</i>)	16,584,000	0.05	1,658
Andre J. Mamuaya (Direktur/ <i>Director</i>)	10,363,000	0.03	1,036
David Tendian (Direktur/ <i>Director</i>)	9,600,000	0.03	960
Alastair Bruce Grant (Direktur/ <i>Director</i>)	8,454,500	0.03	845
Masyarakat/ <i>Public</i>	6,317,368,500	19.76	631,737
	<u>31,985,962,000</u>	<u>100.00</u>	<u>3,198,596</u>

26. TAMBAHAN MODAL DISETOR

26. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Tambahan modal disetor saat Penawaran Umum Saham Perdana	11,139,331	11,139,331	<i>Additional paid-in capital from IPO</i>
Biaya emisi saham	(406,668)	(406,668)	<i>Share issuance costs</i>
Tambahan modal disetor	<u>10,732,663</u>	<u>10,732,663</u>	<i>Additional paid-in-capital</i>

27. SELISIH NILAI TRANSAKSI RESTRUKTURISASI ENTITAS SEPENGENDALI

27. DIFFERENCE IN VALUE FROM RESTRUCTURING TRANSACTIONS OF ENTITIES UNDER COMMON CONTROL

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Akuisisi SIS	51,370	51,370	<i>Acquisition of SIS</i>
Akuisisi ATA	(240,960)	(240,960)	<i>Acquisition of ATA</i>
Akuisisi MSW	(2,253)	(2,253)	<i>Acquisition of MSW</i>
	<u>(191,843)</u>	<u>(191,843)</u>	

Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali merupakan selisih antara harga perolehan dengan nilai buku aset bersih yang diperoleh dari akuisisi, yang berasal dari transaksi restrukturisasi antara entitas-entitas sepengendali.

The difference in value from restructuring transactions of entities under common control represents the difference between the acquisition cost and net book value of net assets acquired, incurred through restructuring transactions among entities under common control.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/64 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

28. DIVIDEN

Pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan yang diadakan pada tanggal 3 Juni 2009, telah disetujui pembagian dividen tunai untuk tahun 2008 sejumlah Rp 377.434 (Rp 11,8/saham - nilai penuh). Dividen tunai tersebut telah dibayarkan pada tanggal 11 September 2009.

Pada Rapat Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan yang diadakan pada tanggal 19 November 2009, telah disetujui pembagian dividen tunai interim untuk tahun 2009 sejumlah Rp 383.832 (Rp 12/saham - nilai penuh). Dividen tunai tersebut telah dibayarkan pada tanggal 30 Desember 2009.

Pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan yang diadakan pada tanggal 23 April 2010, telah disetujui pembagian dividen tunai untuk tahun 2009 sejumlah Rp 927.593 (Rp 29/saham - nilai penuh), termasuk didalamnya dividen tunai interim untuk tahun 2009 sejumlah Rp 383.832 yang telah dibayarkan pada tanggal 30 Desember 2009. Sisanya sejumlah Rp 543.761 untuk dividen tunai final tahun 2009 belum dibayarkan.

29. SALDO LABA DICADANGKAN

Undang-Undang Perseroan Terbatas Republik Indonesia No.1/1995 yang diterbitkan di bulan Maret 1995, dan telah diubah dengan Undang-Undang No. 40/2007 yang diterbitkan pada bulan Agustus 2007, mengharuskan pembentukan cadangan umum dari laba bersih sejumlah minimal 20% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor penuh. Tidak ada batasan waktu untuk membentuk cadangan tersebut.

Dalam Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan yang diadakan pada tanggal 3 Juni 2009, telah disetujui pembentukan cadangan wajib sebesar Rp 44.360 yang berasal dari laba bersih konsolidasian tahun 2008.

Dalam Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan yang diadakan pada tanggal 23 April 2010, telah disetujui pembentukan cadangan wajib sebesar Rp 218.363 yang berasal dari laba bersih konsolidasian tahun 2009.

30. PENDAPATAN USAHA

**Penambangan dan perdagangan
batubara**

Ekspor
- Pihak ketiga

Domestik
- Pihak ketiga

	31 Maret/March	
	2010	2009
	<u>4,664,428</u>	<u>4,702,726</u>
	<u>1,155,872</u>	<u>1,509,079</u>
	<u>5,820,300</u>	<u>6,211,805</u>

28. DIVIDENDS

At the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on 3 June 2009, a total cash dividend for 2008 of Rp 377,434 (Rp 11.8/share - full amount) was approved. The cash dividend was paid on 11 September 2009.

At the Company's Board of Commissioners and Directors Meeting held on 19 November 2009, a total interim cash dividend for 2009 of Rp 383,832 (Rp 12/share - full amount) was approved. The cash dividend was paid on 30 December 2009.

At the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on 23 April 2010, a total cash dividend for 2009 of Rp 927,593 (Rp 29/share - full amount) was approved. This included an interim cash dividend for 2009 of Rp 383,832, paid on 30 December 2009. The remaining Rp 543,761 final cash dividend for 2009, has not yet paid.

29. APPROPRIATED RETAINED EARNINGS

Limited Liability Company Law of the Republic of Indonesia No. 1/1995 introduced in March 1995, and amended by Law 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. There is no time limit on the establishment of that reserve.

At the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on 3 June 2009, an appropriation of the statutory reserve was approved amounting to Rp 44,360 from 2008 consolidated net income.

At the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on 23 April 2010, an appropriation of the statutory reserve was approved amounting to Rp 218,363 from 2009 consolidated net income.

30. REVENUE

Coal mining and trading

Export
Third parties -

Domestic
Third parties -

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/65 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

30. PENDAPATAN USAHA (lanjutan)

30. REVENUE (continued)

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Jasa penambangan			Mining services
Domestik			Domestic
- Pihak ketiga	295,789	267,151	Third parties -
Lain-lain			Others
Ekspor			Export
- Pihak ketiga	32,637	-	Third parties -
Domestik			Domestic
- Pihak ketiga	130,335	53,987	Third parties -
	<u>162,972</u>	<u>53,987</u>	
Jumlah pendapatan usaha	<u>6,279,061</u>	<u>6,532,943</u>	Total revenue

Rincian pelanggan yang memiliki transaksi lebih dari 10% dari jumlah pendapatan usaha konsolidasian:

Details of the customer having transactions of more than 10% of total consolidated revenue:

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Pihak ketiga:			Third party:
Castle Peak Power Co Ltd	<u>644,666</u>	<u>507,442</u>	Castle Peak Power Co Ltd

31. BEBAN POKOK PENDAPATAN

31. COST OF REVENUE

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Penambangan dan perdagangan batubara			Coal mining and trading
Penambangan	1,841,061	1,762,170	Mining
Pemrosesan batubara	213,559	207,053	Coal processing
Jumlah biaya produksi	<u>2,054,620</u>	<u>1,969,223</u>	Total production costs
Pengangkutan dan bongkar muat	590,008	782,950	Freight and handling costs
Royalti kepada Pemerintah	634,327	692,790	Royalties to Government
Biaya pembelian batubara	102,335	61,489	Purchase of coal
Biaya penyusutan dan amortisasi lainnya	134,655	106,170	Depreciation and other amortisation
Biaya amortisasi properti pertambangan	133,338	76,103	Amortisation of mining properties
Persediaan batubara:			Coal inventory:
Saldo awal	76,520	54,979	Beginning balance
Saldo akhir	(102,421)	(284,401)	Ending balance
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	<u>(2,775)</u>	<u>2,043</u>	Exchange difference due to financial statements translation
Kenaikan persediaan batubara	<u>(28,676)</u>	<u>(227,379)</u>	Increase in coal inventory
Jumlah beban pokok pendapatan - penambangan dan perdagangan batubara	<u>3,620,607</u>	<u>3,461,346</u>	Total cost of revenue - coal mining and trading

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/66 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

31. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan)

31. COST OF REVENUE (continued)

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Jasa penambangan			Mining services
Biaya pemakaian bahan	59,661	44,750	Consumables
Biaya penyusutan dan amortisasi	69,837	60,395	Depreciation and amortisation
Biaya karyawan	37,432	28,906	Employee costs
Perbaikan dan pemeliharaan	55,977	37,956	Repair and maintenance
Sub-kontraktor	24,748	24,215	Subcontractors
Biaya lain-lain (masing-masing di bawah Rp 20.000)	<u>14,146</u>	<u>13,406</u>	Other costs (each below Rp 20,000)
Jumlah beban pokok pendapatan - jasa penambangan	<u>261,801</u>	<u>209,628</u>	Total cost of revenue - mining services
Lain-lain			Others
Biaya pemakaian bahan	116,447	9,975	Consumables
Biaya penyusutan dan amortisasi	23,540	13,162	Depreciation and amortisation
Biaya lain-lain (masing-masing di bawah Rp 20.000)	<u>10,817</u>	<u>9,544</u>	Other costs (each below Rp 20,000)
Jumlah beban pokok pendapatan - lain-lain	<u>150,804</u>	<u>32,681</u>	Total cost of revenue - others
Jumlah beban pokok pendapatan	<u>4,033,212</u>	<u>3,703,655</u>	Total cost of revenue
Rincian pemasok yang memiliki transaksi lebih dari 10% dari jumlah beban pokok pendapatan konsolidasian:			Details of the suppliers having transactions of more than 10% of total consolidated cost of revenue:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Pihak ketiga:			Third party:
PT Pamapersada Nusantara	<u>586,397</u>	<u>516,131</u>	PT Pamapersada Nusantara
Lihat Catatan 34 untuk rincian saldo dan transaksi dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa.			Refer to Note 34 for details of related party transactions and balances.

32. BEBAN OPERASI

32. OPERATING EXPENSES

a. Penjualan dan pemasaran

a. Selling and marketing

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Komisi penjualan	84,741	291,735	Sales commission
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 20.000)	<u>3,617</u>	<u>5,256</u>	Others (each below Rp 20,000)
	<u>88,358</u>	<u>296,991</u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/67 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

32. BEBAN OPERASI (lanjutan)

b. Umum dan administrasi

	31 Maret/March	
	2010	2009
Biaya karyawan	57,749	39,112
Lain-lain (masing-masing di bawah Rp 20.000)	43,201	46,803
	100,950	85,915

32. OPERATING EXPENSES (continued)

b. General and administrative

*Employee costs
Others (each below Rp 20,000)*

33. PERPAJAKAN

a. Pajak dibayar dimuka

	31 Maret/March	
	2010	2009
Perusahaan		
Pajak penghasilan badan	8,622	3,428
PPN	328	-
	8,950	3,428
Anak perusahaan		
Pajak penghasilan badan	302,402	244,653
PPN	49,480	73,385
Pajak penghasilan pasal 15	16,997	-
Pajak penghasilan final pasal 4(2)	162	856
	369,041	318,894
	377,991	322,322

33. TAXATION

a. Prepaid taxes

Company
*Corporate income tax
VAT*

Subsidiaries
*Corporate income tax
VAT
Income tax article 15
Final income tax article 4(2)*

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/68 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali

b. Recoverable taxes

	31 Maret/March		
	2010	2009	
PPN masukan	217,222	227,967	VAT input
Piutang Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor ("PBBKB")	225,365	169,523	Vehicle fuel tax receivable
Titipan kepada Pemerintah	150,000	150,000	Deposit to Government
	592,587	547,490	

Piutang PPN masukan merupakan saldo PPN masukan yang akan dikurangkan dengan pembayaran royalti yang masih terhutang kepada Pemerintah Indonesia.

VAT input receivable represents the balance of VAT input to be offset against the production sharing payment (government royalty) due to the Government of Indonesia.

Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 144/2000, yang berlaku efektif sejak 1 Januari 2001, batubara sebelum melalui proses menjadi briket, tidak lagi dikenakan PPN. Sejak tanggal tersebut, Adaro tidak dapat lagi memperoleh restitusi PPN masukan. Menteri Koordinator Bidang Perekonomian telah meminta Menteri Keuangan untuk menunda implementasi peraturan ini. Keputusan akhir tentang masalah ini masih belum dapat diperkirakan hingga saat ini.

According to Government Regulation No. 144/2000 which has been effective from 1 January 2001, raw coal prior to processing to briquettes is no longer subject to VAT. Since that date, Adaro has been unable to seek restitution for VAT input. The Coordinating Minister for Economic has requested that the Minister of Finance postpone the implementation of this regulation. The final decision regarding this matter cannot be predicted at present.

Untuk periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2010, Adaro telah mengkompensasikan klaim atas penggantian/pembayaran kembali PPN masukan sebesar AS\$31,6 juta (31 Desember 2009: AS\$100,2 juta, 2008: AS\$50,9 juta, 2007: AS\$39,7 juta, 2006: AS\$36,4 juta, 2005: AS\$20,6 juta, 2004: AS\$22,4 juta, 2003: AS\$18,9 juta, 2002: AS\$25,5 juta dan 2001: AS\$0,9 juta) terhadap pembayaran royalti yang terhutang kepada Pemerintah Indonesia. Sampai dengan 31 Maret 2010, Adaro telah mengkompensasikan klaim atas penggantian/pembayaran kembali PPN masukan sebesar AS\$347,1 juta atau setara dengan Rp 3.364.422.

