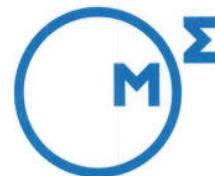


PT Medco Energi Internasional Tbk
dan anak perusahaan/ *and subsidiaries*

Laporan Keuangan Konsolidasi
(Tidak diaudit)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
30 Juni 2009 dan 2008/
Consolidated Financial Statements
(Unaudited)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008



MEDCOENERGI

FORMULIR / FORM No. VIII.G.11-1

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE ENAM BULAN
YANG BERAKHIR
30 JUNI 2009 DAN 2008
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN
ANAK PERUSAHAAN**

**DIRECTORS' STATEMENT
ON
THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(UNAUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED
JUNE 30, 2009 AND 2008
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND
SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|-------------------------|---|
| 1. Nama/Name | : Darmoyo Doyoatmojo |
| No. Identitas/Id Number | : 09.5305.171051.0094 |
| Alamat/Address | : Cipulir Permai, Blok R No. 12, Rt. 006 / Rw. 012
Grogol Selatan, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama / President Director |
| 2. Nama/Name | : D. Cyril Noerhadi |
| No. Identitas/Id Number | : 09.5301.110461.0273 |
| Alamat/Address | : Jl. Darmawangsa 12 No. 12 Rt. 010 / Rw. 001
Pulo, Kebayoran Baru – Jakarta Selatan |
| Jabatan/Title | : Direktur Keuangan / Finance Director |

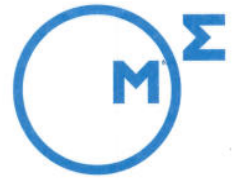
menyatakan bahwa :

hereby confirm :

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak Diaudit) PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir 30 Juni 2009 dan 2008 ("Laporan Keuangan Konsolidasi Tidak Diaudit Untuk Periode Enam Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan");
2. Laporan Keuangan Konsolidasi Tidak Diaudit Untuk Periode Enam Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan telah disusun dan disajikan sesuai dengan Prinsip Akuntansi yang Berlaku Umum di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi Tidak Diaudit Untuk Periode Enam Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan telah disajikan secara lengkap dan benar;
- b. Laporan Keuangan Konsolidasi Tidak Diaudit Untuk Periode Enam Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;

1. *We are responsible towards the preparation and presentation of the Consolidated Financial Statement (Unaudited) of PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries for the Six Months Period Ended June 30, 2009 and 2008 ("The Unaudited Consolidated Financial Statements For The Six Months Period of The Company and Subsidiaries");*
2. *The Unaudited Consolidated Financial Statements For The Six Months Period of The Company and Subsidiaries has been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in Indonesian;*
3. a. *All the information in The Unaudited Consolidated Financial Statements For The Six Months Period of The Company and Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;*
- b. *The Unaudited Consolidated Financial Statements For The Six Months Period of The Company and Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;*

jk



MEDCOENERGI

4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam perusahaan.

4. We are responsible towards the internal control system of the Company.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

In witness whereof, the undersigned have drawn up this statement truthfully.

Jakarta, 31 Juli July 2009
PT Medco Energi Internasional Tbk



Darmoyo Doyoatmojo
Direktur Utama / *President Director*

D. Cyril Noerhadi
Direktur Keuangan / *Finance Director*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2009 DAN 2008**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(UNAUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIODS ENDED
JUNE 30, 2009 and 2008***

Daftar Isi/ Table of Contents

Halaman/Page

Neraca Konsolidasi.....	1 - 4Consolidated Balance Sheets
Laporan Laba Rugi Konsolidasi.....	5 - 6 Consolidated Statements of Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasi.....	7Consolidated Statements of Changes In Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasi.....	8Consolidated Statements of Cash Flows
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasi.....	9 - 117Notes to the Consolidated Financial Statements
Informasi Tambahan.....	118 - 122Supplementary Information

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS
(UNAUDITED)
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
ASET				ASSETS
<u>ASET LANCAR</u>				<u>CURRENT ASSETS</u>
Kas dan setara kas	2e,2f,3,34	329,199,847	263,083,820	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek - bersih	2g,4,37c	193,674,373	173,167,272	Short-term investments - net
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2e,2h,9	-	1,582,892	Restricted cash in banks
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,5,34	30,815,205	417,245	Related parties -
- Pihak ketiga setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$404.664 pada tahun 2009 dan AS\$16.515 pada tahun 2008	2i,5,20	105,575,225	180,780,746	Third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$404,664 in 2009 and US\$16,515 in 2008
Piutang lain-lain pihak ketiga - setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$8.689.775 pada tahun 2009 dan AS\$860.446 pada tahun 2008	2i,6	139,388,354	53,137,504	Other receivables from third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$8,689,775 in 2009 and US\$860,446 in 2008
Persediaan - setelah dikurangi penyisihan penurunan nilai sebesar AS\$1.530.793 pada tahun 2009 dan AS\$562.930 pada tahun 2008	2j,7	41,892,122	44,617,239	Inventories - net of allowance for decline in value of US\$1,530,793 in 2009 and US\$562,930 in 2008
Pajak dibayar di muka	2u,8,17	27,216,286	18,355,835	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2k	7,393,320	7,846,812	Prepaid expenses
Aset tersedia untuk dijual	11	-	98,912,707	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	14	1,280,581	1,803,601	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		876,435,313	843,705,673	Total Current Assets
<u>ASET TIDAK LANCAR</u>				<u>NON-CURRENT ASSETS</u>
Piutang lain-lain - pihak ketiga - setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$691.434 pada tahun 2009 dan AS\$2.685.584 pada tahun 2008	2i,6	12,606,960	12,230,337	Other receivables from third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$691,434 in 2009 and US\$2,685,584 in 2008
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2e,2h,9,34	34,907,933	22,352,994	Restricted cash in banks
Piutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e	-	216,802	Accounts receivable from related parties
Aset pajak tangguhan - bersih	2u,30	67,186,212	83,848,705	Deferred tax assets - net
Investasi saham	2g,10a	11,457,132	9,976,000	Investments in shares of stock
Investasi pada proyek	2g,10b	21,794,661	44,719,497	Investments in projects
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar AS\$81.123.205 pada tahun 2009 dan AS\$71.945.715 pada tahun 2008	2c,2l,2m,2w,2x, 12,20,21,28c,29	186,750,999	176,317,956	Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation of US\$81,123,205 in 2009 and US\$71,945,715 in 2008

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
(TIDAK DIAUDIT)
30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Aset minyak dan gas bumi - setelah dikurangi akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi sebesar AS\$911.395.135 pada tahun 2009 dan AS\$841.458.236 pada tahun 2008	2c,2n,2s, 2x,13,28c	825,026,187	739,117,783	<i>Oil and gas properties - net of accumulated depreciation, depletion and amortization of US\$911,395,135 in 2009 and US\$841,458,236 in 2008</i>
Aset lain-lain - bersih	2o,14	37,532,094	33,357,977	<i>Other assets - net</i>
Jumlah Aset Tidak Lancar		1,197,262,178	1,122,138,051	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		2,073,697,491	1,965,843,724	TOTAL ASSETS

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
(TIDAK DIAUDIT)
30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
KEWAJIBAN DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
<u>KEWAJIBAN JANGKA PENDEK</u>				<u>CURRENT LIABILITIES</u>
Hutang bank	2p,20	50,000,000	56,407,946	Short-term bank loans
Hutang usaha				Trade payables
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,15,34	-	158,674	Related parties -
- Pihak ketiga	15	109,043,928	80,328,948	Third parties -
Hutang lain-lain	2m,16b	68,256,737	109,694,521	Other payables
Hutang pajak	2u,17	30,846,730	58,331,124	Taxes payable
Beban yang masih harus dibayar dan provisi lain-lain	2bb,18	40,171,003	61,619,320	Accrued expenses and other provisions
Kewajiban derivatif	2v,9,19	4,736,593	647,873	Derivative liabilities
Kewajiban jangka panjang dan kewajiban lainnya yang jatuh tempo dalam satu tahun				Current maturities of long-term debt and other long-term obligations
- Hutang bank	2p,20	21,791,649	6,432,404	Bank loans -
- Obligasi rupiah	2p,21	112,469,438	-	Rupiah bonds -
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek		437,316,078	373,620,810	Total Current Liabilities
<u>KEWAJIBAN JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Kewajiban pajak tangguhan - bersih	2u,30	78,453,765	88,004,802	Deferred tax liabilities - net
Kewajiban imbalan kerja	2r,33	3,347,705	4,020,896	Employee benefits obligation
Kewajiban pembongkaran aset dan provisi lainnya	2s,2bb,18	67,991,138	60,260,456	Assets retirement obligation and other provisions
Hutang jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun				Long-term debt - net of current maturities
Hutang bank	2p,20	385,129,165	297,617,225	Bank loans
Kewajiban lainnya	2p,21			Other long-term obligations
- Wesel bayar		88,873,564	88,502,684	Notes payable -
- Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi		-	203,399,727	Guaranteed convertible - bonds
- Obligasi rupiah		146,197,582	127,895,337	Rupiah bonds -
Hutang Jangka Panjang Lainnya				Other non-current liabilities
Uang muka dari pelanggan				Advances from customers
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,34,37c	123,958,846	-	Related parties -
- Pihak ketiga	16a	8,417,550	110,466,100	Third parties -
Hutang lain-lain	2m,16b	21,293,039	25,781,340	Other payables
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang		923,662,354	1,005,948,567	Total Non-Current Liabilities
GOODWILL NEGATIF - Bersih	2c,22	56,284	817,073	NEGATIVE GOODWILL - Net
HAK MINORITAS ATAS ASET BERSIH ANAK PERUSAHAAN	2b,23a	13,884,138	15,789,923	MINORITY INTERESTS IN NET ASSETS OF SUBSIDIARIES

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
(TIDAK DIAUDIT)
30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham				Capital stock - Rp100 par value per share
- Modal dasar - 4.000.000.000 saham				Authorized - 4,000,000,000 shares
- Diterbitkan dan disetor penuh - 3.332.451.450 saham	1,24	101,154,464	101,154,464	Issued and fully paid - 3,332,451,450 shares
Saham treasuri - 390.454.500 saham pada tahun 2009 dan 223.597.000 saham pada tahun 2008	2q,24	(5,574,755)	(3,147,999)	Treasury stock - 390,454,500 shares in 2009 and 223,597,000 shares in 2008
Tambahan modal disetor	2q,25	108,626,898	123,187,436	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas anak perusahaan/ perusahaan asosiasi	2g,2y,26	107,870	107,870	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/ associated companies
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2d	628,479	1,337,862	Translation adjustments
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6,492,210	6,492,210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		487,343,471	340,535,508	Unappropriated -
Ekuitas - Bersih		698,778,637	569,667,351	Equity - Net
JUMLAH KEWAJIBAN DAN EKUITAS		2,073,697,491	1,965,843,724	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN LABA RUGI KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME
(UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Penjualan dan Pendapatan Usaha Lainnya	2e,2t,27			Sales and Other Operating Revenues
Penjualan minyak dan gas bersih		227,236,696	504,972,721	Net oil and gas sales
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya		15,003,674	125,100,327	Net sales of chemical and other petroleum products
Pendapatan dari kontrak lainnya		38,656,529	47,025,301	Revenues from other contracts
Penjualan tenaga listrik		30,132,096	34,474,794	Electric power sales
Pendapatan dari usaha pengeboran dan jasa terkait		-	50,725,005	Revenues from drilling operations and related services
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		311,028,995	762,298,148	TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan lifting	2t,28a,33	(72,837,044)	(92,578,021)	Production and lifting costs
Beban pokok penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	2t,28b	(17,166,408)	(113,515,596)	Cost of sales of chemical and other petroleum products
Biaya dari kontrak lainnya	2t,28c	(31,875,485)	(36,213,903)	Cost of other contracts
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2l,2n,2s, 12,13,22,28d	(49,607,027)	(74,708,357)	Depreciation, depletion and amortization
Beban eksplorasi	2n,2t,28e,33	(12,359,855)	(35,917,539)	Exploration costs
Beban pokok penjualan tenaga listrik	2t,28f	(20,500,961)	(27,189,935)	Cost of electric power sales
Biaya pembelian minyak mentah	2t,28g	(12,865,635)	(79,635,862)	Cost of crude oil purchases
Biaya operasi pengeboran	2t,28h,33	-	(24,965,448)	Drilling operations costs
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		(217,212,415)	(484,724,661)	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		93,816,580	277,573,487	GROSS PROFIT
BEBAN USAHA	2t,29	(62,462,107)	(82,551,126)	OPERATING EXPENSES
LABA USAHA		31,354,473	195,022,361	INCOME FROM OPERATIONS
Penghasilan (Beban) Lain-lain	2t			Other Income (Expenses)
Keuntungan dari pelepasan anak perusahaan	2b,37a	-	11,836,374	Net gains on disposal of subsidiaries
Bagian hak atas (rugi) laba dari perusahaan asosiasi - bersih	2g,10	(67,823)	6,472,430	Equity in net (loss) income of associated entities - net
Beban bunga - bersih	20,21	(23,309,789)	(34,375,851)	Interest expense - net
Keuntungan (kerugian) atas investasi jangka pendek - bersih	2g	17,857,127	2,208,324	Gains (losses) on short term investment - net
Beban pendanaan - bersih		(6,348,044)	(4,358,446)	Financing charges - net
(Kerugian) keuntungan transaksi derivatif	2v,19	5,255,741	(696,773)	(Losses) Gain from derivative transactions
Kerugian dari selisih kurs - bersih	2d	(5,507,032)	(3,343,424)	Losses on foreign exchange - net
Lain-lain - bersih		(3,053,055)	(4,244,760)	Others - net
BEBAN LAIN-LAIN - BERSIH		(15,172,875)	(26,502,126)	OTHER EXPENSES - NET
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK		16,181,598	168,520,235	INCOME BEFORE TAX EXPENSE

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN LABA RUGI KONSOLIDASI (lanjutan)
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME
(continued)
(UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Manfaat (Beban) Pajak	2u,30			Tax Benefit (Expense)
Pajak kini		(33,597,342)	(96,978,055)	Current tax
Pajak tangguhan		28,155,931	(1,539,153)	Deferred tax
JUMLAH BEBAN PAJAK		(5,441,411)	(98,517,208)	TOTAL TAX EXPENSE
LABA SEBELUM HAK MINORITAS ATAS LABA BERSIH PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI		10,740,187	70,003,027	INCOME BEFORE MINORITY INTERESTS IN NET EARNINGS OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
BAGIAN MINORITAS ATAS LABA BERSIH ANAK PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI	2b,23b	(1,163,397)	(6,644,138)	MINORITY INTERESTS IN NET EARNINGS OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
LABA BERSIH		9,576,790	63,358,889	NET INCOME
LABA PER SAHAM	2aa,31	0.00311	0.0204	EARNINGS PER SHARE

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
(UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahkan Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Dampak Perubahan Atas Transaksi Ekuitas Anak Perusahaan/ Perusahaan Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associated Companies	Selisih Kurs Karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Laba/Retained Earnings		Bersih/Net	
						Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated		
Saldo per 31 Desember 2007		98,006,465	123,187,436	15,858,446	570,230	6,492,210	277,176,619	521,291,406	Balance, December 31, 2007
Dampak pelepasan anak Perusahaan	2b,1e	-	-	(15,750,576)	-	-	-	(15,750,576)	<i>Effect disposal of subsidiaries</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan anak perusahaan	2d	-	-	-	767,632	-	-	767,632	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	63,358,889	63,358,889	<i>Net income</i>
Saldo per 30 Juni 2008		98,006,465	123,187,436	107,870	1,337,862	6,492,210	340,535,508	569,667,351	Balance, June 30, 2008
Saldo per 31 Desember 2008		95,579,709	108,626,898	107,870	437,914	6,492,210	521,908,314	733,152,915	Balance, December 31, 2008
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan anak perusahaan	2d	-	-	-	190,565	-	-	190,565	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Dividen tunai	32	-	-	-	-	-	(44,141,633)	(44,141,633)	<i>Cash Divident</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	9,576,790	9,576,790	<i>Net income</i>
Saldo per 30 Juni 2009		95,579,709	108,626,898	107,870	628,479	6,492,210	487,343,471	698,778,637	Balance, June 30, 2009

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
(UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	2009	2008	
<u>Arus Kas dari Aktivitas Usaha</u>			<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	313,597,587	699,131,474	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(239,360,106)	(374,111,731)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	74,237,481	325,019,743	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(46,460,366)	(76,421,774)	Income tax paid
KAS BERSIH YANG DIPEROLEH DARI AKTIVITAS USAHA	27,777,115	248,597,969	NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>			<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penambahan investasi jangka pendek	(1,850,591)	(86,558,133)	Additions to short-term investments
Penerimaan bunga	5,266,966	3,591,533	Interest received
Akuisisi anak perusahaan/ investasi saham	(1,037,108)	(6,000,000)	Acquisition of subsidiaries/ investments in shares of stock
Penambahan aset lain-lain	(2,320,388)	-	Additions to other assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	(118,541,404)	(91,140,589)	Additions to oil and gas properties
Perolehan aset tetap	(25,834,191)	(16,186,035)	Acquisitions of property and equipment
Penerimaan dari pelepasan anak Perusahaan	-	17,066,624	Proceed from disposal of Subsidiary
Penerimaan dividen	-	10,630,817	Cash received from dividen
Investasi pada proyek	-	(8,484,164)	Investments in projects
KAS BERSIH DIGUNAKAN UNTUK AKTIVITAS INVESTASI	(144,316,716)	(177,079,947)	NET CASH USED IN INVESTING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan</u>			<u>Cash Flows from Financing Activities</u>
Pembayaran hutang jangka panjang	(100,600,000)	(135,344,000)	Payments of long-term obligations
Penerimaan hutang jangka panjang	146,341,463	-	Proceeds of long-term obligations
Perolehan wesel treasuri	(3,166,749)	(13,358,500)	Acquisition of treasury notes
Hasil yang diperoleh dari hutang bank	95,563,381	228,856,144	Proceeds from bank loans
Pembayaran atas hutang bank	(3,745,552)	(71,374,532)	Payment of bank loans
Pembayaran bunga dan beban pendanaan	(59,566,583)	(42,511,109)	Interest and financing charges paid
Penarikan (penempatan) rekening bank yang dibatasi penggunaannya	22,363,681	(4,750,917)	Withdrawal (Placemen)t of restricted cash in banks
KAS BERSIH YANG DIPEROLEH DARI (DIGUNAKAN UNTUK) AKTIVITAS PENDANAAN	97,189,641	(38,482,914)	NET CASH PROVIDED BY (USED IN) FINANCING ACTIVITIES
(Penurunan) Kenaikan Bersih Kas dan Setara Kas	(19,349,960)	33,035,108	Net Increase in Cash and Cash Equivalents
KAS DAN SETARA KAS DARI ANAK PERUSAHAAN YANG DILEPASKAN	-	(36,329,324)	CASH AND BANK OF DECONSOLIDATED SUBSIDIARY
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	348,549,807	266,378,036	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	329,199,847	263,083,820	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

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

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

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

a. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada publik masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan atau BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawasan Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan penawaran Umum Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini, yang mana dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Pada bulan Mei 2005, Perusahaan mengirim surat kepada BAPEPAM-LK untuk memberitahukan rencananya untuk mencatatkan sahamnya yang telah ada dalam bentuk Global Depository Receipts (GDR) pada Bursa Efek Luxemburg (LSE). Pernyataan pendaftaran dinyatakan efektif oleh LSE pada tanggal 29 Juli 2005 dan 288.100 unit GDR (14.405.000 saham) tercatat di LSE.

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menyampaikan permintaan pada LSE untuk tidak lagi mencatatkan sahamnya pada Global Depository Shares di bursa tersebut, dan efektif tanggal 18 Juli 2008, Perusahaan tidak lagi tercatat pada LSE. Pada bulan Juni 2008, Perusahaan juga menyampaikan permintaan pada Citibank N.A. untuk memberhentikan Regulation S Deposit Agreement dan Rule 144A Deposit Agreement yang berlaku efektif tanggal 18 Juli 2008.

Pada tanggal 30 Juni 2009 dan 2008, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia (sebelumnya Bursa Efek Jakarta) (termasuk 514.700 saham dalam bentuk 10.294 unit GDR pada tanggal 30 Juni 2008).

1. GENERAL (continued)

a. Company's Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on the Jakarta Stock Exchange (JSE) on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan or BAPEPAM-LK, formerly known as Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

In May 2005, the Company submitted a letter to BAPEPAM-LK advising the latter of its plan to list existing shares in the form of Global Depository Receipts (GDR) on the Luxembourg Stock Exchange (LSE). The registration statement was declared effective by the LSE on July 29, 2005 and 288,100 GDRs (14,405,000 shares) were listed on the LSE.

In June 2008, the Company requested the LSE to delist its Global Depository Shares, and such request became effective on July 18, 2008. In June 2008, the Company also submitted a request to Citibank N.A. to terminate the Regulation S Deposit Agreement and Rule 144A Deposit Agreement which became effective on July 18, 2008.

As of June 30, 2009 and 2008, all of the Company's 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange, (formerly Jakarta Stock Exchange) (including 514,700 shares in the form of 10,294 GDRs as of June 30, 2008).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada publik masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan atau BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawasan Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan penawaran Umum Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini, yang mana dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Pada bulan Mei 2005, Perusahaan mengirim surat kepada BAPEPAM-LK untuk memberitahukan rencananya untuk mencatatkan sahamnya yang telah ada dalam bentuk Global Depository Receipts (GDR) pada Bursa Efek Luxemburg (LSE). Pernyataan pendaftaran dinyatakan efektif oleh LSE pada tanggal 29 Juli 2005 dan 288.100 unit GDR (14.405.000 saham) tercatat di LSE.

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menyampaikan permintaan pada LSE untuk tidak lagi mencatatkan sahamnya pada Global Depository Shares di bursa tersebut, dan efektif tanggal 18 Juli 2008, Perusahaan tidak lagi tercatat pada LSE. Pada bulan Juni 2008, Perusahaan juga menyampaikan permintaan pada Citibank N.A. untuk memberhentikan Regulation S Deposit Agreement dan Rule 144A Deposit Agreement yang berlaku efektif tanggal 18 Juli 2008.

Pada tanggal 30 Juni 2009 dan 2008, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia (sebelumnya Bursa Efek Jakarta) (termasuk 514.700 saham dalam bentuk 10.294 unit GDR pada tanggal 30 Juni 2008).

1. GENERAL (continued)

b. Company's Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on the Jakarta Stock Exchange (JSE) on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan or BAPEPAM-LK, formerly known as Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

In May 2005, the Company submitted a letter to BAPEPAM-LK advising the latter of its plan to list existing shares in the form of Global Depository Receipts (GDR) on the Luxembourg Stock Exchange (LSE). The registration statement was declared effective by the LSE on July 29, 2005 and 288,100 GDRs (14,405,000 shares) were listed on the LSE.

In June 2008, the Company requested the LSE to delist its Global Depository Shares, and such request became effective on July 18, 2008. In June 2008, the Company also submitted a request to Citibank N.A. to terminate the Regulation S Deposit Agreement and Rule 144A Deposit Agreement which became effective on July 18, 2008.

As of June 30, 2009 and 2008, all of the Company's 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange, (formerly Jakarta Stock Exchange) (including 514,700 shares in the form of 10,294 GDRs as of June 30, 2008).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Direksi, Komisaris, Komite Audit dan Pegawai

Susunan Dewan Komisaris, Direksi Perusahaan dan Anggota Komite Audit adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 30, 2009</u>
Komisaris Utama/ <i>President Commissioner</i>	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc
Komisaris Independen/ <i>Independent Commissioners:</i>	: Ir. Gustiaman Deru, MBA Dr. Ir. Rachmat Sudibjo
Komisaris/ <i>Commissioners</i>	: Ir. Yani Yuhani Rodyat Ir. Retno Dewi Arifin
Direktur Utama/ <i>President Director</i>	: Ir. Darmoyo Doyoatmojo, MSc, MBA
Direktur/ <i>Directors</i>	: Ir. Lukman Mahfoedz Larry L. Luckey Ir. Darwin Cyril Noerhadi, MBA
Ketua Komite Audit <i>Chairman of Audit Committee</i>	: Dr. Ir. Rachmat Sudibjo
Anggota Komite Audit <i>Members of the Audit Committee</i>	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc Ir. Gustiaman Deru, MBA Drs. Zulfikri Aboebakar Drs. Djoko Sutardjo

Gaji dan tunjangan lainnya yang dibayarkan kepada dewan komisaris dan direksi sebesar AS\$1.321.508 dan AS\$4.930.506 masing-masing untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008.

1. GENERAL (continued)

c. Directors, Commissioners, Audit Committee and Employees

The Company's Commissioners, Directors and members of the Audit Committee are as follows:

	<u>30 Juni/ June 30, 2008</u>
Komisaris Utama/ <i>President Commissioner</i>	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc
Komisaris Independen/ <i>Independent Commissioners:</i>	: Ir. Gustiaman Deru, MBA Dr. Ir. Rachmat Sudibjo
Komisaris/ <i>Commissioners</i>	: Ir. Yani Yuhani Rodyat Ir. Retno Dewi Arifin
Direktur Utama/ <i>President Director</i>	: Ir. Darmoyo Doyoatmojo, MSc, MBA
Direktur/ <i>Directors</i>	: Ir. Lukman Mahfoedz Larry L. Luckey Ir. Darwin Cyril Noerhadi, MBA
Ketua Komite Audit <i>Chairman of Audit Committee</i>	: Dr. Ir. Rachmat Sudibjo
Anggota Komite Audit <i>Members of the Audit Committee</i>	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc Ir. Gustiaman Deru, MBA Drs. Zulfikri Aboebakar Drs. Djoko Sutardjo

Salaries and other benefits paid to the commissioners and directors amounted to US\$1,321,508 and US\$4,930,506 for the years ended June 30, 2009 and 2008, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Anak Perusahaan

- i. Pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua anak perusahaan sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan penyajian, hanya anak-anak perusahaan yang material terhadap laporan keuangan konsolidasi Perusahaan dari jumlah aset/hutang, dan atau pendapatan/laba bersih yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

- i. As of June 30, 2009 and 2008, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with policies as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For presentation purposes, only subsidiaries which are material in terms of total assets/liabilities and/or revenue/net income to the Company's consolidated financial statements are presented in the table below:

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
		2009	2008	2009	2008	
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/</u>						<u>Exploration and production of oil and gas</u>
PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia	1992	100.00	100.00	35.1	41.6	PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia
PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾	1992	100.00	100.00	23.2	123.4	PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾
PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾	1995	100.00	100.00	365.4	377.9	PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾
PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia	2005	100.00	100.00	57.5	44.5	PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia
PT Medco E&P Tuban Indonesia ³⁾	2003	-	99.99	-	80.6	PT Medco E&P Tuban Indonesia ³⁾
PT Medco E&P Sembakung Indonesia	2005	100.00	100.00	48.1	57.1	PT Medco E&P Sembakung Indonesia
Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾	1988	100.00	100.00	116.1	122.2	Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾
Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	60.00	60.00	11.6	19.3	Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia
PT Medco E&P Bengara Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	95.00	95.00	2.7	0.2	PT Medco E&P Bengara Indonesia
PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia	2003	100.00	100.00	107.1	54.9	PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia
Medco Energi Global Pte. Ltd. ¹⁾ Singapura	2006	100.00	100.00	349.8	268.3	Medco Energi Global Pte. Ltd. ¹⁾ Singapore
PT Medco CBM Sekayu Indonesia	2005	100.00	100.00	0.6	0.1	PT Medco CBM Sekayu Indonesia

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Anak Perusahaan (lanjutan)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ <i>Start of commercial operations</i>	Persentase kepemilikan efektif/ <i>Effective percentage of ownership</i>		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ <i>Total assets (before elimination) in millions</i>		
		2009	2008	2009	2008	
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/</u>						<u>Exploration and production of oil and gas</u>
Medco Kakap Holding Pte Ltd. (MKH) Singapura ^{1) 2)}	2006	100.00	100.00	56.2	113.0	Medco Kakap Holding Pte. Ltd. Singapore ^{1) 2)}
PT Medco E&P Malaka Indonesia	Tahap eksplorasi dan pengembangan/ <i>Exploration and development stage</i>	100.00	100.00	57.6	1.0	PT Medco E&P Malaka Indonesia
PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾	2005	99.99	99.99	736.6	802.7	PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾
PT Medco E&P Nunukan Indonesia	Tahap eksplorasi/ <i>Exploration stage</i>	100.00	100.00	2.4	3.4	PT Medco E&P Nunukan Indonesia
Medco Energi (Australia) Pty., Ltd., (MEAPL) Australia ^{1) 2) 5)}	2004	-	100.00	-	344.3	Medco Energi (Australia) Pty., Ltd., (MEAPL) Australia ^{1) 2) 5)}
Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapura ¹⁾	2008	100.00	100.00	69.6	61.6	Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapore ¹⁾
<u>Jasa pengeboran dan jasa penunjang lainnya yang berkaitan dengan usaha minyak dan gas</u>						<u>Drilling and other support services for oil and gas activities</u>
PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾	1999	99.99	99.99	31.9	26.9	PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾
<u>Produksi Kimia dan Perdagangan</u>						<u>Chemical Production and Trading</u>
PT Medco Downstream Indonesia ¹⁾	2004	100.00	100.00	196.3	156.9	PT Medco Downstream Indonesia ¹⁾
PT Medco Niaga Internasional Indonesia	2006	99.90	99.90	1.8	0.5	PT Medco Niaga Internasional Indonesia
<u>Pembangkit Listrik</u>						<u>Electric Power Production</u>
PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾	2005	100.00	100.00	134.8	126.8	PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Anak Perusahaan (lanjutan)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
		2009	2008	2009	2008	
Lain-lain						Others
MEI Euro Finance Limited (MEFL) ²⁾ Mauritius	2002	100.00	100.00	69.7	35.1	MEI Euro Finance Limited (MEFL) ²⁾ Mauritius
Medco CB Finance B.V. Belanda	2006	100.00	100.00	222.1	206.7	Medco CB Finance B.V. The Netherlands
Medco Strait Services Pte. Ltd. Singapura ²⁾	2007	100.00	100.00	904.6	761.3	Medco Strait Services Pte. Ltd. Singapore ²⁾

- 1) dan anak perusahaan
2) sebesar 90%-95% dari jumlah aset merupakan piutang antar perusahaan dalam Grup yang dieliminasi dalam konsolidasi
3) Anak Perusahaan divestasi selama tahun berjalan (Catatan 37a)
4) Kontrak TAC Kalimantan telah berakhir di bulan Oktober 2008 (Catatan 37a)
5) Dilikuidasi pada tahun 2008

- 1) and subsidiary/ subsidiaries
2) 90%-95% portion of the total assets represents intercompany receivables in the Group that are eliminated in the consolidation
3) Subsidiaries were divested in current year (Note 37a)
4) Kalimantan TAC contract was relinquished in October 2008 (Note 37a)
5) Liquidated in 2008.

ii. Grup mempunyai kerjasama operasi migas atau kontrak jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri pada tahun 2009 dan 2008 sebagai berikut:

ii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint venture operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements in 2009 and 2008:

Kerjasama Operasi/Joint Venture	Negara/Country	Hak Kepemilikan/Ownership Interest (%)	
		2009	2008
Brazos Block 437, 435, 492, 514, 451	USA	100	100
East Cameron (EC) 317/318 lease	USA	75	75
East Cameron (EC) 316 lease	USA	100	-
West Cameron (WC) 557	USA	100	-
Main Pass (MP) 57	USA	7.03	7.03
Main Pass 64/65 lease	USA	75	75
Mustang Island Block 758	USA	66.25	66.25
West Delta 52	USA	53.84	53.84
E.B. Schwing #1 lease	USA	33.33	33
MIRE lease	USA	33.33	-
Walker Ranch lease	USA	51.67	52
Walker Ranch – Montgomery lease	USA	12.00	-
Block E Offshore	Cambodia	41.25	41.25
Block 12	Cambodia	52.50	52.50
Nimr – Karim Area	Oman	51	51
Block 47 Ghadames Basin	Libya	50	50
Block 82	Yemen	38.25	38.25
Block 83	Yemen	38.25	38.25
Anaguid Block	Tunisia	40	40

iii. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 37a.

iii. The Group has undertaken several acquisitions and divestments of assets as disclosed in Note 37a.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasi telah disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum sebagaimana dicakup pada Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan peraturan BAPEPAM-LK.

Laporan keuangan konsolidasi, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasi, telah disusun atas dasar akrual dengan menggunakan konsep biaya historis, dan untuk akun-akun tertentu yang diukur dengan dasar sebagaimana dijelaskan di dalam kebijakan akuntansi terkait.

Laporan arus kas konsolidasi disusun dengan menggunakan metode langsung, dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasi adalah Dolar Amerika Serikat (Dolar AS).

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasi termasuk akun-akun Perusahaan dan anak perusahaan dimana Perusahaan mempunyai kepemilikan saham langsung atau tidak langsung lebih dari 50%.

Anak Perusahaan dikonsolidasi dari tanggal dimana kendali dialihkan ke Grup dan dihentikan untuk dikonsolidasi dari tanggal dimana kendali lepas dari Grup. Hasil operasi anak perusahaan yang diakuisisi atau dilepas selama tahun berjalan dikonsolidasi dari atau sampai dengan tanggal efektif akuisisi atau pelepasan.

Hak pemegang saham minoritas merupakan hak pemegang saham pihak luar atas hasil operasi dan aset bersih anak perusahaan.

Seluruh saldo dan transaksi antar perusahaan yang signifikan dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu entitas bisnis.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in conformity with generally accepted accounting principles as promulgated by the Indonesian Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) and the regulations of BAPEPAM-LK.

The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows and certain accounts which are measured on the bases as described in the related accounting policies, have been prepared on the accrual basis using the historical cost concept.

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

The reporting currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar (US Dollar).

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements include the accounts of the Company and its subsidiaries wherein the Company has a direct or indirect ownership interest of more than 50%.

Subsidiaries are consolidated from the date on which control is transferred to the Group and cease to be consolidated from the date on which control is transferred out of the Group. The results of subsidiaries acquired or disposed of during the year are consolidated from or to the effective dates of acquisition or disposal.

Minority interests represent the interests of the outside shareholders in the results and net assets of subsidiaries.

All significant intercompany balances and transactions are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

c. Akuisisi Usaha

Akuisisi dicatat dengan menggunakan metode pembelian sesuai dengan persyaratan PSAK No. 22, "Akuntansi Penggabungan Usaha". Biaya akuisisi dialokasikan ke aset dan kewajiban yang diidentifikasi yang diakui dengan menggunakan referensi nilai wajar pada tanggal transaksi pertukaran. Selisih antara biaya perolehan dengan kepemilikan atas nilai wajar aset dan kewajiban yang diidentifikasi yang timbul pada tanggal transaksi pertukaran diakui sebagai goodwill/goodwill negatif.

Goodwill yang berasal dari akuisisi perusahaan yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi dicatat di akun Aset Minyak dan Gas Bumi jika memenuhi syarat untuk dikapitalisasi dan diamortisasi selama masa Kontrak Bagi Hasil dengan menggunakan metode unit produksi atau perjanjian kontrak yang sejenis atau 18 tahun.

Goodwill atas akuisisi perusahaan selain perusahaan minyak dan gas bumi diamortisasi selama masa operasi perusahaan tersebut atau 20 tahun yang mana lebih pendek.

Goodwill negatif diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama 20 tahun.

Aset dan kewajiban, yang diperoleh tetapi tidak memenuhi syarat untuk diakui secara terpisah pada saat akuisisi pertama kali dicatat, diakui selanjutnya pada saat kriterianya sudah dipenuhi. Nilai tercatat aset dan kewajiban yang diperoleh disesuaikan kemudian setelah perolehan, bukti tambahan telah tersedia untuk membantu mengestimasi nilai aset dan kewajiban tersebut pada saat perolehan, dan goodwill atau goodwill negatif disesuaikan, dimana nilai penyesuaian tersebut kemungkinan besar dapat dipulihkan berdasarkan manfaat ekonomis yang diharapkan di masa yang akan datang dan penyesuaian tersebut dilakukan pada akhir tahun akuntansi tahun pertama setelah dilakukan akuisisi.

d. Transaksi dan Saldo Dalam Mata Uang Asing

Transaksi-transaksi selama tahun berjalan melibatkan mata uang selain Dolar AS dicatat dalam Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada saat terjadinya transaksi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Acquisitions

Acquisitions are accounted for by use of the purchase method in accordance with the requirements of PSAK No. 22 on "Business Combinations". The cost of an acquisition is allocated to the identifiable assets and liabilities recognized using as reference their fair values at the date of the transaction. Any difference between the cost of the acquisition and the interest in the fair value of the identifiable assets and liabilities acquired as at the date of the exchange transaction is recognized as goodwill/negative goodwill.

Goodwill of the acquired oil and gas companies is presented as part of Oil and Gas Properties to the extent applicable for capitalization and is amortized over the life of the asset using the unit of production method or equivalent contract agreement or 18 years.

Goodwill of the acquired non-oil and gas companies is amortized over the operating life of the entity or 20 years, whichever is shorter.

Negative goodwill is amortized using the straight-line method over 20 years.

Assets and liabilities, which are acquired but which do not satisfy the criteria for separate recognition when the acquisition was initially accounted for, are recognized subsequently when they satisfy the criteria. The carrying amounts of assets and liabilities acquired are adjusted when, subsequent to acquisition, additional evidence becomes available to assist with the estimation of the amounts assigned to those assets and liabilities at the time of acquisition, and the goodwill or negative goodwill is adjusted, provided that the amount of the adjustment is probable of recovery based on the expected future economic benefits and such adjustments are made by the end of the first annual accounting year commencing after acquisition.

d. Foreign Currency Transactions and Balances

Transactions during the year involving currencies other than US Dollar are recorded in US Dollars at the prevailing rates of exchange in effect on the date of the transactions.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

**d. Transaksi dan Saldo Dalam Mata Uang Asing
(lanjutan)**

Pada tanggal neraca, seluruh aset dan kewajiban moneter dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan dengan menggunakan kurs tengah yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian bersih dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi tahun berjalan.

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan kewajiban dari anak perusahaan, yang menyelenggarakan pembukuan/mencatat akun-akunnya dalam Rupiah dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada tanggal neraca, akun-akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar historis, sedangkan pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata. Selisih kurs tukar yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan di Ekuitas. Pembukuan/akun-akun beberapa entitas diselenggarakan dalam mata uang Rupiah, Euro dan Dolar Australia, tetapi mata uang fungsionalnya adalah Dolar AS. Untuk tujuan konsolidasi, akun-akun dari entitas-entitas tersebut, telah diukur kembali dalam Dolar AS untuk lebih mencerminkan substansi ekonomisnya.

Kurs tukar yang digunakan pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2009
Rupiah/AS\$1	10,225
Euro/AS\$1	1.412
Dolar Australia/AS\$1	0,811
Dolar Singapura /AS\$1	0.6899
Poundsterling Inggris/AS\$1	1.6616

Kurs beli dan jual Bank Indonesia pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

	2009	
	Jual/Selling	Beli/Buying
Rupiah/AS\$1	10,725	9,725
Euro/AS\$1	1.4114	1.4114
Dolar Australia/AS\$1	0.8108	0.8110
Dolar Singapura /AS\$1	0.6899	0.6906
Poundsterling Inggris/AS\$1	1.6616	1.6616

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

**d. Foreign Currency Transactions and Balances
(continued)**

As of the balance sheet date, all monetary assets and liabilities denominated in currencies other than the US Dollar are translated at the middle exchange rates prevailing on those dates. The resulting net foreign exchange gains or losses are credited or charged to current operations.