For the three month period ended 31 March 2010, Adaro has offset the claim for recoverable VAT input amounting to US\$31.6 million (31 December 2009: US\$100.2 million, 2008: US\$50.9 million, 2007: US\$39.7 million, 2006: US\$36.4 million, 2005: US\$20.6 million, 2004: US\$22.4 million, 2003: US\$18.9 million, 2002: US\$25.5 million and 2001: US\$0.9 million) against royalty payments due to the Government of Indonesia. Until 31 March 2010, Adaro was offsetting the claim for recoverable VAT input against royalty payments totalling US\$347.1 million or equivalent to Rp 3,364,422.

Berdasarkan PKP2B, pajak penjualan atas jasa yang diterima menjadi tanggung jawab Adaro, sesuai dengan undang-undang dan peraturan yang berlaku. Namun demikian, dengan diberlakukannya UU No. 8 tahun 1983 mengenai PPN yang menyebabkan peraturan pajak penjualan sudah tidak berlaku.

Based on the CCA, Adaro was subject to sales tax on services received, in accordance with prevailing laws and regulations. However, with the enforcement of Law No. 8 of 1983 regarding VAT, the regulations on sales tax were no longer valid.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/69 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak yang bisa dipulihkan kembali (lanjutan)

Adaro berpendapat bahwa pajak penjualan berbeda dengan PPN baik dalam bentuk maupun substansi, sehingga PPN merupakan pajak baru. Berdasarkan PKP2B, Pemerintah seharusnya membayar dan tidak mengenakan pajak baru ini kepada Adaro. Berdasarkan PKP2B, manajemen berpendapat bahwa Adaro dapat memperoleh kembali PPN masukan dengan cara tersebut di atas dan mengharapkan sisa saldo yang belum diterima dapat diperoleh seluruhnya. Laporan keuangan interim konsolidasian ini tidak termasuk penyesuaian yang mungkin terjadi atas keputusan yang dibuat oleh Pemerintah sehubungan dengan masalah ini. Lihat Catatan 38d untuk penjelasan lebih terperinci.

Pada tahun 2008, Pemerintah Indonesia melalui Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan ("BPKP") memulai pemeriksaan untuk menyelesaikan permasalahan kompensasi PPN yang telah dikompensasikan dengan hutang royalti dari periode 2001 sampai dengan 2007. Namun, sampai dengan tanggal laporan ini, hasil resmi dari pemeriksaan ini belum dikeluarkan oleh Pemerintah Indonesia. Pada bulan September 2008, Adaro telah menempatkan dana sebesar Rp 150.000 kepada Pemerintah Indonesia sebagai titipan sehubungan dengan proses penyelesaian permasalahan ini.

Pada bulan Agustus 2009, BPKP melanjutkan pemeriksaan sehubungan dengan PPN dan pajak penjualan untuk tahun pajak sebelum 2001, dan juga tahun pajak 2008. Pada tanggal laporan ini, proses pemeriksaan masih berjalan. Manajemen berkeyakinan bahwa hasil pemeriksaan tidak memiliki dampak material terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

Piutang PBBKB merupakan saldo PBBKB yang dapat dikompensasikan kepada Pemerintah Indonesia, karena PBBKB merupakan pajak baru berdasarkan PKP2B.

33. TAXATION (continued)

b. Recoverable taxes (continued)

Adaro is of the opinion that the sales tax is different from VAT in both form and substance, and therefore VAT is a new tax. According to the provisions of the CCA, the Government shall pay and assume and hold Adaro harmless from this new tax. As such, management believes that Adaro can recover its VAT input in this manner and expects that the outstanding balance will be recovered in full. These consolidated interim financial statements do not include any adjustments that might ultimately result from the decision made by the Government regarding this matter. Refer to Note 38d for further details.

In 2008, the Government of Indonesia through the Financial and Development Supervisory Board ("BPKP") commenced an audit to resolve this dispute on VAT paid offsetting royalties payable for the period from 2001 to 2007. However, as at the date of this report, the formal result of this audit has not been issued by the Government of Indonesia. In September 2008, Adaro has placed a fund amounting to Rp 150,000 as a deposit in relation to the settlement of this dispute.

In August 2009, BPKP continued its audit in relation to VAT and sales tax for the fiscal periods prior to 2001, as well as the 2008 fiscal period. As at the date of this report, the audit is still ongoing. Management is of the opinion that the audit result will not have a material impact on the Groups financial position and cash flow.

Vehicle fuel tax (Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor/"PBBKB") receivable represents the balance of PBBKB that may be compensated by the Government of Indonesia, since PBBKB is a new tax according to the provisions of the CCA.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/70 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

c. Hutang pajak

c. Taxes payable

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Perusahaan			The Company
Pajak penghasilan pasal 21	319	693	<i>Income tax article 21</i>
Pajak penghasilan final pasal 4(2)	45	-	<i>Final income tax article 4(2)</i>
Pajak penghasilan pasal 23 dan 26	31	13	<i>Income tax articles 23 and 26</i>
Pajak penghasilan pasal 15	7	-	<i>Income tax article 15</i>
PPN	-	535	<i>VAT</i>
	<u>402</u>	<u>1,241</u>	
Anak perusahaan			Subsidiaries
Pajak penghasilan badan	1,504,833	1,679,918	<i>Corporate income tax</i>
Pajak penghasilan pasal 23 dan 26	226,545	41,885	<i>Income tax articles 23 and 26</i>
PPN	19,212	2,790	<i>VAT</i>
Pajak penghasilan pasal 21	5,985	2,675	<i>Income tax article 21</i>
Pajak Bumi dan Bangunan	1,727	400	<i>Land and building tax</i>
Pajak penghasilan final pasal 4(2)	355	124	<i>Final income tax article 4(2)</i>
Pajak penghasilan pasal 15	-	23	<i>Income tax article 15</i>
	<u>1,758,657</u>	<u>1,727,815</u>	
	<u>1,759,059</u>	<u>1,729,056</u>	

d. Beban pajak penghasilan

d. Income tax expense

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Perusahaan			The Company
Kini	-	-	<i>Current</i>
Tangguhan	(10)	1,308	<i>Deferred</i>
	<u>(10)</u>	<u>1,308</u>	
Anak perusahaan			Subsidiaries
Kini	863,398	1,040,602	<i>Current</i>
Tangguhan	(30,477)	(21,600)	<i>Deferred</i>
	<u>832,921</u>	<u>1,019,002</u>	
Konsolidasian			Consolidated
Kini	863,398	1,040,602	<i>Current</i>
Tangguhan	(30,487)	(20,292)	<i>Deferred</i>
	<u>832,911</u>	<u>1,020,310</u>	

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/71 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

d. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

d. Income tax expense (continued)

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak penghasilan dengan estimasi penghasilan kena pajak adalah sebagai berikut:

The reconciliation between profit before income tax and estimated taxable income is as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	1,700,404	2,169,115	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Laba sebelum pajak penghasilan - anak perusahaan	(1,701,431)	(2,181,537)	<i>Profit before income tax - subsidiaries</i>
Disesuaikan dengan jurnal eliminasi konsolidasi	<u>858,001</u>	<u>1,159,133</u>	<i>Adjusted for consolidation elimination</i>
Laba sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	<u>856,974</u>	<u>1,146,711</u>	<i>Profit before income tax - the Company</i>
Perbedaan permanen:			<i>Permanent difference:</i>
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(891)	(1,157)	<i>Income subject to final tax</i>
Laba dari investasi pada anak perusahaan dan perusahaan asosiasi	(861,065)	(1,157,995)	<i>Income from investments in subsidiaries and associates</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan menurut pajak	<u>4,941</u>	<u>17,671</u>	<i>Non-deductible expenses</i>
	<u>(857,015)</u>	<u>(1,141,481)</u>	
(Kerugian)/penghasilan kena pajak - Perusahaan sebelum pemakaian rugi fiskal	(41)	5,230	<i>Taxable (loss)/income - the Company before use of tax loss carried forward</i>
Rugi fiskal yang dipakai	<u>-</u>	<u>(5,230)</u>	<i>Tax loss used</i>
Kerugian kena pajak - Perusahaan	<u>(41)</u>	<u>-</u>	<i>Taxable loss - the Company</i>
Pajak penghasilan kini - Perusahaan	-	-	<i>Current income tax - the Company</i>
Pajak penghasilan kini - anak perusahaan	<u>863,398</u>	<u>1,040,602</u>	<i>Current income tax - subsidiaries</i>
Pajak penghasilan kini konsolidasian	<u>863,398</u>	<u>1,040,602</u>	<i>Consolidated current income tax</i>

Pajak penghasilan kini dihitung berdasarkan taksiran penghasilan kena pajak. Nilai tersebut mungkin disesuaikan pada saat Surat Pemberitahuan Tahunan Pajak disampaikan ke Kantor Pelayanan Pajak.

Current income tax computations are based on estimated taxable income. The amounts may be adjusted when Annual Tax Returns are filed with the tax office.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/72 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

d. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

d. Income tax expense (continued)

Rugi fiskal Perusahaan yang dibawa ke masa depan, yang dapat dipakai sebagai kompensasi pengurang penghasilan kena pajak di masa mendatang selama lima tahun, terjadi di periode fiskal berikut:

The Company's tax losses carried forward, which can be offset against future taxable income for periods of five years, were incurred in the following fiscal periods:

<u>Tahun/Year</u>	<u>Jumlah/Total</u>
2006	6,073
2007	26,533
2009	3,863
2010	41
	36.510

Rekonsiliasi antara beban pajak penghasilan dengan hasil perkalian laba akuntansi sebelum pajak penghasilan dan tarif pajak yang berlaku adalah sebagai berikut:

The reconciliation between income tax expense and the theoretical tax amount on the Company's profit before income tax using currently enacted tax rates is as follows:

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	1,700,404	2,169,115	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Laba sebelum pajak penghasilan - anak perusahaan	(1,701,431)	(2,181,537)	<i>Profit before income tax - subsidiaries</i>
Disesuaikan dengan jurnal eliminasi konsolidasi	858,001	1,159,133	<i>Adjusted for consolidation elimination</i>
Laba sebelum pajak penghasilan - Perusahaan	856,974	1,146,711	<i>Profit before income tax - the Company</i>
Pajak dihitung dengan tarif yang berlaku	214,244	321,079	<i>Income tax calculated at prevailing tax rate</i>
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(223)	(324)	<i>Income subject to final tax</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan menurut pajak	1,235	4,948	<i>Non-deductible expenses</i>
Laba dari investasi pada anak perusahaan dan perusahaan asosiasi	(215,266)	(324,238)	<i>Income from investments in subsidiaries and associates</i>
Penyesuaian terkait dengan perubahan tarif pajak penghasilan	-	(157)	<i>Adjustment related to the changes of income tax rate</i>
(Manfaat)/beban pajak penghasilan - Perusahaan	(10)	1,308	<i>Income tax (benefit)/expense - the Company</i>
Beban pajak penghasilan - anak perusahaan	832,921	1,019,002	<i>Income tax expense - subsidiaries</i>
Beban pajak penghasilan konsolidasian	832,911	1,020,310	<i>Consolidated income tax expense</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/73 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

e. Aset pajak tangguhan

e. Deferred tax assets

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Perusahaan			The Company
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	9,127	18,109	<i>Tax loss carried forward</i>
Penyisihan imbalan kerja	1,007	-	<i>Provision for employee benefits</i>
Aset pajak tangguhan - akhir periode	<u>10,134</u>	<u>18,109</u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>
Aset pajak tangguhan - awal periode	10,124	19,417	<i>Deferred tax assets at the beginning of the period</i>
Dicatat pada laporan laba-rugi interim konsolidasian	10	(1,308)	<i>Charged to consolidated interim statement of income</i>
Aset pajak tangguhan akhir periode	<u>10,134</u>	<u>18,109</u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>
Anak perusahaan			Subsidiaries
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	373,670	354,180	<i>Tax loss carried forward</i>
Penyisihan imbalan kerja	834	-	<i>Provision for employee benefits</i>
Rugi atas perubahan nilai wajar instrumen derivatif	6,892	-	<i>Loss from changes in fair value of derivative instruments</i>
	381,396	354,180	
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(350,492)	(347,089)	<i>Unrecognised deferred tax assets</i>
Aset pajak tangguhan - akhir periode	<u>30,904</u>	<u>7,091</u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>
Aset pajak tangguhan - awal periode	27,463	24,407	<i>Deferred tax assets at the beginning of the period</i>
Dicatat pada ekuitas	269	-	<i>Charged to equity</i>
Dicatat pada laporan laba-rugi interim konsolidasian	3,379	554	<i>Charged to consolidated interim statement of income</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan - dicatat pada ekuitas	(207)	-	<i>Exchange difference due to financial statement translation - charged to equity</i>
Perubahan terkait dengan perubahan mata uang pelaporan anak perusahaan - dicatat pada ekuitas	-	(38,239)	<i>Adjustment related to changes of reporting currency of the subsidiary - charged to equity</i>
Pembalikan ke kewajiban pajak tangguhan	-	20,369	<i>Reversal to the deferred tax liabilities</i>
Aset pajak tangguhan - akhir periode	<u>30,904</u>	<u>7,091</u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/74 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

e. Aset pajak tangguhan (lanjutan)

e. Deferred tax assets (continued)

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Konsolidasian			Consolidated
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	382,797	372,289	<i>Tax loss carried forward</i>
Penyisihan imbalan kerja	1,841	-	<i>Provision for employee benefits</i>
Rugi atas perubahan nilai wajar instrumen derivatif	<u>6,892</u>	<u>-</u>	<i>Loss from changes in fair value of derivative instruments</i>
	391,530	372,289	
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	<u>(350,492)</u>	<u>(347,089)</u>	<i>Unrecognised deferred tax assets</i>
Aset pajak tangguhan - akhir periode	<u><u>41,038</u></u>	<u><u>25,200</u></u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>
Aset pajak tangguhan - awal periode	37,587	43,824	<i>Deferred tax assets at the beginning of the period</i>
Dicatat pada ekuitas	269	-	<i>Charged to equity</i>
Dicatat pada laporan laba-rugi interim konsolidasian	3,389	(754)	<i>Charged to consolidated interim statement of income</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan - dicatat pada ekuitas	(207)	-	<i>Exchange difference due to financial statement translation - charged to equity</i>
Perubahan terkait dengan perubahan mata uang pelaporan anak perusahaan - dicatat pada ekuitas	-	(38,239)	<i>Adjustment related to changes of reporting currency of the subsidiary - charged to equity</i>
Pembalikan ke kewajiban pajak tangguhan	<u>-</u>	<u>20,369</u>	<i>Reversal to the deferred tax liabilities</i>
Aset pajak tangguhan - akhir periode	<u><u>41,038</u></u>	<u><u>25,200</u></u>	<i>Deferred tax assets at the end of the period</i>

Karena beberapa anak perusahaan dalam posisi rugi dan hanya 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, sebagian aset pajak tangguhan yang berkaitan dengan rugi fiskal yang dibawa ke masa depan tidak diakui di dalam laporan keuangan interim konsolidasian ini.

Due to several subsidiaries are in a loss position and only as a head office, there is a possible limitation on the future use of tax loss carry forwards and uncertainty as to whether the deferred tax assets will be realised. Thus, a portion of deferred tax assets relating to tax losses carried forwards have not been recognised in these consolidated interim financial statements.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/75 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

33. TAXATION (continued)

f. Kewajiban pajak tangguhan

f. Deferred tax liabilities

	<u>31 Maret/March</u>		
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Anak perusahaan			Subsidiaries
Penyisihan imbalan kerja	(9,995)	(7,172)	<i>Provision for employee benefits</i>
Properti pertambangan	2,405,617	2,613,706	<i>Mining properties</i>
Rugi atas perubahan nilai wajar Instrumen derivatif	(47,695)	-	<i>Loss from changes in fair value of derivative instruments</i>
Perbedaan nilai buku aset tetap komersial dan fiskal	435,995	508,965	<i>Difference between commercial and tax net book value of fixed assets</i>
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	(112,745)	(153,379)	<i>Tax loss carried forward</i>
Perbedaan aset tetap sewa pembiayaan dan angsuran sewa	72,083	62,145	<i>Difference in fixed assets under finance lease and lease instalments</i>
Biaya eksplorasi dan pengembangan yang ditangguhkan	<u>34,656</u>	<u>46,061</u>	<i>Deferred exploration and development expenditure</i>
	2,777,916	3,070,326	
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	<u>111,081</u>	<u>110,325</u>	<i>Unrecognised deferred tax assets</i>
Kewajiban pajak tangguhan - akhir periode	<u><u>2,888,997</u></u>	<u><u>3,180,651</u></u>	<i>Deferred tax liabilities at the end of the period</i>
Kewajiban pajak tangguhan - awal periode	2,933,399	3,144,306	<i>Deferred tax liabilities at the beginning of the period</i>
Dicatat pada ekuitas	6,234	-	<i>Charged to equity</i>
Dicatat pada laporan laba-rugi interim konsolidasian	(27,098)	(21,046)	<i>Charged to consolidated interim statement of income</i>
Pembalikan terkait dengan perubahan tarif pajak penghasilan pada properti pertambangan	-	(13,017)	<i>Reversal related to the changes of income tax rate in mining properties</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan - dicatat pada ekuitas	<u>(23,538)</u>	<u>70,408</u>	<i>Exchange difference due to financial statement translation - charged to equity</i>
Kewajiban pajak tangguhan - akhir periode	<u><u>2,888,997</u></u>	<u><u>3,180,651</u></u>	<i>Deferred tax liabilities at the end of the period</i>

g. Administrasi

g. Administration

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 terhutang. Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") dapat menetapkan atau mengubah kewajiban pajak dalam batas waktu sepuluh tahun sejak saat terhutangnya pajak atau akhir tahun 2013, mana yang lebih awal. Ketentuan baru yang diberlakukan terhadap tahun pajak 2008 dan tahun-tahun selanjutnya menentukan bahwa DJP dapat menetapkan dan mengubah kewajiban pajak tersebut dalam batas waktu lima tahun sejak saat terhutangnya pajak.

Under the taxation laws of Indonesia, the companies within the Group which are domiciled in Indonesia calculate and pay tax on the basis of self assessment. The Directorate General of Tax ("DGT") may assess or amend taxes within ten years of the time the tax becomes due, or until the end of 2013, whichever is earlier. There are new rules applicable to the fiscal year 2008 and subsequent years stipulating that the DGT may assess or amend taxes within five years of the time the tax becomes due.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/76 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

33. PERPAJAKAN (lanjutan)

h. Surat Ketetapan Pajak

Manajemen SIS tidak setuju dengan Surat Ketetapan Pajak yang diterima pada tahun 2008, atas Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Penghasilan pasal 23, dan mengajukan keberatan kepada DJP atas Surat Ketetapan Pajak tersebut senilai Rp 3.421 (AS\$363.829). Pada tanggal 21 April 2009, DJP menerima keberatan atas Pajak Penghasilan pasal 23 sebesar Rp 142 (AS\$15.106) dan menolak keberatan atas Pajak Penghasilan Badan sebesar Rp 3.279 (AS\$348.723). Pada tanggal 3 Juni 2009, SIS mengajukan banding atas penolakan keberatan sebesar Rp 3.279 (AS\$348.723). Sampai dengan tanggal laporan ini diterbitkan, SIS belum menerima hasil banding tersebut.

Sampai dengan tanggal laporan ini diterbitkan, Perusahaan sedang diaudit berkaitan dengan semua pajak untuk tahun pajak 2004, 2005, 2006, 2007, dan 2008; dan SIS sedang diaudit berkaitan dengan semua pajak untuk tahun pajak 2008; dan ATA sedang diaudit berkaitan dengan semua pajak untuk tahun pajak 2005, 2006, 2007, dan 2008. Perusahaan, SIS, dan ATA belum menerima hasil dari audit tersebut. Manajemen berpendapat bahwa hasil audit tersebut tidak memiliki dampak yang akan merugikan posisi keuangan dan arus kas Perusahaan, SIS, dan ATA secara material.

i. Perubahan undang-undang perpajakan

Pada bulan September 2008, Dewan Perwakilan Rakyat menyetujui perubahan undang-undang pajak penghasilan. Undang-Undang ini kemudian ditandatangani Presiden pada tanggal 23 September 2008, sehingga telah dianggap berlaku. Salah satu dari perubahan tersebut mengatur tentang tarif pajak penghasilan badan yang ditetapkan pada tarif tetap sebesar 28% dimulai sejak 1 Januari 2009 dan kemudian dikurangi menjadi 25% sejak 1 Januari 2010.

Penurunan tarif pajak ini tidak akan mempengaruhi saldo pajak tangguhan yang diharapkan akan dipulihkan sebelum 1 Januari 2009. Akan tetapi, hal ini akan mempengaruhi periode pemulihan pada tahun-tahun berikutnya.

33. TAXATION (continued)

h. Tax assessment letter

Management of SIS disagreed with the tax assessment of corporate income tax and income tax article 23, that were received in 2008 and therefore filed objection letters to the DGT against the tax assessment amounting Rp 3,421 (US\$363,829). On 21 April 2009, DGT accepted the objection on income tax article 23 of Rp 142 (US\$15,106) and rejected the objection on corporate income tax of Rp 3,279 (US\$348,723). On 3 June 2009, SIS filed an appeal for the rejection amounting to Rp 3,279 (US\$348,723). As at the date this report is issued, SIS has not received any result for this appeal.

As at the date this report, the Company is being audited for all taxes for the fiscal year 2004, 2005, 2006, 2007 and 2008; and SIS is being audited for all taxes for the fiscal year 2008; and ATA is being audited for all taxes for the fiscal year 2005, 2006, 2007 and 2008. The Company, SIS and ATA have not yet received the audit results. Management is of the opinion that the audit results will not have a material impact on the Company's, SIS' and ATA's financial position and cash flows.

i. Changes in taxation law

In September 2008, the House of Representatives approved amendments to the income tax law. These were signed into law by the President on 23 September 2008 and hence are considered enacted. One of these amendments stipulates that the income tax for corporations will be set at a flat rate of 28% commencing 1 January 2009 and further reduced to 25% from 1 January 2010.

The reduction in tax rates does not impact on deferred tax balances that are expected to be reversed prior to 1 January 2009. However, it will impact on subsequent reversals.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/77 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**34. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK YANG
MEMPUNYAI HUBUNGAN ISTIMEWA**

Rincian saldo dan transaksi dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa sebagai berikut:

a. Hutang usaha kepada pihak yang mempunyai hubungan istimewa

	31 Maret/March	
	2010	2009
PT Rahman Abdijaya	47,278	82,335
PT Pulau Seroja Jaya	44,362	20,992
PT Pulau Seroja Jaya Pratama	9,832	9,979
PT Anugerah Buminusantara Abadi	6,520	533
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd	-	92,578
	<u>107,992</u>	<u>206,417</u>
Persentase terhadap jumlah kewajiban	<u>0.46%</u>	<u>0.99%</u>

b. Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa

	31 Maret/March	
	2010	2009
Rupiah		
PT Persada Capital Investama	-	432
PT Saratoga Sentra Business	-	432
	-	<u>864</u>
Dolar AS		
PT Rachindo Investments	4,558	5,788
	<u>4,558</u>	<u>6,652</u>
Persentase terhadap jumlah kewajiban	<u>0.02%</u>	<u>0.03%</u>

Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa yang berasal dari penggantian biaya yang telah dibayarkan oleh pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa atas nama Grup. Pihak yang mempunyai hubungan istimewa menagih biaya yang telah dibayarkan atas nama Grup sebesar biaya tersebut.

34. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES

Details of the balances and transactions with related parties are as follows:

a. Trade payables to related parties

*PT Rahman Abdijaya
PT Pulau Seroja Jaya
PT Pulau Seroja Jaya Pratama
PT Anugerah Buminusantara Abadi
Orchard Maritime Logistics
Pte Ltd*

b. Amounts due to related parties

Rupiah
*PT Persada Capital Investama
PT Saratoga Sentra Business*

US Dollars
PT Rachindo Investments

Amounts due to related parties arose from reimbursement of expenses paid by the related parties on behalf of the Group. Related parties recharged expenses paid on behalf of the Group at cost.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/78 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**34. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK YANG
MEMPUNYAI HUBUNGAN ISTIMEWA (lanjutan)**

**34. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED
PARTIES (continued)**

c. Beban pokok pendapatan

c. Cost of revenue

	31 Maret/March		
	2010	2009	
Jasa penambangan:			<i>Mining service:</i>
- PT Rahman Abdijaya	121,081	116,570	<i>PT Rahman Abdijaya -</i>
Jasa pengangkutan batubara:			<i>Coal barging services:</i>
- PT Pulau Seroja Jaya	43,757	21,929	<i>PT Pulau Seroja Jaya -</i>
- PT Pulau Seroja Jaya Pratama	10,329	9,662	<i>PT Pulau Seroja Jaya Pratama -</i>
Sewa:			<i>Rental:</i>
- PT Anugerah Buminusantara Abadi	6,377	8,239	<i>PT Anugerah Buminusantara -</i>
Pengelolaan batubara dan jasa pengangkutan:			<i>Abadi</i>
- Orchard Maritime Logistics Pte Ltd	-	130,479	<i>Coal handling and barging services:</i>
	<u>181,544</u>	<u>286,879</u>	<i>Orchard Maritime Logistics -</i>
			<i>Pte Ltd</i>
Persentase terhadap jumlah beban pokok pendapatan	<u>4.50%</u>	<u>7.75%</u>	<i>As a percentage of total cost of revenue</i>

Pada tanggal 30 April 2009, OML telah dikonsolidasikan ke dalam Grup, sehingga saldo dan transaksi antara OML dan Grup telah dieliminasi.