For consolidation purposes, assets and liabilities of subsidiaries which maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah, are translated into US Dollars using the rates of exchange prevailing at the balance sheet date, equity accounts are translated using historical rates of exchange, while revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange. The resulting foreign exchange differences are credited or charged to "Translation Adjustments" under Equity. The books/accounts of several entities are maintained in Indonesian Rupiah, Euro and in Australian Dollar, but their functional currency is the US Dollar. For consolidation purposes, the accounts of these entities have been remeasured into the US Dollar in order to reflect more closely their economic substance.

As of June 30, 2009 and 2008, the rates of exchange used for significant foreign currency denominated-balances are as follows:

	2009	2008	
Rupiah/US\$1	9,225	9,225	Rupiah/US\$1
Euro/US\$1	1.5787	1.5785	Euro/US\$1
Australian Dollar/US\$1	0.9625	0.9624	Australian Dollar/US\$1
Singapore Dollar/US\$1	0.7349	0.7345	Singapore Dollar/US\$1
British Poundsterling/US\$1	1.9942	1.9940	British Poundsterling/US\$1

The Bank Indonesia buying and selling rate as of June 30, 2009 and 2008 are as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

e. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak yang mempunyai Hubungan Istimewa

Grup mengakui transaksi-transaksi dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa seperti dijelaskan pada PSAK No. 7, "Pengungkapan Pihak-pihak yang Mempunyai Hubungan Istimewa".

Seluruh transaksi yang signifikan dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa diungkapkan di catatan atas laporan keuangan konsolidasi.

f. Setara Kas

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai "Setara Kas".

g. Investasi

Investasi terdiri dari:

i. Surat berharga dalam bentuk efek hutang dan ekuitas

Grup menerapkan PSAK No. 50, "Akuntansi Investasi Efek Tertentu", yang mengklasifikasikan surat berharga ke dalam tiga kategori, yaitu investasi yang diperdagangkan, dimiliki hingga jatuh tempo dan tersedia untuk dijual. Untuk menentukan keuntungan atau kerugian yang direalisasi atas surat berharga yang diperdagangkan dan tersedia untuk dijual, biaya efek yang dijual ditentukan dengan menggunakan metode masuk terakhir keluar pertama.

Diperdagangkan

Investasi yang memenuhi klasifikasi tersebut dinyatakan pada nilai wajar. Keuntungan/kerugian yang belum direalisasi dari apresiasi/penurunan harga pasar dari investasi tersebut pada tanggal neraca dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Transactions with Related Parties

The Group recognises transactions with related parties as defined in PSAK No. 7, "Related Party Disclosures".

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

f. Cash Equivalents

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as "Cash Equivalents".

g. Investments

Investments consist of:

i. Marketable securities in the form of debt and equity securities

The Group applies PSAK No. 50, "Accounting for Investments in Certain Securities", which classifies marketable securities into three categories, trading, held-to maturity and available for sale. To determine realized gains or losses from trading and available for sale securities, the costs of securities sold are determined using the last-in, first-out method.

Trading

Investments classified as trading are stated at fair value. The unrealized gain/loss on the appreciation/decline in the market value of the investments at the balance sheet date is credited or charged to current operations.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

g. Investasi (lanjutan)

i. Surat berharga dalam bentuk efek hutang dan ekuitas (lanjutan)

Dimiliki hingga jatuh tempo

Investasi pada efek hutang yang dimiliki hingga jatuh tempo dicatat sebesar biaya perolehan, disesuaikan dengan amortisasi premium atau diskonto sampai dengan jatuh tempo.

Tersedia untuk dijual

Investasi yang memenuhi klasifikasi tersebut dinyatakan pada nilai wajar. Keuntungan/kerugian yang belum direalisasi dari apresiasi/penurunan harga pasar investasi pada tanggal neraca dikreditkan/dibebankan ke "Keuntungan/kerugian yang Belum Direalisasi dari Penilaian terhadap Harga Pasar Efek", disajikan di bagian Ekuitas di neraca konsolidasi.

ii. Deposito berjangka

Deposito berjangka yang digunakan sebagai jaminan atau yang mempunyai masa jatuh tempo yang lebih dari tiga bulan tetapi kurang dari satu tahun sejak tanggal penempatan dinyatakan sebesar biaya perolehan.

iii. Investasi saham jangka panjang

Investasi saham dimana Grup mempunyai hak kepemilikan paling sedikit 20% tetapi tidak melebihi 50% dicatat dengan metode ekuitas.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Investments (continued)

i. Marketable securities in the form of debt and equity securities (continued)

Held to maturity

Investments in debt securities which are held to maturity are stated at cost, adjusted for amortization of premiums or accretion of discounts to maturity.

Available for sale

Investments classified as available for sale are stated at fair value. Any unrealized gain/loss on the appreciation/decline in the market value of available for sale investments at the balance sheet date is credited/charged to "Unrealized Gain/Loss from Securities", under the Equity section of the consolidated balance sheets.

ii. Time deposits

Time deposits which are either used as collateral or with maturity periods of greater than three months but not more than one year from the time of placement are stated at cost.

iii. Long-term investments in shares of stock

Investments in shares of stock wherein the Group has an ownership interest of at least 20% but not exceeding 50% are accounted for under the equity method.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

g. Investasi (lanjutan)

iii. Investasi saham jangka panjang (lanjutan)

Berdasarkan metode tersebut, investasi dinyatakan sebesar biaya perolehan, disesuaikan dengan hak kepemilikan Grup pada laba (rugi) bersih perusahaan asosiasi setelah akuisisi, dividen yang diterima, penyesuaian penjabaran mata uang asing yang timbul dari penjabaran laporan keuangan dan amortisasi garis lurus selama lima (5) tahun atas selisih antara biaya investasi dan proporsi hak kepemilikan Grup atas aset bersih perusahaan penerima investasi pada tanggal akuisisi. Grup menelaah dan mengevaluasi nilai tercatat goodwill secara periodik, dengan mempertimbangkan hasil operasi saat ini dan prospek di masa yang akan datang dari perusahaan asosiasi terkait.

Perubahan transaksi ekuitas dari anak perusahaan/perusahaan asosiasi dicerminkan melalui penambahan atau pengurangan di bagian Ekuitas atas akun "Dampak Perubahan dalam Transaksi Ekuitas dari Anak Perusahaan/Perusahaan Asosiasi" di neraca konsolidasi. Sesuai dengan persyaratan dari PSAK No. 40, "Akuntansi Perubahan Ekuitas Anak Perusahaan/Perusahaan Asosiasi", keuntungan atau kerugian diakui pada saat investasi tersebut dilepaskan.

Nilai buku bersih dari anak perusahaan yang diakuisisi yang dimaksudkan untuk segera dilepaskan atau dijual, disajikan di Aset Lain-lain.

h. Rekening Bank yang Dibatasi Penggunaannya

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar hutang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening koran lainnya dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Investments (continued)

iii. Long-term investments in shares of stock (continued)

Under this method, the cost of the investment is adjusted for the Group's share in the net earnings (losses) of the associated companies after acquisition, dividends received, foreign currency translation adjustments, and straight-line amortization over a five (5) year period of the difference between the cost of such investment and the Group's proportionate share in the underlying net assets of the investee at date of acquisition. The Group periodically evaluates the carrying values of goodwill, taking into consideration current results and future prospects of the associated entity.

The changes in the equity transactions of subsidiaries/associated companies are reflected as additions to or reductions of Equity under the account "Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/Associated Companies" in the consolidated balance sheets. In accordance with the requirements of PSAK No. 40, "Accounting for a Change in the Value of Equity of a Subsidiary/Associated Company", gains or losses are recognized when the investments are disposed of.

The net book value of newly acquired subsidiaries which are primarily intended for immediate disposal or sale, are presented under Other Assets.

h. Restricted Cash in Banks

Restricted cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations are presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are restricted as to use are presented under non-current assets.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

i. Penyisihan Piutang Ragu-ragu

Penyisihan piutang ragu-ragu dilakukan berdasarkan hasil penelaahan terhadap keadaan masing-masing akun piutang pada akhir tahun.

j. Persediaan

Persediaan minyak mentah, bahan kimia dan produk petroleum lainnya, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Penyisihan untuk penurunan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

Pada tahun 2008 diterbitkan PSAK No. 14 (Revisi 2008), "Persediaan" yang mengatur perlakuan akuntansi untuk persediaan, dan menggantikan PSAK No. 14 (1994) yang berlaku mulai 1 Januari 2009. Tidak terdapat pengaruh yang signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasi Group dari perubahan standar ini.

k. Beban Dibayar di Muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat dengan menggunakan metode garis lurus.

l. Aset Tetap

PSAK No. 16 (Revisi 2007) tentang Aset Tetap wajib diterapkan mulai 1 Januari 2008. Grup telah menerapkan PSAK No. 16 (Revisi 2007) dalam penyusunan laporan keuangan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2008. Namun demikian, kecuali sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2s – "Kewajiban pembongkaran dan restorasi area", penerapan PSAK No. 16 (Revisi 2007) tidak menimbulkan perubahan yang signifikan terhadap kebijakan akuntansi Grup lainnya yang telah ada dan relevan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Allowance for Doubtful Accounts

An allowance for doubtful accounts is provided based on a review of the status of the individual receivable accounts at the end of the year.

j. Inventories

Inventories of crude oil, chemicals and other petroleum products, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Allowance for decline in the value of inventories is provided based on the review of the individual inventory items at the end of the year.

In 2008, PSAK No. 14 (Revised 2008), "Inventories" prescribes the accounting treatment for inventories, and supersedes PSAK No. 14 (1994) which is effective in January 1, 2009. There is no significant impact to the Group's consolidated financial statement for the changes of the above standard.

k. Prepaid Expenses

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

l. Property, Plant and Equipment

Adoption of PSAK No. 16 (Revised 2007), "Fixed Assets", became mandatory starting from January 1, 2008. Accordingly, the Group has adopted PSAK No. 16 (Revised 2007) in the preparation of its financial statements for the year ended December 31, 2008. Nevertheless, except as outlined in Note 2s – "Abandonment and site restoration obligation", the adoption of PSAK No. 16 (Revised 2007) did not result in substantial changes to the Group's other relevant accounting policies.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

i. Aset Tetap (lanjutan)

Aset tetap, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Sebelum PSAK No. 16 (Revisi) diterapkan, Grup telah melakukan revaluasi terhadap sejumlah aset tetap yang dimiliki. Grup telah menetapkan untuk menerapkan metode biaya, oleh karena itu nilai revaluasi aset tetap tersebut dianggap sebagai biaya perolehan (*deemed cost*) pada saat penerapan PSAK No. 16 (Revisi 2007). Saldo selisih penilaian kembali aset yang telah ada pada saat penerapan PSAK No. 16 (Revisi 2007) yang sebelumnya disajikan dalam ekuitas pada neraca konsolidasian, telah di reklasifikasi seluruhnya sebagai saldo laba.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	20 – 25
Rig pengeboran lepas pantai	20 – 21
Peralatan <i>control panel</i>	12
Rig pengeboran darat	4 – 8
Perlengkapan rig	4 – 10
Peralatan telekomunikasi	5
Kendaraan bermotor	4 – 5
<i>Leasehold improvements</i>	3 – 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 – 5

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya pemeliharaan dan perbaikan dibebankan ke operasi pada saat terjadinya; pengeluaran untuk penggantian komponen suatu aset diakui sebagai bagian dari nilai aset jika kriteria pengakuan sesuai standar terpenuhi. Pada saat aset tetap sudah tidak digunakan lagi atau dilepas, nilai tercatat dan akumulasi penyusutan terkait dikeluarkan dari akun-akun dan keuntungan atau kerugian yang timbul dibukukan ke operasi tahun berjalan.

Nilai sisa aset, taksiran masa ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan dikaji dan disesuaikan setiap akhir tahun.

Aset dalam pengerjaan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan pada saat pembangunan selesai dan aset tersebut telah siap untuk digunakan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Property, Plant and Equipment (continued)

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. The Group has previously revalued some of its property, plant and equipment prior to the adoption of PSAK No. 16 (Revised 2007). The Group has chosen the cost model, thus, the revalued amount of property, plant and equipment is considered as deemed cost at the time PSAK No. 16 (Revised 2007) is applied. The balance of revaluation increment at the time of application of PSAK No. 16 (Revised 2007) which was presented in the equity section of the consolidated balance sheet, has been reclassified to retained earnings.

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

Buildings and land improvements
Machinery
Offshore drilling rigs
Control panel equipment
Onshore drilling rigs
Rig equipment
Telecommunication equipment
Vehicles
Leasehold improvements
Office and other equipment

Land is stated at cost and is not depreciated.

The cost of maintenance and repairs is charged to operations as incurred; cost and expenditures incurred in replacing a part of an asset is recognized in the carrying value of the asset if the recognition criteria as per the standard is met. An item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal. Any gain or loss resulting from derecognition of the asset is reflected in current operations.

The asset's residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial year end.

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment accounts when the construction is completed and the asset is ready for its intended use.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

m. Sewa Guna Usaha

PSAK No. 30 (Revisi 2007) tentang Sewa wajib diterapkan mulai 1 Januari 2008 menggantikan PSAK No. 30 (1990). Grup telah menerapkan PSAK No. 30 (Revisi 2007) dalam penyiapan laporan keuangan konsolidasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2009.

Sebelum tanggal 1 Januari 2008, transaksi sewa guna usaha digolongkan sebagai sewa pembiayaan apabila semua kriteria yang disyaratkan berikut ini telah dipenuhi:

1. Penyewa guna usaha memiliki hak opsi untuk membeli aset yang disewagunausahakan pada akhir masa sewa guna usaha dengan harga yang telah disetujui pada saat dimulainya perjanjian sewa guna usaha.
2. Seluruh pembayaran berkala yang dilakukan oleh penyewa guna usaha ditambah dengan nilai sisa mencakup pengembalian biaya perolehan barang modal yang disewagunausahakan beserta bunganya sebagai keuntungan perusahaan sewa guna usaha.
3. Masa sewa guna usaha minimum 2 (dua) tahun.

Transaksi sewa guna usaha yang tidak memenuhi kriteria tersebut dikelompokkan sebagai transaksi sewa menyewa biasa ("operating lease"), dan pembayaran sewa guna usaha dicatat sebagai beban pada laporan laba rugi dengan metode garis lurus sepanjang masa sewa guna usaha.

Berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2007), dalam sewa pembiayaan, penyewa mencatat aset dan kewajiban dalam neraca pada awal masa sewa sebesar mana yang lebih rendah antara nilai wajar aset sewaan atau nilai kini atas pembayaran sewa minimum tersebut. Pembayaran sewa minimum harus dipisahkan antara beban pendanaan dan pelunasan kewajiban sewa guna usaha. Sewa kontijen diakui sebagai biaya pada saat terjadi. Beban pendanaan disajikan dalam laporan rugi laba. Aset sewa guna usaha (disajikan dalam aset tetap) disusutkan selama taksiran masa ekonomis dari aset tersebut atau jangka waktu sewa apabila tidak ada kepastian Grup akan memiliki aset tersebut pada akhir kontrak.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Assets under capital lease

Adoption of PSAK No. 30 (Revised 2007), "Leases", became mandatory starting from January 1, 2008, replacing PSAK No. 30 (1990). Accordingly, the Group has adopted PSAK No. 30 (Revised 2007) in the preparation of its consolidated financial statements for the year ended June 30, 2008.

Prior to January 1, 2008, lease transactions were recognized as financial leases, if all of the following criteria were met:

1. *The lessee has the option to purchase the leased asset at the end of the lease term at a price mutually agreed upon at the commencement of the lease agreement.*
2. *Total periodic payments paid by a lessee plus residual value shall fully cover the acquisition cost of leased capital goods plus interest thereon which is the lessor's profit (full payout lease).*
3. *The lease period shall be a minimum of 2 (two) years.*

Lease transactions that did not meet any of the above criteria were reported using the operating lease method, and lease payments were recognized as an expense in the consolidated income statement on a straight-line basis over the lease term.

Based on PSAK No. 30 (Revised 2007), under a finance lease, a lessee shall recognize assets and liabilities in its balance sheets at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. Contingent rents shall be charged as expenses in the periods in which they are incurred. Finance charges are reflected in the consolidated income statements. Assets under capital lease (presented under property, plant and equipment) are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the assets and the lease term, if there is no reasonable certainty that Group will obtain ownership by the end of the lease term.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

m. Sewa Guna Usaha (lanjutan)

Grup memilih untuk menerapkan PSAK No. 30 (Revisi 2007) ini secara prospektif. Saldo yang terkait dengan sewa yang sudah ada sebelum Pernyataan ini berlaku telah dievaluasi untuk menentukan apakah klasifikasinya telah sesuai dengan PSAK revisi. Atas perjanjian sewa yang memenuhi kategori sewa pembiayaan, Grup sebagai penyewa, telah mengakui aset dan kewajiban seolah-olah standar revisi telah diterapkan sejak 1 Januari 2007 (periode terawal yang disajikan).

n. Aset Minyak dan Gas Bumi

Anak Perusahaan yang bergerak di industri eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi menggunakan metode akuntansi *successful efforts*. Biaya geologi dan geofisika serta biaya eksplorasi lainnya dibebankan pada saat terjadinya.

Biaya untuk memperoleh hak eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dicatat sebagai *unoperated acreage*, yang merupakan aset dimana cadangan terbukti belum ditemukan, atau *operated acreage* jika cadangan terbukti telah ditemukan.

Biaya pengeboran sumur eksplorasi, termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dikapitalisasi dan dicatat sebagai bagian dari aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Jika ditemukan cadangan terbukti pada sumur, maka biaya-biaya pengeboran sumur yang dikapitalisasi dicatat dalam sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait. Namun demikian, apabila usaha yang telah dilakukan tidak berhasil, maka biaya tersebut dicatat sebagai beban.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, platform, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Assets under capital lease (continued)

The Group has chosen to apply this revised PSAK prospectively. All arrangements containing a lease that existed at the beginning of the earliest period presented were evaluated by the Group to determine their classification in accordance with this revised PSAK. When a lease meet the criteria as a financing lease, the Group as a lessee, recognized the assets and liabilities as if the revised accounting policy had been applied since January 1, 2007 (the beginning of the earliest period presented).

n. Oil and Gas Properties

Subsidiaries engaged in oil and gas exploration and production use the successful efforts method of accounting for oil and gas activities. Geological and geophysical costs and other exploration costs are charged to expense as incurred.

Costs to acquire rights to explore and produce oil and gas are recorded as unoperated acreage, which pertains to properties wherein proved reserves have not yet been discovered, or operated acreage if proved reserves have been discovered.

The costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, are initially capitalized and recorded as part of uncompleted wells, equipment and facilities. If the well locates proved reserves, the capitalized costs of drilling the well are included in wells and related equipment and facilities. However, should the efforts be determined to be unsuccessful, such costs are then charged to expense.

The costs of drilling development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and attendant production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk *unoperated acreage* dan aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan yang terbukti dan telah dikembangkan kotor. *Unoperated acreage* dinilai secara periodik untuk penurunan nilai, dan kerugian diakui pada saat penurunan nilai terjadi.

Sebagaimana diuraikan dalam Catatan 21, Grup menerapkan PSAK No. 16 (Revisi 2007) yang berlaku mulai 1 Januari 2008. Sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 2s, dengan penerapan tersebut, estimasi awal biaya pembongkaran dan restorasi lokasi harus dicatat sebagai bagian dari biaya perolehan aset minyak dan gas bumi dan diamortisasi/didepleksi sebagai bagian dari biaya perolehan aset secara keseluruhan. Pengaruh dari perubahan kebijakan akuntansi ini terhadap aset minyak dan gas bumi diuraikan dalam Catatan 43.

o. Aset Tidak Berwujud

Biaya-biaya untuk memperoleh dan menyiapkan penggunaan perangkat lunak dicatat sebagai aset tidak berwujud dan diamortisasi selama empat sampai lima tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

p. Biaya Emisi

i. Obligasi/Hutang Wesel

Biaya emisi obligasi/hutang wesel dikurangi secara langsung dari hasil emisi obligasi/hutang wesel tersebut untuk menentukan hasil penerimaan bersih. Selisih antara hasil penerimaan bersih dengan nilai nominal kewajiban merupakan diskonto atau premium yang diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama jangka waktu obligasi/hutang wesel tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Oil and Gas Properties (continued)

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except unoperated acreage and uncompleted wells, equipment and facilities, is calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved developed reserves. Unoperated acreage is periodically assessed for impairment in value, and a loss is recognized at the time of impairment.

As described in Note 21, the Group adopted PSAK No. 16 (Revised 2007) which is applicable starting from January 1, 2008. As outlined in Note 2s, with this adoption, the initial estimated costs for dismantlement and site restoration are to be recognized as part of costs of oil and gas properties and amortised/depleted as part of overall costs of the asset. The effect of this change in accounting policy on oil and gas properties is disclosed in Note 43.

o. Intangible Assets

Costs to acquire and prepare software for use are recorded as intangible assets and amortized over four to five years using the straight-line method.

p. Issuance Costs

i. Bonds/Notes Payable

Bonds/notes payable issuance costs are deducted directly from the proceeds of the related bonds/notes payable to determine the net proceeds. The difference between the net proceeds and face value of the obligations represents a discount or premium which is amortized using the straight-line method over the term of the bonds/notes.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

p. Biaya Emisi

ii. Biaya Transaksi Hutang

Biaya transaksi hutang bank, yang terdiri dari biaya-biaya yang dibayarkan kepada konsultan, dikurangkan dari hasil penerimaan hutang bank dan diamortisasi selama jangka waktu hutang bank terkait dengan menggunakan metode garis lurus.

iii. Biaya Emisi Saham

Biaya emisi saham disajikan sebagai pengurang terhadap tambahan modal disetor pada bagian Ekuitas.

q. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas pari, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

r. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup telah menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2004), "Imbalan Kerja", dalam melakukan pengakuan atas kewajiban dan beban pensiun dan imbalan kerja lainnya.

i. Program Pensiun

Anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetap lokalnya. Program pensiun tersebut dibiayai dari kontribusi anak perusahaan dan karyawannya berdasarkan persentase tertentu dari gaji karyawan.

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

p. Issuance Costs

ii. Loan Transaction Costs

Transaction costs of bank loans, which consist of fees paid to advisers, are deducted from the proceeds of the bank loans and are amortized over the term of the related loans using the straight-line method.

iii. Shares Issuance Costs

Shares issuance costs are presented as a reduction to additional paid-in capital under Equity.

q. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is accounted for under the par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

r. Pension and Other Employee Benefits

The Group applies PSAK No. 24 (Revised 2004), "Employee Benefits", in recognising liabilities and expenses relating to pension and other employee benefits.

i. Pension Plan

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production have established defined contribution pension plans covering all of their local permanent employees. The plans are funded by contributions from both the subsidiaries and their employees based on a certain percentage of the employees' salaries.

The costs of the defined contribution plans are accrued when incurred.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

r. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

ii. Imbalan Kerja Lainnya

Grup mengakui kewajiban imbalan kerja sesuai dengan Undang-undang Tenaga Kerja No. 13 Tahun 2003.

Sesuai PSAK No. 24 Revisi, biaya imbalan kerja berdasarkan Undang-Undang ditentukan dengan menggunakan metode penilaian aktuarial *Projected Unit Credit*. Keuntungan dan kerugian aktuarial diakui sebagai penghasilan atau beban pada saat akumulasi bersih keuntungan dan kerugian aktuarial yang belum diakui untuk masing-masing individu pada akhir tahun pelaporan sebelumnya melebihi 10% dari nilai kini atau 10% dari nilai wajar dari aset program imbalan kerja, jika ada, mana yang lebih tinggi. Keuntungan atau kerugian ini diakui berdasarkan metode garis lurus selama rata-rata sisa masa kerja yang diharapkan dari karyawan yang ditanggung. Lebih lanjut, biaya jasa lalu yang timbul dari pengenalan program imbalan pasti atau perubahan kewajiban imbalan kerja dari rencana yang telah ada diamortisasi selama beberapa tahun sampai dengan imbalan tersebut dinyatakan menjadi hak karyawan.

s. Kewajiban Pembongkaran dan Restorasi Area

Grup mengakui kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan atas fasilitas perlengkapan minyak dan gas bumi, sumur, pipa, dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Pension and Other Employee Benefits (continued)

ii. Other Employee Benefits

The Group recognizes employee benefit liabilities in accordance with the requirements of Labor Law No. 13 Year 2003.

Under the Revised PSAK No. 24, the cost of providing employee benefits under the Law is determined using the projected unit credit actuarial valuation method. Actuarial gains or losses are recognized as income or expense when the net cumulative unrecognized actuarial gains and losses for each individual plan at the end of the previous reporting year exceeded the greater of 10% of the present value of the defined benefit obligation or 10% of the fair value of the plan assets, if any. These gains or losses are recognized on a straight-line basis over the expected average remaining working lives of the employees. Further, past-service costs arising from the introduction of a defined benefit plan or changes in the benefits payable of an existing plan are required to be amortized over the period until the benefits concerned become vested.

s. Abandonment and Site Restoration Obligation

The Group recognizes its obligations for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts or in line with applicable regulations.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

s. Kewajiban Pembongkaran dan Restorasi Area (lanjutan)

Sebagaimana diuraikan dalam Catatan 21, Grup menerapkan PSAK No. 16 (Revisi 2007) yang berlaku mulai 1 Januari 2008. PSAK No. 16 (Revisi 2007) mensyaratkan, antara lain, bahwa estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset tetap dan restorasi lokasi aset diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang kemudian didepresiasi/didepleksikan. Ketentuan-ketentuan ini berbeda dengan metode yang diterapkan oleh Grup pada tahun-tahun sebelumnya dalam mengakui kewajiban-kewajiban tersebut atas aset-aset Grup di luar Amerika Serikat (AS). Untuk aset-aset di luar AS, Grup mengakui kewajiban dan beban secara bertahap. Kewajiban atas aset-aset di AS telah diakui sesuai dengan Statement of Financial Accounting Standards No. 143, dimana ketentuan-ketentuannya secara substansi sama dengan ketentuan-ketentuan menurut PSAK No. 16 (Revisi 2007).

Dalam banyak kasus, kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi di masa akan datang. Provisi atas kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan di masa datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa datang untuk melaksanakan kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan di masa datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

Estimasi tersebut direview setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan, yang akan dicerminkan dalam nilai kini atas provisi kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan pemulihan lingkungan pada tanggal neraca, dimana juga dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Abandonment and Site Restoration Obligation (continued)

As disclosed in Note 21, the Group adopted PSAK No. 16 (Revised 2007) which is applicable starting from January 1, 2008. PSAK No. 16 (Revised 2007) requires, amongst others, that initial estimated costs for dismantlement and site restoration of fixed assets are to be recognised as part of the acquisition costs of fixed assets, which will subsequently be depreciated/depleted. These requirements are different from the methods applied by the Group in prior years in recognizing the obligations for its oil and gas assets outside the United States of America (US). For its assets outside the US, the Group recognized the obligations and related expenses on an incremental basis. The obligations for US assets have been recognized in accordance with (US) Statement of Financial Accounting Standards (SFAS) No. 143, whereby the requirements are substantially the same with the requirements as per PSAK No. 16 (Revised 2007).

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur many years in the future. The provision for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate of future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation therefore requires management to make judgments regarding the timing of removal and transfer, the extent of restoration activities required and future removal and restoration technologies.

Such estimates are reviewed on an annual basis and adjusted each year as required and reflected in the present value of the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation provision at the balance sheet date, with a corresponding change in the cost of the associated asset.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

s. Kewajiban Pembongkaran dan Restorasi Area (lanjutan)

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi sebagaimana tersebut di atas diakui sebagai beban pendanaan.

t. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui berdasarkan pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang dilifting kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang/hutang ke Pemerintah harus diakui.

Pendapatan dari kegiatan pengeboran dan jasa terkait lainnya diakui pada saat jasa diberikan. Pendapatan mobilisasi diakui pada saat rig telah sampai di lokasi pengeboran dan siap untuk beroperasi. Pendapatan demobilisasi diakui pada saat jasa pengeboran telah selesai dilaksanakan dan rig telah dipindahkan dari lokasi sumur pengeboran yang terakhir.

Pendapatan dari penjualan produk kimia dan produk migas lainnya diakui pada saat barang diserahkan kepada pelanggan.

Pendapatan dari penjualan tenaga listrik diakui pada saat diserahkan kepada pelanggan.

Bagian laba (rugi) atas kerjasama operasi diakui sebesar porsi hak kepemilikan Grup di kerjasama operasi, dimana Grup bukan sebagai operator.

Penghasilan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Beban diakui pada saat terjadinya, dengan menggunakan metode akrual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Abandonment and Site Restoration Obligation (continued)

The unwinding of the effect of discounting on the provision is recognized as a finance cost.

t. Revenue and Expense Recognition

Revenue from sales of crude oil and gas is recognized based on delivery to the customer. For lifting imbalances with the Government when the volume of oil lifted is less/greater than the Group entitlement, a receivable or payable is accrued.

Revenues from drilling and other related services are recognized when the service is rendered. Mobilization revenue is recognized when the rig has arrived in the drilling area and is ready to operate. Demobilization revenue is recognized when the drilling service has been completed and the rig has been moved from the last well drilled.

Revenues from sales of chemicals and other petroleum products are recognized upon delivery to the customer.

Revenues from sale of electric power are recognized upon delivery to the customer.

Share of profits (losses) in joint ventures is recognized to the extent of the Group's working interests in non-Group operated joint ventures.

Other income/revenues are recognized when earned.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

u. Pajak Penghasilan

Grup menghitung pajak penghasilan sesuai dengan PSAK No. 46 "Akuntansi Pajak Penghasilan".

Beban pajak kini dihitung berdasarkan taksiran laba kena pajak untuk tahun berjalan.

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara dasar pencatatan di laporan keuangan dengan pelaporan pajak atas aset dan kewajiban di setiap tanggal pelaporan. Manfaat pajak di masa yang akan datang, seperti kerugian fiskal yang dapat dikompensasi, juga diakui sepanjang realisasi manfaat tersebut kemungkinan besar akan terjadi (*probable*).

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diukur dengan tarif pajak yang diharapkan untuk berlaku pada tahun aset tersebut direalisasi atau kewajiban diselesaikan, berdasarkan tarif pajak (dan undang-undang pajak) yang berlaku pada tanggal neraca. Aset dan kewajiban pajak tangguhan dari masing-masing entitas disajikan sebesar nilai bersih pada laporan keuangan konsolidasi.

Anak Perusahaan yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar antara 44% sampai 48%.

Anak Perusahaan yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan, paling tinggi sebesar 50%.

Anak Perusahaan yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak antara 30% sampai dengan 44%.

Undang-undang Pajak Penghasilan No. 36 Tahun 2008 yang mulai berlaku 1 Januari 2009, menerapkan tarif pajak atas penghasilan kena pajak kepada Wajib Pajak badan dalam negeri dan bentuk usaha tetap sebesar 28%, dan akan menjadi sebesar 25% mulai tahun pajak 2010. Perhitungan pajak tangguhan tahun 2008 telah merujuk pada Undang-Undang Pajak Penghasilan No. 36 Tahun 2008.

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

u. Income Tax

The Group determines their income taxes in accordance with the PSAK No. 46, "Accounting for Income Taxes".

Current tax expense is provided based on the estimated taxable income for the year.

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at each reporting date. Future tax benefits, such as carry-forward tax losses, are also recognized to the extent that realization of such benefits is probable.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the year when the asset is realized or the liability is settled, based on the tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The deferred tax assets and liabilities of each entity are shown at the applicable net amounts in the consolidated financial statements.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 44% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rates, up to 50% at the highest.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate tax rate between 30% to 44%.

Under the new Income Tax Law No.36/ 2008 which is effective starting in January 1, 2009, the tax rate applied to resident corporate tax payers and permanent establishment shall be 28% in 2009, and 25% from 2010 onwards. The 2008 deferred tax calculation reflects the new Income Tax Law No. 36/2008 as applicable.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

u. Pajak Penghasilan (lanjutan)

Perubahan atas kewajiban pajak (seperti surat ketetapan pajak atau klaim) dicatat jika Grup setuju dengan surat ketetapan pajak, atau sebagai pajak dibayar di muka pada saat dibayar, jika Grup mengajukan permohonan keberatan dan/ atau banding. Pajak dibayar di muka akan diakui sebagai beban apabila hasil akhir yang dikeluarkan oleh kantor Pajak atau Pengadilan Pajak tidak menguntungkan Grup.

v. Instrumen Derivatif

Sebagai bagian dari manajemen resiko keuangan, Grup melakukan kontrak swap dengan tujuan lindung nilai atas mata uang asing dan bunga dengan pihak luar. Kontrak-kontrak tersebut merupakan instrumen derivatif.

Grup menerapkan PSAK No. 55 (Revisi 1999), "Akuntansi Instrumen Derivatif dan Aktivitas Lindung Nilai", dalam membukukan transaksi derivatif. PSAK No. 55, mensyaratkan kriteria tertentu supaya instrumen derivatif dapat dicatat sebagai suatu lindung nilai.

Perubahan nilai wajar derivatif yang tidak memenuhi kriteria sebagai lindung nilai diakui dalam laporan laba rugi konsolidasi tahun berjalan. Perubahan nilai wajar derivatif yang memenuhi kriteria sebagai lindung nilai secara garis besar dicatat sesuai dengan perlakuan atas derivatif yang menjadi obyek aktivitas lindung nilai tersebut.

Instrumen derivatif yang pada saat ini dimiliki oleh Grup tidak memenuhi kriteria untuk perlakuan akuntansi lindung nilai.

w. Kapitalisasi Biaya Pinjaman dan Rugi Selisih Kurs

Sesuai dengan PSAK No. 26 (Revisi 1997), "Biaya Pinjaman", beban bunga dan selisih kurs yang timbul dari pinjaman dan biaya lainnya yang timbul untuk mendanai pembangunan atau pemasangan fasilitas utama dikapitalisasi. Kapitalisasi dari biaya pinjaman tersebut dihentikan pada saat konstruksi atau instalasi sebagian besar telah selesai dan aset sudah siap digunakan sesuai tujuannya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Income Tax (continued)

Amendments to tax obligations (i.e. tax assessments or claims) are recorded when an assessment is accepted, or as prepaid taxes when payments are made, and are appealed against by the Group. Any amount recorded as prepaid taxes will be expensed only when a negative outcome is received from the tax office or tax court.

v. Derivative Instruments

As part of its financial risk management, the Group enters into foreign currency and interest rate swaps for hedging purposes with external counterparties. These contracts represent derivative instruments.

The Group applies PSAK No. 55 (Revised 1999), "Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities", to account for its derivative transactions. For a derivative to qualify for hedge accounting, PSAK No. 55 requires certain criteria to be met.

Changes in the fair value of derivatives that do not meet the criteria of a hedge are recorded in the consolidated statements of income. Changes in the fair value of derivatives that meet the criteria of a hedge are generally treated in accordance with the treatment of the hedged item.

The Group's existing derivative instruments do not qualify for hedge accounting treatment.

w. Capitalization of Borrowing Costs and Foreign Exchange Losses

In accordance with PSAK No. 26 (Revised 1997), "Borrowing Costs", interest charges and foreign exchange differences incurred on borrowings and other costs incurred to finance the construction or installation of major facilities are capitalized. Capitalization of these borrowing costs ceases when the construction or installation is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

x. Penurunan Nilai Aset

Sesuai dengan PSAK No. 48, "Penurunan Nilai Aset", nilai aset ditelaah untuk mengidentifikasi adanya kemungkinan penurunan ke nilai wajar apabila ada suatu kejadian atau perubahan kondisi yang mengindikasikan nilai tercatat aset tersebut tidak dapat dipulihkan seluruhnya.

y. Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38 (Revisi 2004), "Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali", selisih atas restrukturisasi entitas sepengendali diakui sebagai keuntungan atau kerugian jika kondisi-kondisi dalam PSAK terpenuhi. Jika tidak terpenuhi, maka selisih yang belum terealisasi dicatat di bagian Ekuitas dalam neraca konsolidasi.

z. Informasi Segmen

Informasi segmen usaha disusun dengan menggunakan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasi. Dasar utama dari pelaporan informasi segmen berdasarkan segmen usaha, sedangkan informasi segmen sekunder berdasarkan segmen geografis.

aa. Laba Per Saham

Sesuai dengan PSAK No. 56, "Laba per Saham", laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba bersih dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

Laba per saham dilusian dihitung dengan membagi laba bersih dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar dan disesuaikan dengan seluruh dampak dilusi yang potensial.

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

x. Impairment of Asset Value

In accordance with PSAK No. 48, "Impairment of Asset Values", asset values are reviewed for any impairment and possible write-down to fair values whenever events or changes in circumstances indicate that their carrying values may not be fully recovered.

y. Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control

In accordance with PSAK No. 38 (Revised 2004), "Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control", any difference realized from a restructuring of entities under common control is recognized as a gain or loss if the conditions are met. Otherwise, any unrealized difference is recorded in Equity in the consolidated balance sheet.

z. Segment Information

Segment information is prepared using the accounting policies adopted for preparing and presenting the consolidated financial statements. The primary basis of reporting segment information is based on business segments, while secondary segment information is based on geographical segments.

aa. Earnings per Share

In accordance with PSAK No. 56, "Earnings per Share", basic earnings per share is computed by dividing net income by the weighted average number of shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share is computed by dividing net income by the weighted average number of shares outstanding as adjusted for the effects of all potential dilutions.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

bb. Penggunaan Estimasi

Penyusunan laporan keuangan konsolidasi 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 kontinjensi pada tanggal laporan keuangan. Meskipun manajemen menggunakan pertimbangan dan estimasi yang terbaik sekalipun, hasil sesungguhnya yang terjadi dapat berbeda dari estimasi tersebut apabila peristiwa di masa yang akan datang yang mengkonfirmasi peristiwa tersebut terjadi, khususnya berkaitan dengan cadangan minyak dan gas bumi, klaim atas audit yang dilakukan pemerintah, dan litigasi.

3. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
Kas	131,610	32,923	Cash on hand
<u>Bank</u>			<u>Banks</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	2,953,433	1,521,754	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
Citibank, N.A.	87,311,626	2,109,276	Citibank, N.A.
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	18,306,748	9,578,106	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	2,844,203	1,183,134	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Standard Chartered Bank	-	210,351	Standard Chartered Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd. (HSBC)	2,649,309	2,641,793	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd. (HSBC)
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	2,322,600	558,919	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2,182,213	2,378,799	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	210,882	227,533	PT Bank Internasional Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	167,001	1,218,530	PT Bank Central Asia Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	81,590	27,088	Others (each below US\$100,000)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

bb. Use of Estimates

The preparation of consolidated financial statements in conformity with generally accepted accounting principles in Indonesia requires management to make estimates and assumptions that affect the amounts of assets and liabilities reported therein and the disclosures of contingent assets and liabilities at the date of the consolidated financial statements. While management uses its best estimates and judgments, actual results could differ from these estimates as future confirming events occur, particularly in respect of oil and gas reserves, government audit claims, and litigation.