As at 30 April 2009, OML has been consolidated into the Group, and therefore balances and transactions between OML and the Group have been eliminated.

Lihat Catatan 38 untuk keterangan lebih lanjut mengenai transaksi.

Refer to Note 38 for further description of the transaction.

d. Sifat hubungan dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa

d. The nature of relationships with related parties

Pihak yang mempunyai hubungan istimewa/ Related parties	Hubungan dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa/ Relationship with related parties
Orchard Maritime Logistics Pte Ltd ^{a)}	Anak perusahaan tidak langsung/ <i>Indirect subsidiary</i>
PT Anugerah Buminusantara Abadi	Perusahaan asosiasi/ <i>Associates</i>
PT Rachindo Investments	Perusahaan asosiasi/ <i>Associates</i>
PT Persada Capital Investama	Pemegang saham/ <i>Shareholder</i>
PT Saratoga Sentra Business	Pemegang saham/ <i>Shareholder</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/79 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**34. TRANSAKSI DAN SALDO DENGAN PIHAK YANG
MEMPUNYAI HUBUNGAN ISTIMEWA (lanjutan)**

**d. Sifat hubungan dengan pihak yang
mempunyai hubungan istimewa (lanjutan)**

**Pihak yang mempunyai
hubungan istimewa/
*Related parties***

PT Pulau Seroja Jaya

PT Pulau Seroja Jaya Pratama

PT Rahman Abdijaya

^{a)} Dikonsolidasi sejak 30 April 2009

Kebijakan harga Grup yang berhubungan dengan transaksi dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa ditetapkan berdasarkan pada harga di dalam kontrak, dimana harga tersebut berada pada kisaran harga kontrak yang dikenakan kepada pihak ketiga.

**34. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED
PARTIES (continued)**

**d. The nature of relationships with related parties
(continued)**

**Hubungan dengan pihak
yang mempunyai hubungan
istimewa/ *Relationship
with related parties***

Afiliasi/*Affiliate*

Afiliasi/*Affiliate*

Afiliasi/*Affiliate*

^{a)} Consolidated since 30 April 2009

The Group's pricing policy related to the transactions with related parties is set based on contracted prices, which are in the range of contracted fees charged to third parties.

35. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR

35. BASIC EARNINGS PER SHARE

	31 Maret/March	
	2010	2009
Laba bersih yang tersedia bagi pemegang saham	861,022	1,145,382
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar (ribuan lembar saham)	<u>31,985,962</u>	<u>31,985,962</u>
Laba bersih per saham dasar (nilai penuh)	<u>26.9</u>	<u>35.8</u>

*Net income attributable to shareholders
Weighted average number of ordinary shares outstanding
(in thousands of shares)*

*Basic earnings per share
(full amount)*

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif pada 31 Maret 2010 dan 2009.

The Group does not have any dilutive ordinary shares at 31 March 2010 and 2009.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/80 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

36. ASET DAN KEWAJIBAN MONETER

Pada tanggal 31 Maret 2010, Grup memiliki aset dan kewajiban moneter dengan mata uang asing sebagai berikut:

36. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES

As at 31 March 2010, the Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

		<u>Mata uang asing/ Foreign currency</u>	<u>Setara Rupiah/ Equivalent Rupiah</u>	
Aset moneter				Monetary assets
Kas	AS\$/US\$	7,704	70	Cash on hand
	S\$	5,550	36	
Kas di bank	AS\$/US\$	589,339,726	5,371,832	Cash in banks
	S\$	365,057	2,375	
	€	26,944,755	329,169	
Deposito	AS\$/US\$	164,445,900	1,498,925	Deposits
Kas dan setara kas yang dibatasi penggunaannya	AS\$/US\$	385,291,386	3,511,931	Restricted cash and cash equivalents
Piutang usaha	AS\$/US\$	270,143,280	2,462,356	Trade receivables
Uang muka	AS\$/US\$	50,887,949	463,844	Advances
	S\$	96,091	625	
	€	10,859,154	132,660	
Aset tidak lancar lain-lain	AS\$/US\$	<u>4,604,095</u>	<u>41,966</u>	Other non-current assets
Jumlah aset moneter			<u>13,815,789</u>	Total monetary assets
Kewajiban moneter				Monetary liabilities
Hutang usaha	AS\$/US\$	192,617,964	1,755,713	Trade payables
	S\$	446,432	2,904	
	€	6,248,526	76,335	
	¥	15,015,642	1,467	
	A\$	1,003,243	8,372	
	£	201,261	2,765	
Beban masih harus dibayar	AS\$/US\$	44,467,500	405,321	Accrued expenses
	€	21,397	261	
Hutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	AS\$/US\$	500,000	4,558	Amounts due to related parties
Hutang royalti	AS\$/US\$	72,201,181	658,114	Royalties payable
Pinjaman jangka panjang:				Long-term loans:
- Hutang sewa pembiayaan	AS\$/US\$	85,516,487	779,483	Finance lease payables -
- Hutang bank	AS\$/US\$	771,610,000	7,033,225	Bank loans -
Senior Notes	AS\$/US\$	785,346,894	<u>7,158,437</u>	Senior Notes
Jumlah kewajiban moneter			<u>17,886,955</u>	Total monetary liabilities
Kewajiban moneter bersih			<u>4,071,166</u>	Net monetary liabilities

Apabila aset dan kewajiban dalam mata uang asing pada tanggal 31 Maret 2010 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal 28 April 2010, kewajiban bersih dalam mata uang asing akan menurun sekitar Rp 35.485.

If assets and liabilities in foreign currencies as at 31 March 2010 are translated using the exchange rate as at 28 April 2010, the total net foreign currency liabilities will decrease by approximately Rp 35,485.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/81 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

37. INFORMASI SEGMENT

Berdasarkan informasi keuangan yang digunakan oleh manajemen dalam mengevaluasi kinerja segmen dan menentukan alokasi sumber daya yang dimilikinya, manajemen menetapkan segmen usahanya menjadi tiga kegiatan usaha utama, yaitu penambangan dan perdagangan batubara, jasa penambangan, dan lain-lain. Seluruh transaksi antar segmen telah dieliminasi.

Informasi menurut segmen usaha yang merupakan segmen primer adalah sebagai berikut:

37. SEGMENT REPORTING

Based on the financial information used by management in evaluating the performance of segments and in the allocation of resources, management considers their primary segments to be three major business operations consisting of coal mining and trading, mining services and others. All transactions between segments have been eliminated.

Information concerning the business segments which are considered the primary segments are as follows:

	<u>31 Maret/March 2010</u>					
	<u>Penambangan dan perdagangan batubara/ Coal mining and trading</u>	<u>Jasa penambangan/ Mining service</u>	<u>Lain-lain/ Others</u>	<u>Eliminasi/ Eliminations</u>	<u>Konsolidasi/ Consolidated</u>	
Pendapatan:						Revenue:
Pendapatan di luar segmen	5,820,300	295,789	162,972	-	6,279,061	External revenue
Pendapatan antar segmen	<u>762,371</u>	<u>370,798</u>	<u>331,813</u>	<u>(1,464,982)</u>	-	Inter-segment revenue
Pendapatan bersih	6,582,671	666,587	494,785	(1,464,982)	6,279,061	Net revenue
Laba kotor	2,283,615	76,846	139,188	(253,800)	2,245,849	Gross profit
Beban penjualan dan pemasaran	(200,958)	-	-	112,600	(88,358)	Selling and marketing expense
Beban umum dan administrasi	<u>(6,733)</u>	<u>(44,821)</u>	<u>(52,075)</u>	<u>2,679</u>	<u>(100,950)</u>	General and administrative expense
Laba operasi	2,075,924	32,025	87,113	(138,521)	2,056,541	Operating income
Beban bunga dan keuangan	(223,163)	(35,275)	(11,725)	9,982	(260,181)	Interest expenses and finance charges
Pendapatan bunga (Beban)/pendapatan lain-lain, bersih	<u>17,881</u>	<u>535</u>	<u>5,578</u>	<u>(9,982)</u>	<u>14,012</u>	Interest income
	<u>7,968</u>	<u>5,880</u>	<u>77,992</u>	<u>(201,808)</u>	<u>(109,968)</u>	Other (expenses)/ income, net
Laba sebelum pajak penghasilan	1,878,610	3,165	158,958	(340,329)	1,700,404	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	(823,023)	-	(40,262)	30,374	(832,911)	Income tax expense
Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan	-	-	-	(6,471)	(6,471)	Minority interest in net income of subsidiaries
Laba bersih	<u>1,055,587</u>	<u>3,165</u>	<u>118,696</u>	<u>(316,426)</u>	<u>861,022</u>	Net income
Aset segmen	20,410,540	4,108,748	11,945,543	5,385,232	41,850,063	Segment assets
Kewajiban segmen	18,011,110	3,266,204	10,884,937	(8,538,738)	23,623,513	Segment liabilities
Perolehan aset tetap	25,392	76,653	128,112	-	230,157	Capital expenditure
Penyusutan dan amortisasi	23,315	172,422	43,556	260,128	499,421	Depreciation and amortisation

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/82 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

37. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

37. SEGMENT REPORTING (continued)

	31 Maret/March 2009					
	Penambangan dan perdagangan batubara/ Coal mining and trading	Jasa penambangan/ Mining service	Lain-lain/ Others	Eliminasi/ Eliminations	Konsolidasi/ Consolidated	
Pendapatan:						<i>Revenue:</i>
Pendapatan di luar segmen	6,211,805	267,151	53,987	-	6,532,943	<i>External revenue</i>
Pendapatan antar segmen	<u>142,481</u>	<u>359,407</u>	<u>79,625</u>	<u>(581,513)</u>	<u>-</u>	<i>Inter-segment revenue</i>
Pendapatan bersih	6,354,286	626,558	133,612	(581,513)	6,532,943	<i>Net revenue</i>
Laba kotor	2,748,909	135,090	71,208	(125,919)	2,829,288	<i>Gross profit</i>
Beban penjualan dan pemasaran	(331,997)	-	-	35,006	(296,991)	<i>Selling and marketing expense</i>
Beban umum dan administrasi	<u>(6,180)</u>	<u>(34,212)</u>	<u>(48,356)</u>	<u>2,833</u>	<u>(85,915)</u>	<i>General and administrative expense</i>
Laba operasi	2,410,732	100,878	22,852	(88,080)	2,446,382	<i>Operating income</i>
Beban bunga dan keuangan	(106,641)	(59,048)	(16,668)	16,606	(165,751)	<i>Interest expenses and finance charges</i>
Pendapatan bunga (Beban)/pendapatan lain-lain, bersih	<u>24,000</u>	<u>2,750</u>	<u>1,435</u>	<u>(16,606)</u>	<u>11,579</u>	<i>Interest income</i>
	<u>(16,681)</u>	<u>(20,623)</u>	<u>24,533</u>	<u>(110,324)</u>	<u>(123,095)</u>	<i>Other (expenses)/ income, net</i>
Laba sebelum pajak penghasilan	2,311,410	23,957	32,152	(198,404)	2,169,115	<i>Profit before income tax</i>
Beban pajak penghasilan	(1,034,696)	-	(6,759)	21,145	(1,020,310)	<i>Income tax expense</i>
Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3,423)</u>	<u>(3,423)</u>	<i>Minority interest in net income of subsidiaries</i>
Laba bersih	<u>1,276,714</u>	<u>23,957</u>	<u>25,393</u>	<u>(180,682)</u>	<u>1,145,382</u>	<i>Net income</i>
Aset segmen	18,548,763	5,151,458	4,590,621	8,065,175	36,356,017	<i>Segment assets</i>
Kewajiban segmen	14,024,042	4,252,314	11,532,208	(9,058,037)	20,750,527	<i>Segment liabilities</i>
Perolehan aset tetap	58,945	350,939	81,068	-	490,952	<i>Capital expenditure</i>
Penyusutan dan amortisasi	19,730	143,186	18,694	198,596	380,206	<i>Depreciation and amortisation</i>

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/83 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

37. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

37. SEGMENT REPORTING (continued)

Informasi tentang Grup menurut segmen geografis untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

Information concerning the Group's geographical segment for the three month periods ended 31 March 2010 and 2009 are as follows:

31 Maret/March 2010					
Indonesia/ Indonesia	Asia/ Asia	Eropa/ Europe	Amerika/ America	Jumlah/ Total	
Pendapatan usaha:					Revenue:
Penambangan dan perdagangan batubara					Coal mining and trading
1,155,871	3,744,666	543,597	376,166	5,820,300	
Jasa penambangan					Mining services
295,789	-	-	-	295,789	
Lain-lain					Others
130,335	32,637	-	-	162,972	
Pendapatan usaha					Revenue
<u>1,581,995</u>	<u>3,777,303</u>	<u>543,597</u>	<u>376,166</u>	<u>6,279,061</u>	
Aset segmen					Segment assets
37,365,696	4,484,367	-	-	41,850,063	
Perolehan aset tetap					Capital expenditure
227,349	2,808	-	-	230,157	
31 Maret/March 2009					
Indonesia/ Indonesia	Asia/ Asia	Eropa/ Europe	Amerika/ America	Jumlah/ Total	
Pendapatan usaha:					Revenue:
Penambangan dan perdagangan batubara					Coal mining and trading
1,509,079	3,088,257	932,216	682,253	6,211,805	
Jasa penambangan					Mining services
267,151	-	-	-	267,151	
Lain-lain					Others
53,987	-	-	-	53,987	
Pendapatan usaha					Revenue
<u>1,830,217</u>	<u>3,088,257</u>	<u>932,216</u>	<u>682,253</u>	<u>6,532,943</u>	
Aset segmen					Segment assets
31,463,705	4,869,659	22,653	-	36,356,017	
Perolehan aset tetap					Capital expenditure
490,934	18	-	-	490,952	

38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN KONTINJENSI

a. Perjanjian penambangan, pengangkutan, pemindahan batubara dan lainnya

Adaro, sebagai produsen batubara, mengadakan sejumlah perjanjian penambangan batubara. Berdasarkan perjanjian-perjanjian tersebut, Adaro diharuskan membayar biaya jasa kepada kontraktor, dihitung secara bulanan, berdasarkan rumus yang meliputi jumlah batubara mentah dan *overburden* yang ditambang dan diangkut. Kontraktor akan menyediakan semua sarana, mesin, perlengkapan dan barang-barang lain yang diperlukan untuk melakukan jasa penambangan dan transportasi, dan diharuskan memenuhi persyaratan minimum produksi tertentu.