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consists of:

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)**

**Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)**

**For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

3. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)	2009	2008	
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
Citibank, N.A.	95,901,975	73,320,531	Citibank, N.A.
Standard Chartered Bank	4,526,150	811,463	Standard Chartered Bank
PT Bank CIMB Niaga Tbk	3,314,694	1,721,552	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	3,209,043	4,431,560	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3,114,531	1,743,476	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Capital One	2,990,972	-	Capital One
Deutsche Bank	717,644	367,177	Deutsche Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	319,473	2,725,055	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
PT Bank Central Asia Tbk	249,998	367,939	PT Bank Central Asia Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	13,554	16,095	Others (each below US\$100,000)
<u>Mata uang asing lainnya</u>	<u>74,803</u>	<u>770,475</u>	<u>Other Foreign Currencies</u>
Sub-jumlah	<u>233,462,442</u>	<u>107,930,606</u>	Sub-total
<u>Setara Kas</u>			<u>Cash Equivalents</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	391,198	-	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	14,669,927	-	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ	9,779,951	-	Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	9,779,951	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	684,597	530,833	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	444,988	376,892	PT Bank Bukopin Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	97,799	106,166	PT Bank Central Asia Tbk
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	5,000,000	-	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	16,105,959	5,000,000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	16,102,987	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Citibank, N.A.	5,000,000	64,106,400	Citibank, N.A.
Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ	5,000,000	-	Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ
PT Bank Permata Tbk	4,011,165	-	PT Bank Permata Tbk
JP Morgan	3,437,110	-	JP Morgan
PT Bank Mega	2,000,000	-	PT Bank Mega
Julius Baer	2,000,163	-	Julius Baer
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,100,000	20,000,000	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Credit Suisse Financial	-	5,000,000	Credit Suisse Financial
Deutsche Bank	-	60,000,000	Deutsche Bank
Sub-jumlah	<u>95,605,795</u>	<u>155,120,291</u>	Sub-total
Jumlah	<u>329,199,847</u>	<u>263,083,820</u>	Total
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
<u>Deposito berjangka</u>			<u>Time deposits</u>
Rupiah	3.88% - 8.25%	3.88% - 8.25%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	3.7% - 5.5%	3.7% - 5.5%	United States Dollars

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

4. INVESTASI JANGKA PENDEK - Bersih

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
<u>Surat Berharga</u>		
<u>Diperdagangkan</u>		
<u>Rupiah</u>		
Dana kelolaan manajer investasi	62,641,784	10,791,314
Unit reksadana	1,784,480	1,503,882
Obligasi	-	1,575,512
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
Dana kelolaan manajer investasi	129,059,639	98,993,088
Unit reksadana	188,470	60,303,476
Jumlah	193,674,373	173,167,272
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
Obligasi	-	5.12% - 13.74%

Dana kelolaan manajer investasi terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat hutang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya (Catatan 37c). Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2009, Grup membukukan keuntungan yang belum direalisasi dari investasi surat berharga sebesar AS\$11,4 juta.

4. SHORT-TERM INVESTMENTS - Net

This account consists of:

<u>Marketable Securities</u>
<u>Trading</u>
<u>Rupiah</u>
Managed funds
Mutual fund units
Bonds
<u>United States Dollars</u>
Managed funds
Mutual fund units
Total
<u>Interest rate per annum</u>
Bonds

Investments in managed funds comprises of shares of publicly listed companies, fixed income, money market and other financial instruments (Note 37c). For the six months ended 30 June 2009 the Group recognized unrealised gains from its investments amounting US\$11.4 million.

5. PIUTANG USAHA - Bersih

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong	30,815,205	-
Lain-lain	-	417,245
Sub-jumlah	30,815,205	417,245
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	72,064,456	98,073,204
Pelanggan luar negeri	33,915,433	82,724,057
Sub-jumlah	105,979,889	180,797,261
Penyisihan piutang ragu-ragu	(404,664)	(16,515)
Bersih	105,575,225	180,780,746
Jumlah	136,390,430	181,197,991

5. TRADE RECEIVABLES - Net

The details of this account are as follows:

a. By Debtor

<u>Related parties</u>
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong
Others
<u>Sub-total</u>
<u>Third parties</u>
Local debtors
Foreign debtors
<u>Sub-total</u>
<u>Allowance for doubtful accounts</u>
<u>Net</u>
Total

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

5. PIUTANG USAHA - Bersih (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008
Belum jatuh tempo	70,721,512	132,175,211
1 - 30 hari setelah jatuh tempo	39,546,671	34,465,775
31 - 60 hari setelah jatuh tempo	12,182,185	12,072,600
61 - 90 hari setelah jatuh tempo	4,347,124	697,359
91 - 120 hari setelah jatuh tempo	8,576,320	81,364
Jatuh tempo lebih dari 120 hari	1,421,282	1,722,197
Jumlah	136,795,094	181,214,506
Penyisihan piutang ragu-ragu	(404,664)	(16,515)
Bersih	136,390,430	181,197,991

c. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008
Dolar Amerika Serikat	115,618,930	145,828,213
Rupiah	15,582,258	35,386,293
Euro	5,593,906	-
Jumlah	136,795,094	181,214,506
Penyisihan piutang ragu-ragu	(404,664)	(16,515)
Bersih	136,390,430	181,197,991

5. TRADE RECEIVABLES - Net (continued)

b. By Aging Category

Not yet due
1 - 30 days past due
31 - 60 days past due
61 - 90 days past due
91 - 120 days past due
More than 120 days past due
Total
Allowance for doubtful accounts
Net

c. By Currency

United States Dollars
Rupiah
Euro
Total
Allowance for doubtful accounts
Net

Perubahan dalam penyisihan piutang ragu-ragu adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for doubtful accounts are as follows:

	2009	2008	
Saldo awal tahun	113,914	348,688	<i>Balance at beginning of year</i>
Penyisihan selama tahun berjalan	290,750	-	<i>Provisions during the year</i>
Penghapusan tahun berjalan	-	(332,173)	<i>Written-off during the year</i>
Saldo akhir tahun	404,664	16,515	<i>Balance at end of year</i>

Pada tanggal 30 Juni 2009 dan 2008, piutang usaha di PT Dalle Energi Batam dan PT Mitra Energi Batam sejumlah AS\$1,9 juta dan AS\$2,1 juta digunakan sebagai jaminan atas hutang bank (Catatan 20).

As of June 30, 2009 and 2008, trade receivables of PT Dalle Energi Batam and PT Mitra Energi Batam amounting to US\$1.9 million and US\$ 2.1 million were used as collateral for loans (Note 20).

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko kredit yang terkonsentrasi secara signifikan atas piutang dari pihak ketiga.

Management believes that there are no significant concentrations of credit risk involving third party receivables.

Berdasarkan hasil penelaahan status dari akun piutang secara individual pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan piutang ragu-ragu adalah cukup untuk menutupi kerugian yang mungkin timbul dari tidak tertagihnya piutang tersebut.

Based on the review of the status of the individual receivable accounts at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for doubtful accounts is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN PIHAK KETIGA - Bersih

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pelanggan

	2009	2008
Sabre Systems International Pte.Ltd.	74,430,410	-
PPN yang dapat ditagihkan	34,299,121	20,712,408
Piutang kerjasama operasi	21,609,048	8,072,575
PT Pertamina (Persero)	3,872,178	2,499,685
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)	3,584,343	4,865,087
Piutang bunga	2,326,778	2,160,413
Kantor Pelayanan Pajak	1,942,679	529,133
Tri Mitra Artha Sentosa	1,844,000	14,099,811
PT Dalle Energy	1,606,177	1,579,255
Pinjaman karyawan	1,531,727	1,282,285
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	14,330,062	13,113,219
Jumlah	161,376,523	68,913,871
Bagian jangka panjang	13,298,394	14,915,921
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(691,434)	(2,685,584)
Bagian jangka panjang - bersih	12,606,960	12,230,337
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	148,078,129	53,997,950
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(8,689,775)	(860,446)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	139,388,354	53,137,504

b. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008
Dolar Amerika Serikat	120,018,653	37,446,018
Rupiah	41,357,870	31,467,853
Jumlah	161,376,523	68,913,871
Bagian jangka panjang	13,298,394	14,915,921
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(691,434)	(2,685,584)
Bagian jangka panjang - bersih	12,606,960	12,230,337
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	148,078,129	53,997,950
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(8,689,775)	(860,446)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	139,388,354	53,137,504

**6. OTHER RECEIVABLES FROM THIRD PARTIES-
Net**

This account consists of:

a. By Debtor

Sabre Systems International Pte. Ltd.
Reimbursable VAT
Joint Venture receivables
PT Pertamina (Persero)
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam
(PLN Batam)
Interest receivable
Tax Office
Tri Mitra Artha Sentosa
PT Dalle Energy
Loans to employees
Others (each below US\$1,000,000)

Total
Long-term portion
Allowance for doubtful accounts
Long-term portion - net
Current portion
Allowance for doubtful accounts
Current portion - net

b. By Currency

United States Dollar
Rupiah
Total
Long-term portion
Allowance for doubtful accounts
Long-term portion - net
Current portion
Allowance for doubtful accounts
Current portion - net

Piutang dari Sabre Systems International Pte. Ltd (SSI), anak perusahaan dari PT Mitra Rajasa Tbk, merupakan piutang atas penjualan 48,72% saham Apexindo yang dimiliki oleh Perusahaan. Piutang ini dikenakan bunga dengan jumlah tertentu seperti yang telah disepakati dalam Perjanjian Jual Beli dan akan jatuh tempo pada bulan September 2009 (Catatan 10 dan 37a).

Accounts receivable from Sabre Systems International Pte. Ltd (SSI), a subsidiary of PT Mitra Rajasa Tbk, represents a receivable from the sale of its 48.72% ownership interest in Apexindo. The receivable earns interest at a certain amount as stated in the Sale and Purchase Agreement and will be due in September 2009 (Notes 10 and 37a).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN PIHAK KETIGA - Bersih (lanjutan)

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari BPMIGAS.

Piutang kerjasama operasi merupakan piutang atas aktivitas eksplorasi dan produksi dari mitra kerjasama operasi.

Piutang dari PLN Batam terdiri dari biaya-biaya yang dibayarkan terlebih dahulu oleh anak perusahaan untuk pemasangan sistem Gas Turbin Genset dengan dua macam bahan bakar untuk PLN Batam. Uang muka tersebut akan dibayar kembali oleh PLN Batam secara cicilan dengan jumlah tetap untuk setiap hasil produksi energi listrik sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian terkait (Catatan 37c).

Piutang dari PT Pertamina (Persero) (Pertamina) pada tanggal 30 Juni 2009 terutama merupakan tagihan atas jumlah yang telah dibayarkan oleh anak perusahaan untuk keperluan operasi migas bagian Pertamina dalam TAC Kalimantan, terkait dengan pengembalian TAC Kalimantan tersebut di bulan Oktober 2008 (Catatan 37a).

Berdasarkan penelaahan status dari masing-masing akun piutang lain-lain pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan piutang ragu-ragu adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

7. PERSEDIAAN - BERSIH

Persediaan terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	40,923,455	27,429,791
Kimia dan produk petroleum lainnya	2,499,460	17,750,378
Jumlah	43,422,915	45,180,169
Penyisihan penurunan nilai	(1,530,793)	(562,930)
Bersih	<u>41,892,122</u>	<u>44,617,239</u>

Perubahan penyisihan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo awal tahun	6,613,315	2,291,304
Penyisihan selama tahun berjalan	32,768	57,470
Penghapusan	-	(1,785,844)
Pemulihan kembali penurunan nilai persediaan	(5,115,290)	-
Saldo akhir tahun	<u>1,530,793</u>	<u>562,930</u>

6. OTHER RECEIVABLES FROM THIRD PARTIES - Net (continued)

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from BPMIGAS.

Joint venture receivables represent receivables for exploration and production activities from joint venture partners.

Receivables from PLN Batam consist of amounts advanced by subsidiaries to install a Gas Turbine Genset Dual Fuel system for PLN Batam. These advances will be repaid by PLN Batam on an installment basis at a fixed amount per unit of production output of electricity as stated in the related agreements (Note 37c).

Accounts receivable from PT Pertamina (Persero) (Pertamina) as of June 30, 2009 mainly consist of the amounts billed for the expenditures incurred by a subsidiary for PT Pertamina operations under the Kalimantan TAC, subsequent to the relinquishment of Kalimantan TAC in October 2008 (Note 37a).

Based on the review of the other receivables at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for doubtful accounts is adequate to cover possible losses from uncollectible accounts.

7. INVENTORIES - Net

Inventories consist of:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Spareparts, well supplies and others	27,429,791	27,429,791
Chemical and other petroleum products	17,750,378	17,750,378
Total	45,180,169	45,180,169
<i>Allowance for decline in value</i>	<i>(562,930)</i>	<i>(562,930)</i>
Net	<u>44,617,239</u>	<u>44,617,239</u>

The movements in the allowance for decline in value of inventories are as follows:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<i>Balance at beginning of year</i>	<i>2,291,304</i>	<i>2,291,304</i>
<i>Provision during the year</i>	<i>57,470</i>	<i>57,470</i>
<i>Write-offs</i>	<i>(1,785,844)</i>	<i>(1,785,844)</i>
<i>Recovery of inventory declining value</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Balance at end of year	<u>562,930</u>	<u>562,930</u>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

7. PERSEDIAAN - BERSIH (lanjutan)

Seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 (Catatan 12 dan 13). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi bersih dari persediaan pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

7. INVENTORIES - Net (Continued)

All inventories were insured with various insurance companies as of June 30, 2009 and 2008 (Notes 12 and 13). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for decline in value of inventories is adequate.

8. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan badan lebih bayar	2,111,823	6,859,802
Pajak pertambahan nilai	3,475,406	3,426,282
Sub-jumlah	5,587,229	10,286,084
<u>Anak Perusahaan</u>		
Pajak pertambahan nilai	14,786,457	3,615,838
Pajak penghasilan badan lebih bayar	6,842,600	4,453,913
Sub-jumlah	21,629,057	8,069,751
Jumlah	27,216,286	18,355,835

8. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

	<u>Company</u>
	<u>Corporate income tax overpayments</u>
	<u>Value added tax</u>
	<u>Sub-total</u>
	<u>Subsidiaries</u>
	<u>Value added tax</u>
	<u>Corporate income tax overpayments</u>
	<u>Sub-total</u>
	Total

9. REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Lancar</u>		
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Central Asia Tbk	-	1,577,156
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	-	5,736
Jumlah	-	1,582,892
<u>Tidak lancar</u>		
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	10,130,746	9,588,076

9. RESTRICTED CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

	<u>Current</u>
	<u>Third parties</u>
	<u>Rupiah</u>
	<u>PT Bank Central Asia Tbk</u>
	<u>PT Bank Internasional Indonesia Tbk</u>
	Total
	<u>Non-current</u>
	<u>Related party</u>
	<u>Rupiah</u>
	<u>PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk</u>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

9. REKENING BANK YANG PENGUNAANNYA (lanjutan)	2009	2008	9. RESTRICTED CASH IN BANKS (continued)
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	11,174,535	501,030	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	5,409,678	6,710,147	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Standard Chartered Bank	3,319,071	4,000,000	Standard Chartered Bank
PT Bank Central Asia Tbk	2,278,731	-	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	413,692	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
Citibank, N.A.	1,962,446	57,131	Citibank, N.A.
PT Bank Central Asia Tbk	215,330	1,496,610	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	3,704	-	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Jumlah	34,907,933	22,352,994	Total

Saldo kas di bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan PT Bank CIMB Niaga Tbk merupakan deposito berjangka dan giro Anak Perusahaan yang digunakan untuk jaminan hutang karyawan.

Deposito (Dolar Amerika Serikat) di Citibank, N.A. yang dibatasi penggunaannya merupakan jaminan yang memadai sehubungan dengan transaksi derivatif antara Perusahaan dengan bank tersebut (Catatan 19).

Sebagian dari saldo kas di bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat dan Rupiah) di PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank CIMB Niaga Tbk, Standard Chartered Bank, dan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk merupakan rekening yang dicadangkan (escrow) atau rekening kas "waterfall" sehubungan dengan hutang bank yang diperoleh oleh Anak Perusahaan dari bank tersebut (Catatan 20).

Saldo kas di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Rupiah) pada Juni 2009 merupakan rekening yang dicadangkan (Escrow) untuk melaksanakan kewajiban merestorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas di Indonesia (Catatan 13).

Restricted cash in banks (Rupiah) in PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and PT Bank CIMB Niaga Tbk represent Subsidiaries' time deposits and current accounts used for employee loans collateral.

Restricted time deposits (US Dollars) in Citibank, N.A. represent eligible collateral in connection with derivative transactions between the Company and the bank (Note 19).

A portion of the restricted cash in bank (US Dollars and Rupiah) in PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank CIMB Niaga Tbk, Standard Chartered Bank and PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk represents escrow accounts or Cash Waterfall accounts in relation to bank loans obtained by Subsidiaries from such banks (Note 20).

Restricted cash in bank in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Rupiah) in June 2009, represents escrow accounts for the funding of abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations in Indonesia (Note 13).

Tingkat bunga per tahun	2009	2008	Interest rate per annum
<u>Deposito Berjangka</u>			<u>Time Deposits</u>
Rupiah	7% - 9.25%	7% - 9.25%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	0.5% - 4.00%	1.8% - 17.7%	United States Dollars

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

10a. INVESTASI SAHAM

10a. INVESTMENTS IN SHARES OF STOCK

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

30 Juni 2009/June 30, 2009

	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Hak atas Laba Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings (Losses)	Saldo akhir tahun/ Balance at year end	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					
Donggi Senoro LNG (DSLNG) (Catatan 37a)	20	9,000,000	(1,800,065)	7,199,935	<u>Equity Method</u> Donggi Senoro LNG (DSLNG) (Note 37a)
Kuala Langsa (Blok-A) Limited	50	216,000	244,059	460,059	Kuala Langsa (Block-A) Limited
Sarulla Operation Limited	25	37,138	-	37,138	Sarulla Operation Limited
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	3,760,000	<u>Cost Method</u> PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		13,013,138	(1,556,006)	11,457,132	Total

30 Juni 2008/June 30, 2008

	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Hak atas Laba Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings	Pelepasan/ Disposal	Saldo akhir periode/ Balance at period end	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>						
Kuala Langsa (Blok-A) Limited	50	216,000	-	-	216,000	<u>Equity Method</u> Kuala Langsa (Block-A) Limited
Donggi Senoro LNG	20	6,000,000	-	-	6,000,000	Donggi Senoro LNG
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>						
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	-	3,760,000	<u>Cost Method</u> PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		9,976,000	-	-	9,976,000	Total

Bagian hak atas laba (rugi) bersih perusahaan asosiasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

The equity in net earnings (losses) of associated entities for the years ended June 30, 2009 and 2008 is as follows:

	2009	2008	
DSLNG	(133,927)	-	DSLNG
Kuala Langsa	66,104	-	Kuala Langsa
Trada	-	1,033,894	Trada
Apexindo (catatan 11)	-	5,438,536	Apexindo (note 11)
Bersih	(67,823)	6,472,430	Net

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

10b. INVESTASI PADA PROYEK

Investasi pada proyek-proyek terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Proyek Jeruk	15,895,986	35,324,414
Proyek Pembangkit Listrik Lainnya	5,898,675	9,395,083
Jumlah	21,794,661	44,719,497

i. Proyek Jeruk

Akun tersebut merupakan pengeluaran untuk Proyek Jeruk yang dibayarkan oleh Grup, kepada Cue Sampang Pty., Ltd. (Cue) dan Singapore Petroleum Company Ltd. (SPC), sehubungan dengan Perjanjian Proyek Jeruk yang dilakukan antara Grup dengan Cue dan SPC pada tanggal 4 Januari 2006 (Catatan 37a).

Pada tahun 2008, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset atas proyek Jeruk sekitar AS\$20 juta. Rugi penurunan nilai tersebut mencerminkan perbedaan antara nilai buku dengan nilai terdiskonto (tingkat diskonto 12%) atas nilai buku aset Jeruk yang diperkirakan akan dapat diperoleh kembali melalui pemulihan biaya di masa datang dari blok yang bersangkutan.

ii. Proyek Pembangkit Listrik

Akun tersebut merupakan pengeluaran di sejumlah proyek pembangkit listrik, terutama di proyek Sarulla geothermal, proyek Singa, dan proyek combined cycle di Batam, yang masih dalam tahap pengerjaan (Catatan 37c).

10b. INVESTMENTS IN PROJECTS

Investments in projects consist of the following:

	2009	2008
Proyek Jeruk	15,895,986	35,324,414
Proyek Pembangkit Listrik Lainnya	5,898,675	9,395,083
Jumlah	21,794,661	44,719,497

i. Jeruk Project

This account represents disbursements for the Jeruk Project made by the Group, to Cue Sampang Pty., Ltd (Cue) and Singapore Petroleum Company Ltd. (SPC), in accordance with the Jeruk Project Agreement entered into by the Group with Cue and SPC on January 4, 2006 (Note 37a).

In 2008, the Group recognized a loss from impairment of approximately US\$20 million on the Jeruk Project. The impairment loss was recognized to reflect the difference between the book value and the recovery of Jeruk assets book value on discounted basis (12% discount rate) through expected future cost recovery from the block.

ii. Power Projects

This account represents expenditures for several power projects, primarily the Sarulla geothermal project, Singa captive power project and a combined cycle project in Batam, which are still under construction (Note 37c).

11. ASET TERSEDIA UNTUK DIJUAL

11. ASSETS HELD FOR SALE

30 Juni 2008/ June 30, 2008

	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Saldo awal/ Beginning balance	Akumulasi Bagian Hak atas Laba Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings	Dividen/ Dividen	Jumlah/ Total	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u> Apexindo Pratama Duta	48.72	104,104,988	5,438,536	(10,630,817)	98,912,707	<u>Equity Method</u> Apexindo Pratama Duta

PT Apexindo Pratama Duta Tbk

Pada tanggal 26 Maret 2008, Perusahaan menjual 2,5% saham Apexindo (Catatan 37a) sehingga kepemilikan Perusahaan di Apexindo turun menjadi 48,87%. Sejak tanggal tersebut Apexindo tidak lagi dikonsolidasi, dan disajikan sebagai investasi dengan metode ekuitas.

PT Apexindo Pratama Duta Tbk

On March 26, 2008, the Company disposed of its 2.5% ownership interest in Apexindo (Note 37a) which decreased the Company's ownership interest to 48.87%. As a result, Apexindo was deconsolidated and presented as an investment under the equity method.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

11. ASET TERSEDIA UNTUK DIJUAL (lanjutan)

PT Apexindo Pratama Duta Tbk (lanjutan)

Karena dekonsolidasi tersebut, pendapatan dan beban Apexindo dikonsolidasikan secara gross hanya sampai tanggal 26 Maret 2008. Selanjutnya Perusahaan mengakui bagian hak atas laba bersih Apexindo dengan menggunakan metode ekuitas.

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menerima AS\$10,6 juta dividen kas atas 48,87% kepemilikan perseroan atas Apexindo, dan dicatat sebagai pengurang investasi Grup di Apexindo.

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan PT Mitra Rajasa Tbk untuk menjual 48,87% sisa saham Apexindo. Penjualan tersebut efektif pada tanggal 10 September 2008 (Catatan 37a) dan menghasilkan laba atas penjualan sejumlah AS\$246 juta yang dicatat sebagai keuntungan dari pelepasan anak perusahaan. Setelah divestasi tersebut, Grup tidak lagi memiliki saham di Apexindo.

12. ASET TETAP - BERSIH

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

30 Juni 2009/June 30, 2009							
	Saldo Awal/ Tahun Beginning balance of the year	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir periode/ Period ending Balance	
Nilai Tercatat							
Tanah	3,836,122	-	-	-	5,031	3,841,153	<i>Carrying Value</i> Land
Bangunan dan prasarana	17,555,327	-	(16,480)	-	122,870	17,661,717	<i>Buildings and</i> <i>land improvements</i>
Mesin	83,721,124	5,400,247	-	-	4,507,569	93,628,940	<i>Machinery</i>
Peralatan panel pengendali	13,151,110	-	(24,759)	-	-	13,126,351	<i>Control panel equipment</i>
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	36,281,584	247,365	-	-	-	36,528,949	<i>Drilling rigs and equipment</i>
Kendaraan bermotor	4,834,397	560,010	-	-	22,863	5,417,270	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor dan lainnya	9,378,910	233,098	-	-	70,152	9,682,160	<i>Office and other equipment</i>
Leasehold improvement	5,565,818	-	-	-	-	5,565,818	<i>Leasehold improvements</i>
Peralatan telekomunikasi	62,736	-	-	-	-	62,736	<i>Telecommunication equipment</i>
Aset sewa guna usaha	17,598,125	-	-	-	-	17,598,125	<i>Asset under capital lease</i>
Aktiva dalam penyelesaian	39,041,865	25,719,120	-	-	-	64,760,985	<i>Construction in progress</i>
Jumlah Nilai Tercatat	231,027,118	32,159,840	(41,239)	-	4,728,485	267,874,204	<i>Total Carrying Value</i>
Akumulasi Penyusutan							
Bangunan dan prasarana	3,569,865	542,210	-	-	19,229	4,131,304	<i>Buildings and</i> <i>land improvements</i>
Mesin	18,835,315	2,310,707	-	-	689,821	21,835,843	<i>Machinery</i>
Peralatan panel pengendali	5,103,251	971,326	-	-	-	6,074,577	<i>Control panel equipment</i>
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	28,386,973	698,988	-	-	-	29,085,961	<i>Drilling rigs and equipment</i>
Kendaraan bermotor	4,685,927	976,696	-	-	4,886	5,667,509	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor dan lainnya	5,075,273	467,138	-	-	26,415	5,568,826	<i>Office and other equipment</i>
Leasehold improvement	5,526,660	203,844	-	-	-	5,730,504	<i>Leasehold improvements</i>
Peralatan telekomunikasi	22,431	-	-	-	-	22,431	<i>Telecommunication equipment</i>
Aset sewa guna usaha	2,405,000	601,250	-	-	-	3,006,250	<i>Asset under capital lease</i>
Jumlah Akumulasi Penyusutan	73,610,695	6,772,159	-	-	740,351	81,123,205	<i>Total Accumulated</i> <i>Depreciation</i>
Nilai Buku Bersih	157,416,423					186,750,999	<i>Net Book Value</i>

11. ASSETS HELD FOR SALE (continued)

PT Apexindo Pratama Duta Tbk (continued)

As a consequence of the deconsolidation, Apexindo's revenues and expenses on a gross basis were only consolidated until March 26, 2008. Subsequent to this date, the Company recognized its share in the net income of Apexindo under the equity method.

In June 2008, the Company received a cash dividend of US\$10.6 million for its 48.87% share which was recorded as a reduction in the Group's investment in Apexindo.

In June 2008, the Company signed an Agreement for the Sale and Purchase of Shares with PT Mitra Rajasa Tbk for its remaining 48.87% ownership interest in Apexindo. The sale was finalized on September 10, 2008 (Note 37a) and resulted in a gain on disposal of US\$246 million which is presented as part of the gains on disposal of subsidiaries. Subsequent to the divestment, the Company no longer has any ownership interest in Apexindo.

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET

This account consists of the following:

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - BERSIH (lanjutan)

**12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET
(continued)**

30 Juni 2008/June 30, 2008

	Saldo Awal/ Tahun <i>Beginning balance of the year</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassifications</i>	Penjabaran Laporan Keuangan/ <i>Translation Adjustments</i>	Saldo Akhir periode/ <i>Period ending Balance</i>	
Nilai Tercatat							<i>Carrying Value</i>
Tanah	8,262,881	-	-	(2,733,167)	18,542	5,548,256	Land
Bangunan dan prasarana	20,096,314	-	-	-	-	20,096,314	Buildings and land improvements
Mesin	94,505,680	-	(176,437)	-	-	94,329,243	Machinery
Peralatan panel pengendali	13,498,657	-	(2,185,986)	-	-	11,312,671	Control panel equipment
Pengeboran	610,406,115	9,378,800	-	-	17,350	619,802,265	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	9,523,832	140,123	(226,119)	-	59,682	9,497,518	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	10,345,283	1,117,425	(729,855)	-	475,728	11,208,581	Office and other equipment
Leasehold improvement	6,346,426	-	-	-	-	6,346,426	Leasehold improvements
Peralatan telekomunikasi	37,213	-	-	-	-	37,213	Telecommunication equipment
Aktiva dalam penyelesaian	27,303,132	14,242,154	-	2,733,167	3,104	44,281,557	Construction in progress
Aset sewa guna usaha	18,500,000	-	-	-	-	18,500,000	Asset under capital lease
Dampak tidak dikonsolidasinya Apexindo (Catatan 1e)	-	-	(592,696,373)	-	-	(592,696,373)	Effect deconsolidation of Apexindo (Note 1e)
Jumlah Nilai Tercatat	818,825,533	24,878,502	(596,014,770)	-	574,406	248,263,671	Total Carrying Value
Akumulasi Penyusutan							<i>Accumulated Depreciation</i>
Bangunan dan prasarana	2,992,397	320,210	-	-	4,746	3,317,353	Buildings and land improvements
Mesin	16,137,134	2,048,380	(128,765)	-	164,701	18,221,450	Machinery
Peralatan panel pengendali	3,163,074	605,861	(329,145)	-	-	3,439,790	Control panel equipment
Pengeboran	252,763,730	11,599,358	-	-	236,271	264,599,359	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	8,757,265	716,904	(90,261)	-	19,774	9,403,682	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	5,029,763	714,748	(94,827)	-	7,269	5,656,953	Office and other equipment
Leasehold improvement	4,857,639	193,950	-	-	-	5,051,589	Leasehold improvements
Peralatan telekomunikasi	16,054	-	-	-	-	16,054	Telecommunication equipment
Aset sewa guna usaha	2,104,375	601,250	-	-	-	2,705,625	Asset under capital lease
Dampak tidak dikonsolidasinya Apexindo (Catatan 1e, 11)	-	-	(240,466,140)	-	-	(240,466,140)	Effect deconsolidation of Apexindo (Note 1e, 11)
Jumlah Akumulasi Penyusutan	295,821,431	16,800,661	(241,109,138)	-	432,761	71,945,715	Total Accumulated Depreciation
Nilai Buku Bersih	523,004,102					176,317,956	Net Book Value

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Allocation of depreciation expense is as follows:

	2009	2008	
Beban pokok penjualan	4,786,820	14,629,190	<i>Cost of sales</i>
Beban usaha (Catatan 29)	1,985,337	2,171,471	<i>Operating expenses (Note 29)</i>
Jumlah	6,772,157	16,800,661	Total

PT Medco Sarana Kalibaru (MSK) dan PT Medco Methanol Bunyu (MMB) memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di Kalibaru, Cilincing, Jakarta dan Pondok Indah, Jakarta dengan Hak Guna Bangunan (HGB) untuk 20 tahun, masing-masing akan jatuh tempo di tahun 2012 dan 2019. Manajemen berpendapat bahwa sertifikat HGB tersebut dapat diperpanjang pada saat jatuh tempo.

PT Medco Sarana Kalibaru (MSK), PT Medco Methanol Bunyu (MMB) respectively own several pieces of land located in Kalibaru, Cilincing, Jakarta and Pondok Indah, Jakarta with Building Use Rights (Hak Guna Bangunan or HGB) for 20 years until 2012 and 2019, respectively. Management believes that the HGB certificates can be extended upon their expiration.

Aset dalam pengerjaan pada tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 terutama merupakan konstruksi pabrik ethanol, pipeline dan kompresor dan mesin.

Construction in progress as of June 30, 2009 and 2008 mainly represents the construction of an ethanol plant, pipeline and compressor and machine.

Bunga dan biaya pendanaan lainnya dikapitalisasi sebagai bagian dari aset tetap sebesar AS\$64.678 dan AS\$701.840 pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008.

Interest and other financing costs capitalized as part of property, plant and equipment amounted to US\$64,678 and US\$701,840 as of June 30, 2009 and 2008, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - BERSIH (lanjutan)

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas hutang yang diperoleh Anak Perusahaan (Catatan 20).

Seluruh persediaan dan aset tetap, kecuali tanah, telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$317 juta dan Rp298 milyar pada tanggal 30 Juni 2009, AS\$770 juta dan Rp313 milyar pada tanggal 30 Juni 2008. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Perusahaan mengadakan perjanjian sewa guna usaha dengan PT Airfast Indonesia (Airfast) (Catatan 37c). Berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2007) yang berlaku mulai 1 Januari 2008, transaksi sewa guna usaha ini termasuk dalam kategori sewa pembiayaan. Oleh karena itu, Perusahaan mengakui aset sewa guna usaha sebesar AS\$17,5 juta sedangkan kewajiban sewa guna usaha disajikan sebagai hutang lain-lain (Catatan 16).

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih

a. Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	1,232,647,453	1,184,745,668
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	306,965,353	214,971,593
Unoperated acreage	58,040,035	38,103,828
Operated acreage	60,959,038	64,896,000
Penyesuaian nilai wajar	56,478,420	56,478,420
Perlengkapan kantor	18,093,389	18,142,876
Kendaraan bermotor	3,237,634	3,237,634
Jumlah	1,736,421,322	1,580,576,019
Akumulasi penyusutan, depleksi dan amortisasi	(911,395,135)	(841,458,236)
Nilai Buku Bersih	825,026,187	739,117,783

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (continued)

Certain property and equipment are used as collateral for the loans obtained by the Subsidiaries (Note 20).

All inventories and property, plant and equipment, except land, were insured against fire, theft and other possible risks for US\$317 million and Rp298 billion as of June 30, 2009, US\$770 million and Rp313 billion as of June 30, 2008. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

The Company has a lease agreement with PT Airfast Indonesia (Airfast) (Note 37c). Based on PSAK No. 30 (Revised 2007) which is applicable starting January 1, 2008, this lease transaction is categorized as a finance lease. As a consequence, the Company recognized an asset under capital lease amounting to US\$17.5 million, while the related lease payable is presented in other payables (Note 16).

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net

a. This account consists of the following:

Wells and related equipment and facilities
Uncompleted wells, equipment and facilities
Unoperated acreage
Operated acreage
Fair value adjustments
Office equipment
Vehicles
Total
Accumulated depreciation, depletion and amortization
Net Book Value

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)

Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)

For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan) 13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal/ Beginning Balance 31 Desember/ December 31, 2008	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 30 Juni/ June 30, 2009	Area of Interest
Rimau	Sumatera	150,300,371	10,789,728	14,232,939	146,857,160	Rimau
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	110,896,185	14,193,999	22,662,771	102,427,413	Kampar/S.S. Extension
Area 47 Libya	Libya	110,161,572	14,385,710	-	124,547,282	Area 47 Libya
Blok A	Aceh	53,084,922	497,381	-	53,582,303	Blok A
Bawean	Jawa Timur/ East Java	51,221,730	4,064,752	809,694	54,476,788	Bawean
Kakap	Natuna	38,838,521	1,157,449	1,986,140	38,009,830	Kakap
Lematang	Sumatera	38,367,347	39,571,527	-	77,938,874	Lematang
Main Pass	USA	34,274,266	458,812	479,761	34,253,317	Main Pass
Tomori	Sumatera	28,041,016	3,278,197	1,569,325	29,749,888	Tomori
Tarakan	Kalimantan	18,968,121	1,107,057	1,756,661	18,318,517	Tarakan
Mustang	USA	18,634,995	201,740	115,506	18,721,229	Mustang
Brazos	USA	18,513,403	138,433	352,330	18,299,506	Brazos
Langsa	Aceh	17,465,734	-	1,000,156	16,465,578	Langsa
Sembakung	Kalimantan	16,074,291	1,841,845	6,895,016	11,021,119	Sembakung
Tunisia	Tunisia	15,074,173	43,347	-	15,117,520	Tunisia
Simenggaris	Sumatera	8,343,546	-	233,818	8,109,728	Simenggaris
East Cameron	USA	7,035,343	18,400,669	-	25,436,012	East Cameron
Merangin-I	Sumatera	6,422,294	242,156	-	6,664,450	Merangin-I
West Delta	USA	3,133,720	-	651,164	2,482,556	West Delta
Blok-blok lainnya di AS	USA	3,132,954	755,416	-	3,888,370	Other Blocks in the USA
Nunukan	Kalimantan	2,277,228	-	-	2,277,228	Nunukan
Block E Cambodia	Cambodia	1,980,000	-	-	1,980,000	Block E Cambodia
Block 12 Cambodia	Cambodia	1,732,738	-	-	1,732,738	Block 12 Cambodia
Yapen	Papua	1,539,652	-	-	1,539,652	Yapen
Bengara	Kalimantan	803,179	339	29,693	773,825	Bengara
Yemen	Yemen	501,751	9,322,942	-	9,824,693	Yemen
CBM Sekayu	Sumatera	500,000	30,611	-	530,611	CBM Sekayu
		<u>757,319,052</u>	<u>120,482,109</u>	<u>52,774,974</u>	<u>825,026,187</u>	

b. Biaya Eksplorasi yang Ditangguhkan

Jumlah tersebut di bawah merupakan biaya eksplorasi yang ditangguhkan di masing-masing blok yang signifikan, menunggu hasil akhir apakah terdapat penemuan cadangan ataukah merupakan sumur kering.

b. *Deferred Exploration Expenditures*

The below amounts represent the significant deferred exploration expenditures pending ultimate result of either successful or dry hole wells in the respective blocks.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan)

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

b. Biaya Eksplorasi yang Ditangguhkan (lanjutan)

b. Deferred Exploration Expenditures (continued)

Nama lokasi/ Location name	Nama pemilik izin lokasi/ Contract holder	Tahun perolehan izin eksplorasi/ Year the license was granted	Tahun berakhirnya kontrak/ Contract expiry	Persentase hak partisipasi kepemilikan/ Percentage of Working interest	Akumulasi jumlah biaya eksplorasi yang telah dibukukan sebagai aset minyak dan gas bumi per tanggal 30 Juni 2009/ Accumulated exploration cost capitalised as oil and gas properties as of June 30, 2009 (Dalam ribuan/ In thousands)
Indonesia					
Kampar/S.S. Extension	PT Medco E&P Indonesia	1993	2013	100%	1,231
Simenggaris	Medco Simenggaris Pty Ltd	1998	2028	41.5%	10,533
Senoro Toili	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	1997	2027	50%	6,501
Merangin -I	PT Medco E&P Merangin	2003	2033	40%	4,465
Sub-jumlah/Sub-total Indonesia					22.730
Luar negeri/ International					
Area 47 Libya	Medco International Venture Ltd.	2006	2035	50%	124,547
Tunisia	Medco Tunisia Anaguid	2008	2027	40%	15,118
Yemen	Medco Yemen Arat Ltd	2008	2022	38.25%	9,825
Cambodia Block 12	Medco Cambodia Tonle Sap	2007	2032	52.50%	1,733
Cambodia Block E	Medco International Petroleum Limited	2006	2031	41.25%	1,980
Walker Ranch	Medco Energi US LLC	2008	2027	52%	2,156
Sub-jumlah Internasional/Sub-total International					155,359
Jumlah/Total					178,089

c. Lain-lain

Pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008, seluruh sumur, persediaan, perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar AS\$841 juta dan AS\$454 juta. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi individual pada akhir tahun, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas bumi pada tanggal 30 Juni 2009.

c. Others

As of June 30, 2009 and 2008, all wells, inventories and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities were insured for US\$841 million and US\$454 million, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of the individual oil and gas properties at the end of the year, the management is of the opinion that no further provision for decline in value of oil and gas properties is necessary as of June 30, 2009.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

14. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Lancar</u>		
Uang muka	1,280,581	1,803,601
<u>Tidak lancar</u>		
Bonus penandatanganan kontrak - bersih	29,617,214	16,184,500
Uang muka pembelian/sewa aset tetap	3,945,688	9,236,546
Setoran jaminan	1,234,071	1,285,198
Biaya yang ditangguhkan	-	3,615,631
Lain-lain	2,735,121	3,036,102
Jumlah	37,532,094	33,357,977

Bonus penandatanganan kontrak berkaitan dengan perjanjian antara Perusahaan dan *Oman Oil Company* dan *Petroleum Development Oman LLC* dan atas kesepakatan bagi hasil di Blok 82 dan 83 di Yemen (Catatan 36b)

14. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

	2009	2008
<u>Current</u>		
Advances	1,280,581	1,803,601
<u>Non-current</u>		
Signing bonuses - net	29,617,214	16,184,500
Advance payments for purchase/rental of property and equipment	3,945,688	9,236,546
Security deposits	1,234,071	1,285,198
Deferred charges	-	3,615,631
Others	2,735,121	3,036,102
Total	37,532,094	33,357,977

Signing bonuses relate to a service contract entered into with Oman Oil Company and Petroleum Development Oman LLC and Production Sharing Agreements for Blocks 82 and 83 in Yemen (Note 36b).

15. HUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>	-	158,674
<u>Pihak-pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	92,951,330	59,482,803
Pemasok luar negeri	16,092,598	20,846,145
Sub-jumlah	109,043,928	80,328,948
Jumlah	109,043,928	80,487,622

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008
Sampai dengan 1 bulan	63,652,765	45,852,710
1 - 3 bulan	38,110,901	14,684,662
3 - 6 bulan	6,205,145	9,533,676
6 bulan - 1 tahun	307,333	4,709,170
Lebih dari 1 tahun	767,784	5,707,404
Jumlah	109,043,928	80,487,622

15. TRADE PAYABLES

This account consist of the following:

a. By Supplier

	2009	2008
<u>Related party</u>	-	158,674
<u>Third parties</u>		
Local suppliers	92,951,330	59,482,803
Foreign suppliers	16,092,598	20,846,145
Sub-total	109,043,928	80,328,948
Total	109,043,928	80,487,622

b. By Aging Category

	2009	2008
Up to 1 month	63,652,765	45,852,710
1 - 3 months	38,110,901	14,684,662
3 - 6 months	6,205,145	9,533,676
6 months - 1 year	307,333	4,709,170
More than 1 year	767,784	5,707,404
Total	109,043,928	80,487,622

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

15. HUTANG USAHA (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Dolar Amerika Serikat	96,213,728	70,770,759
Rupiah	6,876,519	9,284,537
Dolar Singapura	60,729	215,836
Euro	5,892,952	216,490
Jumlah	<u>109,043,928</u>	<u>80,487,622</u>

Pembelian bahan baku dan jasa, baik dari pemasok lokal maupun luar negeri, mempunyai masa kredit 30 sampai dengan 60 hari.

15. TRADE PAYABLES (continued)

c. By Currency

United States Dollar
Rupiah
Singapore Dollar
Euro
Total

Trade payables to both local and foreign suppliers, are unsecured and have credit terms of 30 to 60 days.

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

a. Uang muka dari pelanggan

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u> Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	<u>123,958,846</u>	<u>-</u>
<u>Pihak-pihak ketiga</u> Itochu Petroleum Co. (Singapore) Pte.	-	110,466,100
Lain-lain	8,417,550	-
Jumlah	<u>8,417,550</u>	<u>110,466,100</u>

a. Uang muka dari pelanggan

Uang muka dari Petro Diamond Singapore pada 30 Juni 2009, merupakan uang muka atas Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Perjanjian Pembayaran dimuka (Catatan 37c.iii).

Uang muka dari Itochu pada 30 Juni 2008, merupakan uang muka atas Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Perjanjian Pembayaran dimuka. Perjanjian ini telah dihentikan dan dibayar penuh pada bulan Desember 2008 (Catatan 37c.iii).

16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES

a. Advances from customers

Related party
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.

Third parties
Itochu Petroleum Co. (Singapore) Pte.
Others

a. Advances from customers

Advances from Petro Diamond Singapore in June 30, 2009 represent advance payments in relation to the Crude Oil Sale and Purchase Agreement and Prepayment Agreement (Note 37c.iii).

Advances from Itochu in June 30, 2008 represent advance payments in relation to Crude Oil Sale and Purchase Agreement and Prepayment Agreement. The agreement was terminated and fully settled in December 2008 (Note 37c.iii).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES (continued)

b. Hutang lain-lain

b. Other payables

	2009	2008 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)	
Hutang dividen	44,202,189	-	<i>Dividen payable</i>
Hutang sewa guna usaha	14,040,845	16,027,618	<i>Lease payable</i>
Hutang <i>overlifting</i> ke Pertamina	8,702,375	3,216,847	<i>Overlifting payable to Pertamina</i>
Hutang kerjasama operasi BP	4,960,676	7,267,729	<i>Joint Venture payables BP</i>
PLN Batam	4,576,386	4,536,217	<i>PLN Batam</i>
Falcon Oil Pte., Ltd.	1,652,381	872,287	<i>Falcon Oil Pte., Ltd.</i>
BPMIGAS	1,008,900	785,730	<i>BPMIGAS</i>
Kuwait Energi	-	74,459,505	<i>Kuwait Energy</i>
Lain-lain	-	14,500,000	<i>Others</i>
Lain-lain	10,405,944	13,809,928	
Jumlah	89,549,776	135,475,861	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	68,256,737	109,694,521	Current portion
Bagian jangka panjang - bersih	21,293,039	25,781,340	Long-term portion - net

Hutang dividen, merupakan hutang kepada pemegang saham atas pembagian dividen kas sebagaimana yang telah disetujui pada Rapat Umum Pemegang Saham (Catatan 32).

Dividend payable, represent payable to the stockholders for cash dividend as approved in the Annual General Meeting (Note 32).

Hutang sewa guna usaha merupakan hutang sewa pembiayaan yang diakui terkait dengan penerapan PSAK No. 30 (Revisi 2007) sehubungan dengan sewa pesawat dengan Airfast (Catatan 12 dan 37c).

The payable lease represents a finance lease payable recognized as a result of the adoption of PSAK No. 30 (Revised 2007) with respect to an aircraft leasing agreement with Airfast (Notes 12 and 37c).

Hutang *overlifting* ke Pertamina dan BP Migas terutama berasal dari Blok Kakap, Tarakan dan Tomori pada tahun 2009 dan dari Blok Tuban, Kakap dan Rimau pada tahun 2008.

The overlifting payable to Pertamina and BP Migas primarily relates to the Kakap, Tarakan and Tomori Blocks in 2009 and Tuban, Kakap Blocks and Rimau in 2008.

Hutang kerjasama operasi merupakan hutang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Joint venture payables represent payables for exploration and production activities related to certain non-Group operated joint ventures.

Hutang kepada British Petroleum (BP) merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E&P Tomori Sulawesi, anak perusahaan, kepada BP pada saat produksi minyak di wilayah kerja Senoro-Toili telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian.

Payable to British Petroleum (BP) represents the amount to be paid by PT Medco E&P Tomori Sulawesi, a subsidiary, once the petroleum production from the Senoro-Toili Block has reached the volume as stipulated in the agreement.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan		
Pasal 4(2)	12,190	7,123
Pasal 15	30,983	22,257
Pasal 21	271,088	1,632,013
Pasal 23	76,552	79,568
Pasal 23	886,367	-
Pasal 26	-	814,148
Pajak pertambahan nilai	-	2,409,063
Sub-jumlah	<u>1,277,180</u>	<u>4,964,172</u>
<u>Anak Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan badan	16,626,443	42,259,746
Pajak penghasilan		
Pasal 4(2)	920,782	5,603
Pasal 15	13,809	19,801
Pasal 21	952,980	1,658,153
Pasal 22	25,477	14,879
Pasal 23	359,871	694,175
Pasal 26	142,955	98,809
Pajak pertambahan nilai (PPN)	10,527,233	7,939,760
Denda pajak	-	676,026
Sub-jumlah	<u>29,569,550</u>	<u>53,366,952</u>
Jumlah	<u>30,846,730</u>	<u>58,331,124</u>

Surat Ketetapan Pajak

Berikut ini adalah status audit pajak dan surat ketetapan pajak yang masih belum final yang signifikan dari Grup:

a. Perusahaan

Perusahaan memiliki empat kasus banding ke Pengadilan Pajak berkenaan keberatan atas Surat Ketetapan Pajak ("SKP") tahun pajak 2004 sebesar Rp7,41 milyar dan Rp7,40 milyar masing-masing untuk Pajak Penghasilan Pasal 26 (PPH Pasal 26) dan Pajak Pertambahan Nilai ("PPN"); dan tahun pajak 2005 sebesar Rp2,21 milyar dan Rp4,22 milyar masing-masing untuk PPh Pasal 26 dan PPN.

Belum ada keputusan yang diterima atas banding tersebut. Namun demikian manajemen berkeyakinan bahwa Perusahaan memiliki posisi yang kuat dan akan bisa memperoleh kembali jumlah yang telah dibayar.

Pada bulan September 2008, Perusahaan menerima surat keputusan dari Kantor Pajak tentang penolakan keberatan sehubungan dengan SKP untuk tahun pajak 2005. Perusahaan tidak setuju atas sebagian surat keputusan tersebut, yaitu atas PPN dan PPh Pasal 26 masing-masing sejumlah Rp4,22 milyar dan Rp2,21 milyar, dan mengajukan banding ke Pengadilan Pajak.

17. TAXES PAYABLE

This account consists of:

	2009	2008	
			<u>Company</u>
			<i>Income tax</i>
			<i>Article 4(2)</i>
			<i>Article 15</i>
			<i>Article 21</i>
			<i>Article 23</i>
			<i>Article 23</i>
			<i>Article 26</i>
			<i>Value added tax</i>
			<i>Sub-total</i>
			<u>Subsidiaries</u>
			<i>Corporate income tax</i>
			<i>Income tax</i>
			<i>Article 4(2)</i>
			<i>Article 15</i>
			<i>Article 21</i>
			<i>Article 22</i>
			<i>Article 23</i>
			<i>Article 26</i>
			<i>Value added tax (VAT)</i>
			<i>Tax penalties</i>
			<i>Sub-total</i>
			Total

Tax Assessments

Summarised below are the current significant tax audits and outstanding tax assessments within the Group:

a. The Company

The Company has four appeals with the Tax Court regarding its objection to assessment letter (referred to as the "assessments") for the fiscal year 2004 amounting to Rp7.41 billion and Rp7.40 billion for income tax Article 26 and VAT, respectively; and for the fiscal year 2005 amounting to Rp2.21 billion and Rp4.22 billion for income tax Article 26 and VAT, respectively.

No decisions have been received on the appeals. Nevertheless, management believes that the Company has a strong position and will be able to recover the amounts paid.

The Company received decision letters from the Indonesian Tax Office ("ITO") in September 2008 which rejected the Company's objection to the assessment letter received for the fiscal year 2005. The Company disagreed with some of the decision letters on VAT and Income Tax Article 26 amounting to Rp4.22 billion and Rp2.21 billion, respectively, and decided to file an appeal to the Tax Court.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2006 telah selesai.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 telah selesai dilakukan. Perusahaan berencana untuk mengajukan keberatan ke Kantor Pajak atas Surat Ketetapan Pajak untuk tahun pajak 2007 tersebut.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Pada tahun 2007, EPI menerima SKP dari Kantor Pajak untuk tahun pajak 2004. EPI mengajukan keberatan atas sebagian SKP atas PPN, Pajak Penghasilan Badan, Pajak Penghasilan Pasal 21 dan Pasal 23 dengan jumlah sekitar Rp10,2 milyar.

Pada kuartal kedua 2008, EPI memperoleh keputusan dari keberatan yang dikeluarkan Kantor Pajak yang menyetujui hanya sebagian dari keberatan EPI dengan total pengembalian pajak sekitar Rp7 milyar. EPI tidak setuju atas keputusan keberatan tersebut dan mengajukan permohonan banding ke Pengadilan Pajak.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun 2005 dan 2006 telah selesai.

Audit pajak tahun pajak 2007 masih dalam proses dan belum ada SKP yang diterima.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI) dan anak perusahaannya

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak sebelum tahun 2005 untuk MPI dan Medco Energi Menamas (MEM) telah selesai dilakukan.

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun fiskal 2007 sedang dilakukan untuk MPI dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.

Audit oleh Kantor Pajak untuk Dalle Energi Batam (DEB) sedang dilakukan atas tahun pajak 2005 dan 2006, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 untuk Mitra Energi Batam (MEB) telah selesai dilakukan.

17. TAXES PAYABLE

Tax Assessments (continued)

a. The Company (continued)

The tax audits by the ITO have been closed for fiscal year 2006.

The tax audits by the ITO for fiscal year 2007 have been closed. The Company plans to submit an objection to the Tax Office on Tax Assessment Letter for fiscal year 2007.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

In 2007, EPI received several assessment letters from the ITO for the fiscal year 2004. EPI filed objections on some of the assessment letters for VAT, corporate income tax, income tax article 21, and income tax article 23 totaling approximately Rp10.2 billion.

In the second quarter of 2008, EPI received a decision letter from the ITO which approved part of the objection for a refund of approximately Rp7 billion. EPI disagreed with the decision and filed an appeal with the Tax Court.

The tax audits by the ITO have been closed for 2005 and 2006.

The tax audit for the fiscal year 2007 is still ongoing and no assessment has been received to date.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI) and its subsidiaries

The tax audits by the ITO have been closed for all fiscal years prior to 2005 for MPI and Medco Energi Menamas (MEM).

The tax audit for the fiscal year 2007 is still ongoing for MPI and no assessment letter has been received to date.

The tax audits by the ITO for Dalle Energi Batam (DEB) for 2005 and 2006 are still on-going, and no assessment letters have been received to date.

The tax audits by the ITO on Mitra Energi Batam (MEB) for fiscal year 2007 have been closed.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

d. PT Medco LPG Kaji (MLK)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak sebelum tahun 2005 telah selesai dilakukan.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 telah selesai dilakukan.

e. PT Medco E&P Indonesia (MEPI)

Audit pajak oleh BPKP telah selesai dilakukan sampai dengan tahun pajak 2006, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini untuk tahun pajak 2006.

f. PT Medco E&P Lematang (MEPL)

Audit pajak oleh Kantor Pajak sedang dilakukan atas tahun pajak 2005 dan 2006, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

g. PT Medco E&P Tarakan (MEPT)

Audit pajak oleh Kantor Pajak sedang dilakukan atas tahun pajak 2005, 2006 dan 2007, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

h. PT Medco Energi Nusantara (sebelumnya PT Medco E&P Asahan)

Audit pajak oleh Kantor Pajak sedang dilakukan atas tahun pajak 2005 dan 2006, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

i. PT Medco E&P Kalimantan (MEPK)

Audit pajak oleh Kantor Pajak sedang dilakukan atas tahun fiskal 2006, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

j. PT Medco E&P Rimau (MEPR)

Kantor Pajak pada saat ini sedang melakukan audit pajak untuk tahun fiskal 2005, 2006 dan 2007, dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan saat ini.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

d. PT Medco LPG Kaji (MLK)

The tax audits by the ITO have been closed for all fiscal years prior to 2005.

The tax audits by the ITO for fiscal year 2007 have been closed.

e. PT Medco E&P Indonesia (MEPI)

The tax audits by the BPKP have been completed for the fiscal years up to 2006, and no assessment letter has been received to date for the fiscal year 2006.

f. PT Medco E&P Lematang (MEPL)

The tax audits by the ITO for 2005 and 2006 fiscal years are still on-going, and no assessment letter has been received to date.

g. PT Medco E&P Tarakan (MEPT)

The tax audits by the ITO for the 2005, 2006 and 2007 fiscal years are still on-going, and no assessment letter has been received to date.

h. PT Medco Energi Nusantara (formerly PT Medco E&P Asahan)

The tax audits by the ITO for the 2005 and 2006 fiscal years are still on-going, and no assessment letters have been received to date.

i. PT Medco E&P Kalimantan (MEPK)

The tax audit by the ITO for the fiscal year 2006 is still on-going and no assessment letter has been received to date.

j. PT Medco E&P Rimau (MEPR)

The tax audits by the ITO for the fiscal years 2005, 2006 and 2007 are still on-going, and no assessment letter has been received to date.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

k. Exspan Airsenda Inc. (EAS) & Exspan Airlimau Inc. (EAL)

Kantor Pajak Amerika Serikat ("Kantor Pajak AS") telah selesai melakukan audit pajak atas EAS dan EAL untuk tahun fiskal 2004. Sampai dengan saat ini Kantor Pajak AS belum mengeluarkan hasil dari audit tersebut.

Kantor pajak (Indonesia) telah melakukan audit pajak atas Bentuk Usaha Tetap ("BUT") dari EAS dan EAL untuk tahun fiskal 2005 dan 2006. Sampai dengan saat ini Kantor Pajak masih belum mengeluarkan surat ketetapan pajak dari audit tersebut.

l. Exspan Cumi-Cumi dan Medco Lematang Ltd.

Exspan Cumi-Cumi Inc. (ECCI) dan Medco Lematang Ltd. (MLL), anak perusahaan, menerima Surat Ketetapan Pajak (SKP) total sejumlah sekitar Rp17,4 milyar pada tahun 2002, mengenai kekurangan pembayaran Pajak Pertambahan Nilai (PPN) untuk tahun-tahun sebelum akuisisi hak kepemilikan blok dibawah operator terdahulu masing-masing PSC. ECCI telah menyerahkan kembali PSCnya ke Pemerintah Indonesia.

Masing-masing *Sales and Purchase Agreements* dengan masing-masing pemilik terdahulu dari hak kepemilikan PSC menetapkan bahwa kewajiban yang timbul sebelum akuisisi oleh ECCI dan MLL, tetap menjadi tanggung jawab dari pemilik terdahulu. Oleh karena itu, tidak ada pembayaran ataupun provisi yang dibuat atas ketetapan-ketetapan tersebut oleh ECCI dan MLL.

m. Administrasi

Berdasarkan peraturan perpajakan Indonesia, Perusahaan dan anak perusahaan menghitung, menetapkan, dan membayar sendiri jumlah pajak yang terhutang. Surat pelaporan pajak konsolidasi tidak diperkenankan dalam peraturan perpajakan Indonesia. Kantor Pajak hanya dapat menetapkan dan mengubah kewajiban perpajakan tahun 2007 dan sebelumnya paling lama pada akhir tahun 2013. Sejak 1 Januari 2008, daluwarsa penetapan pajak tersebut telah dirubah menjadi 5 tahun dari yang sebelumnya 10 tahun. Manajemen berkeyakinan telah mentaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

k. Exspan Airsenda Inc. (EAS) & Exspan Airlimau Inc. (EAL)

The Internal Revenue Service of the United States ("IRS") has performed tax audits on EAS and EAL for the 2004 fiscal year. To date, the IRS has not issued the results of the audits.

The ITO has performed tax audits on the Permanent Establishment ("PE") of EAS and EAL for the fiscal years 2005 and 2006. To date, no tax assessment has been issued by the ITO.

l. Exspan Cumi-Cumi and Medco Lematang Ltd.

Exspan Cumi-Cumi Inc. (ECCI) and Medco Lematang Ltd. (MLL), subsidiaries, received tax assessments totaling Rp17.4 billion in 2002 for the underpayment of Value Added Tax (VAT) for years prior to the acquisition of these working interests from the previous operators of the respective PSCs. Subsequently, ECCI has relinquished the PSC to the Government of Indonesia.

The respective *Sales and Purchase Agreements* with the respective previous PSC working interest owners provided that liabilities incurred prior to acquisition by ECCI and MLL remain the responsibility of the former owners. Accordingly, no provision or payment has been made for these assessments by ECCI and MLL.

m. Administration

Under taxation laws of Indonesia, the Company and subsidiaries compute, determine and pay their tax liabilities on the basis of self-assessment. Consolidated tax returns are prohibited under the Indonesia taxation laws. The ITO may assess or amend taxes for 2007 tax obligation and prior years not later than Tax Year 2013. Starting 1 January 2008, statute of limitation of tax assessment is amended to 5 years which was previously 10 years. Management believes it has fully complied with its tax filing requirements in Indonesia.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

m. Administrasi (lanjutan)

Untuk yurisdiksi pajak lainnya manajemen juga secara substansi berkeyakinan bahwa telah mentaati ketentuan perundang-undangan perpajakan yang berlaku dalam hal pelaporan pajak.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

m. Administration (continued)

For other tax jurisdictions, management believes it has substantially complied with the applicable laws in regards to tax filing requirements.

18. BEBAN YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN PROVISI LAIN-LAIN

	2009	2008	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Bunga	14,928,245	8,151,234	Interest
Sewa	9,266,531	13,887,140	Rentals
Kerjasama operasi	3,777,733	2,420,825	Joint ventures
Tenaga kerja	2,336,830	8,021,669	Labor supply
Imbalan kerja	8,320,044	2,066,111	Employee benefit
Provisi dan beban yang masih harus dibayar - lain-lain	1,542,620	27,072,341	Other provisions and accruals
Jumlah	40,171,003	61,619,320	Total
<u>Tidak Lancar</u>			<u>Non Current</u>
Kewajiban pembongkaran aset (Catatan 39)	65,992,357	60,260,456	Assets retirement obligations (Note 39)
Provisi lain-lain	1,998,781	-	Other Provision
Jumlah	67,991,138	60,260,456	Total

19. DERIVATIF

19. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Counterparties	Tipe/Type	2009			2008		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Kewajiban Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan/ (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Kewajiban Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Perusahaan/Company							
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	-	2,393,018	3,008,408	-	501,082	(676,812)
Citibank, N.A.	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	-	2,343,575	2,247,333	-	146,791	(249,039)
Lain-lain/Other		-	-	-	-	-	229,078
Jumlah/Total		-	4,736,593	5,255,741	-	647,873	(696,773)
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		-	4,736,593	-	-	647,873	-
Bagian yang jatuh tempo lebih dari satu tahun/ Long-term		-	-	-	-	-	-

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

19. DERIVATIF (lanjutan)

Grup melakukan transaksi swap tingkat bunga dan mata uang silang, opsi pertukaran mata uang asing, dan kontrak *forward* mata uang asing sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola resiko atas biaya bunga dan mata uang asing. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

19. DERIVATIVES (continued)

The Group entered into cross-currency interest rate swaps, currency option contracts, and foreign currency forward contracts as hedging instruments to manage its currency and interest expense risk exposures. The entire contracts entered into by the Group have underlying obligations.

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

Pihak ketiga/ Counterparties	Tipe/Type	Nilai Nominal/ Notional Amount		Tanggal pertukaran awal/ Initial exchange date	Tanggal pertukaran akhir/ Final exchange date	Syarat/Terms and Conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam IDR/In IDR			
Perusahaan/Company						
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ <i>Cross-currency interest rate swap</i>	25,000,000	228,125,000,000	5-Aug-04	10-Jul-09 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2009/ <i>settled in May 2009</i>	Perusahaan menerima bunga tetap sebesar 13,125% per tahun atas nominal Rupiah dan membayar bunga tetap 7,23% per tahun atas nominal Dolar AS setiap tanggal 10 Oktober, 10 Januari, 10 April, dan 10 Juli. Pada pertukaran akhir, Perusahaan harus membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai pasar dari nominal Rupiah. Berdasarkan perjanjian, jika kurs spot dari Dolar AS/Rupiah adalah sebesar atau lebih dari Rp10.000 setiap tanggal pembayaran kupon obligasi selama masa berlakunya perjanjian, maka ketentuan tentang penggunaan nilai pasar (<i>mark to market</i>) akan berlaku (Catatan 9). <i>The Company shall receive a fixed interest rate of 13.125% per year on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate of 7.23% per year on the US Dollar notional amount every October 10, January 10, April 10 and July 10. On the final exchange date, the Company shall pay the US Dollar notional amount and receive the Indonesian Rupiah mark to market notional amount. Under the agreement, if the US Dollar/Indonesian Rupiah spot rate is at or above Rp10,000 at obligation coupon payment dates during the term of the agreement, the mark to market provisions shall apply (Note 9).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 DAN ANAK PERUSAHAAN
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
 (TIDAK DIAUDIT)
 Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
 dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND SUBSIDIARIES
 NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
 STATEMENTS (UNAUDITED)
 For The Six Months Periods Ended
 June 30, 2009 and 2008
 (Expressed in United States Dollars, unless
 otherwise stated)

19. DERIVATIF (lanjutan)

19. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Counterparties	Tipe/Type	Nilai Nominal /Notional Amount		Tanggal pertukaran awal/ Initial exchange date	Tanggal pertukaran akhir/ Final exchange date	Syarat/Terms and Conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam IDR/In IDR			
Perusahaan/Company						
Citibank, N.A.	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross- currency interest rate swap	25,000,000	226,250,000,000	19-Oct-04	12-Jul-09	<p>Perusahaan menerima tingkat bunga tetap sebesar 13,125% per tahun atas nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga mengambang setara dengan Dolar AS Libor-BBA ditambah 2,45% per tiga bulan atas nominal Dolar AS setiap tanggal 12 Januari, 12 April, 12 Juli, dan 12 Oktober. Pada tanggal Pertukaran akhir, Perusahaan membayar dalam Dolar AS dan menerima dalam Rupiah. Berdasarkan perjanjian, Citibank dapat meminta jaminan dalam Dolar AS jika selisih penyesuaian ke nilai pasar (<i>mark to market</i>) lebih tinggi dari AS\$1.250.000 (Catatan 9)./</p> <p><i>The Company shall receive a fixed interest rate of 13.125% per year on the Rupiah notional amount and pay a floating interest rate of equivalent to US Dollar Libor-BBA plus 2.45% on the US Dollar notional amount per three months every January 12, April 12, July 12 and October 12. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar national amount and receives the Indonesian Rupiah notional amount. Under the agreement, Citibank may demand collateral in US Dollars if its mark to market exposure is higher than US\$1,250,000 (Note 9).</i></p>

20. HUTANG

20. LOANS

	2009	2008	
<u>Hutang Bank Jangka Pendek</u>	50,000,000	56,407,946	<u>Short-Term Bank Loans</u>
<u>Hutang Bank Jangka Panjang</u>	406,920,814	304,049,629	<u>Long-Term Bank Loans</u>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	21,791,649	6,432,404	Less current portion
Bagian hutang jangka panjang	385,129,165	297,617,225	Long-term portion
Jumlah	456,920,814	360,457,575	Total

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)**

**Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)**

**For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank

a. Bank Loans

Kreditur/Lenders	2009			2008		
	Jumlah/Total	Jangka Pendek/Current	Jangka Panjang/Non-current	Jumlah/Total	Jangka Pendek/Current	Jangka Panjang/Non-current
Dolar AS/ US Dollar						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	175,000,000	50,000,000	125,000,000	175,000,000	50,000,000	125,000,000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	80,000,000	-	80,000,000	80,000,000	-	80,000,000
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	-	-	1,319,857	1,319,857	-
Sumitomo Mitsui Banking Corporation - Singapore Branch	40,000,000	-	40,000,000	40,000,000	-	40,000,000
PT Bank Danamon Indonesia	-	-	-	5,531,223	-	-
PT Bank Central Asia Tbk	22,278,575	4,174,135	18,104,440	-	-	-
Guaranty Bank	11,000,000	11,000,000	-	-	-	-
Sub Jumlah/Sub total	328,278,575	65,174,135	263,104,440	301,851,080	56,851,080	245,000,000
Rupiah/IDR						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp905 milyar/billion 2008: nil	88,484,108	-	88,484,108	-	-	-
PT Bank Central Asia Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp88.9 milyar/billion 2008: Rp199.9 milyar/billion	8,701,356	1,823,158	6,878,198	21,674,758	1,677,425	19,997,333
PT Bank Bukopin Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp0.21 milyar/billion 2008: Rp0.3 milyar/billion	20,616	17,534	3,082	40,596	8,672	31,924
PT Bank CIMB Niaga Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp265.8 milyar/billion 2008: Rp304.1 milyar/billion	27,092,581	3,859,952	23,232,629	32,965,638	2,410,190	30,555,448
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp9.37 milyar/billion 2008: Rp28.12 milyar/billion	916,870	916,870	-	3,048,780	1,016,260	2,032,520
PT Bank Danamon Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: nil 2008: Rp8.1 milyar/billion	-	-	-	876,723	876,723	-
PT Bank Ekspor Impor Indonesia (Dalam mata uang asli/ In original currency) 2009: Rp35 milyar/billion 2008: nil	3,426,708	-	3,426,708	-	-	-
Sub Jumlah/Sub Total	128,642,239	6,617,514	122,024,725	58,606,495	5,989,270	52,617,225
Jumlah/Total	456,920,814	71,791,649	385,129,165	360,457,575	62,840,350	297,617,225

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Informasi lebih lanjut mengenai hutang bank adalah sebagai berikut:

Further information relating to bank loans is as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektifif hutang/loan effectivity date	Jadwal pengembalian/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/ Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Modal Kerja/ <i>Working Capital Credit Facility</i>	Maret/March 2008 Perjanjian perpanjangan hutang ditandatangani pada bulan Maret 2009 <i>Extension of the loan agreement was signed in March 2009</i>	Mar 2010	Fasilitas Kredit ini tidak dijamin dengan agunan berupa aset, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan dengan seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari, kecuali yang telah dijamin secara khusus dan yang dikecualikan dalam perjanjian./ <i>The Loan Facility is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future with certain exceptions as stated in the agreement.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Investasi/ <i>Investment Credit Facility</i>	Desember/ <i>December 2007</i>	Des/Dec 2012	Fasilitas Kredit ini tidak dijamin dengan agunan berupa aset, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan dengan seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari, kecuali yang telah dijamin secara khusus dan yang dikecualikan dalam perjanjian./ <i>The Loan Facility is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future with certain exceptions as stated in the agreement.</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Pendanaan Umum/ <i>General Corporate Facility</i>	Juni/June 2007	Juni/June 2010	Fasilitas Kredit ini tidak dijamin dengan agunan berupa aset, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan dengan seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari, kecuali yang telah dijamin secara khusus dan yang dikecualikan dalam perjanjian./ <i>The Loan Facility is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future with certain exceptions as stated in the agreement.</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility Agreement</i>	Juli/July 2007	Juli/July 2012	Fasilitas Kredit ini tidak dijamin dengan agunan berupa aset, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan dengan seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari, kecuali yang telah dijamin secara khusus dan yang dikecualikan dalam perjanjian./ <i>The Loan Facility is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future with certain exceptions as stated in the agreement.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektifif hutang/loan effectivity date	Jadwal pengembalian/Repayment schedule	Jaminan/Security
Mitra Energi Batam (MEB)			
PT Bank Central Asia Tbk Pendanaan Proyek/ <i>Project Financing</i>	Agustus/August 2004	36 cicilan/ <i>installments</i> (2005-2011)	Dijamin dengan seluruh aset tetap MEB, hak atas piutang atas Proyek Panaran I; saham MEB; uang muka yang dibayarkan sebagai jaminan untuk Rolls Royce, obligasi kinerja (<i>performance bond</i>), hak atas asuransi proyek, dan seluruh akun-akun BCA yang berkaitan dengan proyek (Catatan 5, 9 dan 12)./ <i>Collateralized by all of MEB's property and equipment, rights over receivables from the Panaran I Project, shares of stock of MEB, advance payment guarantee for Rolls Royce, performance bonds, rights on project insurance, and all BCA accounts related to the project (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Investasi/ <i>Investment Credit Facility</i>	November 2007	36 cicilan/ <i>installments</i> (2007-2011)	Dijamin dengan seluruh aset tetap MEB, hak atas piutang atas Proyek Panaran I; saham MEB; uang muka yang dibayarkan sebagai jaminan untuk Rolls Royce, obligasi kinerja (<i>performance bond</i>), hak atas asuransi proyek, dan seluruh akun-akun BCA yang berkaitan dengan proyek (Catatan 5, 9 dan 12)./ <i>Collateralized by all of MEB's property and equipment, rights over receivables from the Panaran I Project, shares of stock of MEB, advance payment guarantee for Rolls Royce, performance bonds, rights on project insurance, and all BCA accounts related to the project (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ <i>Consumer Credit Facility</i>	Agustus/August 2005	8 cicilan/ <i>installments</i> (2005-2009)	Dijamin dengan sebuah wisma tamu (Catatan 12)./ <i>Collateralized by a guest house (Note 12).</i>
PT Bank Central Asia Fasilitas Kredit Konsumsi/ <i>Consumer Credit Facility</i>	Agustus/August 2008	43 cicilan/ <i>installments</i> (2008-2012)	Dijamin dengan kendaraan operasional (Catatan 12)./ <i>Collateralized by a company vehicle (Note 12).</i>
PT Bank Bukopin Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ <i>Consumer Credit Facility</i>	Agustus/August 2007	20 cicilan/ <i>installments</i> (2007-2010)	Dijamin dengan deposito (Catatan 9)./ <i>Collateralized by time deposits (Note 9).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektifif hutang/loan effectivity date	Jadwal pengembalian/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Dalle Energi Batam (DEB)			
PT Bank CIMB Niaga Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loans	Desember/December 2005	60 cicilan/ installments (2006-2013)	Dijamin dengan piutang pihak ketiga, mesin-mesin, saham dari DEB, Kontrak <i>Engineering, Procurement dan Construction</i> (EPC) dan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (PPA) (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by third party receivables, machinery, shares of stock of DEB, an Engineering, Procurement and Construction Contract (EPC) and Power Purchase Agreement (PPA) (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Internasional Indonesia Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loans	Maret/March 2006	Dibayar penuh pada bulan Mei 2008 <i>Fully paid in May 2008</i>	Dijamin dengan piutang pihak ketiga, mesin-mesin, saham dari DEB, Kontrak <i>Engineering, Procurement and Construction</i> (EPC) dan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (PPA) (Catatan 5, 9 dan 12). Hutang sindikasi terhadap PT Bank Internasional Indonesia Tbk ini telah didanai kembali pada tanggal 31 Mei 2008 oleh PT Bank CIMB Niaga Tbk. <i>Collateralized by third party receivables, machinery, shares of stock of DEB, an Engineering, Procurement and Construction Contract (EPC) and Power Purchase Agreement (PPA) (Notes 5, 9 and 12). The syndicated loans from PT Bank Internasional Indonesia Tbk was refinanced on May 31, 2008 by PT Bank CIMB Niaga Tbk.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk Pinjaman Transaksi Khusus/ Special Finance Transactions	Desember/December 2007	Dibayar penuh pada bulan Desember 2008/ <i>Fully paid in December 2008</i>	Dijamin dengan pengalihan hasil klaim asuransi (<i>Construction Erection All Risk, All Risk Property Machinery, Business Interruption and Machinery Breakdown</i>). <i>Collateralized by assignment of insurance proceeds (Construction Erection All Risk, All Risk Property Machinery, Business Interruption and Machinery Breakdown).</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan Pendanaan Proyek/ Project Financing Combined Cycle Power Plant (CCPP)	Juli/July 2008	Tujuh tahun setelah tanggal operasi komersial yang dijadwalkan/ <i>Seven years after date commercial operation scheduled</i>	Dijamin dengan saham baru milik pemegang saham DEB, <i>conversion reserves account, Debt reserves account</i> , penjaminan fidusia atas hak tagih dari PLN Batam atas tenaga listrik yang dihasilkan khusus dari CCPP (Catatan 12). <i>Collateralized by new shares issued to DEB shareholders, conversion reserves account, debt reserves account, fiduciary right over receivable from PLN Batam related to power supply produced by CCPP (Note 12).</i>
PT Bank Ekspor Indonesia (Persero) Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan Pendanaan Proyek/ Project Financing Combined Cycle Power Plant (CCPP)	Juli/July 2008	Tujuh tahun setelah tanggal operasi komersial yang dijadwalkan/ <i>Seven years after date commercial operation scheduled</i>	Dijamin dengan saham baru milik pemegang saham DEB, <i>conversion reserves account, Debt reserves account</i> , penjaminan fidusia atas hak tagih dari PLN Batam atas tenaga listrik yang dihasilkan khusus dari CCPP (Catatan 12). <i>Collateralized by new shares issued to DEB shareholders, conversion reserves account, debt reserves account, fiduciary right over receivables from PLN Batam related to power supply produced by CCPP (Note 12).</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk Pendanaan Proyek/ Project Financing	Mei/May 2007	Tranche A 41 cicilan/ installments (2011 - 2014) Tranche B 60 cicilan/ installments (2008 - 2013)	Dijamin dengan penjaminan fidusia atas mesin TM 2500, kontrak jual beli listrik dengan PLN Batam, klaim asuransi, rekening bank yang dibatasi penggunaannya. Khusus untuk fasilitas Tranche A dijamin dengan <i>Standby Letter of Credit (SBLC)</i> (Catatan 9 dan 12). <i>Collateralized by a fiduciary right over a TM 2500 machine, Power Sale and Purchase Agreement with PLN Batam, insurance claims and restricted cash in bank. The Tranche A facility is also collateralized with a Standby Letter of Credit (SBLC) (Notes 9 and 12).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektifif hutang/loan effectivity date	Jadwal pengembalian/Repayment schedule	Jaminan/Security
Medco Sarana Kalibaru (MSK) (sebelumnya/ formerly Usaha Kita Makmur Bersama)			
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Pinjaman Investasi/ <i>Investment Credit Facility</i>	Agustus/August 2005	2 cicilan/ <i>installments</i> (2005-2009) Dibayar penuh pada bulan Mei 2009 <i>Fully paid in May 2009</i>	Dijamin dengan tanah dan bangunan milik MSK di Kalibaru berikut kilang pengolahan serta dermaga, mesin-mesin dan peralatan pipa (Catatan 12). <i>Collateralized by land and buildings owned by MSK in Kalibaru including the blending plant, docking area (Jetty), machinery, and piping equipment (Note 12).</i>
Medco E&P Lematang			
PT Bank Central Asia Tbk Pendanaan Proyek/ <i>Project Financing</i>	Juni/June 2007	23 cicilan/ <i>installments</i> (2009 - 2014)	Dijamin dengan piutang atas penjualan gas Lapangan Singa, Blok Lematang Sumatra Selatan, dana yang terdapat dalam Escrow account, Debt Service Account dan Operating Account yang dibuka di BCA (Catatan 5 dan 9). <i>Collateralized with receivables from gas sales from the Singa Field in the Lematang Block, South Sumatra, Escrow accounts, Debt Service Account and Operating Account in BCA (Notes 5 and 9).</i>
Medco US LLC			
Guaranty Bank FSB Pendanaan Proyek/ <i>Project Financing</i>	Juni/June 2009	Juni/June 2011	Dijamin dengan hak tanggungan pertama atas aktiva minyak dan gas bumi di Amerika Serikat. <i>Secured by first lien mortgages on the Group's oil and gas properties in the United States.</i>

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

	2009	2008	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
Rupiah	9% - 14.5%	9% - 14.5%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	4.59% - 6.09%	4.59% - 6.09%	United States Dollar

b. Fasilitas Bank

b. Bank Facilities

Pada tanggal 30 Juni 2009, Grup mempunyai fasilitas bank sebagai berikut:

As of June 30, 2009, the Group has the following outstanding bank facilities:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/Maximum Facility Limit/Amount	Fasilitas yang tidak dipakai pada tanggal 30 Juni 2009/ Unused Portion of the Facility as of June 30, 2009
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank	Fasilitas Bank/ <i>Banking Facilities</i>	AS\$/US\$28,000,000	AS\$/US\$17,900,000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ <i>Non-Cash Loan Facility</i>	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$ 44,113,340
Citibank, N.A. (Indonesia Branch)	Fasilitas pembukaan letter of credit/ <i>Letter of Credit Facility</i>	AS\$/US\$15,000,000	AS\$/US\$3,900,000

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

b. Bank Facilities (continued)

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/Maximum Facility Limit/Amount	Fasilitas yang tidak dipakai pada tanggal 30 Juni 2009/ <i>Unused Portion of the Facility as of June 30, 2009</i>
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	Fasilitas Bank Garansi, <i>Standby Letter of Credit/ Bank Guarantee Facility, Standby Letter of Credit</i>	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$33,280,334
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ <i>Non-Cash Loan Facility</i>	AS\$/US\$18,000,000	AS\$/US\$18,000,000
Fasilitas Pendanaan Umum dan Pembiayaan Kembali USD Bond/General Corporate Facility and Refinancing USD Bond			
Dalle Energi Batam (DEB)			
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Fasilitas Kredit Konstruksi/ <i>Loan Construction Facility Agreement</i>	Tranche A: AS\$/US\$2,408,257/ Rp22,706,422,018	Rp11,574,780,216
Hutang Sindikasi/ <i>Syndicated Loan</i>		Tranche B: AS\$/US\$7,591,743	Tranche B: AS\$/US\$7,591,743
		Tranche C: Rp69,828,852,114	Tranche C: Rp69,828,852,114
PT Bank Ekspor Indonesia (Persero)	Fasilitas Kredit Konstruksi/ <i>Loan Construction Facility Agreement</i>	Tranche A: AS\$/US\$8,091,743/ Rp76,293,577,982	Rp41,255,487,356
Hutang Sindikasi/ <i>Syndicated Loan</i>		Tranche B: AS\$/US\$25,508,257	Tranche B: AS\$/US\$25,508,257
Medco Energi US LLC			
Guaranty Bank, FSB	Fasilitas kredit yang dapat diperpanjang/ <i>Revolving Credit Agreement</i>	AS\$/US\$11,000,000	AS\$/US\$39,000,000