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

a. Coal mining, transportation, barging, transshipment, and other agreements

Adaro, as a coal producer, has entered into a number of coal mining agreements. Based on the agreements, Adaro is required to pay contractors a service fee, calculated on a monthly basis, based on a formula which includes the amount of raw coal and *overburden* mined and transported. The contractors will provide all equipment, machinery, appliances and other supplies necessary for performing the mining and transportation services, and are required to meet certain minimum production requirements.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/84 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

**a. Perjanjian penambangan, pengangkutan,
pemindahan batubara dan lainnya (lanjutan)**

Selain itu, Adaro juga mengadakan perjanjian pengangkutan, transportasi dan pemindahan batubara dengan kontraktor untuk menyediakan jasa transportasi dari wilayah utama Adaro ke pelabuhan tujuan yang telah ditentukan. Adaro diharuskan membayar biaya jasa kepada kontraktor, dihitung secara bulanan, berdasarkan suatu rumusan yang meliputi jumlah batubara yang diangkut.

Selain itu, Adaro juga mengadakan perjanjian penyediaan bahan bakar minyak dengan PT Shell Indonesia ("Shell"). Adaro diharuskan membayar kepada Shell berdasarkan suatu rumusan yang meliputi jumlah bahan bakar minyak yang di sediakan dan harga pasar atas bahan bakar minyak. Adaro juga diharuskan membeli jumlah minimum tertentu volume bahan bakar minyak setiap tahun.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

**a. Coal mining, transportation, barging,
transshipment, and other agreements
(continued)**

In addition, Adaro has also entered into coal barging, transport and transshipment agreement with contractors to provide coal transportation services from Adaro's main area to certain port destinations. Adaro is required to pay contractors a service fee, calculated on a monthly basis, based on a formula which includes the amount of coal transported.

In addition, Adaro has also entered into a fuel supply agreement with PT Shell Indonesia ("Shell"). Adaro is required to pay Shell a price, based on a formula which includes the amount of fuel supplied and the market price of fuel. Adaro is also required to purchase a certain minimum yearly volume of fuel.

Kontraktor/ Contractor	Tipe perjanjian/ Agreement type	Tanggal perjanjian/ Agreement date	Akhir periode perjanjian/ Contract period end
PT Pamapersada Nusantara	Jasa penambangan dan transportasi batubara /Coal mining and transportation	7 September 2009	31 Juli/ July 2013
PT Bukit Makmur Mandiri Utama	Jasa penambangan dan transportasi batubara /Coal mining and transportation	13 November 2008	31 Desember/ December 2013
PT Rahman Abdijaya	Jasa penambangan dan transportasi batubara /Coal mining and transportation	14 Desember/ December 2008	31 Desember/ December 2013
PT Rante Mutiara Insani	Jasa penambangan dan transportasi batubara /Coal mining and transportation	22 Februari/ February 2010	22 Februari/ February 2015
PT Pulau Seroja Jaya dan/and PT Pulau Seroja Jaya Pratama	Pengangkutan batubara/Coal barging	30 November 2007	31 Desember/ December 2010
PT Batuah Abadi Lines	Pengangkutan batubara/Coal barging	18 Februari/ February 2000	30 Juni/June 2012
PT Shell Indonesia	Penyediaan bahan bakar minyak/Fuel supply	8 Desember/ December 2009	1 Oktober/October 2022

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/85 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

**a. Perjanjian penambangan, pengangkutan,
pemindahan batubara dan lainnya (lanjutan)**

SIS menyediakan jasa kontraktor penambangan kepada produsen batubara. Berdasarkan perjanjian-perjanjian tersebut, SIS menyediakan tenaga kerja, peralatan, dan material untuk pembuangan *overburden*, penambangan batubara, dan pengangkutan *overburden* dan batubara, dan diharuskan untuk memenuhi produksi minimum tertentu untuk aktivitas-aktivitas ini. SIS akan menerima imbalan jasa yang dihitung secara bulanan, berdasarkan suatu rumusan yang meliputi beberapa klausa penyesuaian.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

**a. Coal mining, transportation, barging,
transshipment, and other agreements
(continued)**

SIS provides mining contractor services to various coal producers. Under the agreements, SIS provides labour, equipment and material for *overburden* removal, coal mining and coal and *overburden* hauling, and is required to meet certain minimum production requirements for these activities. SIS receives a service fee calculated on a monthly basis, based on a formula which includes several adjustment clauses.

Produsen batubara/ Coal producer	Tanggal perjanjian/ Agreement date	Periode kontrak atau tingkat produksi/ Contract period or production level (metric tonnes/MT)
PT Berau Coal (Binungan H3N)	22 November 2004	31 Desember/December 2010
PT Berau Coal (Binungan H4)	27 Desember/December 2004	31 Desember/December 2010
PT Berau Coal (Binungan Blok 1-4)	1 Maret/March 2007	31 Desember/December 2010
PT Berau Coal (Sambarata)	25 Februari/February 2004	31 Desember/December 2011
PT Berau Coal (Sambarata Blok B-1)	21 Januari/January 2008	14 Juli/July 2012
PT Sumber Kurnia Buana	10 Mei/May 2005	9 Mei/May 2010 atau/or tingkat produksi tertentu/ certain production level
PT Borneo Indobara	17 Oktober/October 2006	31 Agustus/August 2014 atau/or tingkat produksi tertentu/ certain production level
PT Indomining	14 Agustus/August 2007	13 Agustus/August 2012 atau/or tingkat produksi tertentu/ certain production level
PT Tunas Muda Jaya	8 April 2009	2013 atau tingkat produksi tertentu/ or certain production level

Piutang yang berasal dari kontrak penambangan batubara antara SIS dengan para produsen batubara dijamin untuk Fasilitas *Senior Credit* (lihat Catatan 20b).

The receivables arising from coal mining contract between SIS and the coal producers were pledged under the Senior Credit Facility (refer to Note 20b).

Semua perjanjian ini dijamin untuk Fasilitas *Senior Credit* (lihat Catatan 20b).

All of these agreements are pledged against the Senior Credit Facility (refer to Note 20b).

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/86 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

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, Kecamatan Murung Pudak, Kabupaten Tabalong, yang terkait dengan pembangunan dan pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Uap ("PLTU"). Pemerintah Kabupaten Tabalong akan memberikan hak untuk menggunakan lahan, yang selanjutnya dapat diajukan permohonan untuk memperoleh Hak Guna Bangunan (HGB) dengan jangka waktu 30 tahun dan dapat diperpanjang sesuai dengan ketentuan yang berlaku.

Sebagai kompensasi pemberian hak atas lahan, MSW akan menyediakan listrik sebesar 1,5 Mega Watt untuk penerangan jalan umum.

c. Litigasi

Dianlia saat ini terlibat dalam perkara dengan Beckett Pte Ltd ("Beckett") sehubungan dengan eksekusi gadai saham sebesar 40% saham di Adaro dan IBT ("Gadai Saham") oleh Deutsche Bank AG, cabang Singapura ("Deutsche Bank") kepada Dianlia pada tahun 2002 setelah anak perusahaan Beckett wanprestasi dalam melakukan pembayaran kembali suatu pinjaman yang terjadi di tahun 1998.

Beckett mengajukan tuntutan terhadap Deutsche Bank di pengadilan Singapura untuk mendapatkan ganti rugi, antara lain bahwa Deutsche Bank gagal untuk mendapatkan harga terbaik atas penjualan Gadai Saham ("Gugatan"). Pada awal tahun 2005, Beckett membuat permohonan kepada Pengadilan Tinggi Singapura untuk memasukkan Dianlia sebagai tergugat tambahan di dalam Gugatan tersebut dan meminta pengadilan untuk mengembalikan saham-saham ke keadaan semula atau memberikan ganti rugi apabila penjualan Gadai Saham disahkan.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

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 cooperation to use 100.2 hectares of land from the Government of Tabalong Regency, located in Mabu'un village, Murung Pudak Sub-District, Tabalong Regency, in relation to the construction and operation of "Pembangkit Listrik Tenaga Uap" ("Coal fired Power Plant" or "PLTU"). The Government of Tabalong Regency will provide the right to use the land, which subsequently could request to have the land rights for 30 years and this could be extended according to the prevailing law.

As a compensation for land rights, MSW will supply electricity of 1.5 Mega Watts for regency street lighting.

c. Litigation

Dianlia was involved in litigation with Beckett Pte Ltd ("Beckett") relating to a foreclosure sale of 40% of the shares in Adaro and IBT (the "Pledged Shares") by Deutsche Bank AG, Singapore branch ("Deutsche Bank") to Dianlia in 2002 following a default on a loan to a subsidiary of Beckett in 1998.

Beckett filed a litigation against Deutsche Bank in Singapore for damages alleging, among other things, that Deutsche Bank failed to obtain the best price for the Pledged Shares according to the foreclosure sale (the "Suit"). In early 2005, Beckett applied to the Singapore High Court to add Dianlia as an additional defendant to the Suit and sought restoration of the Pledged Shares or damages if the foreclosure sale was validated.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/87 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

c. Litigasi (lanjutan)

Pada tanggal 21 September 2007, Pengadilan Tinggi Singapura memutuskan bahwa gugatan Beckett terhadap Dianlia ditolak secara keseluruhan. Pada tanggal 27 April 2009, Pengadilan Banding Singapura telah mengeluarkan keputusan akhir yang mengikat secara hukum, yang berpihak kepada Dianlia dan memutuskan bahwa pembelian atas Gadai Saham yang dilakukan adalah sah. Pengadilan juga telah memutuskan Beckett untuk membayar seluruh biaya-biaya sehubungan dengan proses pengadilan yang telah dikeluarkan oleh Dianlia. Namun demikian, tidak ada kepastian bahwa Beckett tidak akan mengajukan gugatan lain atas hal yang serupa di kemudian hari.

d. Klaim atas royalti

Pada bulan Mei 2006, KESDM menyatakan Adaro kurang membayar royalti sejak tahun 2001 dan meminta Adaro untuk melunasinya. Adaro menolak melaksanakan permintaan tersebut karena Adaro berpendapat bahwa Adaro telah melunasi kewajibannya untuk membayar kekurangan pembayaran royalti kepada Pemerintah dengan mengkompensasi (offset) pembayaran royalti dengan pembayaran PPN sebagaimana diatur dalam PKP2B. Pada bulan Mei 2006, Adaro menggugat KESDM di Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta. Atas permohonan gugatan ini, 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 Adaro. Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta menguatkan putusan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta di bulan Februari 2007. Pada tanggal 26 September 2008, Mahkamah Agung Indonesia memutuskan untuk menguatkan putusan Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta dan putusan Mahkamah Agung tersebut sudah mempunyai kekuatan hukum tetap.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

c. Litigation (continued)

On 21 September 2007, the Singapore High Court rejected all Beckett's claims on Dianlia. On 27 April 2009, the Singapore Court of Appeal made its final and binding decision, in favour of Dianlia and found that the purchase of the Pledged Shares was lawful. The court also ordered Beckett to pay Dianlia all associated legal costs. However, there is no assurance that Beckett will not file other claims of a similar nature in the future.

d. Royalty claim

In May 2006, MoEMR alleged that Adaro had underpaid the royalties due from coal sales for the period from 2001 and demanded payment. Adaro strongly rejected the allegation because it had discharged its obligation to pay such royalties by way of offsetting it against the Government's obligation to reimburse Adaro for its VAT payment as prescribed under the CCA. In May 2006, Adaro filed an objection with the Jakarta Administrative Court against MoEMR. Upon Adaro's application, in May 2006, the Jakarta Administrative Court granted an order restricting MoEMR from taking any further administrative steps on the issue until a final and binding judgment was delivered.