Berdasarkan perjanjian atas hutang-hutang tersebut Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar Perusahaan, dan mengurangi modal dasar, modal ditempatkan dan modal disetor; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dan menjaminkan aset atau pendapatannya dengan pengecualian secara khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama Perusahaan; pembagian dividen; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

The Group, under the loan agreements, is subject to various restrictive covenants, among others to obtain written approval from lenders, before entering into certain transactions such as mergers, takeovers, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized capital, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, and collateralizing assets or revenue with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and payments of dividends, and is required to comply with certain financial ratios.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA	2009	2008	
<u>Wesel Bayar</u>			<u>Notes Payable</u>
Guaranteed Notes (GN) jatuh tempo pada tahun 2010	190,067,000	190,067,000	Guaranteed Notes (GN) due in 2010
Wesel bayar treasuri	(100,863,000)	(100,863,000)	Treasury notes
Bersih	89,204,000	89,204,000	Net
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	330,436	701,316	Less unamortized discounts
Bersih	88,873,564	88,502,684	Net
<u>Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi</u>			<u>Guaranteed Convertible Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2011	-	205,141,553	Due in 2011
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	1,741,826	Less unamortized discounts
Bersih	-	203,399,727	Net
<u>Obligasi Rupiah I</u>			<u>Rupiah Bonds I</u>
Jatuh tempo pada tahun 2009	132,029,340	146,341,463	Due in 2009
Obligasi treasuri	(19,559,902)	(18,211,382)	Treasury bonds
Bersih	112,469,438	128,130,081	Net
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	234,744	Less unamortized discounts
Bersih	112,469,438	127,895,337	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	112,469,438	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	-	127,895,337	Long term portion
<u>Obligasi Rupiah II</u>			<u>Rupiah Bonds II</u>
Jatuh tempo pada tahun 2012	50,220,049	-	Due in 2012
Jatuh tempo pada tahun 2014	96,479,218	-	Due in 2014
Sub-jumlah	146,699,267	-	Sub-total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	501,685	-	Less unamortized discounts
Bersih	146,197,582	-	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	146,197,582	-	Long term portion
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
Rupiah	13.125%-14.25%	13.125%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	7.25%-8.75%	7.25%-8.75%	United States Dollars

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 DAN ANAK PERUSAHAAN
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
 (TIDAK DIAUDIT)
 Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
 dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND SUBSIDIARIES
 NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
 STATEMENTS (UNAUDITED)
 For The Six Months Periods Ended
 June 30, 2009 and 2008
 (Expressed in United States Dollars, unless
 otherwise stated)

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

Informasi lain mengenai kewajiban jangka panjang lainnya sebagai berikut:

Further information relating to other long-term obligations is as follows:

Kewajiban Jangka Panjang/ Long - Term Obligation	Pokok Obligasi/Bond Principal	Peringkat/ Corporate Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Tingkat Bunga/ Interest Rates	Jaminan/Security
Perusahaan/Company						
Obligasi Konversi/ Convertible Bonds Telah dibayar penuh pada bulan May 2009/ Fully paid in May 2009	ASS/US\$176,900,000	Standard & Poor's : B (May 2009) Moody's B3 (March 2009)	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	12 Mei 2011 pada harga 142.77% (dengan tingkat bunga efektif 7,25% per tahun), dengan pemegang obligasi mempunyai hak untuk meminta penerbit obligasi untuk melunasi seluruhnya atau sebagian obligasi pada 123,82% dari jumlah pokok obligasinya pada tanggal 12 Mei 2009./ May 12, 2011 (the maturity date) at 142.77% (effective interest rate of 7.25% per year), but the holders of the bonds have the right to require the issuer to redeem all or some of the bonds at 123.82% of the principal amount on May 12, 2009.	0%	Memberikan jaminan yang tidak terbatas dan mengikat kepada pemegang obligasi berkaitan dengan kesanggupan dan ketepatan pembayaran oleh Medco CB atas seluruh jumlah yang sewaktu-waktu jatuh tempo dan terhutang sehubungan dengan obligasi awal./ Provided an unconditional and irrevocable guarantee to the bondholders with respect to the due and punctual payment by Medco CB of all amounts at any time becoming due and payable in respect of the initial bonds. Obligasi konversi dapat dikonversi atas permintaan pemegang obligasi menjadi saham Perusahaan dengan harga konversi awal sebesar Rp6.923 per saham./ The convertible bonds, at the option of the holder, can be converted to the Company's shares at an initial conversion price of Rp6,923 per share.
Guaranteed Notes/ Guaranteed Notes	ASS/US\$325,411,000	Standard & Poor's : B (May 2009) Moody's B3 (March 2009)	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	22 Mei/ May 2010 Tanggal Put/ Put date: 22 May 2008	8.75% Terhutang setiap setengah tahun/ Payable semi- annually	Guaranteed Notes (GN) yang diterbitkan oleh MEFL dijamin oleh Perusahaan. Negative pledge atas seluruh aset yang bergerak dan tidak bergerak yang dimiliki oleh Perusahaan kepada pemegang obligasi sebagaimana dinyatakan dalam Sertifikat Jumbo Obligasi kecuali dinyatakan tidak termasuk dalam perjanjian (Catatan 12)./ The Guaranteed Notes (GN) issued by MEFL are guaranteed by the Company. Negative pledge on all movable and non-movable properties of the Company to the bond holders as stated in the Jumbo Bond Certificate except as excluded in the agreement (Note 12).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

Kewajiban Jangka Panjang/ <i>Long - Term Obligation</i>	Pokok Obligasi/ <i>Bond Principal</i>	Peringkat/ <i>Corporate Rating</i>	Terdaftar/ <i>Listed</i>	Jatuh Tempo/ <i>Maturity</i>	Tingkat Bunga/ <i>Interest Rates</i>	Jaminan/ <i>Security</i>
Perusahaan/ <i>Company</i>						
Obligasi Rupiah I/ <i>Rupiah Bonds</i>	Rp1.350.000.000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2008)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	2009 Telah dibayar penuh pada bulan tanggal 13 July 2009 (Catatan 40)/ <i>Fully paid in 13th July 2009 (note 40)</i>	13.125% Terhutang setiap kuartal/ <i>Payable quarterly</i>	Fasilitas kredit ini tidak dijamin dengan agunan berupa benda, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan oleh seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari, kecuali yang telah dijamin secara khusus dan yang dikecualikan dalam perjanjian./ <i>The loan facility is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future with certain exceptions as stated in the agreement.</i>
Obligasi Rupiah II/ <i>Rupiah Bonds</i>	Rp 1,500,000,000,000 Tranche A sebesar/ <i>Tranche A amounting to</i> Rp513.500.000.000 Tranche B sebesar/ <i>Tranche B amounting to</i> RP986.500.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2008)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Tranche A: June 2012 Tranche B: June 2014	Tranche A: 13.375% Tranche B: 14.25% Terhutang setiap kuartal/ <i>Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan berupa benda, pendapatan atau aset lain dalam bentuk apapun serta tidak dijamin oleh pihak lain manapun, melainkan oleh seluruh kekayaan baik barang bergerak maupun tidak bergerak, baik yang telah ada maupun yang akan ada dikemudian hari./ <i>The bond is not collateralized by any asset, revenue or other asset and is not guaranteed by other parties but secured by all movable and non-movable properties of the Company that exist and will be owned in the future.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

a. Pembatasan-pembatasan atas Hutang

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain tidak boleh melakukan tindakan-tindakan sebagai berikut, tanpa persetujuan terlebih dahulu dari pemberi pinjaman/ wali amanat yang dibentuk seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama, pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, penerbitan obligasi atau memperoleh hutang dari pihak-pihak lain, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran hutang sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentasi tertentu dari laba bersih konsolidasi dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 30 Juni 2009, Manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan-pembatasan atas masing-masing kewajiban jangka panjangnya.

b. Wali Amanat

Semua obligasi yang dimiliki oleh Grup diwakili oleh Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat masing-masing untuk Obligasi Konversi, Guaranteed Notes Obligasi Rupiah I dan II adalah Deutsche Bank Trustees (Hongkong) Limited, Bank of New York dan PT Bank CIMB Niaga Tbk.

c. Lain-lain

Pemegang Obligasi Konversi mempunyai opsi untuk melakukan *put* pada bulan Mei 2009 atau dapat melakukan konversi atas obligasi yang dimiliki menjadi saham/ekuitas sepanjang tenor obligasi sampai dengan 30 hari sebelum tanggal jatuh tempo yaitu 12 Mei 2011. Transaksi konversi ini tidak mengakibatkan dilusi atas saham Grup. Grup telah menjaminkan saham treasury sebesar 223.597.000 saham untuk konversi.

Dana hasil penerbitan wesel bayar digunakan sepenuhnya oleh Perseroan dan Anak Perusahaan untuk pendanaan berbagai proyek maupun pengeluaran modal. Tidak dilakukan alokasi secara khusus atas pendanaan tersebut.

a. Debt Covenants

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various restrictive covenants, among others, from undertaking the following actions, without prior approval from the lenders/ designated trustees such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock, changing of main business activities, restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing bonds or obtaining loans from other parties, proposing to file for bankruptcy or delaying loan payments prior to the payment of bond interest and principal, and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income, and is required to comply with certain financial ratios.

As of June 30, 2009, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all respective long-term obligations.

b. Trustees

The Group engaged trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The trustees for the Convertible Bonds, Guaranteed Notes, Rupiah Bonds I and II are Deutsche Bank Trustee Hongkong, Bank of New York and PT Bank CIMB Niaga Tbk, respectively.

c. Others

The holders of the Convertible Bonds have the option to put their bonds in May 2009, or to convert their bonds into equity during the bond tenor up to 30 days prior to maturity date on May 12, 2011. There will be no dilutive effects of this conversion. The Group has pledged its treasury stock totalling 223,597,000 shares for the conversion.

Funds received from issuance of notes payable were used by the Company and its Subsidiaries for project funding and to finance capital expenditures. No specific allocation of the funds has been made.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada bulan April 2009, semua Pemegang Obligasi Konversi yang diterbitkan oleh Medco CB Finance B.V. melakukan *put option* atas nilai pokok obligasi sebesar AS\$100,6 juta. Pada tanggal 12 Mei 2009, jumlah pembayaran kepada pemegang obligasi sebesar AS\$124,7 juta (pokok dan bunga) (Catatan 40). Sedangkan sebesar AS\$76,3 *treasury bond* telah dibatalkan. Sehingga per tanggal 30 Juni 2009, Grup sudah tidak memiliki kewajiban atas *convertible bond* tersebut.

Pada tanggal 22 Mei 2008, sebagian Pemegang Obligasi melakukan *put option* sebesar AS\$135.344.000 atas *guaranteed notes* yang akan jatuh tempo pada Mei 2010. Per tanggal 31 Maret 2009 jumlah *guaranteed notes* terhutang adalah AS\$89.204.000 (bersih) setelah dikurangi dengan wesel bayar treasury sebesar AS\$100.863.000.

22. GOODWILL NEGATIF

Pada tanggal 30 Juni 2009, saldo goodwill negatif hanya berasal dari akuisisi PT Medco E&P Tarakan sebesar AS\$56.284 (2008:AS\$817.073).

	2009
Saldo awal	58,672
Amortisasi selama tahun berjalan	(2,388)
Saldo akhir	56,284

23. HAK MINORITAS

a. Hak minoritas atas aset bersih anak perusahaan:

	2009
PT Medco Energi Menamas	4,902,286
Medco LLC	4,140,635
PT Medco Gajendra Power Services	2,527,498
PT Dalle Energy Batam	2,311,133
PT Exspan Petrogas Intranusa	2,586
PT Medco Ethanol Indonesia	-
Jumlah	13,884,138

21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

c. Others (continued)

In April 2009, all the remaining Bondholders of the Guaranteed Convertible Bonds issued by Medco CB Finance B.V. exercised their *put option* on the outstanding principal amount of US\$ 100.6 million. On May 12, 2009, total payments made to the Bondholders amounted to US\$124.7 million (principal and interest) (Note 40). The remaining amount of US\$76.3 *treasury bond* has been cancelled. As of June 30, 2009 Group does not have any remaining convertible bonds.

In May 22, 2008, some of the Bondholders exercised their *put options* amounting to US\$135,344,000 of the guaranteed notes which will mature in May 2010. As of March 31, 2009, the total outstanding guaranteed notes amounted to US\$89,204,000 (net) after deducting treasury notes of approximately US\$100,863,000.

22. NEGATIVE GOODWILL

As of June 30, 2009, the remaining negative goodwill balance is only from the acquisition of PT Medco E&P Tarakan amounting to US\$56,284 (2008:US\$817,073).

	2009	2008	
Saldo awal	58,672	844,364	<i>Beginning balance</i>
Amortisasi selama tahun berjalan	(2,388)	(27,291)	<i>Amortization during the year</i>
Saldo akhir	56,284	817,073	<i>Ending balance</i>

23. MINORITY INTERESTS

a. Minority interests in net assets of subsidiaries:

	2009	2008	
PT Medco Energi Menamas	4,902,286	5,265,488	<i>PT Medco Energi Menamas</i>
Medco LLC	4,140,635	4,364,968	<i>Medco LLC</i>
PT Medco Gajendra Power Services	2,527,498	1,147,496	<i>PT Medco Gajendra Power Services</i>
PT Dalle Energy Batam	2,311,133	3,551,807	<i>PT Dalle Energy Batam</i>
PT Exspan Petrogas Intranusa	2,586	1,922	<i>PT Exspan Petrogas Intranusa</i>
PT Medco Ethanol Indonesia	-	1,458,242	<i>PT Medco Thanol Indonesia</i>
Jumlah	13,884,138	15,789,923	<i>Total</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

23. HAK MINORITAS (lanjutan)

b. Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan:

	2009	2008
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Catatan 37a)		(4,973,838)
Medco LLC	(522,625)	(1,679,799)
PT Medco Gajendra Power Services	(304,960)	(306,901)
PT Medco Energi Menamas	(254,174)	(69,859)
PT Dalle Energy Batam	(81,407)	388,007
PT Exspan Petrogas Intranusa	(231)	(1,748)
Bersih	(1,163,397)	(6,644,138)

23. MINORITY INTERESTS (continued)

b. Minority interests in net losses (earnings) of subsidiaries:

	2009	2008
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Note 37a)		(4,973,838)
Medco LLC	(522,625)	(1,679,799)
PT Medco Gajendra Power Services	(304,960)	(306,901)
PT Medco Energi Menamas	(254,174)	(69,859)
PT Dalle Energy Batam	(81,407)	388,007
PT Exspan Petrogas Intranusa	(231)	(1,748)
Net	(1,163,397)	(6,644,138)

24. MODAL SAHAM

Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	2009		Shareholders
			Jumlah/ Amount		
			Rp '000	US\$	
Encore Energy Pte. Ltd.	1,689,393,006	50.7%	1,689,393	51,285,313	Encore Energy Pte. Ltd.
PT Medco Duta	68,027,837	2.04%	68,028	2,063,551	PT Medco Duta
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat	2,000,000 1,573,030,607	0.06% 47.20%	2,000 1,573,031	60,693 47,744,907	PT Multifabrindo Gemilang Public
Jumlah	3,332,451,450	100.00%	3,332,452	101,154,464	Total
Dikurangi saham treasuri (Catatan 21)	(390,454,500)	(11.72%)	(390,455)	(5,574,755)	Less treasury stock (Note 21)
Bersih	2,941,996,950	88.28%	2,941,997	95,579,709	Net

24. CAPITAL STOCK

Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Ownership Percentage	2008		Stockholder
			Jumlah/ Amount		
			Rp '000	US\$	
Encore Energy Pte Ltd	1,689,393,006	50.7%	168,939,300	51,280,460	Encore Energy Pte Ltd
GS LND SEG AC	173,326,500	5.2%	17,332,650	5,261,217	GS LND SEG AC
PT Medco Duta	4,695,539	0.1%	469,554	142,530	PT Medco Duta
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat	2,000,000 1,463,036,405	0.1% 43.9%	200,000 146,303,641	60,709 44,409,548	PT Multifabrindo Gemilang Public
Jumlah	3,332,451,450	100.0%	333,245,145	101,154,464	Total
Dikurangi saham treasuri (Catatan 21)	(223,597,000)	(6.71%)	(22,359,700)	(3,147,999)	Less treasury stock (Note 21)
Bersih	3,108,854,450	93.29%	310,885,445	98,006,465	Net

Pada tanggal 5 Mei 2006, dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, pemegang saham menyetujui untuk merubah keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 23 Juni 2000 dan 25 Juni 2001 dalam hal penjualan kembali saham treasuri Perusahaan.

On May 5, 2006, in an Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders approved changes to the resolutions of the Company's Extraordinary Meetings dated June 23, 2000 and June 25, 2001 with regard to the sale of the Company's treasury shares.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

24. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pemegang saham juga memberikan kuasa dan wewenang kepada Direksi Perusahaan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pengalihan, penjualan dan pengalihan saham treasury Perusahaan dengan tetap mematuhi peraturan perundang-undangan yang berlaku termasuk peraturan pasar modal.

Pada tanggal 5 Mei 2008, dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, pemegang saham telah menyetujui pembelian kembali saham-saham Perusahaan yang telah diterbitkan dan disetor penuh sampai jumlah maksimum 3,29% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan dengan biaya maksimum AS\$80 juta untuk jangka waktu 18 bulan, yang berakhir pada tanggal 5 November 2009.

Selanjutnya, sesuai dengan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK Nomor: KEP-401/BL/2008 tanggal 9 Oktober 2008, tentang Pembelian Kembali Saham yang dikeluarkan oleh Emiten atau Perusahaan Publik dalam Kondisi Pasar yang Berpotensi Krisis, memutuskan Perusahaan Publik atau Emiten dalam kondisi pasar yang berpotensi krisis dapat membeli kembali saham sebanyak maksimal 20% dari modal disetor dan hanya dapat dilakukan dalam jangka waktu 3 bulan sejak keterbukaan informasi disampaikan ke BAPEPAM-LK.

Dengan adanya peraturan tersebut, pada tanggal 13 Oktober 2008, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali sebanyak 333.245.145 saham atau 10% dari modal disetor. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar US\$100 juta. Program ini dilakukan dalam kurun waktu 3 bulan setelah pengumuman tersebut.

Perusahaan melakukan pembukuan atas perolehan kembali modal saham dengan menggunakan metode nilai nominal (Catatan 2q).

25. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139,908,988	139,908,988
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33,500,000	33,500,000
Penjualan kembali saham	1,073,325	1,073,325
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32,254,579)	(32,254,579)
Tambahan modal disetor dari saham treasury	(33,600,836)	(19,040,298)
Jumlah	108,626,898	123,187,436

24. CAPITAL STOCK (continued)

The shareholders also granted authority to the Company's Board of Directors to carry out necessary actions related to the assignment, sale and exchange of the Company's treasury shares in compliance with applicable laws and regulations, including stock exchange regulations.

On May 5, 2008, in an Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders agreed to buy back the Company's issued and fully paid shares up to 3.29% of its total issued shares at a total cost of up to US\$80 million within 18 months ended in November 5, 2009.

As stipulated in the Decision Letter of the Chairman of BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008 dated October 9, 2008 with respect to the buy-back of shares issued by a public company during potential market crisis conditions, a company is allowed to buy-back its shares up to a maximum of 20% of paid-up capital. The share buy-back should be executed within 3 months from the submission of the disclosure of such plan to the BAPEPAM-LK.

In light of the above regulation, on October 13, 2008, the Company announced its plan to buy-back 333,245,145 shares or equivalent to 10% of the Company's paid-up capital. In order to implement its buy-back program, the Company set aside funds in the amount of US\$100 million. The Program conducted within a period of 3 months from the announcement.

The Company adopted the par value method in recording its treasury stock transactions (Note 2q).

25. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

This account consists of:

Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to stockholders in 1999
Sale of 22,000,000 shares through public offering in 1994
Resale of shares
Distribution of bonus shares in 1998
Additional paid - in capital on treasury shares

Total

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 DAN ANAK PERUSAHAAN
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
 (TIDAK DIAUDIT)
 Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
 dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND SUBSIDIARIES
 NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
 STATEMENTS (UNAUDITED)
 For The Six Months Periods Ended
 June 30, 2009 and 2008
 (Expressed in United States Dollars, unless
 otherwise stated)

26. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
 ANAK PERUSAHAAN/PERUSAHAAN ASOSIASI

26. EFFECTS OF CHANGES IN THE EQUITY
 TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/
 ASSOCIATED COMPANIES

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2009	2008	
Modal sumbangan	107,870	107,870	Donated capital

27. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
 LAINNYA

27. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

Rincian penjualan dan pendapatan usaha lainnya
 yang diperoleh Grup adalah sebagai berikut:

The breakdown of the sales and other operating
 revenues of the Group were as follows:

a. Berdasarkan jenis pendapatan

a. By nature of revenues

	2009	2008	
Penjualan minyak dan gas bersih	227,236,696	504,972,721	Net oil and gas sales
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	15,003,674	125,100,327	Net sales of chemical and other petroleum products
Pendapatan dari kontrak lainnya	38,656,529	47,025,301	Revenues from other contracts
Penjualan tenaga listrik	30,132,096	34,474,794	Electric power sales
Pendapatan dari usaha pengeboran dan jasa terkait	-	50,725,005	Revenues from drilling operations and related services
Jumlah	311,028,995	762,298,148	Total

b. Berdasarkan pelanggan

b. By customers

	2009	2008	
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related parties</u>
Petro Diamond Singapore Pte. Ltd	127,817,264	-	Petro Diamond Singapore Pte. Ltd
Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong	11,318,216	38,943,254	Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pelanggan dalam negeri	116,262,018	388,383,809	Local customer
Pelanggan luar negeri	55,631,497	334,971,085	Foreign customer
Jumlah	311,028,995	762,298,148	Total

The original consolidated financial statements included herein are in
 Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**27. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari total pendapatan bersih berasal dari:

	2009	2008
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	127,817,264	-
BPMIGAS dan PT Pertamina (Persero)	37,411,109	120,455,777
Petroleum Development Oman	34,072,199	34,937,069
PT Perusahaan Listrik Negara	41,441,582	34,409,754
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong	-	-
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.	-	254,710,518
Jumlah	240,742,154	445,513,118

**27. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total reported revenues, are as follow:

*Petro Diamond Singapore Pte Ltd
BPMIGAS and PT Pertamina (Persero)
Petroleum Development Oman
PT Perusahaan Listrik Negara
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.*

Total

**28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA
LANGSUNG LAINNYA**

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan Lifting

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Biaya overhead operasi lapangan	32,078,896	45,394,022
Operasi dan pemeliharaan	25,734,085	36,616,280
Pipa dan biaya transportasi	9,365,822	6,426,101
Pendukung operasi	5,658,241	4,141,618
Jumlah	72,837,044	92,578,021

This account consists of:

*Field operations overhead
Operations and maintenance
Pipeline and transportation fees
Operational support*

Total

b. Beban Pokok Penjualan Kimia dan Produk
Petroleum Lainnya

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Biaya penjualan solar	11,242,375	93,396,771
Gas	1,286,411	15,013,522
Sewa	76,303	6,691,172
Biaya operasi kilang	1,573,189	1,741,438
Gaji dan tunjangan lainnya	1,898,381	1,015,833
Bahan bakar	528,587	397,473
Persediaan dan perlengkapan	357,493	290,144
Tenaga kerja kontrak	152,572	68,716
Lain-lain	47,380	94,787
Jumlah biaya produksi	17,162,691	118,709,856
Persediaan:		
Pada awal tahun	4,409,530	451,779
Pada akhir tahun	(4,405,813)	(5,646,039)
Jumlah	17,166,408	113,515,596

b. Cost of Sales of Chemical and Other Petroleum
Products

This account consists of:

*Cost of High Speed Diesel fuel sales
Feed gas
Rentals
Processing plant operational costs
Salaries and other allowances
Fuel
Materials and supplies
Contract labor
Others*

Total production costs

*Inventories:
At beginning of year
At end of year*

Total

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

c. Biaya dari Kontrak Lainnya

Akun ini terutama merupakan biaya operasi dan overhead atas jasa kontrak di Oman.

d. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
Operasi minyak dan gas bumi (Catatan 13)	44,820,206	60,079,167	<i>Oil and gas operations (Note 13)</i>
Pengeboran dan jasa terkait	1,508,688	9,663,020	<i>Drilling and related services</i>
Tenaga listrik	1,676,496	2,567,402	<i>Electric power</i>
Kimia dan produk petroleum lainnya	1,601,636	2,398,768	<i>Chemical and other petroleum products</i>
Jumlah	<u>49,607,026</u>	<u>74,708,357</u>	Total

e. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
Seismik	16,142	10,058,583	<i>Seismic</i>
Overhead eksplorasi	2,456,583	8,707,813	<i>Exploration overhead</i>
Biaya sumur kering	9,285,295	15,097,313	<i>Dry hole costs</i>
Geologis dan geofisika	601,835	2,053,830	<i>Geological and geophysical</i>
Jumlah	<u>12,359,855</u>	<u>35,917,539</u>	Total

Biaya sumur kering dan penyisihan sumur yang ditutup sementara pada tahun 2009 dan 2008 terutama berasal dari sumur di sejumlah blok di Indonesia sejumlah AS\$9,3 juta.

Dry hole costs and provision for suspended wells in 2009 and 2008 primarily relate to wells in the Indonesian blocks amounting to US\$9.3 million.

f. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
Biaya produksi listrik	19,767,238	26,279,240	<i>Electricity production costs</i>
Gaji dan imbalan lainnya	733,723	910,695	<i>Salaries and benefits</i>
Jumlah	<u>20,500,961</u>	<u>27,189,935</u>	Total

28. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

c. Cost of Other Contracts

This account mainly from operation and overhead cost related to other service in Oman.

d. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

e. Exploration Costs

This account consists of:

f. Cost of Electric Power Sales

This account consists of the following:

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

g. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari BPMIGAS dan Pertamina.

h. Biaya Operasi Pengeboran

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Tenaga kerja	-	5,256,033
Perpindahan rig	-	1,024,475
Sewa	-	4,187,654
Reparasi dan pemeliharaan	-	3,586,517
Asuransi	-	1,418,705
Transportasi	-	955,891
Jasa boga	-	1,432,875
Perlengkapan pengeboran	-	6,313,398
Lain-lain	-	789,900
Jumlah	-	24,965,448

Tidak terdapat pembelian ke satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan selama tahun 2009, dan 2008.

28. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

g. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from BPMIGAS and Pertamina.

h. Drilling Operations Costs

This account consists of:

Labor
Rig movements
Rental
Repairs and maintenance
Insurance
Transportation
Catering
Drilling equipment
Others
Total

There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% at the revenues during 2009, and 2008.

29. BEBAN USAHA

	2009	2008
Umum dan administrasi		
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	26,249,429	34,977,481
Honorarium profesional	4,166,416	9,641,727
Perawatan dan perbaikan	3,072,325	1,627,018
Sewa	2,784,166	2,440,911
Asuransi	2,399,545	2,032,896
Penyusutan (Catatan 12)	1,985,337	1,570,221
Beban kontrak	1,236,522	2,444,383
Peralatan dan perlengkapan kantor	449,999	602,984
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	14,399,724	16,095,012
Sub-jumlah	56,743,463	71,432,633
Penjualan		
Beban ekspor	3,866,874	6,576,927
Perjalanan dinas	1,029,211	2,058,132
Iklan dan promosi	697,217	989,029
Beban jamuan	125,342	1,494,405
Sub-jumlah	5,718,644	11,118,493
Jumlah Beban Usaha	62,462,107	82,551,126

29. OPERATING EXPENSES

General and administrative
Salaries, wages and other employee benefits
Professional fees
Repairs and maintenance
Rental
Insurance
Depreciation (Note 12)
Contract charges
Office supplies and equipment
Others
(each below US\$100,000)
Sub-total
Selling
Export expenses
Business travel
Advertising and promotion
Entertainment
Sub-total
Total Operating Expenses

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN

a. Beban pajak Perusahaan dan Anak Perusahaan terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Pajak kini		
Anak Perusahaan	(33,597,342)	(96,978,055)
(Beban) manfaat pajak tangguhan		
Perusahaan	(184,380)	(52,555)
Anak Perusahaan	28,340,311	(1,486,598)
Sub-jumlah	28,155,931	(1,539,153)
Beban Pajak - Bersih	(5,441,411)	(98,517,208)

b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak menurut laporan laba rugi konsolidasi dan rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	16,181,598	168,520,235
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(9,630,694)	(179,673,717)
Total laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	6,550,904	(11,153,482)
Perbedaan temporer		
Imbalan kerja lain-lain	95,404	220,409
Penyusutan aset tetap	62,165	670
Kerugian (keuntungan) surat berharga yang belum direalisasikan	(24,483,934)	-
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	(5,891,391)	(2,195,943)
Amortisasi beban ditangguhkan	(816,070)	640,322
Perbedaan tetap		
Beban bunga	7,643,999	(5,544,886)
Beban yang tidak dapat dikurangkan	3,450,819	748,854
Pendapatan tidak kena pajak	(2,168,317)	(13,384,934)
Rugi fiskal tahun berjalan Perusahaan	(15,556,421)	(30,668,990)
Rugi fiskal tahun lalu	(104,410,713)	(102,839,198)
Rugi fiskal kumulatif Perusahaan pada akhir tahun	(119,967,134)	(133,508,188)

30. INCOME TAX

a. Tax expenses of the Company and Subsidiaries consist of the following:

Current tax expense Subsidiaries
Deferred tax benefit (expense) Company Subsidiaries
Sub-total
Tax Expense - Net

b. Current Tax

A reconciliation between income before tax expense per the consolidated statements of income and the Company's fiscal loss, is as follows:

Consolidated income before tax expense
Less income before tax expense of Subsidiaries
Total income (loss) before tax of the Company
Temporary differences
Other employee benefits
Depreciation of property and equipment
Unrealized loss (gain) on marketable securities
Unrealised loss from derivative transactions
Amortization of deferred charges
Permanent differences
Interest expense
Non - deductible expenses
Non - taxable income
Tax loss for the year of the Company
Prior years tax losses
The Company's accumulated tax losses carry forward at year end

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Perusahaan tidak melakukan penyisihan untuk beban pajak kini untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008 karena Perusahaan masih dalam posisi rugi fiskal.

c. Pajak Tangguhan

Rincian dari aset dan kewajiban pajak tangguhan dari Grup adalah sebagai berikut:

30. INCOME TAX (continued)

b. Current Tax (continued)

No provision for current income tax was made by the Company for the years ended June 30, 2009 and 2008 because the Company is still in a tax loss position.

c. Deferred Tax

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

30 Juni 2009/June 30, 2009					
	31 Desember Disajikan kembali (Catatan 43)/ December 31, As restated (Note 43) 2008	Jumlah aset/ kewajiban pajak tangguhan atas Anak Perusahaan yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi konsolidasi/ Charged (credited) to consolidated statements of income	30 Juni/June 30, 2009	
<u>Aset Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Assets Company</u>
Rugi fiskal	5,058,211	-	(7,917,477)	12,975,688	Tax losses
Kewajiban imbalan kerja	302,841	-	(26,713)	329,554	Employee benefit liabilities
Kerugian yang belum direalisasi atas surat berharga	6,148,372	-	6,267,887	(119,515)	Unrealized loss on marketable securities
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	2,875,487	-	1,649,589	1,225,898	Unrealised loss from derivative transactions
Penyusutan aset tetap	141,018	-	(17,406)	158,424	Depreciation of property and equipment
Sub-jumlah	14,525,929	-	(44,120)	14,570,049	Sub-total
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Liabilities Company</u>
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	(366,657)	-	228,500	(595,157)	Amortization of deferred expense
Sub-jumlah	(366,657)	-	228,500	(595,157)	Sub-total
<u>Aset Pajak Tangguhan Bersih - Perusahaan</u>	14,159,272	-	184,380	13,974,892	<u>Net Deferred Tax Assets - Company</u>
<u>Anak Perusahaan</u>	43,366,946	-	(9,844,374)	53,211,320	<u>Subsidiaries</u>
<u>Aset Pajak Tangguhan Grup - Bersih</u>	<u>57,526,218</u>	<u>-</u>	<u>(9,659,994)</u>	<u>67,186,212</u>	<u>Deferred Tax Assets Group - Net</u>
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan/Grup</u>	<u>(96,433,243)</u>	<u>-</u>	<u>(17,979,478)</u>	<u>(78,453,765)</u>	<u>Deferred Tax Liabilities Subsidiaries/Group</u>
<u>Manfaat Pajak Tangguhan Dampak selisih kurs</u>			<u>(27,639,472)</u> <u>516,459</u>		<u>Deferred Tax Benefit Effect of foreign exchange</u>
<u>Jumlah Manfaat Pajak Tangguhan</u>			<u>(28,155,931)</u>		<u>Net Deferred Tax Benefit</u>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

30. INCOME TAX (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. *Deferred Tax (continued)*

30 Juni 2008/June 30, 2008

	31 Desember kewajiban pajak Disajikan kembali (Catatan 44)/ December 31, As restated (Note 44) 2007	Jumlah aktiva/ Kewajiban pajak tangguhan atas Anak Perusahaan yang tidak dikonsolidasi/ Cumulative deferred tax assets/liabilities of deconsolidated subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi/ Charged (credited) to statements of income	30 Juni/ June 30, 2008	
<u>Aktiva Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Assets Company</u>
Rugi fiskal	25,735,043	-	-	25,735,043	Tax losses
Kewajiban imbalan kerja	311,371	-	(66,123)	377,494	Employee benefit liabilities
Penyusutan aktiva tetap	105,905	-	(201)	106,106	Depreciation of property and equipment
Sub-jumlah	26,152,319	-	(66,324)	26,218,643	Sub-total
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Liabilities Company</u>
	(487,380)	-	(192,097)	(295,283)	Amortization of deferred expense
Keuntungan yang belum direalisasi atas surat berharga	(347,807)	-	310,976	(658,783)	Unrealized gain from marketable securities
Jumlah	(835,187)	-	118,879	(954,066)	Total
Bersih	25,317,132	-	52,555	25,264,577	Net
<u>Anak Perusahaan</u>	56,904,847	-	(1,679,281)	58,584,128	<u>Subsidiaries</u>
Aktiva Pajak Tangguhan - Bersih	82,221,979	-	(1,626,726)	83,848,705	Deferred Tax Assets - Net
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan</u>	<u>(111,964,461)</u>	<u>27,297,733</u>	<u>3,338,074</u>	<u>(88,004,802)</u>	<u>Deferred Tax Liabilities Subsidiaries</u>
Beban Pajak Tangguhan Dampak selisih kurs			1,711,348 (172,195)		Deferred Tax Expense Effect of foreign exchange
Jumlah Beban Pajak Tangguhan			1,539,153		Total Deferred Tax Expense

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak "statutory" yang berlaku atas laba sebelum beban pajak, adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	12,639,245	168,520,235
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(6,088,341)	(179,673,717)
Total laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	6,550,904	(11,153,482)
Manfaat (beban) pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(1,834,253)	3,346,045
Dampak pajak dari beda tetap:		
Pendapatan yang sudah dikenai pajak penghasilan final		4,015,480
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(966,229)	(224,656)
Pendapatan yang tidak dikenakan pajak	607,129	-
Beban bunga	(2,140,320)	-
Penyesuaian pajak tangguhan atas rugi fiskal	4,149,293	(8,852,890)
Manfaat (beban) pajak:		
Perusahaan	(184,380)	(52,555)
Anak Perusahaan	28,340,311	(1,486,598)
Beban Pajak - Bersih	(28,155,931)	(1,539,153)

30. INCOME TAX (continued)

c. Deferred Tax (continued)

A reconciliation between the tax expense and the amount computed by applying the statutory tax rate to income before tax expense, is as follows:

Consolidated income before tax expense
<i>Less income before tax expense of Subsidiaries</i>
Total income (loss) before tax of the Company
Tax benefit (expense) using statutory tax rates
<i>Tax effects of permanent differences:</i>
<i>Income already subjected to final income tax</i>
<i>Non-deductible expenses</i>
<i>Non-taxable income</i>
<i>Interest expense</i>
<i>Deferred tax adjustments - tax loss</i>
Tax benefit (expense):
<i>Company</i>
<i>Subsidiaries</i>
Tax Expense - Net

31. LABA PER SAHAM

a. Laba per saham

Perhitungan laba per saham dasar berdasarkan 3.077.459.099 dan 3.108.854.450 saham, yang masing-masing merupakan jumlah rata-rata tertimbang saham pada tanggal 30 June 2009 dan 2008.

31. EARNINGS PER SHARE

a. Earnings per share

The computation of basic earnings per share is based on 3,077,459,099 and 3,108,854,450 shares, representing the weighted average number of shares on June 30, 2009 and 2008, respectively.

	2009	2008 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)	
<u>Laba per saham</u>			<u>Earnings per share</u>
Laba bersih untuk tahun berjalan	9,576,790	63,358,889	<i>Net income for the year</i>
Laba per saham dasar	0.0031	0.0204	<i>Basic earnings per share</i>

b. Laba per saham dilusian

Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat dampak dilutif yang potensial (anti dilutive) dari saham biasa untuk dua tahun yang disajikan.

b. Diluted earnings per share

The Company did not compute diluted earnings per share since there were no dilutive potential ordinary shares (anti dilutive) in the two years presented.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

32. DIVIDEN TUNAI

Pada tanggal 23 Juni 2009, pemegang saham pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan menyetujui pembagian dividen kas sejumlah US\$0,0150 per saham atau setara dengan AS\$44 juta tidak termasuk bagian untuk *treasury stock* (atau sejumlah AS\$50 juta termasuk untuk *treasury stock*). Pembayaran dividen akan dilaksanakan pada tanggal 21 Agustus 2009.

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA LAINNYA

a. Program Pensiun

Anak Perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan. Dana Pensiun tersebut dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK) Tugu Mandiri dan DPLK Jiwasraya yang masing-masing akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 234/KM.17/1995 tanggal 16 Agustus 1995 dan No. Kep. 171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993. Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Anak Perusahaan masing-masing sebesar 6% dan 7% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% dan 3% dari gaji kotor.

Mulai bulan Maret 2008 Anak Perusahaan merubah pengelola dana pensiunnya dari DPLK Tugu Mandiri menjadi DPLK PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang didirikan berdasarkan akta pendirian yang disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998. Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Anak Perusahaan sebesar 6% dari gaji kotor maupun dari karyawan sebesar 2% dari gaji kotor.

Perubahan atas kewajiban pensiun iuran pasti dari Anak Perusahaan yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Saldo awal	243,304	72,869	<i>Beginning balance</i>
Biaya pensiun tahun berjalan	950,766	224,460	<i>Pension cost</i>
luran pensiun yang dibayar dalam tahun berjalan	(856,991)	(222,059)	<i>Pension contributions paid</i>
Keuntungan selisih kurs	97	1,597	<i>Gain on foreign exchange</i>
Saldo akhir	337,176	76,867	<i>Ending balance</i>

32. CASH DIVIDENDS

On June 23, 2009 the stockholders in Annual General Meeting approved the distribution of cash dividend amounting to US\$0.0150 per share or equivalent to US\$44 million excluding amounts attributable to treasury stocks (or US\$50 million including amount attributable to treasury stocks). The payment for the dividends will commence on August 21, 2009

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS

a. Pension Plans

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities have established defined contribution pension plans covering all their local permanent employees. These plans provide pension benefits based on salaries and years of service of the employees. The pension plans are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK) Tugu Mandiri and DPLK Jiwasraya whose deeds of establishment was approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in its decision letters No. Kep. 234/KM.17/1995 dated August 16, 1995 and No. Kep. 171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993, respectively. The pension plans are funded by contributions from both the Subsidiaries at 6% and 7% of gross salaries and their employees at 2% and 3% of gross salaries, respectively.