In September 2006, the Jakarta Administrative Court issued a decision in favour of Adaro. The Jakarta High Administrative Court concurred with the Jakarta Administrative Court in February 2007. On 26 September 2008, the Indonesian Supreme Court concurred with the decision of the Jakarta High Administrative Court and the decision of the Indonesian Supreme Court is final and binding.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/88 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

d. Klaim atas royalti (lanjutan)

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 Adaro. Karena ini merupakan permasalahan industri pertambangan batubara, tagihan pembayaran yang serupa telah dikeluarkan oleh Panitia kepada perusahaan kontraktor batubara generasi pertama lainnya.

Di bulan September 2007, Adaro menggugat Panitia di Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta. Atas permohonan Adaro, di 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 Adaro. Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta menguatkan putusan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta pada tanggal 1 Juli 2008. Pada tanggal 22 Juli 2009, Mahkamah Agung Indonesia memutuskan untuk menguatkan putusan Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta dan putusan Mahkamah Agung tersebut sudah mempunyai kekuatan hukum tetap. Pada tanggal 29 Januari 2010, Panitia memohon Peninjauan Kembali atas putusan Mahkamah Agung tersebut. Sampai dengan tanggal laporan ini, belum ada hasil dari Peninjauan Kembali tersebut.

Manajemen berpendapat bahwa Adaro memiliki dasar yang kuat dalam kasus ini dan mengingat keputusan pengadilan terakhir yang mengabulkan gugatan Adaro, sehingga tidak ada cadangan kerugian yang dicatat dalam laporan keuangan interim konsolidasian.

e. Pengeluaran modal

Pada tanggal 31 Maret 2010, Adaro mempunyai pesanan pembelian untuk peralatan tambang yang belum diterima sebesar AS\$61,8 juta dan SIS untuk peralatan operasional sebesar AS\$2,6 juta.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

d. Royalty claim (continued)

In June 2006, MoEMR granted authority to the Committee for State Claim Affairs (the "Committee") to pursue alleged underpayment on its behalf. In July 2007, the Committee issued a demand for payment to Adaro. As this is an industry-wide problem, similar demands have been made by the Committee to other first-generation companies.

In September 2007, Adaro filed an objection with the Jakarta Administrative Court against the Committee. Upon Adaro's application, 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 judgment was delivered. On 15 February 2008, the Jakarta Administrative Court issued a decision in favour of Adaro. The Jakarta High Administrative Court concurred with the Jakarta Administrative Court on 1 July 2008. On 22 July 2009, the Indonesian Supreme Court concurred with the decision of the Jakarta High Administrative Court and the decision of the Indonesian Supreme Court is final and binding. On 29 January 2010, the Committee filed a civil review (Peninjauan Kembali) on the decision of the Indonesian Supreme Court. As at the date of this report, there is no result yet from the civil review (Peninjauan Kembali).

As management believes that Adaro has strong grounds supporting the case and the recent court decision was in favour of Adaro, no provision has been booked to the consolidated interim financial statements.

e. Capital expenditures

As at 31 March 2010, Adaro has outstanding purchase orders for mining equipments amounting to US\$61.8 million and SIS for operational equipments amounting to US\$2.6 million.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/89 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

f. Fasilitas bank

Pada tanggal 5 September 2007, Adaro mengadakan perjanjian fasilitas perbankan dengan HSBC untuk penerbitan garansi bank dengan limit gabungan sebesar AS\$15.000.000, berupa penerbitan *standby documentary credit* sebesar AS\$15.000.000, penerbitan *performance bond* sebesar AS\$5.000.000, dan penerbitan *tender bond* sebesar AS\$5.000.000. Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan dengan perubahan terakhir memperpanjang jatuh tempo perjanjian ini yang akan berakhir pada tanggal 31 Juli 2010. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun.

Pada tanggal 20 Agustus 2008, Adaro mengadakan perubahan perjanjian fasilitas perbankan dengan PT Bank DBS Indonesia untuk penyediaan fasilitas perbankan dalam bentuk garansi bank, *bid bond*, *performance bond*, dan *stand-by letter of credit* dengan limit gabungan sebesar AS\$15.000.000. Perjanjian ini telah diubah dan diperpanjang sampai 14 Juli 2010. Fasilitas ini tidak diikat dengan jaminan apapun.

Penggunaan fasilitas bank tertentu mensyaratkan Adaro untuk menempatkan deposito berjangka (lihat Catatan 5).

Pada tanggal 31 Maret 2010, jumlah fasilitas perbankan yang sudah digunakan oleh Adaro yang diperoleh dari HSBC dan PT Bank DBS Indonesia serta dari berbagai lembaga keuangan lainnya (yang diperoleh tanpa fasilitas) dalam berbagai mata uang, setara AS\$26,6 juta (2009: AS\$14,9 juta). Fasilitas tersebut diterbitkan sehubungan dengan kontrak penjualan dan jaminan reklamasi.

g. Komitmen penjualan

Pada tanggal 31 Maret 2010, Adaro memiliki komitmen untuk mengirimkan 261,9 juta metrik ton batubara kepada beberapa pelanggan, bergantung kepada kesepakatan harga. Batubara tersebut akan dikirimkan secara periodik dari tahun 2010 sampai tahun 2022.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

f. Banking facility

On 5 September 2007, Adaro entered a bank facility agreement with HSBC to issue a bank guarantee with a total limit of US\$15,000,000 which includes Standby Documentary Credit amounting to US\$15,000,000, performance bonds amounting to US\$5,000,000 and tender bonds amounting to US\$5,000,000. This agreement has been amended and extended to 31 July 2010. This facility is not bound by any collateral.

On 20 August 2008, Adaro entered into a banking facility amendment agreement with PT Bank DBS Indonesia for the banking facility in bank guarantee, bid bonds, performance bonds and standby letters of credit, with a total limit of US\$15,000,000. This agreement has been amended and extended to 14 July 2010. This facility is not bound by any collateral.

The use of certain banking facilities require Adaro to maintain time deposits (refer to Note 5).

As at 31 March 2010, the total bank facilities used by Adaro which were obtained from HSBC and PT Bank DBS Indonesia and from other financial institutions (obtained without any facility) in various currencies were equal to US\$26.6 million (2009: US\$14.9 million). Those facilities had been issued in relation to sales contracts and reclamation guarantees.

g. Sales commitment

As at 31 March 2010, Adaro had various commitments to deliver 261.9 million metric tonnes of coal to various buyers, subject to price agreement. The coal will be periodically delivered from 2010 until 2022.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/90 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

h. Biaya penggunaan hutan

Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 2 tanggal 4 Februari 2008, seluruh perusahaan yang memiliki aktivitas di dalam area hutan produksi dan hutan lindung namun kegiatannya tidak berhubungan dengan kegiatan kehutanan memiliki kewajiban untuk membayar iuran kehutanan berkisar dari Rp 1.200.000 (nilai penuh) sampai Rp 3.000.000 (nilai penuh) per hektar. Iuran ini berlaku sejak tahun 2008. Grup telah mengakui iuran ini dengan dasar akrual.

i. Perjanjian *Engineering*, *Pengadaan*, dan *Konstruksi*

PT Punj Llyod Indonesia

Pada tanggal 23 April 2008, MSW mengadakan perjanjian rekayasa (*engineering*), pengadaan, dan konstruksi dengan PT Punj Llyod Indonesia ("Punj Llyod Indonesia"). Sesuai perjanjian ini, Punj Llyod Indonesia akan menyediakan jasa konstruksi proyek Pembangkit Listrik Tenaga Uap Tanjung Tabalong 2x30 MW, yang terletak di Kalimantan, Indonesia.

Sesuai perjanjian, MSW diharuskan untuk membayar 15% uang muka kepada Punj Llyod Indonesia dan angsuran sesuai dengan tahapan penyelesaian proyek.

Punj Llyod Pte Ltd

Pada tanggal 23 April 2008, MSW mengadakan perjanjian rekayasa (*engineering*), pengadaan, dan konstruksi dengan Punj Llyod Pte Ltd ("Punj Llyod"). Sesuai perjanjian ini, Punj Llyod akan menyediakan peralatan untuk pembangunan Pembangkit Listrik Tenaga Uap yang Tanjung Tabalong 2x30 MW, yang terletak di Kalimantan, Indonesia.

Sesuai perjanjian, MSW diharuskan untuk membayar Punj Llyod 15% uang muka dan angsuran sesuai dengan tahapan penyelesaian proyek.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

h. Forestry expenses

Based on Government Regulation No. 2 dated 4 February 2008, all companies that have activities in production and protected forest areas but not related to forestry will have an obligation to pay a forestry fee ranging from Rp 1,200,000 (full amount) to Rp 3,000,000 (full amount) per hectare. This fee is effective from 2008. The Group has recognised this fee on an accrual basis.

**i. *Engineering*, *Procurement* and *Construction*
*Agreement***

PT Punj Llyod Indonesia

On 23 April 2008, MSW entered into an *Engineering*, *Procurement* and *Construction* ("EPC") Agreement with PT Punj Llyod Indonesia ("Punj Llyod Indonesia"). Under this agreement, Punj Llyod Indonesia will provide construction services for the Project Tanjung Tabalong 2x30 MW coal fired power plant project, located in Kalimantan, Indonesia.

Under the agreement, MSW is required to pay a 15% advance to Punj Llyod Indonesia and installments upon the achievement of project milestones.

Punj Llyod Pte Ltd

On 23 April 2008, MSW entered into an EPC Agreement with Punj Llyod Pte Ltd ("Punj Llyod"). Under this agreement, Punj Llyod will supply equipment for the Tanjung Tabalong 2x30 MW coal fired power plant project, located in Kalimantan, Indonesia.

Under the agreement, MSW is required to pay Punj Llyod a 15% advance and installments upon the achievement of the milestones.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/91 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

j. Komisi keagenan

Adaro memiliki beberapa perjanjian keagenan dengan agen pihak ketiga untuk memasarkan batubara mereka kepada pelanggan-pelanggan tertentu. Agen tersebut akan mendapatkan komisi berdasarkan persentase penjualan kepada pelanggan-pelanggan tersebut.

k. Klaim Pelanggan

Pada tahun 2008, KESDM memberitahu produsen batubara di Indonesia untuk melakukan negosiasi ulang kontrak penjualan batubara jangka panjang yang ada untuk disesuaikan dengan harga pasar yang berlaku. Produsen batubara Indonesia diharuskan untuk menghentikan pengiriman apabila mereka tidak berhasil memenuhi permintaan tersebut.

Sebagian besar pelanggan Adaro setuju untuk melakukan negosiasi ulang harga sesuai dengan permintaan Pemerintah. Adaro menyatakan terjadinya keadaan kahar dan menghentikan pengiriman kepada tiga pelanggannya. Salah satu dari ketiga pelanggan tersebut menyetujui harga yang telah dinegosiasi ulang berdasarkan kontrak yang berlaku sesuai permintaan Pemerintah. Dua pelanggan lainnya telah mengajukan tuntutan yang terpisah terhadap Adaro untuk memberikan kompensasi sejumlah AS\$399 juta. Kedua tuntutan tersebut telah diserahkan kepada arbitrase. Walaupun Adaro percaya bahwa Adaro mempunyai pembelaan yang berdasar terhadap tuntutan tersebut, tidak ada kepastian bahwa pembelaan tersebut akan berhasil. Adaro akan terus melakukan pembelaan terhadap tuntutan tersebut. Karena hasil dari permasalahan ini belum dapat dipastikan dan estimasi andal tidak dapat ditentukan pada saat ini, Grup tidak mengakui penyisihan dalam laporan keuangan interim konsolidasian.

l. Tuntutan hukum

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 secara material.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

j. Agency fees

Adaro have various agency agreements with third party agents to market their coal for certain customers. The agents will receive commission based on a percentage of sales to those customers.

k. Customer Claims

In 2008, MoEMR requested that Indonesian coal producers renegotiate existing term coal supply contracts to match then current market prices. Those Indonesian coal producers were instructed by MoEMR that they would be required to suspend shipments if they failed to comply with the request.

Most of Adaro's customers agreed to renegotiate the pricing terms in line with the Government requirement. Adaro declared force majeure and suspended deliveries to three customers. One of these customers later agreed with Adaro a renegotiated price under their contract in line with the Government requirement. The remaining two customers have asserted separate claims against Adaro seeking amounts by way of compensation totaling US\$399 million. Both of these claims have been referred to arbitration. Although Adaro believes that it has meritorious defenses to these claims, there can be no assurance that these defenses will be successful. Adaro will continue to defend against these claims. As the outcome to this matter is uncertain and no reliable estimate can be made at this point, the Group did not recognise any provision in the consolidated interim financial statements.

l. Legal proceedings

From time to time, the Group is involved in various legal proceedings as a normal incident to the Group's business. The Group is of the opinion that adverse decisions in any pending or threatened proceeding, 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 results of its operations.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/92 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

m. Fasilitas Bilateral DBS

Pada tanggal 24 Februari 2009, Adaro mengadakan perjanjian Fasilitas *Multicurrency Revolving Credit* dengan DBS Bank Ltd yang bertindak sebagai Pemberi Pinjaman dan Agen Fasilitas. Berdasarkan perjanjian tersebut, DBS Bank Ltd setuju untuk memberikan fasilitas pinjaman *revolving* dalam berbagai mata uang dengan nilai fasilitas sebesar AS\$40 juta untuk jangka waktu 36 bulan sejak tanggal perjanjian. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu. Coaltrade, IBT dan Perusahaan bertindak sebagai penjamin fasilitas pinjaman ini. Pada tanggal 31 Maret 2010, Adaro belum melakukan penarikan atas fasilitas ini.

Sesuai dengan ketentuan dalam perjanjian, Adaro diharuskan untuk menjaga beberapa rasio keuangan tertentu.

Pinjaman ini memiliki persyaratan dan ketentuan signifikan yang sama dengan Pinjaman Sindikasi jangka panjang (lihat Catatan 20a).

n. Fasilitas *Letter of Credit*

Pada tanggal 8 April 2009, Coaltrade mengadakan perjanjian Fasilitas *Letter of Credit* dengan DBS Bank Ltd. Berdasarkan perjanjian tersebut, DBS Bank Ltd setuju untuk memberikan fasilitas *letter of credit* dengan nilai fasilitas sebesar AS\$65 juta untuk jangka waktu 12 bulan sejak tanggal perjanjian. Pada tanggal 31 Maret 2010, Coaltrade belum melakukan penarikan atas fasilitas ini. Sampai dengan tanggal laporan ini, perjanjian fasilitas ini tidak diperpanjang oleh Coaltrade.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

m. DBS Bilateral Facility

On 24 February 2009, Adaro entered into a Multicurrency Revolving Credit Facility agreement with DBS Bank Ltd which acts as Original Lender and Facility Agent. Under this agreement, DBS Bank Ltd agreed to provide a multicurrency revolving credit facility in an aggregate amount of US\$40 million for a period of 36 months after the date of the agreement. This facility will be charged with interest rates at LIBOR plus a certain percentage. Coaltrade, IBT and the Company act as guarantors of this loan facility. As at 31 March 2010, Adaro has not made any drawdown on this facility.

In accordance with the terms of the agreement, Adaro is required to maintain certain financial ratios.

This loan has similar significant terms and conditions to the long-term Syndicated Loan (refer to Note 20a).

n. Letter of Credit Facility

On 8 April 2009, Coaltrade entered into a Letter of Credit Facility agreement with DBS Bank Ltd. Under this agreement, DBS Bank Ltd agreed to provide a letter of credit facility in an aggregate amount of US\$65 million for a period of 12 months after the date of the agreement. As at 31 March 2010, Coaltrade has not made any drawdown on this facility. As of the date of this report, this facility agreement is not extended by Coaltrade.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/93 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

o. Fasilitas Kredit *Amortising Revolving*

Pada tanggal 2 Oktober 2009, Adaro mengadakan perjanjian Fasilitas Kredit *Amortising Revolving* dengan sindikasi bank yang terdiri dari Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, DBS Bank Ltd, Sumitomo Mitsui Banking Corporation (cabang Singapura), BNP Paribas (cabang Singapura), The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (cabang Singapura), United Overseas Bank Ltd (cabang Labuan), Chinatrust Commercial Bank Co Ltd (cabang Singapura), PT ANZ Panin Bank, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (cabang Singapura), Standard Chartered Bank (cabang Jakarta) and The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd, dengan total fasilitas sebesar AS\$500 juta untuk keperluan pembiayaan belanja modal.

Ketersediaan jumlah pinjaman akan diturunkan sesuai dengan tabel dibawah ini:

<u>Periode amortisasi/<i>Amortising period</i></u>	<u>Maksimum fasilitas tersedia/ <i>Maximum available amount</i></u>
Tanggal pada 12 bulan setelah tanggal perjanjian/ <i>the date falling 12 months after the date of this agreement</i>	AS\$/US\$ 460,000,000
Tanggal pada 24 bulan setelah tanggal perjanjian/ <i>the date falling 24 months after the date of this agreement</i>	AS\$/US\$ 420,000,000
Tanggal pada 36 bulan setelah tanggal perjanjian/ <i>the date falling 36 months after the date of this agreement</i>	AS\$/US\$ 380,000,000
Tanggal pada 48 bulan setelah tanggal perjanjian/ <i>the date falling 48 months after the date of this agreement</i>	AS\$/US\$ 230,000,000
Tanggal jatuh tempo/ <i>final maturity date</i>	AS\$/US\$ 0

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah persentase tertentu dan akan jatuh tempo pada tahun kelima setelah tanggal perjanjian ini. Perusahaan bertindak sebagai penjamin fasilitas pinjaman ini. Pada tanggal 21 Oktober 2009, Adaro telah melakukan penarikan sebesar AS\$160 juta dari fasilitas ini dan telah melakukan pembayaran penuh atas penarikan ini pada tanggal 23 November 2009. Pada tanggal 31 Maret 2010, tidak ada jumlah terhutang atas fasilitas ini.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

o. *Amortising Revolving Credit Facility*

On 2 October 2009, Adaro entered into an *Amortising Revolving Credit Facility* with a syndicate of banks consisting of Oversea-Chinese Banking Corporation Ltd, DBS Bank Ltd, Sumitomo Mitsui Banking Corporation (Singapore branch), BNP Paribas (Singapore branch), The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd (Singapore branch), United Overseas Bank Ltd (Labuan branch), Chinatrust Commercial Bank Co Ltd (Singapore branch), PT ANZ Panin Bank, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Singapore branch), Standard Chartered Bank (Jakarta branch) and The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd, in aggregate amount of US\$500 million for capital expenditure purposes.

The availability of the loan will be stepped down as set forth in the table below:

This facility will be charged with interest rates at LIBOR plus a certain percentage and has a maturity date on the date falling five years after the date of this loan agreement. The Company act as the guarantor for this loan facility. On 21 October 2009, Adaro made a US\$160 million drawdown from this facility and had made a full repayment of this drawdown on 23 November 2009. As at 31 March 2010, there is no amount outstanding under this facility.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/94 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

p. Kontrak pembangunan *Overland Conveyor*

Pada tanggal 29 Desember 2009, JPI, Sandvik Asia Ltd, dan PT Tripatra Engineers and Constructors, menandatangani kontrak untuk pembangunan *Overland Conveyor*, dalam rangka untuk menunjang peningkatan kapasitas produksi batubara Adaro dengan nilai kontrak secara keseluruhan (termasuk nilai provisi) setara dengan AS\$237juta. Pembangunan tersebut direncanakan akan selesai dalam dua tahun sejak dimulainya proyek.

Sampai dengan 31 Maret 2010, belum terdapat pengeluaran sehubungan dengan kontrak ini.

q. Perjanjian Fasilitas Bahan Bakar

Pada tanggal 1 September 2009, IBT mengadakan Perjanjian Fasilitas Bahan Bakar dengan Shell. Berdasarkan perjanjian ini, Shell setuju untuk membangun fasilitas penampungan bahan bakar dengan kapasitas maksimum 60.000 ton minyak diesel di atas tanah IBT dan IBT setuju untuk membangun fasilitas bersama di dalam terminal untuk bongkar muat minyak diesel. Untuk penggunaan fasilitas bersama, Shell setuju untuk membayar biaya pengelolaan sebesar jumlah tertentu per barrel dari kuantitas diesel yang dimuat. Perjanjian ini berakhir pada tanggal 31 Desember 2022. Pada akhir perjanjian, Shell akan mengalihkan kepemilikan dari fasilitas penampungan bahan bakar kepada IBT.

r. Peraturan pertambangan baru 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 Adaro, salah satu anak perusahaan Grup, beroperasi, sudah tidak tersedia bagi para investor. Meskipun Undang-Undang mengindikasikan bahwa PKP2B yang ada, seperti yang dimiliki Adaro, akan tetap diberlakukan sampai jangka waktu berakhirnya kontrak. Terdapat sejumlah permasalahan yang sedang dianalisa pemegang PKP2B, termasuk Adaro. Beberapa diantaranya termasuk:

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

p. *Overland Conveyor Construction Contract*

On 29 December 2009, JPI, Sandvik Asia Ltd and PT Tripatra Engineers and Constructors, entered into contracts for the construction of Overland Conveyor, in purpose to support Adaro's increasing of coal production capacity with the total contract amounts (including provisional sum) of approximately US\$237 million. The construction is planned to be completed within two years from the date of the commencement of the project.

Until to 31 March 2010, there is no spending related to this contract.

q. *Fuel Facilities Agreement*

On 1 September 2009, IBT entered into a Fuel Facilities Agreement with Shell. Based on the agreement, Shell agreed to build a fuel storage facility with a minimum capacity of 60,000 tons of diesel over the land of IBT and IBT agreed to build shared facilities within the terminal for unloading and loading of the diesel. For the use of the shared facilities, Shell agreed to pay a handling fee with a certain amount per barrel of the loaded quantities of diesel. The agreement will expire on 31 December 2022. At the end of the agreement period, Shell will transfer the ownership of the fuel storage facility to IBT.

r. *New 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 Adaro, one of the Group's subsidiaries, operates, will no longer be available to investors. While the Law indicates that existing CCAs, such as those held by Adaro, will be honoured. There are a number of issues which existing CCA holders, including Adaro, are currently analysing. Among others these include:

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/95 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

**r. Peraturan pertambangan baru No. 4/2009
(lanjutan)**

- Undang-Undang baru menjelaskan bahwa PKP2B akan tetap diberlakukan sampai jangka waktu berakhirnya kontrak. Namun, Undang-Undang juga menetapkan bahwa PKP2B yang ada harus disesuaikan dalam jangka waktu satu tahun terhadap ketentuan Undang-Undang yang baru (kecuali untuk penerimaan negara - yang tidak didefinisikan, tetapi diasumsikan termasuk royalti dan pajak); dan
- keharusan bagi pemegang PKP2B yang telah memulai aktivitasnya untuk, dalam waktu satu tahun sejak diberlakukannya Undang-Undang yang baru, menyerahkan rencana kegiatan pertambangan untuk keseluruhan area kontrak. Jika rencana ini tidak dilaksanakan, area kontrak dapat dikurangi menjadi hanya seluas area yang diperbolehkan untuk Izin Usaha Pertambangan berdasarkan Undang-Undang yang baru.

Pada bulan Februari 2010, Pemerintah Indonesia mengeluarkan dua Peraturan Pemerintah, yaitu Peraturan Pemerintah No. 22/2010 dan 23/2010 ("PP No. 22" dan "PP No. 23"), sehubungan dengan penerapan Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009. PP No. 22 mengatur tentang pembentukan area pertambangan dengan menggunakan ijin usaha pertambangan yang baru ("Izin Usaha Pertambangan" atau "IUP"). PP No. 23 memperjelas prosedur untuk memperoleh IUP. PP No. 23 menyatakan bahwa PKP2B yang ada akan tetap diakui oleh Pemerintah, namun demikian perpanjangan atas PKP2B tersebut akan dilakukan melalui penerbitan IUP.

Grup terus memonitor perkembangan peraturan pelaksanaan Undang-Undang tersebut secara ketat dan akan mempertimbangkan dampak terhadap operasi Grup, jika ada, pada saat peraturan-peraturan pelaksana ini diterbitkan.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

r. New mining law No. 4/2009 (continued)

- *the Law notes that existing CCAs will be honoured until their expiration. However, it also states that existing CCAs must be amended within one year to conform to the provisions of the Law (other than terms relating to State revenue - which is not defined, but presumably includes royalties and taxes); and*
- *the requirement for CCA holders which have already commenced some form of activity to, within one year of enactment of the Law, submit a mining activity plan for the entire contract area. If this plan is not fulfilled, the contract area may be reduced to that allowed for licences under the Law.*

In February 2010, the Government of Indonesia 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 mining business license ("Izin Usaha Pertambangan" or "IUP"). GR No. 23 provides clarifications surrounding the procedures to obtain the new IUP. GR No. 23 indicates that existing CCAs will be honoured by the Government although any extension of existing CCAs will be through the issuance of an IUP.