Starting March 2008, the subsidiaries changed the fund manager from DPLK Tugu Mandiri into DPLK PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk which was established based on the deed approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letter No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998. The pension plan is funded by contributions from both the Subsidiaries at 6% of gross salaries and their employees at 2% of gross salaries.

The movements of liability of the defined contribution pension plans of the Subsidiaries involved in the oil and gas exploration and production are as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA LAINNYA (lanjutan)

b. Program Imbalan Kerja Lainnya

Grup mengakui kewajiban imbalan kerja yang memenuhi syarat sesuai dengan peraturan yang berlaku. Imbalan pasca kerja untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi didanai dengan penempatan dana pada PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia dan PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

Jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah 2.406 dan 2.849 orang pada tahun 2009 dan 2008.

i. Analisa kewajiban imbalan kerja yang diakui di dalam neraca konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Nilai sekarang kewajiban imbalan kerja	51,777,736	61,316,442
Nilai wajar aset program imbalan kerja	(39,779,503)	(48,084,397)
Kewajiban imbalan kerja yang tidak dilakukan pendanaan	11,998,233	13,232,045
Jasa masa lalu yang belum diakui	(61,689)	(1,284,458)
Keuntungan aktuarial yang belum diakui	(268,795)	(435,865)
Efek anak perusahaan yang tidak dikonsol	-	(5,424,715)
Kewajiban imbalan kerja	11,667,749	6,087,007
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(8,320,044)	(2,066,111)
Kewajiban imbalan kerja	3,347,705	4,020,896

ii. Analisa biaya imbalan kerja pada laporan laba rugi konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Biaya jasa kini	7,507,297	1,347,126
Kerugian aktuarial yang diakui	2,959,643	997,072
Beban bunga	2,773,823	1,195,300
Biaya pesangon	271,894	-
Biaya jasa lalu yang diakui segera	50,469	-
Amortisasi jasa masa lalu	98,753	-
Amortisasi kerugian aktuarial	9,709	-
Pengembalian dari aset yang diharapkan	(1,771,160)	(520,858)
Kurtailmen	1,173,594	-
Lain-lain	(14,672)	1,335
Jumlah	13,059,350	3,019,975

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS (continued)

b. Other Employee Benefits

The Group also recognize employee benefit obligations for their qualifying employees in accordance with applicable regulations. The post retirement benefits of the employees involved in oil and gas operations are being funded by placing funds in PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia and PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

The number of employees eligible for the benefits is 2.406 and 2.849 in 2009 and 2008, respectively.

i. An analysis of employee benefits obligations recognized in the consolidated balance sheets is as follows:

Present value of employee benefits obligations	61,316,442
Fair value of plan assets	(48,084,397)
Unfunded employee benefits obligations	13,232,045
Unrecognized past service cost - non vested	(1,284,458)
Unrecognized actuarial loss	(435,865)
Effect deconsolidated subsidiaries	(5,424,715)
Employee benefits obligations	6,087,007
Presented as accrued expenses (Note 18)	(2,066,111)
Employee benefits obligations - net	4,020,896

ii. An analysis of the employee benefits costs in the consolidated statements of income is as follows:

Current service costs	7,507,297
Actuarial loss recognized	2,959,643
Interest expense	2,773,823
Termination costs	271,894
Immediate recognition of past service costs	50,469
Amortization of past service costs	98,753
Amortization of actuarial losses	9,709
Expected return on plan assets	(1,771,160)
Curtailment	1,173,594
Others	(14,672)
Total	13,059,350

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA
LAINNYA (lanjutan)**

b. Program Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

iii. Analisa mutasi kewajiban imbalan kerja di neraca konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Saldo awal tahun	552,647	10,694,767
Kontribusi pada tahun berjalan	(20,930)	(1,983,094)
Imbalan kerja yang dibayarkan	(1,824,150)	(141,428)
Dampak selisih kurs	(99,168)	(78,498)
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	13,059,349	3,019,975
Pengaruh dari konsolidasi Apexindo	-	(5,424,715)
Saldo akhir tahun	11,667,749	6,087,007
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(8,320,044)	2,066,111
Kewajiban imbalan kerja - bersih	3,347,705	4,020,896

iv. Kewajiban imbalan kerja pada tahun 2009 dan 2008 dihitung oleh Dayamandiri Dharmakonsilindo (untuk non E&P grup) dan Biro Pusat Aktuaria (untuk E&P grup), aktuaris independen, dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2009	2008
Tingkat diskonto	10-11%	10% - 11%
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:		
- Portofolio IDR	0% - 6%	0% - 6%
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	8% - 12%	8% - 12%
Tingkat mortalitas	TMI 1999 and CSO'80	TMI 1999 and CSO'80
Tingkat morbiditas (disability)	0,03%-10%% tingkat mortalitas/ mortality rate	0,03%-10% tingkat mortalitas/ mortality rate
Tingkat pengunduran diri	0% - 2% terutama sesuai tingkat usia	0% - 2% primarily in line with age profile
Proporsi pengambilan pensiun dini	-	-
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%

**33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS
(continued)**

b. Other Employee Benefits (continued)

iii. An analysis of the movements of employee benefits obligations in the consolidated balance sheets is as follows:

Balance at beginning of year	10,694,767
Contributions for the year	(1,983,094)
Benefits paid to employees	(141,428)
Effect of foreign exchange	(78,498)
Employee benefit costs	3,019,975
Effect of Apexindo deconsolidation	(5,424,715)
Balance at end of year	6,087,007
Presented as accrued expenses (Note 18)	2,066,111
Employee benefits obligations - net	4,020,896

iv. The employee benefits obligations in 2009, and 2008 were calculated by Dayamandiri Dharmakonsilindo (for non E&P Group) and Biro Pusat Aktuaria (for E&P Group), independent actuaries, using the following assumptions:

Discount rates	10% - 11%
Expected rate of return on assets:	
- IDR Portfolio	0% - 6%
Salary increment rate	8% - 12%
Mortality rate	TMI 1999 and CSO'80
Morbidity rate (disability rate)	0,03%-10% tingkat mortalitas/ mortality rate
Resignation rate	0% - 2% primarily in line with age profile
Proportion of early retirements	-
Proportion of normal retirements	100%

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**34. SIFAT DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN
PIHAK-PIHAK YANG MEMPUNYAI HUBUNGAN
ISTIMEWA**

a. Sifat hubungan istimewa

- i. PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk dan PT Medco Mining mempunyai pemegang saham mayoritas dan kendali manajemennya yang sama dengan Perusahaan.
- ii. PT Medco Inti Dinamika (INTI) mempunyai sebagian anggota manajemen yang sama dengan Perusahaan.
- iii. PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan.
- iv. INTI merupakan pemegang saham utama PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk dan PT Medco Mining.
- v. Mitsubishi Corporation ("MC") adalah salah satu pemegang saham pengendali tidak langsung Perusahaan melalui Encore Energy Pte. Ltd. Perusahaan dan anak perusahaan memiliki kontrak penjualan minyak mentah dengan Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong ("PDH") dan Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd ("PDS"), di mana keduanya adalah anak perusahaan MC.

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak yang Mempunyai Hubungan Istimewa

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa. Transaksi-transaksi tersebut yaitu penempatan deposito berjangka dan rekening giro, serta rekening Bank yang dibatasi penggunaannya di PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk. masing-masing senilai AS\$8,3 juta dan AS\$10 juta per 30 Juni 2009 (2008: AS\$1,5 juta dan AS\$9,6 juta). Penjualan minyak mentah ke PDS senilai AS\$127,8 juta di tahun 2009 (2008: nol). Penjualan minyak mentah ke PDH per 30 Juni 2009 sebesar AS\$11,3 juta (2008: AS\$38,9 juta). Pada tanggal 30 Juni 2009 Grup memiliki piutang dari PDS sebesar AS\$30,8 juta (2008: nol). Terdapat piutang dari pihak hubungan istimewa lainnya sebesar AS\$0,4 juta per 30 Juni 2008. Terdapat uang muka tahun 2009 dari Mitsubishi Corporation sebesar AS\$123,9 juta (2008: nol).

**34. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

a. Nature of Relationships

- i. *The major stockholder and management of PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk and PT Medco Mining are the same as those of the Company.*
- ii. *PT Medco Inti Dinamika (INTI) has the same key members of management as the Company.*
- iii. *PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company.*
- iv. *INTI is the major stockholder of PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk and PT Medco Mining.*
- v. *Mitsubishi Corporation ("MC") is one of the indirect controlling shareholders of the Company through Encore Energy Pte. Ltd. The Company and subsidiaries have crude oil sales contracts with Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong ("PDH") and Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. ("PDS"), both of whom are subsidiaries of MC.*

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with related parties. These transactions included the placement of current accounts, time deposits and restricted cash in Bank in PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk. amounting to US\$8.3 million and US\$10 million, respectively as of June 30, 2009 (2008: US\$1.5 million and US\$9.6 million), respectively. Crude oil sales to PDS amounting to US\$127.8 million in 2009 (2008: nil). Crude oil sales to PDH per June 30, 2009 amounting to US\$11.3 million (2008: US\$38.9 million). As of June 30, 2009, the Group has receivables from PDS of US\$30.8 million (2008: nil). There are receivables from other related parties amounting to US\$0.4 million per June 30, 2008. Advances from Mitsubishi Corporation in 2009 of US\$123.9 million (2008: nil).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

34. SIFAT DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK YANG MEMPUYAI HUBUNGAN ISTIMEWA (lanjutan)

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak yang Mempunyai Hubungan Istimewa (lanjutan)

Transaksi dengan pihak yang memiliki hubungan istimewa dilakukan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga. Ikhtisar akun-akun dan saldo pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa sebagai berikut:

	2009		2008		
	Jumlah/ Amount	Persentase jumlah/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase jumlah/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>					
Kas dan setara kas	8,344,631	0.4%	1,521,754	0.1%	<u>Assets</u> Cash and cash equivalents
Piutang usaha	30,815,205	1.5%	417,245	0.02%	Trade receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	10,130,746	0.5%	9,588,076	0.5%	Restricted cash in bank
<u>Kewajiban</u>					
Hutang usaha	-	0.0%	158,674	0.0%	<u>Liabilities</u> Trade payables
Pendapatan diterima di muka	123,958,846	9.1%	-	0.0%	Unearned revenues
<u>Penjualan dan pendapatan usaha lainnya</u>					
Penjualan bersih minyak dan gas	139,135,480	44.7%	38,943,254	5.1%	<u>Sales and other operating revenues</u> Net oil and gas sales

Transaksi dengan pihak yang memiliki hubungan istimewa dilakukan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga.

b. Transactions with Related Parties (continued)

Transactions with related parties were undertaken on an arm's length basis, at same prices and conditions as those with third parties. A summary of related party accounts and balances follow:

Transactions with related parties were undertaken on an arm's length basis, at same prices and conditions as those with third parties.

35. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi dua segmen pelaporan besar yaitu segmen usaha sebagai segmen primer dan segmen geografis sebagai segmen sekunder.

a. Segmen Usaha

Grup saat ini bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas
- ii. Jasa pengeboran dan jasa terkait lainnya
- iii. Produksi kimia
- iv. Tenaga listrik
- v. Perdagangan
- vi. Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup

35. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into two major reportable segments which are the business segment as the primary segment and the geographical segment as the secondary segment.

a. Business Segment

The Group is presently engaged in the following business activities:

- i. Exploration for and production of oil and gas
- ii. Drilling and other related services
- iii. Chemicals production
- iv. Electric power generation
- v. Trading
- vi. Funding for Group operation

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)**

**Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)**

**For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

35. SEGMENT INFORMATION (continued)

Segment information of the Group is as follows:

2009	produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Eksplorasi dan Jasa pengeboran dan jasa lainnya/Drilling and other services	Kimia/ Chemical	Tenaga Listrik/ Electric power generation	Perdagangan/ Trading	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ Funding for Group operation	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidated	2009
Penjualan ektern	92,552,542	38,656,529	15,003,674	30,132,096	134,684,154	-	-	311,028,995	External sales
Penjualan antar segmen	129,572,933	5,614,937	2,199,948	-	3,682,518	-	(141,070,336)	-	Inter-segment sales
Jumlah pendapatan	222,125,475	44,271,466	17,203,622	30,132,096	138,366,672	-	(141,070,336)	311,028,995	Total revenues
HASIL									RESULTS
Hasil segmen	29,404,497	3,257,344	(7,499,387)	2,335,735	5,278,265	(47,607)	(1,374,374)	31,354,473	Segment results
Laba usaha (Kerugian)	-	-	-	-	-	-	-	-	Income (loss) from operations
Keuntungan dari transaksi derivative	-	-	-	-	5,255,741	-	-	5,255,741	Gain (loss) from derivative transactions
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	5,125,836	466,797	(2,514,222)	(424,967)	(8,404,626)	244,150	-	(5,507,032)	Gain (loss) on foreign exchange - net
Beban bunga - bersih	516,463	(784,859)	43,092	(2,259,226)	(13,147,228)	(7,678,031)	-	(23,309,789)	Interest income (expense) - net
Bagian hak atas laba (rugi) dari perusahaan asosiasi - bersih	66,104	-	(133,927)	-	-	-	-	(67,823)	Equity in net income (losses) of associated entities - net
Keuntungan (kerugian) atas investasi - jangka pendek bersih	39,655	-	-	-	17,817,472	-	-	17,857,127	Gains (loss) on short-term investment - net
Biaya pendanaan - bersih	(327,356)	(19,102)	(16,869)	(158,729)	(4,224,856)	(1,601,132)	-	(6,348,044)	Financing charges - net
Lain-lain - bersih	(3,111,217)	(17,863)	724,924	275,967	(924,866)	-	-	(3,053,055)	Others - net
Laba sebelum beban pajak	31,713,982	2,902,317	(9,396,389)	(231,220)	1,649,902	(9,082,620)	(1,374,374)	16,181,598	Income before tax expense
Manfaat (beban) pajak	(4,940,962)	(228,752)	-	(29,424)	(184,380)	(57,893)	-	(5,441,411)	Tax benefit (expense)
Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	(522,625)	-	119	(640,891)	-	-	-	(1,163,397)	Minority interests in net losses (earnings) of consolidated subsidiaries
LABA BERSIH	26,250,395	2,673,565	(9,396,270)	(901,535)	1,465,522	(9,140,513)	(1,374,374)	9,576,790	NET INCOME
INFORMASI LAIN									OTHER INFORMATION
ASET									ASSETS
Aset segmen	2,972,095,725	33,372,794	196,720,999	125,080,178	2,274,862,672	292,396,522	(3,854,083,192)	2,040,445,698	Segment assets
Investasi saham	460,059	-	7,199,935	3,797,138	159,961,487	8,139,409	(168,100,896)	11,457,132	Investments in shares of stock
Investasi pada proyek	15,895,986	-	-	5,898,675	-	-	-	21,794,661	Investments in projects
TOTAL ASET	2,988,451,770	33,372,794	203,920,934	134,775,991	2,434,824,159	300,535,931	(4,022,184,088)	2,073,697,491	TOTAL ASSETS
KEWAJIBAN									LIABILITIES
Kewajiban segmen	2,164,935,284	124,341,086	223,761,580	117,819,161	2,147,679,652	436,524,861	(3,854,083,192)	1,360,978,432	Segment liabilities
Pembelian barang modal	104,608,238	-	156,000	134,100	2,421,069	-	-	107,319,407	Capital Expenditure
Penyusutan dan amortisasi	43,803,604	1,683,230	1,731,904	1,931,257	986,644	1,601,130	1,374,373	53,112,142	Depreciation and amortization
Beban non-kas selain penyusutan dan amortisasi	71,019,096	-	10,388,969	1,152,284	19,920,718	13,527,076	(7,846,002)	108,162,141	Non-cash expenses other than depreciation and amortization
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) Aktivitas usaha	27,277,566	162,821	(6,066,751)	741,738	(3,273,273)	(47,607)	-	18,794,494	Net Cash provided (used in) by operating activities
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(118,917,460)	(4,323,026)	(1,486,062)	(13,197,180)	2,589,633	-	-	(135,334,095)	Net Cash provided (used in) by investing activities
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	17,424,039	-	(90,706)	(4,238,086)	217,086,840	(132,992,446)	-	97,189,641	Net Cash provided (used in) by financing activities

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)**

**Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)**

**For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

2008	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa pengeboran dan jasa lainnya/ <i>Drilling and other services</i>	Kimia/ <i>Chemical</i>	Tenaga Listrik/ <i>Electric power generation</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ <i>Funding for Group operation</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	2008
Penjualan ektern	194,329,848	97,652,029	122,564,745	34,474,794	313,276,732	-	-	762,298,148	<i>External sales</i>
Penjualan antar segmen	227,312,831	8,058,963	2,535,582	-	21,700	-	(237,929,076)	-	<i>Inter-segment sales</i>
Jumlah pendapatan	421,642,679	105,710,992	125,100,327	34,474,794	313,298,432	-	(237,929,076)	762,298,148	<i>Total revenues</i>
HASIL									RESULTS
Hasil segmen	176,298,447	29,673,363	2,163,219	(582,983)	(9,944,575)	(66,403)	(2,518,707)	195,022,361	<i>Segment results</i>
Laba usaha								195,022,361	<i>Income from operations</i>
Keuntungan dari transaksi swap	-	229,078	-	-	(925,851)	-	-	(696,773)	<i>Gain from swap transactions</i>
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	3,619,695	(2,160,742)	(118,037)	(771,849)	(3,895,464)	(17,027)	-	(3,343,424)	<i>Gain (loss) on foreign exchange - net</i>
Beban bunga - bersih	487,186	(4,923,924)	(384,582)	(2,667,150)	(13,054,134)	(13,833,247)	-	(34,375,851)	<i>Interest expense - net</i>
Keuntungan (kerugian) bersih dari perusahaan asosiasi - bersih	-	-	1,033,894	-	5,438,536	-	-	6,472,430	<i>Equity in net losses of associated entities - net</i>
Keuntungan dari penjualan surat berharga - bersih	12,380	-	-	-	2,195,944	-	-	2,208,324	<i>Gain on sale of marketable securities - net</i>
Keuntungan dari penjualan anak perusahaan	-	-	(1,726,599)	-	13,562,973	-	-	11,836,374	<i>Gain on sale of subsidiaries - net</i>
Biaya pendanaan - bersih	-	(253,495)	(21,385)	(187,699)	(3,895,867)	-	-	(4,358,446)	<i>Financing charges - net</i>
Lain-lain - bersih	1,690,585	(2,298,885)	(550,299)	404,056	(3,506,170)	15,953	-	(4,244,760)	<i>Others - net</i>
Laba sebelum beban pajak	182,108,293	20,265,385	396,211	(3,805,625)	(14,024,608)	(13,900,724)	(2,518,707)	168,520,235	<i>Income before tax expense</i>
Manfaat (beban) pajak	(96,100,676)	(2,680,674)	682,260	(353,497)	(52,555)	(12,066)	-	(98,517,208)	<i>Tax benefit (expense)</i>
Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	-	(1,681,547)	(45)	11,292	-	-	(4,973,838)	(6,644,138)	<i>Minority interests in net losses (earnings) of consolidated subsidiaries</i>
LABA BERSIH	86,007,617	15,903,164	1,078,426	(4,147,830)	(14,077,163)	(13,912,790)	(7,492,545)	63,358,889	NET INCOME
INFORMASI LAIN AKTIVA									OTHER INFORMATION ASSETS
Aktiva segmen	3,443,382,664	26,854,631	152,508,499	119,426,247	846,082,448	234,155,199	(3,519,591,228)	1,302,818,460	<i>Segment assets</i>
Aktiva tersedia untuk dijual	-	-	-	-	98,912,707	-	-	98,912,707	<i>Asset Held for sale of stock</i>
Investasi saham	216,000	-	6,000,000	3,760,000	509,417,060	8,139,410	(517,556,470)	9,976,000	<i>Investments in shares</i>
Investasi pada proyek	35,324,414	-	-	9,395,083	-	-	-	44,719,497	<i>Investments in projects</i>
TOTAL AKTIVA	3,478,923,078	26,854,631	158,508,499	132,581,330	1,963,829,275	242,294,609	(4,037,147,698)	1,965,843,724	TOTAL ASSETS
KEWAJIBAN									LIABILITIES
Kewajiban segmen	2,323,178,348	26,700,171	134,446,195	112,950,244	1,935,199,150	405,899,789	(3,558,804,520)	1,379,569,377	<i>Segment liabilities</i>
Pembelian barang modal	1,101,479,692	-	145,750	325,764	-	-	-	101,951,207	<i>Capital expenditures</i>
Penyusutan dan amortisasi	60,079,167	9,663,020	3,368,960	2,862,118	305,313	-	-	76,278,578	<i>Depreciation and amortization</i>
Beban non-kas selain penyusutan dan amortisasi	41,542,974	-	14,541,327	1,374,612	4,442,054	1,478,364	-	63,379,331	<i>Non-cash expenses other than depreciation and amortization</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) Aktivitas usaha	235,776,418	18,681,756	3,850,840	2,743,526	(12,388,167)	(66,403)	-	248,597,969	<i>Net Cash provided (used in) by operating activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(97,326,417)	(7,445,525)	(11,979,425)	(10,614,568)	(49,714,012)	-	-	(177,079,947)	<i>Net Cash provided (used in) by investing activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	5,882,139	(5,315,888)	(524,567)	(14,720,907)	126,108,852	(149,912,544)	-	(38,482,914)	<i>Net Cash provided (used in) by financing activities</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Segmen Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis, dan aktiva Grup berdasarkan letak geografis aktiva:

<u>Pendapatan</u>		<u>Revenues</u>		<u>Geographical segment</u>
<u>Segmen geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>		
Indonesia	116,262,018	382,980,760	Indonesia	
Luar negeri			Overseas	
Asia	157,311,063	317,386,699	Asia	
Timur Tengah	34,072,199	40,340,119	Middle East	
Amerika Serikat	3,383,715	21,590,570	United States of America	
Jumlah	311,028,995	762,298,148	Total	
<u>Total Aset</u>		<u>Total Assets</u>		<u>Geographical location</u>
<u>Lokasi geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>		
Indonesia	5,454,160,081	5,486,909,759	Indonesia	
Luar negeri	641,721,498	516,081,663	Overseas	
Eliminasi	(4,022,184,088)	(4,037,147,698)	Elimination	
Jumlah	2,073,697,491	1,965,843,724	Total	

Aktivitas Grup terkonsentrasi di beberapa lokasi geografis yang signifikan (Asia, Amerika Serikat dan Timur Tengah). Aktivitas utama berpusat di Indonesia.

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

The Group activities are concentrated into several major geographic locations (Asia, USA and the Middle East). The main concentration of activities is in Indonesia.

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas Anak Perusahaan yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil masing-masing dengan BPMIGAS. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan dimana telah ditemukan minyak dan gas.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia

The majority of the Group's oil and gas subsidiaries are located in Indonesia and operate under various production sharing arrangements with BPMIGAS. A general description of those arrangements and applicable oil and gas law is as follows:

i. Production Sharing Contracts (PSC) - Indonesia

A PSC is awarded to explore for and to establish commercial hydrocarbon reserves in a specified area prior to commercial production. The contractor is generally required to relinquish specified percentages of the contract area by specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia (lanjutan)

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diijinkan untuk melakukan lifting atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum ("FTP")* sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk pemulihan biaya (*cost recovery*) bagi kontraktor, yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut dilaksanakan.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *domestic market obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia
(continued)

i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities and preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor may freely lift and dispose of its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of First Tranche Petroleum ("FTP") of 20% out of total production before deduction of cost recovery is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for cost recovery for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a domestic market obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's before-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

ii. Kontrak Bantuan Teknis (TAC) - Indonesia

TAC diberikan pada wilayah yang belum atau telah berproduksi untuk jangka waktu tertentu, tergantung pada perjanjian kontraknya. Produksi minyak atau gas bumi dibagi terlebih dahulu menjadi bagian yang tidak dapat dibagikan (*non-shareable*) dan bagian yang dapat dibagikan (*shareable*). Bagian yang tidak dapat dibagikan merupakan produksi yang diperkirakan dapat dicapai dari suatu wilayah (berdasarkan data historis produksi dari suatu wilayah) pada saat perjanjian TAC ditandatangani dan menjadi hak milik PT Pertamina (Persero) (Pertamina). Dalam TAC, produksi dari bagian yang tidak dapat dibagikan akan menurun setiap tahunnya. Bagian yang dapat dibagikan berkaitan dengan penambahan produksi yang berasal dari investasi pihak operator terhadap wilayah yang bersangkutan secara umum dibagikan kepada kedua belah pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

iii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh Pertamina dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 50%-62,5% dari produksi merupakan milik Pertamina dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan dan dibagikan kepada kedua belah pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Kontraktor diwajibkan untuk membayar bonus produksi kepada BPMIGAS apabila jumlah produksi tertentu tercapai.

Pada saat kontrak berakhir atau diputuskan, pelepasan sebagian kontrak area, atau penutupan lapangan, kontraktor mungkin diharuskan untuk memindahkan semua peralatan dan instalasi dari kontrak area dan melakukan seluruh aktivitas restorasi sesuai dengan syarat-syarat yang tercantum di kontrak atau peraturan pemerintah yang berlaku. Biaya untuk penutupan dan pekerjaan restorasi area dapat dipulihkan berdasarkan usulan dari masing-masing kontrak.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia
(continued)

ii. Technical Assistance Contracts (TAC) -
Indonesia

A TAC is awarded when a field has prior or existing production and is awarded for a certain number of years depending on the contract terms. The oil or gas production is first divided into non-shareable and shareable portions. The non-shareable portion represents the Production which is expected from the field (based on historic production of the field) at the time the TAC is signed and accrues to PT Pertamina (Persero) (Pertamina). Under a TAC, the non-shareable portion of production declines annually. The shareable portion corresponds to the additional production resulting from the operator's investment in the field and is in general split between the parties in the same way as for a PSC.

iii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by Pertamina and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 50%-62.5% of the production is retained by Pertamina, and the balance is the shareable portion which is split between the parties in the same way as for a PSC.

Contractors are obliged to pay a production bonus to BPMIGAS if certain production levels are attained.

Upon the expiration or termination of the contract, relinquishment of part of the Contract Area, or abandonment of any fields, the contractors may be required to remove all equipment and installations from the Contract Area, and perform site restoration activities in accordance with the terms of the contract or applicable government regulations. The cost of abandonment and site restoration work is cost recoverable under the respective contract.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS (lanjutan)

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

Grup pada saat ini memiliki 12 PSC, 1 TAC dan 1 JOB di Indonesia.

Komitmen pengeluaran untuk kegiatan eksplorasi dan pengembangan sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 30 Juni 2009 adalah sebesar AS\$124 juta.

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Tunisia, Yemen dan Kamboja, dan kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia (continued)

The Group currently has 12 PSCs, 1 TAC, and 1 JOB in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of June 30, 2009 is US\$124 million.

b. Production Sharing Arrangements - International

The Group has production sharing arrangements in Libya, Tunisia, Yemen and Cambodia, and a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

Anak Perusahaan/ Subsidiary	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil, Konsesi/ Sharing Agreement, Concession Pemerintah Setempat/ Local Government	Anak Perusahaan/ Subsidiary
Medco International Petroleum Ltd. dan/and Medco Cambodia Tonle Sap	Blok E dan/and Blok 12 (kedua kontrak memiliki jangka waktu dan kerangka fiskal yang sama/both contracts have the same terms and fiscal arrangements)	Kamboja/ Cambodia	25 tahun/ years	42% dari keuntungan (apabila produksi diatas 10.000 bopd)/ 42% of profit oil (for production over 10,000 bopd)	58% dari keuntungan (apabila produksi diatas 10.000 bopd)/ 58% of profit oil (for production over 10,000 bopd)
Medco International Venture Ltd.	Blok 47	Libya	5 tahun/ years	86,3% dari jumlah produksi/ 86.3% of total production	13,7% dari jumlah produksi/ 13.7% of total production
Medco Yemen Amed Ltd.	Blok 82	Yemen	20 tahun/ years	80% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ 80% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	20% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ 20% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Yemen Arat Ltd.	Blok 83	Yemen	20 tahun/ years	75% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ 75% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	25% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ 25% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Tunisia Anaguid Ltd.	Blok Anaguid	Tunisia	2 tahun untuk eksplorasi/ 2 years for exploration	Berupa pajak sebesar 50%/In the from of tax of 50%	Pendapatan dari total produksi setelah pajak 50%/Proceeds from total production net after tax of 50%
Medco Oman LLC	Karim Small Field	Oman	10 tahun/ years	96,02% dari keuntungan/ 96.02% of profit oil	3,98% dari keuntungan/ 3.98% of profit oil

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 30 Juni 2009 adalah sebesar AS\$227,8 juta.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan

- i. Pada tanggal 26 Maret 2008, Perusahaan menjual 65.828.000 saham yang merupakan sekitar 2,5% dari total saham Apexindo, yang dilaksanakan melalui perusahaan efek yang terdaftar dengan Bursa Efek Indonesia (BEI) ("Transaksi"). Saham tersebut dijual dengan harga Rp2.400 per saham, dengan nilai keseluruhan sebesar Rp157,99 milyar.

Setelah Transaksi, Perusahaan memiliki 1.287.045.106 saham di Apexindo, yang merupakan sekitar 48,87% dari seluruh modal disetor Apexindo. Oleh karena itu, Apexindo tidak lagi dikonsolidasi, dan selanjutnya disajikan sebagai investasi dengan metode ekuitas (Catatan 10).

Pada tanggal 9 Juni 2008, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham (PJBS) dengan PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA) untuk menjual sisa sahamnya dengan harga Rp2.450 per saham dengan nilai keseluruhan transaksi sebesar sekitar AS\$340,89 juta. Transaksi ini mendapat persetujuan dari Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa pada tanggal 7 Agustus 2008 dan efektif pada bulan September 2008. Harga jual sejumlah AS\$340,9 juta tersebut dibayarkan dengan cara sebagai berikut:

- a. Sejumlah AS\$272,7 juta dibayar tunai pada saat transaksi tersebut efektif pada bulan September 2008; dan
- b. Sejumlah AS\$68,2 juta dibayar dengan *Guaranteed Secured Bonds* yang diterbitkan oleh Sabre Systems International Pte. Ltd., anak perusahaan MIRA. Surat hutang ini jatuh tempo pada bulan September 2009 dan dicatat sebagai aset lancar - piutang lain-lain di neraca konsolidasi 2008 (Catatan 6).

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of June 30, 2009 is US\$227.8 million.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Major Acquisitions and Transfers

- i. *On March 26, 2008, the Company sold 65,828,000 shares representing approximately 2.5% of the total shares of Apexindo through a registered Indonesian Stock Exchange (IDX) securities firm (the "Transaction"). The shares were sold at Rp2,400 per share with a total transaction value of Rp157.99 billion.*

Upon completion of this Transaction, the Company owned 1,287,045,106 shares in Apexindo representing approximately 48.87% of Apexindo's total issued and paid-up capital. As a result, Apexindo was deconsolidated, and then presented as an investment under the equity method (Note 10).

Subsequently, on June 9, 2008, the Company signed an Agreement for the Sale and Purchase of Shares (SPS) with PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA) to sell its remaining shares in Apexindo at the price of Rp2,450 per share with a total transaction value of approximately US\$340.89 million. The transaction was approved by the Extraordinary General Meeting of Shareholders held on August 7, 2008 and effectively completed in September 2008. The total consideration of US\$340.9 million for the shares was paid in the following manner:

- a. *US\$272.7 million was paid in cash upon the completion of the transaction in September 2008; and*
- b. *US\$68.2 million was paid with Guaranteed Secured Bonds issued by Sabre Systems International Pte. Ltd., a subsidiary of MIRA. The bonds will be due in September 2009, and are presented as part of current assets-other receivables in the 2008 consolidated balance sheet (Note 6).*

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Dengan efektifnya penjualan tersebut maka Perusahaan tidak lagi memiliki saham di Apexindo, dan mencatat total keuntungan sebesar AS\$246 juta dari penjualan penjualan tersebut. Atas penjualan saham Apexindo, perusahaan telah dikenakan pajak final.

Ringkasan di bawah menampilkan gambaran pelepasan saham Apexindo di tahun 2008 beserta keuntungan yang diperoleh oleh Perusahaan:

Perusahaan/Company	% Kepemilikan sebelum pelepasan/ % Interest before disposal	% Kepemilikan setelah pelepasan/ % Interest after disposal	Aset bersih yang dijual/ pelepasan/ Net Assets sold AS\$ juta/ US\$ million(i)	Harga jual/ Sale consideration AS\$ juta/ US\$ million	Keuntungan atas pelepasan/ Net gain on disposal AS\$ juta/ US\$ million(ii)
PT Apexindo Pratama Duta Tbk	51.37	-	103.8	357.95	246.32

(i) Termasuk dampak dari selisih transaksi perubahan ekuitas di Apexindo
(ii) Bersih, setelah biaya-biaya yang berkaitan dengan penjualan Apexindo

ii. Pada bulan Mei 2008 Grup, menandatangani perjanjian pembelian 15% saham PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") dari PT Trada Bioenergy dengan total nilai AS\$1,3 juta. Sebelum pembelian saham tersebut, Grup telah memiliki kepemilikan saham sebesar 85% atas MEL. Perjanjian ini efektif pada bulan Juli 2008, sehingga pada tanggal 31 Desember 2008, Grup memiliki 100% saham di MEL.

iii. Pada bulan Mei 2008, Medco Energi US LLC (MEUS) menyelesaikan perjanjian dengan Vada Group LP (Vada) dimana MEUS akan mendapatkan hak partisipasi dalam program *drilling* yang dijalankan oleh Vada. Berikut adalah tiga sumur yang termasuk dalam program tersebut:

- a. Sumur North West Bayou Choctaw, Schwing Lease in Iberville Parish, LA
- b. South Bosco prospect, yang merupakan bagian dari Mire Lease in Acadia Parish, LA
- c. North Bayou Fordoche prospect, part of the Martin Lease in Acadia Parish, LA.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

Upon the completion of the transaction, the Company no longer has any interests in Apexindo, and recognized a total gain of US\$246 million from the divestment. The sale of Apexindo shares were subject to final tax.

Presented below is the overview of the divestments of Apexindo shares in 2008 and related gains earned by the Company:

(i) *Includes the effect of differences arising from equity transactions in Apexindo*
(ii) *Net, after other expenses related to Apexindo divestment*

ii. *In May 2008, the Group entered into a sale and purchase agreement to acquire a 15% ownership interest in PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") from PT Trada Bioenergy with a total transaction value of US\$1.3 million. Before the acquisition, the Group owned 85% equity in MEL. The agreement is effective in July 2008, thus, as of December 31, 2008, the Group has a 100% ownership interest in MEL.*

iii. *In May 2008, Medco Energi US LLC ("MEUS") completed an arrangement with Vada Group LP ("Vada") in which MEUS would earn a participation right in a program of wells to be drilled by Vada Three well prospects were drilled under this program as follows:*

- a. *North West Bayou Choctaw, Schwing Lease in Iberville Parish, LA*
- b. *South Bosco prospect, part of the Mire Lease in Acadia Parish, LA*
- c. *North Bayou Fordoche prospect, part of the Martin Lease in Acadia Parish, LA.*

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan) **37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)**

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- iv. Pada bulan Juni 2008, Kuwait Bawean Indonesia (KBI) menyatakan pengunduran dirinya dari partisipasi dalam PSC Bawean. Sehubungan dengan pengunduran diri KBI, berdasarkan perjanjian yang ditandatangani pada tahun 2007, Grup wajib mengembalikan seluruh pembayaran awal yang sudah diterima dari KBI tersebut. Pengalihan atas 35% hak partisipasi di PSC Bawean dibatalkan dan hak partisipasi tersebut akan tetap dimiliki oleh Grup. Pada bulan Agustus 2008, uang muka sebesar AS\$14,5 juta tersebut yang dahulu diterima dari KBI dan dicatat sebagai hutang lain-lain pada tahun 2007 telah dibayarkan kembali kepada KBI.

Pada bulan September 2008, pembatalan pengalihan partisipasi ke KBI telah disetujui oleh BPMIGAS.

- v. Pada bulan Juni 2008, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Tri Mitra Artha Sentosa (TMAS) untuk menjual 28,375% saham PT Trada International (TI) dengan total harga AS\$14,1 juta. Pada tahun 2007 saham tersebut diperoleh dengan harga AS\$12,3 juta. Dengan penjualan tersebut, pada tanggal 31 Desember 2008 Grup tidak lagi memiliki saham atas TI.

- vi. Pada bulan Juni 2008, Medco Energi US LLC membeli 66,67% hak partisipasi di *Walker Ranch* dari Trek Resources Inc. dengan nilai perolehan sebesar US\$ 2,2 juta.

Pada bulan Desember 2008, MEUS menandatangani Perjanjian Hak Partisipasi dengan Oxy USA WTP LP (Oxy) dan mentransfer 15% hak partisipasi di *Walker Ranch lease* dengan nilai US\$ 497 ribu. Pada tanggal 31 Maret 2009, hak partisipasi MEUS di *Walker ranch lease* menjadi 51,67%.

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- iv. In June 2008, Kuwait Bawean Indonesia (KBI) submitted a letter to the Group stating its withdrawal from the participation in the Bawean PSC. As a result of the withdrawal, the Group was required under the agreement signed in June 2007, to reimburse the first payment made by KBI, whereby the assignment of the 35% interest in Bawean PSC is nullified and the interest shall remain with the Group. The amount of US\$14.5 million previously received from KBI and recorded as a payable in 2007 had been repaid to KBI in August 2008.

In September 2008, the cancellation of the transfer of working interest to KBI was approved by BPMIGAS.

- v. In June 2008, the Group signed a Sale and Purchase Agreement with PT Tri Mitra Artha Sentosa (TMAS) to sell a 28.375% ownership interest in PT Trada International (TI) for a total price of US\$14.1 million. The shares were acquired in 2007 for US\$12.3 million. With the divestment, as of December 31, 2008, the Group no longer has any equity interest in TI.

- vi. In June 2008, Medco Energi US LLC completed the purchase of a 66.67% working interest in the *Walker Ranch lease* from Trek Resources Inc. for US\$ 2.2 million in consideration.

In December 2008, MEUS signed a Participation Agreement with Oxy USA WTP LP ("Oxy") and assigned a 15% working interest in the *Walker Ranch lease* to Oxy for consideration of US\$497 thousand. MEUS's current working interest in the *Walker Ranch lease* is 51.67%.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)

- vii. Pada bulan Juli 2008, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan PT Pertamina Hulu Energi dan PT Pertamina Gas (Pertamina), atas seluruh saham yang dimiliki pada PT Medco E&P Tuban (Tuban), suatu anak perusahaan, yang memiliki 25% hak partisipasi di JOB Tuban, dengan harga jual bersih sekitar AS\$38 juta.

Transaksi tersebut efektif pada bulan September 2008, dimana secara konsolidasi Grup mengakui keuntungan pelepasan sebesar AS\$14 juta yang disajikan dalam pendapatan lain-lain.

- viii. Pada bulan Oktober 2007, Grup mengalihkan 24% dari 86% hak partisipasi atas Proyek Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla sebesar 300MW, di Sumatra Utara ("Proyek Sarulla") sebesar 300MW, ke Itochu Corporation (Itochu) yang telah dibayarkan sesuai dengan syarat dan ketentuan yang ada dalam perjanjian pengalihan.

Pada bulan yang sama, Grup juga mengalihkan 25% dari 62,2% sisa hak partisipasi atas Proyek Sarulla (setelah pengalihan ke Itochu) kepada Kyuden International Corporation ("Kyushu"), yang dibayarkan dalam tiga tahap sesuai dengan syarat dan ketentuan yang ada dalam perjanjian pengalihan. Sisa hak partisipasi sebesar 62,2% yang dimiliki oleh Grup adalah termasuk 12,25% pengalihan dengan syarat tertentu dari Ormat kepada Grup.

Pada bulan Juli 2008, transaksi-transaksi tersebut diatas berlaku efektif, sehingga hak partisipasi Grup di dalam proyek Sarulla menjadi sebesar 37,25%.