The Group is closely monitoring the progress of the implementing regulations for the Law, and will consider the impact on its operation, if any, once these regulations are issued.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/96 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

**38. PERJANJIAN PENTING, IKATAN, DAN
KONTINJENSI (lanjutan)**

s. Peraturan Menteri baru No. 28/2009

Pada bulan September 2009, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengeluarkan Peraturan Menteri No. 28/2009, yang salah satu isinya mengharuskan persetujuan direktur jenderal untuk penggunaan perusahaan afiliasi sebagai jasa kontraktor pertambangan. Peraturan tersebut memberikan definisi tersendiri tentang apa yang dimaksud dengan perusahaan afiliasi dan memberikan pengecualian hanya apabila tidak terdapat perusahaan kontraktor pertambangan yang mampu di lokasi tersebut. Dalam peraturan tersebut, perusahaan pemilik konsesi pertambangan diwajibkan untuk melaksanakan sendiri semua aktivitas penggalian batubaranya dalam waktu tiga tahun setelah peraturan ini dikeluarkan. Oleh sebab itu, Adaro akan diharuskan untuk mengembangkan sendiri kemampuan penggalian batubaranya sebagai pengganti bergantung pada kontraktor pihak ketiga.

Manajemen percaya bahwa aktivitas penggalian batu bara oleh Adaro tidak akan mengubah secara material struktur operasi dari Adaro atau SIS (sebagai hasil dari perubahan pada Adaro atau pelanggan lainnya yang serupa dari SIS).

Peraturan tersebut memberikan masa transisi selama tiga tahun untuk perubahan terhadap perjanjian yang berlaku saat ini. Grup sedang mempertimbangkan dampak dari peraturan tersebut oleh karena SIS menyediakan jasa kontraktor pertambangan kepada Adaro.

t. Peraturan Menteri baru No. 34/2009

Pada bulan Desember 2009, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengeluarkan Peraturan Menteri No. 34/2009 yang mewajibkan perusahaan pertambangan untuk menjual sebagian hasil produksinya kepada pelanggan domestik ("Domestic Market Obligation" atau "DMO"). Porsi DMO dihitung berdasarkan persentase minimum dari penjualan batubara domestik yang akan ditentukan oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral. Persentase minimum DMO dan harga yang akan digunakan untuk porsi penjualan DMO akan mengikuti indeks harga internasional sebagai tolak ukur, yang juga ditentukan oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral.

Pada tanggal laporan ini, industri pertambangan masih menunggu pedoman kebijakan dan instruksi dari KESDM.

**38. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND
CONTINGENCIES (continued)**

s. New Ministerial Regulation No. 28/2009

In September 2009, the Minister of Energy and Mineral Resources issued Ministerial Regulation No. 28/2009, which, among others, requires directorate general's approval to use an affiliate as a mining service contractor. The regulation provides the definition of affiliates and provides exception only when there are no other capable mining services companies operate in the area. The regulation requires mining concession companies to conduct all coal extraction activities themselves within three years of the issuance of the regulation. Accordingly, Adaro will be required to develop its own extraction capabilities in lieu of relying on third party contractors.

Management believes that carrying out coal extraction activity by Adaro will not materially change the operating structure of Adaro's operations or SIS's (as a result of changes at Adaro or similar other customers of SIS).

The regulation provides a three year transition period for changes to existing arrangements. The Group is currently considering the implications of this regulation, given that SIS provides mining services to Adaro.

t. New Ministerial Regulation No. 34/2009

In December 2009, the Minister of Energy and Mineral Resources issued another regulation, Ministerial Regulation No. 34/2009, which provides a legal framework to require mining companies to sell a portion of their output to the domestic customers ("Domestic Market Obligation" or "DMO"). The DMO volume is based on a minimum percentage of domestic coal sales which will be determined by the Minister of Energy and Mineral Resources. The minimum DMO percentage and the price to be used for the DMO sales, which will follow international indices as the benchmark, will be determined by the Minister of Energy and Mineral Resources.

As of the date of this report, the mining industry is waiting for further implementation guidelines and instructions from the MoEMR.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/97 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

39. JAMINAN REKLAMASI

Pada tanggal 29 Mei 2008, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengumumkan peraturan baru mengenai reklamasi tambang dan penutupan tambang yang termaktub dalam Peraturan Menteri No. 18/2008. Dalam peraturan tersebut ditetapkan bahwa suatu perusahaan disyaratkan untuk menyediakan jaminan untuk reklamasi tambang dan penutupan tambang yang dapat berupa deposito berjangka, jaminan bank, atau asuransi, yang jangka waktunya sesuai dengan jadwal reklamasi. Jaminan reklamasi dapat juga diberikan dalam bentuk cadangan akuntansi, apabila perusahaan yang bersangkutan merupakan Perseroan Terbuka atau perusahaan dengan modal disetor tidak kurang dari AS\$25.000.000 sebagaimana disebutkan dalam laporan keuangan yang diaudit. Jika berupa deposito berjangka, jaminan penutupan tambang harus ditempatkan dalam mata uang Rupiah atau AS\$ di bank milik negara di Indonesia atas nama Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral, Gubernur atau Walikota qq perusahaan yang bersangkutan, dengan jangka waktu sesuai dengan jadwal penutupan tambang.

Berdasarkan Surat Keputusan Direktorat Jendral Mineral, Batubara dan Panas Bumi No. 1920/37.06/DJB/2008 tertanggal 26 Agustus 2008, dan No. 1012/37.03/DJB/2009 tertanggal 19 Maret 2009, Adaro diwajibkan untuk menyediakan Jaminan Reklamasi dalam bentuk performance bonds. Pada tanggal neraca, Adaro telah menempatkan jaminan reklamasi dalam bentuk performance bonds sejumlah Rp 30.515 (2009: Rp 26.449).

Di tahun 2009, Adaro telah menyampaikan rencana penutupan tambangnya kepada KESDM. Adaro masih mendiskusikan rencana penutupan tambangnya dengan KESDM. Bentuk dari garansi untuk penutupan tambang akan ditentukan setelah KESDM menyetujui rencana penutupan tambang Adaro.

40. MANAJEMEN RISIKO

Grup telah melakukan prosedur manajemen risiko untuk mengidentifikasi, mengukur, memonitor, dan mengelola risiko-risiko dasar yang dihadapi Grup. Untuk mengatasi risiko kelangsungan pendapatan operasional Grup di masa depan, maka Grup memiliki kontrak penjualan yang bersifat jangka panjang dengan pelanggannya. Disamping itu, Grup juga memiliki kontrak jangka panjang dengan kontraktor-kontraktor pertambangan untuk menjamin komitmen kontrak penjualan jangka panjang Grup.

39. RECLAMATION GUARANTEE

On 29 May 2008, the Minister of Energy and Mineral Resources announced a new regulation regarding mine reclamation and mine closure as detailed in Ministerial Regulation No. 18/2008. It is stated that a company is required to provide mine reclamation and mine closure guarantees which may be in the form of a time deposit, bank guarantee or insurance, all of which with a duration according to the reclamation schedule. The mine reclamation guarantee may also be in the form of an accounting reserve, if the company is either a publicly listed company or the company has paid up capital of at least US\$25,000,000 as stated in the audited financial statements. If a time deposit, the mine closure guarantee may be placed in Rupiah or US\$ funds, with a state owned bank in Indonesia on behalf of the Minister of Energy and Mineral Resources, Governor or Mayor qq the relevant company with a duration according to the mine closure schedule.

Based on Decree of the Director General of Mineral, Coal and Geothermal No. 1920/37.06/DJB/2008 dated 26 August 2008 and No. 1012/37.03/DJB/2009 dated 19 March 2009, Adaro is required to provide a Reclamation Guarantee in the form of performance bonds. As at the balance sheet date, Adaro had placed reclamation guarantees in the form of performance bonds amounting to Rp 30,515 (2009: Rp 26,449).

In 2009, Adaro has submitted its mine closure plan to the MoEMR. Adaro is still discussing the mine closure plan with MoEMR. The form of guarantee for mine closure will be decided once the MoEMR approved the Company's mine closure plan.

40. RISK MANAGEMENT

The Group has conducted risk management procedures to identify, measure, monitor and manage its basic risks. In order to overcome the risk of operational revenue continuity into the Group in the future, the Group has long-term sales contracts with its customers. In addition, the Group also has long-term contracts with its mining contractors to ensure that the Group is able to meet the commitment of its long-term sales contracts.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/98 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

40. MANAJEMEN RISIKO (lanjutan)

Grup telah melakukan kontrak penjualan sebagian besar dalam mata uang Dolar AS yang secara tidak langsung merupakan lindung nilai alami (*natural hedging*) atas risiko fluktuasi mata uang Rupiah terhadap mata uang Dolar AS dan terhadap pinjaman Grup dalam mata uang Dolar AS.

Untuk mengurangi risiko perubahan tingkat suku bunga yang menyebabkan adanya ketidakpastian arus kas terhadap pembayaran beban bunga di masa depan, Grup mengadakan aktivitas lindung nilai dengan melakukan transaksi *swap* suku bunga (*interest rate swap*) dimana Grup akan melakukan pembayaran dengan suku bunga tetap dan menerima pembayaran dengan suku bunga mengambang.

Grup juga menghadapi risiko harga komoditas berkaitan dengan pembelian bahan bakar minyak yang diperlukan untuk menjalankan operasinya. Secara selektif, Grup mengadakan kontrak lindung nilai bahan bakar minyak untuk kebutuhan bahan bakar minyaknya, dimana Grup akan melakukan pembayaran dengan harga bahan bakar minyak yang tetap dan menerima pembayaran dengan harga bahan bakar minyak yang mengambang, pada kuantitas tertentu untuk tiga bulan sampai setahun mendatang.

41. STANDAR AKUNTASI BARU

Ikatan Akuntan Indonesia ("IAI") telah menerbitkan beberapa standar akuntansi revisi sebagai berikut yang mungkin mempunyai dampak terhadap laporan keuangan interim konsolidasian Grup yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011:

- PSAK 1 (Revisi 2009) - Penyajian Laporan Keuangan;
- PSAK 2 (Revisi 2009) - Laporan Arus Kas;
- PSAK 4 (Revisi 2009) - Laporan Keuangan Konsolidasi dan Laporan Keuangan Tersendiri;
- PSAK 5 (Revisi 2009) - Segmen Operasi;
- PSAK 12 (Revisi 2009) - Bagian Partisipasi Dalam Ventura Bersama;
- PSAK 15 (Revisi 2009) - Investasi Pada Entitas Asosiasi;
- PSAK 25 (Revisi 2009) - Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi dan Kesalahan;
- PSAK 48 (Revisi 2009) - Penurunan Nilai Aset;
- PSAK 57 (Revisi 2009) - Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi; dan
- PSAK 58 (Revisi 2009) - Aktiva Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan.

Grup masih menganalisis dampak dari penerapan standar-standar tersebut terhadap laporan keuangan interim konsolidasian.

40. RISK MANAGEMENT (continued)

The Group has carried out most of its sales contracts in US Dollars, which indirectly represents a natural hedge on the risk of fluctuation in the exchange rate of Rupiah to US Dollars and on the Group's loan in US Dollars.

In order to reduce the risks caused by fluctuation in the interest rate which increase the uncertainty of the cash flow for interest payments in the future, the Group entered into an interest rate swap contract, under which the Group will pay a fixed interest rate and receive payments at a floating interest rate.

The Group also faces commodity price risk relating to its purchases of fuel necessary to run its operations. On a selective basis, the Group enters into fuel hedging contracts for its fuel requirements, under which the Group will pay a fixed fuel price and receive floating fuel price on certain fuel volume for the next three months to one year.

41. NEW ACCOUNTING STANDARDS

The Indonesian Institute of Accountants has issued the following revised accounting standards that may be applicable to the Group's consolidated interim financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011:

- *SFAS 1 (Revised 2009) - Presentation of Financial Statements;*
- *SFAS 2 (Revised 2009) - Statement of Cash Flows;*
- *SFAS 4 (Revised 2009) - Consolidated and Separate Financial Statements;*
- *SFAS 5 (Revised 2009) - Operating Segments;*
- *SFAS 12 (Revised 2009) - Interest in Joint Ventures;*
- *SFAS 15 (Revised 2009) - Investments in Associates;*
- *SFAS 25 (Revised 2009) - Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors;*
- *SFAS 48 (Revised 2009) - Impairment of Assets;*
- *SFAS 57 (Revised 2009) - Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets; and*
- *SFAS 58 (Revised 2009) - Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations.*

The Group is still analysing the impact of these revised standards on the consolidated interim financial statements.

**PT ADARO ENERGY Tbk DAN ANAK PERUSAHAAN/
AND SUBSIDIARIES**

Lampiran 5/99 Schedule

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN INTERIM
KONSOLIDASIAN (TIDAK DIAUDIT)
31 MARET 2010 DAN 2009**

(Dinyatakan dalam jutaan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)
31 MARCH 2010 AND 2009**

(Expressed in million Rupiah, unless otherwise stated)

42. REKLASIFIKASI AKUN

Saldo komparatif dalam laporan keuangan interim konsolidasian untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2009 telah diubah agar sesuai dengan dasar penyajian dalam laporan keuangan interim konsolidasian untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2010.

42. RECLASSIFICATION OF ACCOUNTS

Comparative figures in the consolidated interim financial statements for the three month period ended 31 March 2009 have been amended to conform to the basis on which the consolidated interim financial statements for the three month period ended 31 March 2010 have been presented.