- ix. Pada bulan Agustus 2008, Grup menandatangani perjanjian Pemegang Saham (PPS) dengan Kuwait Energy dan Pemerintah Somalia untuk mengatur kegiatan Somalia Petroleum Corporation (SPC) yang akan menjadi perusahaan minyak nasional Somalia. Grup memiliki 24,5% saham di SPC.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- vii. In July 2008, the Group signed a Share Sale and Purchase Agreement with PT Pertamina Hulu Energi and PT Pertamina Gas (Pertamina) to sell all of its ownership interest in PT Medco E&P Tuban (Tuban), a subsidiary, which held a 25% participating interest in the Tuban JOB, for a net price of approximately US\$38 million.

The transaction was closed in September 2008, whereby on consolidated basis the Group recognized a gain on disposal of US\$14 million which was presented as Other Income.

- viii. In October 2007, the Group transferred 24% of its 86% interest in Sarulla Geothermal Power Project of 300 MW, in North Sumatra ("Sarulla Project") to Itochu Corporation (Itochu), which was paid in line with the terms and conditions in the related transfer agreement.

In the same month, the Group also transferred 25% of its remaining 62.2% participating interest (after sale to Itochu) in the Sarulla Project to Kyuden International Corporation (Kyushu), which was paid in three stages in line with the terms and conditions in the related transfer agreement. The remaining 62.2% participating interest owned by the Group includes the 12.25% conditional transfer of participating interest from Ormat to the Group.

The above transactions were closed and became effective among the parties in July 2008. As a result, the Group's participating interest in the Sarulla project became 37.25%.

- ix. On August 2008, the Group signed a Shareholders Agreement (SHA) with Kuwait Energy and the Government of Somalia to govern the activities of Somalia Petroleum Corporation (SPC), which will be the national oil company of Somalia. The Group owns 24.5% equity in SPC.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- x. Pada bulan Agustus 2008, Grup mengambil alih 16% saham di PT Dalle Energy Batam dengan nilai nominal Rp14,8 milyar sehingga jumlah kepemilikan di PT Dalle Energy Batam menjadi 75,01%.
- xi. Pada tanggal 15 Oktober 2008, Kontrak Bantuan Teknis (TAC) Wilayah Kerja Tarakan, Sanga-Sanga, Samboja yang terletak di Kalimantan Timur yang dipegang oleh PT Medco E&P Kalimantan (Medco Kalimantan) telah berakhir. Perseroan telah berusaha memperpanjang kerja samanya di tahun 2008 dalam bentuk Kerja Sama Operasi (KSO) dengan Pertamina EP, tetapi tidak mencapai kesepakatan komersial dengan PT Pertamina EP.

Oleh karena itu, pada tanggal 15 Oktober 2008 Medco Kalimantan mengalihkan seluruh kewajiban serta tanggung jawab pengelolaan atas wilayah kerja tersebut kepada Pertamina EP ("Pertamina EP"). Pengalihan tanggung jawab ini juga termasuk pengalihan tanggungjawab atas 179 orang pegawai yang telah beralih status hukumnya menjadi pegawai Pertamina EP.

Dengan berakhirnya kontrak bantuan teknis tersebut, maka Grup mengalami penurunan produksi minyak dan gas bumi sekitar 4.456 barel minyak perhari (BOPD) dan 1,08 juta kaki kubik gas perhari (MMSCFD). Selain itu juga terjadi kehilangan cadangan terbukti dan terduga minyak dan gas sekitar 1,8 juta barel setara minyak bumi.

- xii. Pada bulan Oktober 2008, namun berlaku efektif pada tanggal 16 Desember 2008 Medco Energi US LLC menandatangani kesepakatan kepemilikan partisipasi dengan Cibola Energy Ltd, pemegang dari *Montgomery prospect*, untuk memperoleh 12 % hak partisipasi atas *Leasehold Southwest seperempat* dari sektor 12 Blok 181 dengan nilai perolehan sebesar US\$390.000.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- x. In August 2008, the Group acquired an additional 16% ownership interest in PT Dalle Energy Batam for a total value of Rp14.8 billion, which increased the Group's ownership interest in PT Dalle Energy Batam to become 75.01%.
- xi. As of October 15, 2008, the Technical Assistance Contract in Tarakan, Sanga-Sanga and Samboja Working Areas in East Kalimantan which was held and operated by PT Medco E&P Kalimantan (Medco Kalimantan), a wholly owned subsidiary of the Company, expired and was not extended. The Company intended to extend the contract in the form of Kerja Sama Operasi (KSO) but was unsuccessful since an agreement on commercial terms was not reached with PT Pertamina EP.

As a consequence, on October 15, 2008, Medco Kalimantan transferred all liabilities and responsibilities over the working areas to Pertamina EP ("Pertamina EP"). The transfer of responsibilities included the transfer of 179 employees to Pertamina EP, who are now employed by Pertamina EP.

The expiration of the TAC reduced the Company's oil and gas production by 4,456 barrels of oil per day (BOPD) and 1.08 million cubic feet per day of gas (MMSCFD). Meanwhile, the loss of proved and probable oil and gas reserves was approximately 1.8 million BOE.

- xii. In October 2008, but effective December 16, 2008, Medco Energi US LLC signed a participation agreement with Cibola Energy Ltd, holder of the *Montgomery prospect*, to acquire a 12% working interest in the *Southwest Quarter of Section 12 Blok 181 lease* for US\$390,000 in consideration.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xiii. Pada bulan Desember 2008, Grup dan Anadarko Global Holdings Company (Anadarko) menandatangani *Mutual Termination Agreement* (MTA) atas Perjanjian Kerjasama Eksplorasi (EJVA) yang ditandatanganinya pada tahun 2005. Dengan ditandatanganinya MTA ini, maka:

- a. Segala perjanjian terkait dengan perjanjian EJVA ini, diakhiri
- b. Anadarko setuju untuk membayar AS\$13,8 juta untuk melunasi pengeluaran yang dilakukan oleh Grup berkaitan dengan kegiatan eksplorasi bersama yang menjadi komitmen Anadarko berdasarkan EJVA.
- c. Terkait dengan Perjanjian Pemboran Nunukan (NDA) dan Perjanjian Jual Beli Nunukan, Anadarko wajib membayar sejumlah AS\$1,6 juta kepada Grup.
- d. Sehubungan dengan NDA pada tahun 2007, Anadarko akan mengusahakan untuk mengebor sumur yang diwajibkan berdasarkan PSC sebelum atau pada 30 Juni 2010. Jika hal tersebut tidak terlaksana, maka Anadarko harus membayar sejumlah AS\$25 juta dikurangi biaya-biaya yang secara wajar telah dikeluarkan sehubungan dengan kewajiban pengeboran sumur tersebut.

Dengan terminasi tersebut Grup juga mengakui sebagai pendapatan lain-lain, atas dana untuk kegiatan eksplorasi yang telah diterima oleh Anadarko berdasarkan EJVA sebesar sekitar AS\$ 11 juta, yang sebelumnya dicatat sebagai hutang.

- xiv. Pada bulan Desember 2008, Grup mengambil alih saham minoritas di PT Dalle Panaran dari PT Dalle Energy, sebesar 104 lembar saham dengan nilai nominal Rp104.000.000, yang merupakan 1% dari jumlah saham yang disetor, sehingga Grup memiliki 100% saham di PT Dalle Energy Panaran setelah pembelian tersebut.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xiii. In December 2008, the Group and Anadarko Global Holdings Company (Anadarko) executed a *Mutual Termination Agreement* (MTA) relating to the *Exploration Joint Venture Agreement* (EJVA) signed in 2005. With this termination agreement:

- a. All Agreements related to the EJVA were also terminated.
- b. Anadarko agreed to pay US\$13.8 million to settle all expenses incurred by the Group with respect to exploration activities under the EJVA.
- c. In relation with the Nunukan Drilling Agreement (NDA) and the Nunukan Sale and Purchase Agreement, Anadarko shall pay to the Group in an amount of US\$1.6 million.
- d. In relation with the NDA in 2007, Anadarko shall use its reasonable endeavors to spud the well required to be drilled pursuant to the PSC on or before June 30, 2010. If such activity does not occur, Anadarko shall pay to Group approximately US\$25 million less the amount which has been properly incurred with respect to the obligation.

With the termination the Group also recognized as other income, the funds for exploration activities received from Anadarko under the EJVA amounting to approximately US\$ 11 million, which was previously recorded as payable.

- xiv. In December 2008, the Group acquired from PT Dalle Energy the minority equity in PT Dalle Panaran, consisting of 104 shares at value of Rp104,000,000 representing 1% of the paid-up capital. The Group holds 100% ownership interest in PT Dalle Energy Panaran subsequent to the acquisition.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- xv. Pada tahun 2003, Santos, yang merupakan Operator dari PSC Sampang (yang berlokasi di Madura, Indonesia), memilih untuk melakukan pengeboran atas risiko sendiri untuk sumur minyak Jeruk-1. Singapore Petroleum Company ("SPC") dan Cue Energy Resources Limited ("Cue") sebagai partner lainnya di PSC Sampang memutuskan tidak berpartisipasi dalam pengeboran sumur tersebut. Santos selanjutnya mengalihkan 50% dari risiko sumur Jeruk-1 tersebut kepada Grup.

Pengalihan tersebut disetujui pihak yang berwenang di Indonesia, namun demikian partisipasi langsung dalam PSC Sampang tidak berubah.

Perjanjian Kerjasama Operasi ("JOA") dari PSC Sampang mengatur hak untuk berpartisipasi kembali bagi partner yang semula memutuskan tidak ikut berpartisipasi, jika ternyata pengeboran tersebut berhasil dan akan dilakukan pengembangan di masa datang.

Menyusul penemuan cadangan minyak bumi dari Lapangan Jeruk di tahun 2004, SPC dan Cue memutuskan untuk berpartisipasi kembali dalam sumur Jeruk-1, yang dengan demikian mengakhiri partisipasi Grup. Atas partisipasi kembali tersebut, SPC dan Cue memiliki kewajiban untuk membayar sejumlah kompensasi kepada Grup.

Pada awal tahun 2006, SPC dan Cue menandatangani suatu perjanjian komersil ("economic agreement") dengan Grup, di mana SPC dan Cue mengalihkan 18,2% dan 6,8% hak ekonomis dari 40% dan 15% hak partisipasi mereka masing-masing di Lapangan Jeruk, sehingga Grup memperoleh hak ekonomis bersih sebesar 25% dari Lapangan Jeruk. Sebagai bagian dari *economic agreement* tersebut, Grup membayar secara proporsional biaya pengeboran sumur Jeruk dan setuju untuk memberikan pengabaian atas kompensasi yang harus ditanggung oleh SPC dan Cue atas partisipasi mereka kembali.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- xv. In 2003, Santos, the Operator of Sampang PSC (located in Madura, Indonesia), opted to sole-risk the drilling of an exploration well, Jeruk-1. Singapore Petroleum Company ("SPC") and Cue Energy Resources Limited ("Cue") as the partners in the Sampang PSC elected not to participate. Santos subsequently farmed-out 50% of the drilling risk in the Jeruk-1 well to the Group.

This farmout was approved by the Indonesian Authorities, nevertheless direct participation in the Sampang PSC remained unchanged.

The Joint Operation Agreement ("JOA") of Sampang PSC contained provisions for back-in rights for those partners electing not to participate in the event of well success and future field development.

Following the successful discovery of the Jeruk Field in 2004, SPC and Cue determined to reinstate their interests in Jeruk-1, thereby terminating the Group's involvement. For the reinstatement, SPC and Cue were obligated to pay certain amounts to the Group.

In early 2006, SPC and Cue entered into a commercial agreement ("economic agreement") with the Group involving the transfer of 18.2% and 6.8% interest out of their respective 40% and 15% interests in the Jeruk Field, which enabled the Group to gain an undivided, 25% economic interest in the Jeruk Field. As part of the economic agreement, the Group reimbursed its proportionate share of Jeruk costs and agreed to waive the back-in premium due from SPC and Cue.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xv. (lanjutan)

Meskipun Otoritas yang berwenang di Indonesia memberikan persetujuan atas perjanjian ekonomis tersebut, hak partisipasi langsung atas PSC Sampang (termasuk sumur Jeruk) tidak berubah.

Pada awal tahun 2008, Santos sebagai operator dari lapangan Jeruk, menjelaskan bahwa pemboran lebih lanjut atas lapangan Jeruk telah ditunda, menunggu hasil penelaahan atas berbagai skenario pengembangan dan keputusan atas komersialisasi dan isu teknis yang dapat berpengaruh terhadap kelayakan dari pengembangan yang akan dilakukan. Meskipun demikian, berdasarkan ketentuan yang ada di PSC, biaya proyek Jeruk merupakan bagian dari keseluruhan biaya PSC Sampang, sehingga dapat dipulihkan dari produksi yang berasal dari lapangan minyak dan gas bumi lainnya yang ada di PSC Sampang. Grup juga memiliki hak untuk memperoleh pemulihan atas biaya proyek Jeruk sebagaimana tersebut diatas, tentunya melalui mekanisme yang diatur dalam "economic agreement".

xvi. Pada bulan Februari 2009, Grup menandatangani Perjanjian Pembelian Aset dengan Energy Resources Technology GOM, Inc, (ERT) untuk mengakuisisi 100% hak partisipasi di blok 316, East Cameron Area, Teluk Meksiko, Amerika Serikat dengan nilai transaksi sekitar AS\$18 juta. Grup adalah operator dari East Cameron Blok 316.

xvii. PTTEP Merangin Company Limited, perusahaan minyak dan gas asal Thailand, melalui Perjanjian Farmout dan Akta Pengalihan Hak Kepemilikan mengalihkan seluruh hak kepemilikannya sebesar 40% pada PSC Merangin I ke PT Medco E&P Merangin yang efektif pada tanggal 14 Januari 2009. Pengalihan hak kepemilikan ini harus mendapatkan persetujuan dari BPMIGAS dan Pemerintah Republik Indonesia, yang sampai dengan tanggal laporan keuangan ini belum diperoleh.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xv. (continued)

Whilst the Indonesia Authorities have sanctioned the commercial agreement between the participants, Sampang PSC interests (including Jeruk Field interests) remain unchanged.

In early 2008, Santos, the operator of the Jeruk field, disclosed that further drilling in the Jeruk field has been put on hold pending the review of development scenarios and the resolution of commercial and technical issues that may impact the viability of any development. Nevertheless, under the PSC Jeruk costs represent part of overall Sampang PSC cost pool, and therefore Jeruk costs can be recovered from the production proceeds of other fields within Sampang PSC. The Group is also entitled to such recovery of Jeruk costs under and through the mechanism as set out in the economic agreement.

xvi. In February 2009, the Group signed an Asset Purchase Agreement with Energy Resources Technology GOM, Inc. (ERT) to acquire a 100% participating interest in Block 316, East Cameron Area in the Gulf of Mexico, USA for an amount of US\$18 million. The Group is the operator of East Cameron Block 316.

xvii. PTTEP Merangin Company Limited, a Thailand-based oil and gas company, through a Farmout Agreement and Deed of Assignment of Interest assigned all of its 40% working interest in the Merangin-I PSC to PT Medco E&P Merangin effective January 14, 2009. The assignment of working interest is subject to and conditional upon the written consent of BPMIGAS and of the Government of the Republic of Indonesia, which has not been obtained as of the date of these financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xviii. Pada bulan April 2009, Group menandatangani Perjanjian Pembelian Aset dengan Energy Resources Technology GOM Inc, (ERT) untuk mengakuisisi 100% hak partisipasi di blok 557, West Cameron Area, Teluk Meksiko, Amerika Serikat dengan nilai transaksi sekitar AS\$0,4 juta. Group adalah operator dari West Cameron Blok 557.

xix. Pada awalnya Group (melalui Medco Kakap Holding Pte Ltd, anak perusahaan) memiliki 16% hak partisipasi di PSC Kakap. Pada tanggal 29 Mei 2009, Grup melaksanakan hak pembelian terlebih dahulu (*pre-emption exercise*) atas 9% hak partisipasi dalam PSC Kakap yang dimiliki oleh Santos International Holding Pty Ltd. Dengan pembelian tersebut, Grup meningkatkan hak partisipasinya di PSC Kakap menjadi 25%.

Pada tanggal 3 Juni 2009, Grup menandatangani dua Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") bersyarat dengan Star Energy Holdings Pte Ltd ("Star") untuk menjual 25% hak partisipasi di blok Kakap Kontrak Bagi Hasil ("PSC") melalui penjualan 100% seluruh saham Grup di Medco Kakap Holding Pte Ltd, Natuna UK Kakap (Kakap 2) Ltd dan Novus Nominee Pty Ltd. Perjanjian jual beli atas perusahaan-perusahaan tersebut dengan Star akan berlaku efektif apabila segala ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian telah dipenuhi.

Pada tanggal 15 Juli 2009, ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian telah terpenuhi dan dengan demikian penjualan menjadi efektif. Group menerima sejumlah AS\$ 70,3 juta sebagai penyelesaian atas penjualan tersebut. Sejak efektifnya penjualan ini maka Group tidak lagi mengkonsolidasi laporan keuangan anak perusahaan yang dijual, dan oleh karena itu cadangan minyak dan gas bumi terbukti Group menurun sebesar 4.635 MBOE (ribu barel setara minyak).

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xviii. In April, 2009 the Group signed an Asset Purchase Agreement with Energy Resources Technology GOM Inc, (ERT) to acquire a 100% participating interest in Block 557, West Cameron Area in the Gulf of Mexico, USA for an amount US\$0.4 million. The Group is the operator of West Cameron Block 557.

xix. Initially the Group (through Medco Kakap Holding Pte Ltd, a subsidiary) had a 16% of working interest in Kakap PSC. On May 29, 2009, the Group executed a pre-emption right to acquire 9% working interest in Kakap PSC owned by Santos International Holding Pty Ltd. With the acquisition, the Group increased its working interest to 25%.

On June 3, 2009, the Group signed two conditional Share Sales Purchase Agreements (SSPA) with Star Energy Holding Pte Ltd ("Star") to sell a 25% working interest in the Kakap PSC Block through the sales of 100% of the Group's shares in Medco Kakap Holding Pte Ltd, Natuna UK Kakap (Kakap 2) Ltd and Novus Nominee Pty Ltd. The sale and purchase of such entities with Star will be effective once all requirements set forth in the agreement, have been met.

On July 15, 2009, all the conditions precedent had been met and the divestments became effective. The Group received a total consideration of \$70.3 million upon closing of the divestments. Subsequent to the effective date of the divestments, the divested companies were no longer consolidated to the Group's consolidated financial statements, and as a consequence the Group's oil and gas reserves decline by 4,635 MBOE (thousand barrel oil equivalent).

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Pada tanggal 26 Juni 2009, Group menandatangani Perjanjian Pengikatan Jual Beli Saham Subrogasi (PPJBSS) untuk mengakuisisi PT Duta Tambang Sumber Alam (DTSA) dan PT Duta Tambang Rekayasa (DTR) dari PT Medco Mining (MM), dengan jumlah keseluruhan nilai transaksi sebesar AS\$ 0.8 juta.

Transaksi ini dikategorikan sebagai transaksi dengan perusahaan afiliasi karena Grup dan MM dikendalikan secara tidak langsung oleh pemegang saham yang sama. Penetapan nilai transaksi ini telah dikaji oleh appraisal independen sebagaimana yang diwajibkan dalam Peraturan BAPEPAM No. X.E.1., yang menyimpulkan bahwa transaksi ini adalah wajar. Oleh karena itu manajemen berkeyakinan bahwa transaksi tersebut tidak akan merugikan Group karena adanya penetapan harga yang tidak wajar, dan dengan demikian transaksi ini bukan merupakan Transaksi Benturan Kepentingan sebagaimana yang didefinisikan pada peraturan BAPEPAM No. X.E.1.

Penutupan transaksi ini harus dilaksanakan dalam 45 (empat puluh lima) hari sejak tanggal penandatanganan PPJBSS. Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini diterbitkan, belum seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan PPJBSS dipenuhi, sehingga sehingga akuisisi atas perusahaan tersebut belum berlaku efektif.

- xxi. Akibat semakin rendahnya pasokan gas yang diperlukan untuk mengoperasikan Kilang Methanol Bunyu milik PERTAMINA yang dioperasikan oleh salah satu anak perusahaan dari Grup yaitu PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), berdasarkan suatu perjanjian kerjasama operasi (lihat Catatan 37c), pada tanggal 1 Februari 2009, Grup memutuskan untuk menghentikan kegiatan produksi methanol dari kilang tersebut. Keputusan tersebut diambil karena rendahnya pasokan gas mengakibatkan kilang tidak dapat beroperasi secara aman dan ekonomis.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- xx. In 26 June 2009, the Group signed a Conditional Sales Purchase (and Subrogation Agreement (CSPA) to acquire PT Duta Tambang Sumber Alam (DTSA) and PT Duta Tambang Rekayasa (DTR) from PT Medco Mining, with a total value for the transaction of US\$ 0.8 million.

The transaction is categorized as an Affiliated Party Transaction as the Group and PT Medco Mining are indirectly controlled by the same shareholders. The determination of transaction value was supported by an independent appraisal as required in the BAPEPAM Rules No. IX.E.1., which was concluded by such independent appraisal that this transaction was fair. As such, management believes that the transaction will not cause any harm to the Group due to an unfair price determination, and therefore it does not fall under Conflict of Interest Transaction as defined in the BAPEPAM Rule No. IX.E.1.

Closing of this transaction shall be conducted within 45 (forty five) days following the signing of the CSPA. As of the date of the consolidated financial statements, all conditions precedents under the CSPA has not been met and therefore the acquisition has not been effective.

- xxi. Due to the continuing decrease in gas supply for the operation of the Methanol Bunyu Refinery owned by PERTAMINA, which is operated by a subsidiary of the Group i.e. PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), based on a joint operation agreement (refer to Note 37c), on February 1, 2009, the Group decided to stop its methanol operations. The decision was made in consideration that the inadequate gas supply has caused concerns with respect to the commercial viability and safe operations of the plant.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xxi. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih dalam proses penyelesaian untuk pengakhiran Perjanjian Kerjasama Operasi tersebut dan pengembalian operasi kilang kepada PERTAMINA.

xxii. Dalam tahun 2008 dan 2009, direksi Perusahaan melaksanakan program optimalisasi aset sebagai berikut:

- (a) Memulai penjualan seluruh hak partisipasi Grup dalam blok Kakap, Langsa, dan Tuban, serta penjualan 30% hak partisipasi di PSC Bawean (dari jumlah hak partisipasi sebesar 100%), 20% hak partisipasi di PSC Rimau (dari jumlah hak partisipasi yang dimiliki sebesar 95%), dan 23% hak partisipasi di PSC Lematang (dari jumlah hak partisipasi yang dimiliki sebesar 74%). Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasi ini, pelepasan hak partisipasi di blok Tuban dan Kakap telah selesai dilakukan (Catatan 37a), sedangkan yang lainnya untuk sementara dihentikan mengingat kondisi industri minyak dan gas bumi pada saat ini.
- (b) Memulai penjualan saham minoritas dari PT Medco Power Indonesia, yang merupakan *subholding* Grup yang bergerak dalam bisnis pembangkit listrik, yang sampai dengan saat ini masih dalam proses.
- (c) Memulai penjualan saham minoritas dari PT Medco Ethanol Lampung, yang merupakan suatu anak perusahaan Grup yang bergerak dalam bisnis ethanol, yang sampai dengan saat ini masih dalam proses.
- (d) Memutuskan untuk melanjutkan rencana penjualan saham minoritas dari Medco Energi Global Pte., Ltd., yang merupakan *subholding* Grup yang bergerak dalam bidang eksplorasi dan produksi minyak di luar Indonesia, yang sampai dengan saat ini masih dalam proses.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xxi. As of the date of the completion of the consolidated financial statements, the Group is still in the process of terminating the Joint Operation Agreement as well as returning the plant to PERTAMINA.

xxii. In 2008 and 2009, the Company's directors undertook a asset optimization program as follows:

- (a) Initiated the sale of the Group's entire participating interests in the Kakap, Langsa and Tuban blocks, the sale of a 30% non-operating interest in the Bawean PSC (out of the total owned interest of 100%), a 20% operating interest in the Rimau PSC (out of the total owned interest of 95%), and a 23% interest in the Lematang PSC (out of the total owned interest of 74%). As of the date of the consolidated financial statements, only the divestment of the participating interest in Tuban block and Kakap has been finalised (Note 37a), while the other divestments are suspended due to the current conditions in the oil and gas industry.
- (b) Initiated the sale of a minority interest in PT Medco Power Indonesia, a subholding of the Group's power businesses, which is still in process.
- (c) Initiated the sale of a minority interest in PT Medco Ethanol Lampung, a subsidiary of the Group involved in the ethanol business, which is still in process.
- (d) Resolved to continue the sale of a minority interest in Medco Energi Global Pte., Ltd., a subholding of the Group engaged in international exploration and production businesses, which is still in process.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

b. Perjanjian Pasokan Gas

Pada tanggal 30 Juni 2009, Grup mempunyai kontrak-kontrak Perjanjian Pasokan Gas dan Jual Beli Tenaga Listrik yang signifikan dan masih berlaku sebagai berikut:

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Gas Supply Agreements

The significant outstanding Gas Supply and Transfer of Power Purchase Agreements of the Group as of June 30, 2009, are as follows:

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Pupuk Sriwidjaja (Persero)	7-Aug-07	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTU per hari ("BBTUD") dengan harga rata-rata AS\$3,59 per MMBTU. <i>Commitment to supply 45 BBTU per day ("BBTUD") at an average price of US\$3.59 per MMBTU.</i>	15 Tahun/ Years
PT Mitra Energi Buana	24-Jul-06	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 2,5 BBTUD dan harga gas sebesar AS\$2,65 per MMBTU sampai dengan AS\$3,59/MMBTU. <i>Commitment to supply and sell 2.5 BBTUD gas at an agreed price ranging from US\$2.65/MMBTU to US\$3.59/MMBTU.</i>	7 tahun atau sampai pada saat seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana lebih dulu/ <i>7 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	20-Jan-06 dan dirubah dengan perjanjian/ <i>and amended with agreement dated</i> 9-Apr-08	Komitmen untuk memasok gas sebesar 15,7 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$320,93 juta (naik sebesar AS\$103,83 juta dari kontrak awal). <i>Commitment to supply gas involving 15.7 BBTUD with an estimated total value of US\$320.93 million (increased by US\$103.83 million from the original contract).</i>	7 Tahun/ Years
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO-GEN)	20-Jan-06	Komitmen untuk memasok gas sebesar 14,5 BBTUD selama masa kontrak, dengan harga AS\$2,3 per MMBTU. <i>Commitment to supply gas involving 14.5 BBTUD during contract term, at agreed price of US\$2.3 per MMBTU.</i>	7 tahun atau sampai jumlah yang disepakati telah terpenuhi <i>7 years or when such quantity has been fully supplied</i>
ConocoPhilips (Grissik) Ltd	9-Jul-04	Komitmen untuk membeli gas sesuai dengan perjanjian. <i>Commitment to purchase gas as stated in the agreement.</i>	5 tahun sejak kondisi yang disepakati di dalam perjanjian dipenuhi <i>5 years commencing on the date after all conditions set forth in the agreement are met</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Pertamina (Persero)	16-Jan-04 Perjanjian dirubah beberapa kali dan terakhir/ <i>the agreement has been amended several times the latest on September 24, 2007</i>	Komitmen untuk mengirim dan menjual LPG sesuai dengan kondisi yang ditetapkan di dalam perjanjian. <i>Commitment to deliver and sell LPG pursuant to the conditions set forth in the agreement.</i>	5 tahun atau sampai seluruh jumlah yang di sepakati telah dipasok, yang mana lebih dahulu/ <i>5 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	19-Jul-03	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 7,3 BBTUD dan harga gas sebesar AS\$1,15/MMBTU untuk satu tahun pertama pengiriman. Setelah itu, harga gas dihitung berdasarkan rumus sesuai kontrak. Sejak Desember 2007 tidak ada penyerahan gas lebih lanjut. <i>Commitment to supply and sell 7.3 BBTUD of gas at a gas price of US\$1.15/MMBTU for the first year of delivery. Subsequently, the gas price will be calculated based on a formula as per the contract. Gas delivery has been discontinued since December 2007.</i>	9 tahun atau sampai seluruh jumlah yang di sepakati telah dipasok/ <i>9 years or until such quantity has been fully supplied</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ December 2003 dan dirubah dengan perjanjian/and amended with agreement dated 12 Desember/ December 2004	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 2,9 BBTUD dan harga gas sebesar AS\$2,55 per MMBTU. <i>Commitment to supply and sell 2.9 BBTUD gas at a gas price of US\$2.55 per MMBTU.</i>	10 tahun atau sampai seluruh jumlah yang sepakati telah dipasok/ <i>10 years or until such quantity has been fully supplied</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ December 2002 dan dirubah dengan perjanjian/and amended with agreement dated 10 Juni/ June 2005	Komitmen untuk memasok dan menjual gas total 9.651 BBTU dan harga gas sebesar Rp12.000/MMBTU pada tahun pertama dan sebesar AS\$1,88/MMBTU sampai AS\$2,1/ MMBTU dari tahun kedua dan sampai kontrak selesai tahun 2012, serta harga sebesar AS\$2,74/MMBTU untuk kelebihan pasokan gas harian mulai 21 November 2005. <i>Commitment to supply and sell 9,651 BBTU gas at a gas price of Rp12,000/MMBTU in the first year and in the range of US\$1.88/MMBTU to US\$2.1/MMBTU from second year onward up to 2012, and a price of US\$2.74/MMBTU for gas in excess of agreed daily delivery to PLN starting November 21, 2005.</i>	10 tahun atau sampai seluruh jumlah yang sepakati telah dipasok/ <i>10 years or until such quantity has been fully supplied</i>

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
Perusahaan Daerah Kota Tarakan	22 Januari/ January 09	Komitmen untuk memasok gas sebesar 1-3 BBTUD dengan harga gas sebesar AS\$3 per MMBTU dengan eskalasi kenaikan harga 2,5% pertahun. <i>Commitment to supply 1-3 BBTUD of gas at a price of US\$3 per MMBTU, escalating by 2.5% per year.</i>	10 Tahun/Years
Pupuk Iskandar Muda	23 Januari/ January 09	Komitmen untuk memasok 110 BBTUD dengan formula harga AS\$6,50 + 0,35 x (Bulk Urea Prilled Price - 425/34). <i>Commitment to supply 110 BBTUD of gas using a selling price formula of US\$6.50 + 0.35 x (Bulk Urea Prilled Price - 425/34).</i>	10 Tahun/Years
PT Medco E&P Lematang			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21-Mar-07	Komitmen untuk memasok gas sebesar 67,5 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$443 juta. <i>Commitment to supply gas of 67.5 BBTUD with an estimated total value of US\$443 million.</i>	Sampai berakhirnya kontrak PSC atau sampai jumlah yang disepakati telah terpenuhi <i>Until PSC contract expires or such quantity has been fully supplied</i>
PT Medco Methanol Bunyu			
PT Pertamina (Persero)	31-Des/Dec-02 dan dirubah dengan perjanjian/ <i>and amended with agreement dated 29-Mar-07</i>	Komitmen untuk membeli minimum 15 BBTUD gas dari Tarakan PSC dan Lapangan Bunyu dengan harga yang telah disetujui, dan terakhir dengan harga sebesar AS\$2,55 per MMBTU. Pada tanggal 11 Maret 2009, Grup dan PT Pertamina (Persero) sepakat melakukan penghentian lebih awal. <i>Commitment to take or pay a minimum of 15 BBTUD of gas supplied from the Tarakan PSC area and Bunyu Field at gas prices as specified in the agreement and amended of US\$2.55 per MMBTU. On March 11, 2009, the Group and PT Pertamina (Persero) agreed to execute an early termination of the agreement.</i>	10 Tahun/Years
PT Medco E&P Malaka			
PT Pupuk Iskandar Muda (Persero)	10-Des/Dec-07	Komitmen untuk memasok 110 BBTUD dengan harga AS\$5 per MMBTU ditambah 60% keuntungan diluar harga dasar gas apabila harga pupuk di pasar internasional di atas AS\$360 per ton. <i>Commitment to supply 110 BBTUD of gas at a selling price of US\$5 per MMBTU and 60% additional profit on top of the gas floor price when the fertilizer price on the international market exceeds US\$360 per ton.</i>	7,5 Tahun/Years

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Malaka			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9-Apr-08	Komitmen untuk memasok gas sebesar 14,3 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$565,99 juta. <i>Commitment to supply gas of 14.3 BBTUD with an estimated total value of US\$565.99 million.</i>	17 Tahun/Years
PT Medco E&P Tomori			
PT Donggi Senoro LNG	22 Januari/ January 09	Komitmen untuk memasok gas sebesar 227 BBTUD dengan harga gas dihitung berdasarkan rumus tertentu dalam AS\$/MMBTU yang dikaitkan dengan nilai Harga Minyak Mentah Gabungan Jepang (JCC). <i>Commitment to supply 227 BBTUD of gas with the price calculated based on certain an agreed formula expressed in US\$/MMBTU and referred to the value of the Japan Crude Cocktail (JCC).</i>	15 Tahun/Years (dimulai sejak tanggal Operasi Kilang LNG/ <i>Starting from the date of commercial operations of the LNG Plant.</i>

c. Perjanjian Lain-lain

c. Other Agreements

i. Perjanjian Pengelolaan Kilang Metanol Bunyu

i. *Methanol Bunyu Refinery Operations Agreement*

Pada bulan April 1997, Grup melakukan Perjanjian dengan PERTAMINA ("Perjanjian Operasi") terkait dengan Operasi Kilang Metanol Bunyu, yang berlaku untuk 20 tahun efektif dari tanggal 1 April 1997. Berdasarkan perjanjian tersebut, PERTAMINA setuju untuk mengalihkan tanggung jawab untuk mengelola operasi kilang Methanol Bunyu kepada Grup. Sebagai kompensasi, Grup setuju untuk membayar biaya sewa tetap dan sewa yang tidak tetap dalam Dolar Amerika Serikat setara dengan penjualan methanol yang dihasilkan, dengan harga yang ditetapkan sesuai dengan perjanjian. Perjanjian ini terakhir diubah dengan Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Pengelolaan Kilang Metanol Bunyu tanggal 18 Desember 2008, dimana Addendum berlaku dari 1 April 2008 sampai dengan tercapainya kondisi tertentu.

In April 1997, the Group entered into an Operations Agreement with PERTAMINA ("Operation Agreement") related to the Bunyu Methanol Plant, which was valid for 20 years effective from April 1, 1997. Under this agreement, PERTAMINA agreed to hand over the responsibilities to operate the management of the bunyu methanol refinery to the Group. As compensation, the Group agreed to pay a fixed rental fee and a non-fixed rental fee in US Dollars equivalent to the sales of methanol produced, with the price determined in accordance with the agreement. The latest amendment to the agreement was made through the Amendment & Restatement of the Bunyu Methanol Plant Operations Agreement dated December 18, 2008 which is valid retrospectively from April 1, 2008 and not effective until certain conditions are met.

Sebagaimana diuraikan pada Catatan 37, karena pasokan gas yang terus menurun, pada tanggal 1 Februari 2009 Grup memutuskan untuk menghentikan operasi dan selanjutnya mengajukan pengakhiran Perjanjian Operasi ke PERTAMINA.

As outlined in Note 37, due to the continuing decline in gas supply, on February 1, 2009, the Group decided to close down the methanol plant, and subsequently propose to PERTAMINA the termination of the Operation Agreement.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 15 Mei 2009, MMB mengajukan Kerjasama Operasi & Pemeliharaan (O&M) baru sebagai usaha untuk mempertahankan kelanjutan kerjasama dengan PERTAMINA. Perjanjian O&M yang diajukan masih menunggu pasokan gas yang memadai dari PSC Simenggaris dalam kondisi yang ekonomis.

ii. Perjanjian Off Take

Pada bulan Agustus 2004, Grup melakukan Perjanjian Off Take dengan Nitracom International Pte. Ltd. (Nitracom) dan PT Unitrada Komutama (Trada). Berdasarkan perjanjian tersebut, Grup harus menyediakan metanol minimum 150.000 metrik ton kepada Nitracom dan 120.000 metrik ton kepada Trada per tahun. Perjanjian tersebut berlaku untuk tiga tahun dan akan diperbaharui secara otomatis untuk tiga tahun lagi kecuali pemberitahuan untuk pemutusan telah diberikan oleh pihak-pihak yang bersangkutan berdasarkan persyaratan-persyaratan yang ditetapkan dalam perjanjian.

Terkait dengan keputusan penghentian produksi methanol di bulan Februari 2009 sebagaimana diuraikan pada Catatan 37, pada tanggal 20 Maret 2009 Grup mengajukan pemutusan kontrak ini, dan telah berlaku efektif mulai 18 April 2009.

iii. Transaksi Minyak Mentah

Pada bulan Desember 2008, Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Perjanjian Pembayaran di muka antara Grup dengan Itochu Petroleum Co. (Singapore) Pte. Ltd. telah dihentikan dan dibayar penuh.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

On May 15, 2009, MMB proposed to enter into a new Operation & Maintenance ("O&M") Agreement in an effort to continue its cooperation with PERTAMINA. The proposed O&M agreement is subject to securing sufficient gas supply from the Simenggaris PSC at economic terms.

ii. Off Take Agreement

In August 2004, the Group entered into an Off Take agreement with Nitracom International Pte. Ltd. (Nitracom) and PT Unitrada Komutama (Trada). Under the agreement, the Group shall supply a minimum methanol quantity of 150,000 metric tons per year to Nitracom and 120,000 metric tons per year to Trada. The agreement shall be valid for three years and shall be automatically renewed for another three-year term unless notice of termination is given by either party based on the requirements as stated in the agreement.

In light of the methanol plant closure in February 2009 as outlined in Note 37, on March 20, 2009 the Group requested for the termination of this contract amongst the counterparties and termination became effective on April 18, 2009.

iii. Crude Oil Transaction

In December 2008, the Crude Oil Sale and Purchase Agreement and the Prepayment Agreement between the Group and Itochu Petroleum Co. (Singapore) Pte. Ltd. have been terminated and fully settled.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iii. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

Pada bulan Desember 2008, Grup mengadakan Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dengan Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd (PDS), dimana Grup antara lain telah setuju untuk memasok minyak mentah sekitar 250.000 barel per bulan efektif mulai tanggal 1 Januari 2009 sampai dengan 31 Desember 2011 dengan harga berdasarkan Indonesian Crude Price (ICP) dari Sumatra Light Crude (SLC) ditambah dengan premium tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian. Efektif pada tanggal yang sama, Grup mengadakan perjanjian Pembayaran di Muka dengan PDS sehubungan dengan penjualan minyak mentah, dimana Grup menerima uang muka bersih sebesar AS\$121 juta, yang dicatat sebagai uang muka dari pelanggan. Pendapatan diakui pada saat minyak mentah telah dikirimkan ke PDS.

PDS adalah anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Mitsubishi Corporation (Mitsubishi) yang merupakan pemegang saham tidak langsung dari Grup.

Penunjukan Mitsubishi sebagai pembeli dilakukan melalui tender terbuka tapi terbatas, dengan kriteria-kriteria yang telah ditetapkan.

iv. Pengembangan Potensi Sumber Energi Panas Bumi

(a) Pada bulan April 2007, Grup dan Kyushu Electric Power (KEP) menandatangani Perjanjian Pengembangan Usaha Bersama dan Kerjasama Patungan, yang merupakan suatu landasan kerjasama di masa depan bagi usaha pembangkit listrik.

(b) Pada bulan April 2007, suatu Konsorsium non institusi yang dibentuk oleh Grup bersama dengan Ormat International Inc. dan Itochu Corporation mengadakan kerjasama dengan PT PB Power Indonesia (PBPI), dimana PBPI setuju untuk menyediakan jasa tertentu untuk proyek Sarulla.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

iii. *Crude Oil Transaction (continued)*

In December 2008, the Group entered into a Crude Oil Sale and Purchase Agreement with Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. (PDS), whereby the Group agreed to, among others, supply crude oil of approximately 250,000 barrels per month effective January 1, 2009 to December 31, 2011 at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) of Sumatra Light Crude (SLC) plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement. On the same date, the Group entered into a Prepayment Agreement with PDS in relation to such crude oil sale, whereby the Group received an advance of US\$121 million, which is recorded as advances from customer. Revenue is recognized as the actual crude oil is delivered to PDS.

PDS is a wholly-owned subsidiary of Mitsubishi Corporation (Mitsubishi). Mitsubishi is an indirect shareholder of the Group.

The appointment of Mitsubishi as the buyer of crude oil was conducted through an open but limited tender, with certain established criteria.

iv. *Development of Geothermal Potential*

(a) In April 2007, the Group and Kyushu Electric Power (KEP) entered into a Joint Business Development and Cooperation Agreement whereby the parties agreed to collaborate in future power business opportunities.

(b) In April 2007, an unincorporated Consortium formed by the Group together with Ormat International Inc. and Itochu Corporation, entered into an agreement with PT PB Power Indonesia (PBPI), whereby PBPI agreed to undertake certain services for Sarulla project.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

v. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

Seperti disyaratkan dalam Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (*O&M Agreement*) yang ditandatangani oleh Konsorsium Fortum dan Grup dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") di tahun 2005, suatu Perusahaan dengan Tujuan Khusus (SPC) didirikan sebagai Operator atas pembangkit listrik tenaga uap Tanjung Jati B, yang bertanggung jawab atas pelaksanaan jasa-jasa yang disebutkan dalam *O&M Agreement* dengan jangka waktu 24 tahun. Untuk tujuan ini, pada bulan April 2006, didirikan PT TJB Power Services (TJBPS), anak perusahaan, yang akan bertindak sebagai Operator tersebut.

Atas jasa operasi dan pemeliharaan tersebut TJBPS memperoleh *fee* tahunan dalam mata uang Rupiah dan Dolar AS selama masa kontrak, yang akan disesuaikan dengan tingkat inflasi, nilai tukar, dan operasi di masa depan.

vi. Perjanjian Pengadaan Barang/Jasa Pembangkit Listrik Tenaga Gas.

Pada tanggal 3 Maret 2008, Grup menandatangani perjanjian pengadaan barang/jasa pembangkit listrik tenaga gas untuk menyuplai listrik Sumatera Bagian Utara dengan Konsorsium - PT Menamas, PT Betasurya Tatagraha, dan PT Sakti Mas Mulia. Kontrak ini bernilai AS\$8,5 juta.

vii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik

(a). Berdasarkan Perjanjian Tenaga Listrik, PT Mitra Energi Batam (MEB), anak perusahaan, mengadakan perjanjian dengan PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), dimana MEB berkewajiban untuk mengadakan, mengoperasikan dan memelihara 2 unit Generator Turbin Gas Bahan Bakar Ganda, dan PLN Batam berkewajiban membeli tenaga listrik yang diproduksi oleh kedua unit tersebut. Kedua unit tersebut mulai menghasilkan listrik di tahun 2004.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

v. *Operation and Maintenance Agreement*

Under an Operation and Maintenance Agreement (O&M Agreement) entered into by the Consortium of Fortum and the Group with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") in 2005, a Special Purpose Company was established to be the Operator of the Tanjung Jati B coal fired steam power plant and be responsible for the execution of the services as stated in the O&M agreement for 24 years. For this purpose, in April 2006, PT TJB Power Services (TJBPS), a subsidiary, was established to undertake the role as the Operator.

For the operation and maintenance services, TJBPS earns annual fees in Rupiah and US\$ throughout the contract term, which are adjusted in line with inflation and exchange rates, and the level of future operations.

vi. *Agreement to build a power plant.*

On March 3, 2008, the Group entered into an agreement with a Consortium - PT Menamas, PT Betasurya Tatagraha and PT Sakti Mas Mulia, to build a power plant for electricity supply in North Sumatra. The contract value is approximately US\$8.5 million.

vii. *Power Purchase Agreements*

(a). *Under a Power Purchase Agreement, PT Mitra Energi Batam (MEB), a subsidiary, entered into an agreement with PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), wherein MEB is required to procure, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator Dual Fuel units, and PLN Batam is to purchase the power supply generated by the units. The units commenced operations in 2004.*

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik

Perjanjian tersebut menetapkan PLN Batam wajib membeli sejumlah minimum kwh tertentu per tahun, dengan harga tertentu yang terdiri dari komponen modal investasi, bahan bakar, serta pemeliharaan dan overhead.

- (b). Berdasarkan suatu Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PT Dalle Energi Batam (DEB), anak perusahaan, mengadakan perjanjian dengan PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), dimana DEB berkewajiban untuk mengadakan, mengoperasikan dan memelihara 2 unit Generator Turbin Gas dan *Chiller*, dan PLN Batam berkewajiban membeli tenaga listrik yang diproduksi oleh kedua unit tersebut selama 12 tahun sampai dengan 2018 (yang diperpanjang menjadi 15 tahun sampai dengan 2025) sejak tanggal operasi komersial mesin Combine Cycle. Kedua unit tersebut mulai menghasilkan listrik di tahun 2005 dan 2006.

vii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

Perjanjian tersebut menetapkan PLN Batam wajib membeli sejumlah minimum kwh tertentu per tahun, dengan harga tertentu yang terdiri dari komponen modal investasi, bahan bakar, serta pemeliharaan dan overhead.

viii. Perjanjian Sewa Pesawat Terbang

Pada bulan Mei 2006, Grup mengadakan Perjanjian Sewa Pesawat dengan PT Airfast Indonesia (Airfast) dimana Perusahaan akan menyewa pesawat terbang dari Airfast selama 10 tahun dari tanggal pengiriman pesawat terbang. Berdasarkan Perjanjian, Perusahaan harus membayar sewa bulanan sejumlah AS\$326.470, setelah pajak, dan biaya jasa berdasarkan kesepakatan sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian, yang akan dibebankan selama dua tahun setelah tanggal pengiriman pesawat.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

vii. Power Purchase Agreements

Under the Agreement, PLN Batam is required to purchase certain minimum kwh per year throughout the contract years, at certain prices which comprise of capital investment, fuel, maintenance and overhead components.

- (b). *Under a Power Purchase Agreement, PT Dalle Energi Batam (DEB), a subsidiary, entered into an agreement with PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), wherein DEB is required to procure, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator units and Chiller, and PLN Batam is to purchase the power supply generated by the units over a period of 12 years until 2018 (which was extended to 15 years until 2025) commencing from the commercial operation date of Combined Cycle Plant. The units commenced operations in 2005 and 2006.*

vii. Power Purchase Agreements (continued)

Under the Agreement, PLN Batam is required to purchase certain minimum kwh per year throughout the contract years, at certain prices which comprise of capital investment, fuel, maintenance and overhead components.

viii. Aircraft Leasing Agreement

In May 2006, the Group entered into a Charter Agreement with PT Airfast Indonesia (Airfast) whereby the Company shall lease an Aircraft from Airfast for ten years from the delivery date of the aircraft. Under the Agreement, the Company shall pay monthly rental fees totaling US\$326,470, net of tax, and service fee which shall be based on service fee arrangements chargeable for two years after the delivery date of the aircraft.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perjanjian Rekayasa Teknik, Pengadaan dan Konstruksi (EPC)

Pada bulan November 2008, Grup bersama-sama dengan PT Citra Panji Manunggal (Citra) sebagai kontraktor, menandatangani Perjanjian Rekayasa Teknik, Pengadaan dan Konstruksi (EPC) atas fasilitas Gas Booster Compression di Gunung Megang serta jaringan pipa untuk mengalirkan gas dari Gunung Megang ke Lapangan Singa, Sumatra Selatan.

Total nilai kontrak adalah sebesar AS\$14,3 juta, dimana pembayaran akan dilakukan secara bulanan berdasarkan pekerjaan atau bagian pekerjaan yang telah dilaksanakan. Proyek ini diharapkan selesai pada Juli 2009.

x. Perjanjian Pengembangan Coal Bed Methane (CBM)

Pada bulan Mei 2008, Grup, melalui PT Medco CBM Sekayu, bersama dengan Ephindo (South Sumatra Energy Inc.) dan BPMIGAS menandatangani Kontrak Bagi Hasil Produksi CBM (PSC) untuk melakukan kegiatan pengembangan CBM pertama di Indonesia. Pengembangan CBM ini berjangka waktu 30 tahun, dimana tiga tahun pertama merupakan komitmen pasti Konsorsium untuk melakukan pemboran *core hole*, eksplorasi, *dewatering* dan uji produksi sebesar AS\$1 juta.

Pada bulan Februari 2009, Grup menandatangani Pokok-Pokok Perjanjian (HOA) dengan Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte Ltd. (Arrow). Grup dan Arrow akan bekerjasama melakukan kegiatan eksplorasi dan pengembangan Coal Bed Methane (CBM) di wilayah kerja migas konvensional yang dimiliki oleh Grup. Masing-masing pihak akan memiliki hak partisipasi sebesar 50%.

Selanjutnya Grup dan Arrow secara bersama-sama akan melakukan negosiasi atas Kontrak Kerjasama Produksi CBM dengan badan regulator pemerintah Indonesia agar kegiatan eksplorasi dapat dilakukan sesegera mungkin.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

ix. Engineering, Procurement, and Construction (EPC)

In November 2008, the Group and PT Citra Panji Manunggal as the contractor, executed a contract for Engineering, Procurement, and Construction (EPC) agreement for the construction of a Gas Booster facility at Gunung Megang and pipeline facilities where gas will flow from Gunung Megang to Singa Field, South Sumatra.

Total contract value is US\$14.3 million, in which payment shall be made monthly based on actual work completed. This project is expected to be completed in July 2009.

x. Agreement for the Development of Coal Bed Methane (CBM)

In May 2008, the Group, through PT Medco CBM Sekayu, together with Ephindo (South Sumatra Energy Inc.), and BPMIGAS signed a CBM Production Sharing Contract (PSC) to carry out activities in the first CBM development in Indonesia. The CBM development is effective for 30 years whereas in the first three years, the Consortium's firm commitment is to perform core hole drilling, exploration, dewatering, and production testing in the amount of US\$1 million.

In February 2009, the Group and Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte Ltd. (Arrow) have signed a Heads of Agreement (HOA). The Group and Arrow will cooperate to explore for and develop Coal Bed Methane (CBM) over the Group's conventional oil and gas PSC working area. Each of the parties shall have a 50% participating interest.

The Group and Arrow will work together to expeditiously negotiate a CBM Production sharing Contract with the Indonesian regulatory authorities aimed at commencing exploration operations as soon as possible.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xi. Perjanjian Management Investasi

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portfolio dengan PT Kresna Graha Sekurindo Tbk, Kapital Asia Company Ltd, PT Insight Investment Management, Potterhill Assets Management Ltd, Julius Baer dan PT Andalan Atha Advisindo Sekuritas (bertindak sebagai Manajer Investasi), dimana Perusahaan setuju untuk menunjuk manajer investasi untuk menginvestasi dan mengelola portfolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portfolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan, dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksa dana dan efek lainnya.

Oleh karena itu, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset bersih dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Bersih portofolio investasi. Total aset bersih dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut adalah tersebut adalah sebesar AS\$191,6 juta dan AS\$109,7 juta pada tanggal 30 Juni 2009 dan 2008. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam neraca konsolidasi (Catatan 4).

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

xi. *Portfolio Investment Management Agreement*

The Company entered into portfolio investment management agreements with PT Kresna Graha Sekurindo Tbk, Kapital Asia Company Ltd, PT Insight Investment Management, Potterhill Assets Management Ltd, Julius Baer dan PT Andalan Atha Advisindo Sekuritas (acting as "Fund Managers"), whereby the Company appointed these Fund Managers to invest and manage the Company's investment portfolio. Based on such agreements, the investment portfolio will consist of cash and financial instruments, in the form of traded shares of stock, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

Accordingly, the Fund Managers are required to report every month the net asset value of the Company's respective investment portfolios under their management. The Fund Managers are entitled to management fee based on the Net Asset Value of the investment portfolio. The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Managers amounted to US\$191.6 million and US\$109.7 million as of June 30, 2009 and 2008, respectively. These are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated balance sheets (Note 4).

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

38. KONTINJENSI

a. Litigasi

Grup menghadapi berbagai kasus hukum yang timbul dari kegiatan bisnis yang normal. Berikut ini adalah kasus-kasus yang sedang dihadapi oleh Grup:

- i. Gugatan hukum Wahana Lingkungan Hidup Indonesia (WALHI) atas dampak lingkungan hidup yang terjadi dari Semburan Lumpur Brantas.

Gugatan hukum ini dilakukan oleh WALHI pada bulan Februari 2007 melalui Pengadilan Jakarta Selatan. Gugatan ini ditujukan kepada 12 (dua belas) pihak dimana Grup termasuk di dalamnya (secara bersama-sama disebut sebagai "Tergugat"). WALHI menuduh para Tergugat melanggar Pasal 38 Undang-undang Lingkungan Hidup No. 23 Tahun 1997.

Pada bulan Desember 2007, Pengadilan Negeri Jakarta Selatan mengeluarkan putusan yang menolak gugatan WALHI. Atas putusan tersebut, WALHI mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi DKI Jakarta pada bulan Januari 2008. Atas banding tersebut Grup telah memasukan Kontra Memori Banding ke Pengadilan Negeri Jakarta Selatan pada tanggal 24 Juni 2008. Pada tanggal 12 Nopember 2008, Pengadilan Tinggi DKI Jakarta (melalui Pengadilan Negeri Jakarta Selatan) mengeluarkan putusan yang menguatkan Putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan No.284/PDT.G/2007/PNJak.Sel tanggal 27 Desember 2007, yaitu tetap menolak gugatan WALHI.

- ii. Arbitrasi dengan Synergy

Pada tahun 2005 Grup menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Synergy Petroleum Limited ("Synergy") untuk pembelian seluruh saham Perkasa Equatorial Sembakung Ltd. ("PESL"), yang merupakan pemegang 100% hak partisipasi dalam *Technical Assistance Contract* untuk wilayah Sembakung ("TAC Sembakung"). Di dalam SSPA disebutkan bahwa Synergy akan membebaskan/menanggung MFEL dan/atau Grup dari klaim tertentu dari pihak ketiga yang diajukan setelah tanggal akuisisi, sehubungan dengan kegiatan finansial dan operasional TAC Sembakung dalam tahun sebelum tanggal penyelesaian transaksi pembelian tersebut.

38. CONTINGENCIES

a. Litigation

The Group is party to various legal actions that have arisen in a normal course of business. The following is an overview of the cases which the Group is involved in:

- i. *Indonesian Forum for the Environment (WALHI)'s lawsuit on the environmental impact resulting from the Brantas Mudflow incident.*

This lawsuit was instituted by the Indonesian Forum for the Environment (WALHI) in February 2007, in the South Jakarta District Court. This lawsuit nominates 12 (twelve) parties, including the Group (together hereinafter referred to as the "Defendants"). WALHI accused the Defendants of being in violation of Article 38 of Law Number 23 Year 1997 on the Environment.

In December 2007, the South Jakarta District Court issued an unfavorable ruling against WALHI's claims. In response to this, WALHI filed an appeal to the DKI Jakarta High Court in January 2008. In connection with the appeal, the Group has submitted its "Kontra Memori Banding" to the South Jakarta District Court. On November 12, 2008, the DKI Jakarta High Court (through the South Jakarta District Court) has issued its decision on WALHI's appeal, which re-affirmed the decision of South Jakarta District Court No.284/PDT.G/2007/ PN Jak.Sel dated December 27, 2007 to dismiss WALHI's claim.

- ii. Arbitration against Synergy

In 2005, the Group entered into a Share Purchase and Sale Agreement ("SSPA") with Synergy Petroleum Limited ("Synergy") for the acquisition of all issued shares of Perkasa Equatorial Sembakung Ltd. ("PESL"), which held a 100% participating interest in a Technical Assistance Contract for the Sembakung field (the "Sembakung TAC"). The SSPA provided that Synergy should indemnify the Group from certain third parties' claims made subsequent to the acquisition, related to the financial matters and operations of the Sembakung TAC during the years prior to the acquisition closing date.

38. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Arbitrasi dengan Synergy (lanjutan)

Setelah tanggal pembelian tersebut, klaim sebesar AS\$1,9 juta ditagihkan oleh pihak ketiga. Grup, dengan itikad baik, melakukan pembayaran atas klaim tersebut, dan mengingat adanya pembebasan/penanggungian atas masalah ini sebagaimana dinyatakan dalam SSPA, Grup meminta pengembalian dari Synergy. Namun demikian, Synergy gagal dan/atau menolak untuk memenuhi permintaan tersebut. Atas penolakan tersebut Grup mengambil langkah arbitrase terhadap Synergy untuk memperoleh pengembalian jumlah tersebut pada bulan Oktober 2007 melalui *the Singapore International Arbitration Center (SIAC)* di Singapura ("Arbitrase"). Synergy telah memberikan tanggapan berupa penolakan atas tuntutan Grup tersebut ke pihak Arbitrase.

Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, proses arbitrase masih berlangsung, dan oleh karena itu keputusan pihak Arbitrase belum dikeluarkan dan belum diketahui. Namun demikian, Grup yakin memiliki posisi yang kuat, dan pada akhirnya akan dapat memperoleh pengembalian atas jumlah yang diminta tersebut melalui arbitrase ini.

iii. Gugatan hukum Hamzah Bin M. Amin atas Blok A PSC

Pada bulan September 2008, Hamzah Bin M. Amin dan 5 penduduk desa lainnya ("Penggugat") mengajukan gugatan hukum kepada PT Medco E&P Malaka ("Tergugat"), anak perusahaan, atas erosi tanah karena kegiatan eksplorasi yang dilakukan oleh Asamera Oil, pemilik sebelumnya dari PSC Blok A di sumur Alur Rambong I yang menyebabkan kerusakan yang material pada tanah milik Penggugat. Kasus tersebut didaftarkan di Pengadilan Negeri Idi. Penggugat menuntut tergugat sebagai operator Blok A untuk membayar ganti rugi akibat erosi tanah sekitar Rp4,8 milyar. Bagian Grup adalah sebesar 41,67% (sesuai dengan hak partisipasi di PSC Blok A) dari kemungkinan jumlah ganti rugi yang dituntut, atau sebesar sekitar Rp1,99 milyar.

38. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigation (continued)

ii. Arbitration against Synergy (continued)

Subsequent to the acquisition, claims totaling US\$1.9 million were made by third parties. The Group, in good faith, made payments of the foregoing amounts, and in light of the indemnification as provided in the SSPA, requested reimbursements from Synergy. However, Synergy failed and/or refused to meet the Group's request. In response to the refusal, the Group in October 2007 initiated an arbitration proceeding to claim the amount against Synergy to the Singapore International Arbitration Center (SIAC) in Singapore (the "Arbitrator"). Synergy has since submitted its response to the Arbitrator refuting the Group's claim.

As of the date of the consolidated financial statements, the arbitration process is still ongoing, and a final decision by the Arbitrator has not yet been issued or made known. Nevertheless, the Group believes it has a strong position, and will eventually manage to recover the amount through this arbitration process.

iii. Hamzah Bin M. Amin's lawsuit relating to Block A PSC

In September, 2008, Hamzah Bin M. Amin and 5 other villagers ("Plaintiff") filed a legal claim against PT Medco E&P Malaka ("Defendant"), a subsidiary, alleging that land erosion from the exploration activities by Asamera Oil, the previous owner of the Block A PSC in Alur Rambong I well, resulted in material damage to the Plaintiffs' land. The case was registered at Idi District Court. The Plaintiffs demand that the Defendant, as the operator of Block A, should pay compensation from land erosion totaling approximately Rp4.8 billion. The Group's portion is 41.67% (in line with participating interest in Block A PSC) of the possible total compensation, or approximately Rp1.99 billion.

38. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan hukum Hamzah Bin M. Amin atas Blok A PSC (lanjutan)

Sampai dengan dikeluarkannya laporan keuangan konsolidasi, proses pengadilan masih berlangsung, dan oleh karenanya keputusan pengadilan belum dikeluarkan atau belum diketahui. Manajemen tidak dapat memperkirakan hasil akhir dari gugatan hukum tersebut. Namun demikian, manajemen berkeyakinan bahwa tuntutan tersebut tidak memiliki dasar yang kuat, sehingga Grup tidak melakukan pencadangan atas tuntutan tersebut.

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Partner Joint Venture

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan partner joint venture secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Klaim yang timbul dari audit tersebut bisa disetujui dan diakui di dalam pencatatan oleh manajemen, atau tidak disetujui oleh manajemen. Resolusi atas klaim yang tidak disetujui bisa memerlukan waktu pembahasan yang lama, hingga beberapa tahun. Pada tanggal 30 Juni 2009, manajemen yakin bahwa Grup memiliki posisi yang kuat terhadap klaim yang ada, oleh karena itu tidak terdapat provisi yang signifikan yang harus dibuat atas klaim-klaim yang ada.

39. KEWAJIBAN PEMBONGKARAN DAN RESTORASI AREA

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen yakin bahwa akumulasi penyisihan telah cukup untuk menutup semua kewajiban sampai dengan tanggal neraca yang timbul dari kegiatan pembongkaran aset dan restorasi area.

Mutasi kewajiban restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Indonesia		
Saldo awal (disajikan kembali)	47,566,058	47,051,556
Penambahan selama tahun berjalan	3,858,049	1,805,189
Saldo akhir	51,424,107	48,856,745

38. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigation (continued)

iii. Hamzah Bin M. Amin's lawsuit relating to Block A PSC (continued)

As of the date of the consolidated financial statements, the litigation process is still ongoing and no decision has yet to be issued or made known. Management is unable to assess the ultimate outcome of the litigation. Nevertheless, management believes that the legal claim is without merit, and as such the Group has not made any provision for the claim.

b. Government and Joint Venture Audit Claims

In relation with its oil and gas exploration and production activities, the Group is subject to periodic audits by governmental agencies and joint venture partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in its accounting records, or are disputed. Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of June 30, 2009, management believes that the Group has strong positions against these claims, and therefore no significant provisions have been made for these claims.

39. ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS

The current estimates for the abandonment and site restoration obligations were determined by management, not by an independent consultant. Management believes that accumulated provisions as of the balance sheet dates are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future site restoration and abandonment.

The movement in site restoration and abandonment obligations is as presented below:

	Indonesia
Beginning balance (as restated)	47,051,556
Additions during the year	1,805,189
Ending balance	48,856,745

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Enam Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 30 Juni 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS (UNAUDITED)
For The Six Months Periods Ended
June 30, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

39. KEWAJIBAN PEMBONGKARAN DAN RESTORASI AREA (lanjutan)

	2009
Amerika Serikat (AS)	
Saldo awal	13,479,251
Penambahan selama tahun berjalan	1,088,999
Saldo akhir tahun	14,568,250
Jumlah	65,992,357

39. ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS (continued)

	2008	United States of America (US)
		Beginning balance
		Additions during the year
		Ending balance
Jumlah	61,703,386	Total

40. PERISTIWA PENTING SETELAH TANGGAL NERACA

Pelunasan Pokok dan Bunga Obligasi Rupiah I tahun 2004

Pada tanggal 13 Juli 2009, Perusahaan telah melunasi seluruh pokok Obligasi Rupiah Medco Energi Internasional I Tahun 2004.

Nilai pokok obligasi yang dilunasi adalah sebesar Rp1,35 triliun, termasuk obligasi yang telah dibeli kembali sejumlah Rp 200 milyar..

40. SUBSEQUENT EVENTS

Repayment of Principal and Interest payment of Rupiah Bonds 1 year 2004

On July 13, 2009, the Company fully paid the principal of Medco Energi Internasional 2004 1st Rupiah Bond.

The total principal amount retired was Rp 1.35 trillion (including related treasury bond of Rp 200 billion).

41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN DAN PENERAPANNYA OLEH GRUP

Berikut ini ikhtisar revisi Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) yang baru-baru ini diterbitkan oleh Ikatan Akuntan Indonesia dan penerapannya oleh Grup:

- i. PSAK No. 50 (Revisi 2006), "Instrumen Keuangan: Penyajian dan Pengungkapan", berisi persyaratan penyajian dari instrumen keuangan dan pengidentifikasian informasi yang harus diungkapkan. Persyaratan penyajian tersebut diterapkan terhadap klasifikasi instrumen keuangan, dari perspektif penerbit, dalam aset keuangan, kewajiban keuangan, dan instrumen ekuitas; pengklasifikasian yang terkait dengan suku bunga, dividen, kerugian dan keuntungan, dan keadaan dimana aset keuangan dan kewajiban keuangan akan saling hapus. Pernyataan ini mensyaratkan pengungkapan, antara lain, informasi mengenai faktor yang mempengaruhi jumlah, waktu dan tingkat kepastian arus kas masa datang yang terkait dengan instrumen keuangan dan kebijakan akuntansi yang diterapkan untuk instrumen tersebut. PSAK No. 50 (Revisi 2006) ini menggantikan PSAK No. 50, "Akuntansi Investasi Efek Tertentu" dan diterapkan secara prospektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2009 (yang selanjutnya direvisi menjadi pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010). Penerapan lebih dini diperkenankan dan harus diungkapkan.

41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS AND THEIR ADOPTION BY THE GROUP

The following summarizes the recently revised Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) issued by the Indonesian Institute of Accountants and their adoption by the Group:

- i. PSAK No. 50 (Revised 2006), "Financial Instruments: Presentation and Disclosures" contains the requirements for the presentation of financial instruments and identifies the information that should be disclosed. The presentation requirements apply to the classification of financial instruments, from the perspective of the issuer, into financial assets, financial liabilities and equity instruments; the classification of related interests, dividends, losses and gains; and the circumstances in which financial assets and financial liabilities should be offset. This standard requires the disclosure, among others, of information about factors that affect the amount, timing and certainty of an entity's future cash flows relating to financial instruments and the accounting policies applied to those instruments. PSAK No. 50 (Revised 2006) supersedes PSAK No. 50, "Accounting for Certain Investments in Securities" and is to be applied prospectively for financial statements covering the periods beginning on or after January 1, 2009 (which was subsequently revised to become on or after January 1, 2010). Earlier application is permitted and should be disclosed.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN DAN PENERAPANNYA OLEH GRUP (lanjutan)

ii. PSAK No. 55 (Revisi 2006), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran", mengatur prinsip-prinsip dasar pengakuan dan pengukuran aset keuangan, kewajiban keuangan, dan kontrak pembelian dan penjualan item non-keuangan. Pernyataan ini, antara lain, memberikan definisi dan karakteristik terhadap derivatif, kategori dari instrumen keuangan, pengakuan dan pengukuran, akuntansi lindung nilai dan penetapan dari hubungan lindung nilai. PSAK No. 55 (Revisi 2006) ini menggantikan PSAK No. 55, "Akuntansi Instrumen Derivatif dan Aktivitas Lindung Nilai", dan diterapkan secara prospektif untuk laporan keuangan yang mencakup periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2009 (yang selanjutnya direvisi menjadi pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010). Penerapan lebih dini diperkenankan dan harus diungkapkan.

iii. Pada bulan September 2008, Ikatan Akuntan Indonesia menerbitkan Interpretasi Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan No. 8 – *Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa dan Pembahasan Lebih Lanjut Ketentuan Transisi PSAK No. 30 (Revisi 2007) ("ISAK 8")*. ISAK 8 berlaku terhadap laporan keuangan yang periodenya berakhir setelah dikeluarkannya interpretasi ini. ISAK 8 memberikan panduan untuk menentukan apakah suatu perjanjian, yang secara formal/ legal bukan suatu perjanjian sewa, merupakan suatu perjanjian sewa atau mengandung sewa yang harus diperlakukan sesuai dengan PSAK No. 30 (Revisi 2007), "Sewa". Salah satu perjanjian yang mungkin mengandung sewa adalah kontrak jual beli tenaga listrik antara produsen listrik independen dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"). Medco Power Indonesia memiliki kontrak jual beli listrik dengan PLN.

41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS AND THEIR ADOPTION BY THE GROUP (continued)

ii. PSAK No. 55 (Revised 2006), "Financial Instruments: Recognition and Measurement" establishes the principles for recognising and measuring financial assets, financial liabilities, and some contracts to buy or sell non-financial items. This standard provides for the definitions and characteristics of a derivative, the categories of financial instruments, recognition and measurement, hedge accounting and determination of hedging relationships, among others. PSAK No. 55 (Revised 2006) supersedes PSAK No. 55, "Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities", and is to be applied prospectively for financial statements covering the periods beginning on or after January 1, 2009 (which was subsequently revised to become on or after January 1, 2010). Earlier application is permitted and should be disclosed.

iii. In September 2008, the Indonesian Institute of Accountants issued Interpretation of Financial Accounting Standard No. 8 – *Determining Whether An Arrangement Contains a Lease and Further Guidance on Transitional Provisions for PSAK No. 30 (Revised 2007) ("ISAK 8")*. ISAK 8 is applicable for financial statements with a reporting period ending subsequent to the issuance of the interpretation. ISAK 8 provides guidance for determining whether an arrangement, although formally/legally is not a lease arrangement, represents a lease agreement or contains a lease that should be accounted for in accordance with PSAK No. 30 (Revised 2007), "Leases". A Power Purchase Agreement between an independent power producer and PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") may represent such an arrangement which may contain a lease. Medco Power Indonesia has power purchase agreements with PLN.

41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN DAN PENERAPANNYA OLEH GRUP (lanjutan)

Terkait ISAK 8, Medco Power Indonesia dan Grup, telah menentukan dan menyimpulkan bahwa ISAK 8 tidak berlaku terhadap kontrak jual beli listrik yang ada.

Grup juga sedang mengevaluasi dampak dari berbagai PSAK revisi lainnya sebagaimana disebut di atas, dan belum menentukan dampaknya terhadap laporan keuangannya.

42. KONDISI EKONOMI

Kondisi krisis ekonomi global menyebabkan ketidakstabilan nilai tukar mata uang asing dan tingkat suku bunga, ketidakstabilan pasar modal, ketatnya likuiditas, penurunan aktivitas ekonomi dan penurunan tingkat kepercayaan investor secara global termasuk Indonesia. Kondisi ekonomi yang demikian telah mempengaruhi seluruh sektor ekonomi termasuk pasar dan industri Grup, yang mungkin akan menimbulkan dampak keuangan dan operasi negatif dan resiko lainnya. Kemampuan Indonesia untuk memperkecil dampak krisis global di dalam negeri tergantung dari beberapa faktor seperti kebijakan fiskal dan moneter, program-program stimulus ekonomi dan tindakan yang diambil oleh Pemerintah, yang merupakan suatu tindakan yang berada di luar kendali Grup.

43. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan laporan keuangan konsolidasi yang diselesaikan pada tanggal 31 Juli 2009.

41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS AND THEIR ADOPTION BY THE GROUP (continued)

With respect to ISAK 8, Medco Power Indonesia and the Group have determined and concluded that ISAK 8 does not apply to such power purchase agreement.

The Group is also presently evaluating and has not determined the effects of the other revised PSAKs on its consolidated financial statements.

42. ECONOMIC ENVIRONMENT

The current global economic crisis has caused volatility in foreign exchange rates and interest rates, unstable stock markets, tight liquidity, reduced economic activity and lack of investors' confidence across the globe, including Indonesia. Such global economic conditions has significantly affected all sectors of the economy, including the Group's markets and industries, which may result to unfavorable financial and operating impact, and exposure to other risks. Indonesia's ability to minimize the impact of the global economic crisis on the country's economy is largely dependent on the monetary, fiscal and economic stimulus programs and other measures that are being taken and will be undertaken by the Government, actions which are beyond the Group's control.

43. COMPLETION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements which were completed on Juli 31, 2009.

TAKSIRAN CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed*, *undeveloped* dan *probable* hanya merupakan taksiran, dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai pasar yang wajar dari cadangan Grup. Grup menekankan bahwa taksiran cadangan secara bawaan tidak akurat. Sehubungan dengan hal tersebut, taksiran ini diharapkan dapat saja berubah bila tersedia informasi baru di kemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian bawaan dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas bumi, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Informasi berikut atas kuantitas cadangan diestimasi baik oleh tenaga ahli Grup, konsultan perminyakan independent yaitu Gaffney, Cline & Associates (GCA), ataupun berdasarkan taksiran oleh operator blok yang bersangkutan. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan subklasifikasi cadangan terbukti dan probable dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan taksiran yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

Taksiran cadangan minyak dan gas bumi disajikan sesuai dengan hak partisipasi *gross* Grup (termasuk bagian pemerintah) kecuali untuk cadangan atas US disajikan berdasarkan *net revenue basis* adalah sebagai berikut:

RESERVES ESTIMATION

The following information on proved developed, undeveloped and probable reserve quantities as well as contingent resources are estimates only, and do not purport to reflect realizable values or fair market values of the Group's reserves. The Group emphasizes that reserve estimates are inherently imprecise. Accordingly, these estimates are expected to change as future information becomes available. There are numerous uncertainties inherent in estimating natural oil and gas reserves including many factors beyond the control of the Group.

The following information on the Group's reserves and resources quantities are estimated either by the Group's engineers, an independent petroleum engineer consultant, i.e., Gaffney, Cline & Associates (GCA), or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserve categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserve quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

Estimated oil and gas reserves and resources are presented based on the Group's gross working interest (inclusive of any government shares) except for US reserves that are based on a net revenue basis as follows:

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)			RESERVES ESTIMATION (continued)				
			Proved (dalam/in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi Addition or revision	Penjualan Aset/ Sale of Assets	Produksi/ Production	Saldo akhir/ Ending balance
			31-Des-08				30-Jun-09
Aset di Indonesia/ Indonesia Assets							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	45,225	-	-	(4,211)	41,014
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	21,501	-	-	(4,233)	17,268
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Harimau dan/and Singa Field) ⁽²⁾	5,116	4	-	(4)	5,116
5	Produksi/ Production	Tarakan ⁽³⁾	3,822	-	-	(581)	3,241
6	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	3,697	-	-	(468)	3,229
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽¹⁾	1,758	-	-	(213)	1,545
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽⁴⁾	1,540	-	-	(170)	1,370
10	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁵⁾	4,899	-	-	(264)	4,635
11	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁶⁾	13,581	-	-	(106)	13,475
	Sub-jumlah/ Sub-total		101,139	4	-	(10,250)	90,893
Aset Internasional/ International Assets							
	Produksi/ Production	US ⁽⁷⁾					
1	Produksi/ Production	East Cameron 317/318	187	-	-	-	187
2	Produksi/ Production	Main Pass 64/65	2,366	-	-	(31)	2,335
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	511	-	-	(3)	508
4	Produksi/ Production	Brazos Block 435/437/492/514	2,405	-	-	(55)	2,350
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	-	-	(16)	86
6	Produksi/ Production	MIRE	1	-	-	-	1
7	Produksi/ Production	Martin	24	-	-	-	24
8	Produksi/ Production	East Cameron 316	-	1,949	-	-	1,949
	Sub-jumlah/ Sub-total		5,596	1,949	-	(105)	7,440
	Total Cadangan Terbukti / Total Proved Reserves		106,735	1,952	-	(10,355)	98,333

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

			Proved and Probable (dalam/in MBOE*)				
			Saldo awal Beginning balance	Penambahan atau revisi Addition or revision	Penjualan aset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir / Ending balance
			31-Des-08				30-Jun-09
Aset di Indonesia/ Indonesia Assets							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	88,606	-	-	(4,211)	84,395
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	40,910	-	-	(4,233)	36,677
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Harimau dan/and Singa Field) ⁽²⁾	13,705	4	-	(4)	13,704
5	Produksi/ Production	Tarakan ⁽³⁾	5,613	-	-	(581)	5,032
6	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	6,031	-	-	(468)	5,563
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽¹⁾	3,780	-	-	(213)	3,567
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽⁴⁾	2,928	-	-	(170)	2,759
10	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁵⁾	6,505	-	-	(264)	6,241
11	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁶⁾	14,971	-	-	(106)	14,865
	Sub-jumlah/ Sub-total		183,049	4	-	(10,250)	172,803
Aset Internasional/ International Assets							
		US ⁽⁷⁾					
1	Produksi/ Production	East Cameron 317/318	476	-	-	-	476
2	Produksi/ Production	Main Pass 64/65	4,027	-	-	(30)	3,997
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	679	-	-	(3)	676
4	Produksi/ Production	Brazos	3,180	-	-	(56)	3,124
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	-	-	(16)	86
6	Produksi/ Production	MIRE	1	-	-	-	1
7	Produksi/ Production	Martin	24	-	-	-	24
8	Produksi/ Production	East Cameron 316	-	2,376	-	-	2,376
	Sub-jumlah/ Sub-total		8,489	2,376	-	(105)	10,760
	Total Cadangan Terbukti dan Probable/ Total Proved and Probable Reserves		191,538	2,380	-	(10,355)	183,563

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

			Saldo awal Beginning balance	Penambahan atau revisi Addition or revision	Penjualan aset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir / Ending balance
			31-Des-08				30-Jun-09
Cadangan Kontinjen/ Contingent Resources							
1	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Senoro Gas Field) ⁽⁸⁾	167,662				167,662
2	Pengembangan/ Development	Block A ⁽⁹⁾	22,067				22,067
3	Eksplorasi/ Exploration	Bangkanai ⁽¹⁰⁾	3,638				3,638
4	Eksplorasi/ Exploration	Simenggaris ⁽¹⁰⁾	10,535				10,535
5	Eksplorasi/ Exploration	Libya ⁽¹¹⁾	175,850				175,850

- (1) Taksiran cadangan Grup disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007.
The Group's reserve estimates were certified in the GCA Report as of December 31, 2007.
- (2) Taksiran cadangan Grup untuk blok Lematang lapangan Harimau disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 1 Januari 2006 dan lapangan Singa disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 dengan hak partisipasi 74,12%.
The Group's reserve estimates for the Lematang block Harimau field were certified in the GCA Report as of January 1, 2006, while for the Singa field were certified in the GCA Report as of December 31, 2007, and reflect an effective working interest of 74.12%.
- (3) Taksiran cadangan Grup untuk Blok Tarakan (di bawah PSC) berdasarkan estimasi Perusahaan per tanggal 1 Januari 2009.
The Company's reserve estimates for the Tarakan block (under PSC) are based on in-house estimates as of January 1, 2009.
- (4) Taksiran cadangan Grup untuk blok Langsa disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 1 Januari 2006 dengan hak partisipasi 70%.
The Group's reserve estimates for the Langsa block were certified in the GCA Report as of January 1, 2006, reflect an effective working interest of 70%.
- (5) Taksiran cadangan Grup untuk blok Kakap berdasarkan taksiran dari operator per 1 Januari 2008 dengan hak partisipasi 16%.
The Group's reserve estimates for the Kakap block are based on operator's estimates as of January 1, 2008, with effective working interest of 16%.
- (6) Taksiran cadangan Grup untuk blok Bawean berdasarkan taksiran dari operator per April 2007 dengan hak partisipasi 100%, namun taksiran tersebut masih menunggu perpanjangan PSC.
The Group's reserve estimates for the Bawean block are based on operator's estimates as of April 2007 reflect an effective working interest of 100%, however the reserves are subject to contract extension.
- (7) Taksiran cadangan Grup untuk blok di Amerika Serikat disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007.
The Group's reserve estimates for the US assets were certified in the GCA Report as of December 31, 2007.
- (8) Taksiran cadangan kontinjen Grup di Lapangan gas Senoro dari PSC Senoro Toili disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 1 Januari 2008 berdasarkan estimasi terendah (1C) dengan hak partisipasi 50%.
 Pada tahun 2006, cadangan Lapangan gas Senoro dilaporkan sebagai cadangan Proved&Probable, pada tanggal 31 Desember 2007, cadangan tersebut direklasifikasi sebagai cadangan kontinjen.
*Contingent reserve estimates for the Senoro gas field of the Senoro Toili PSC block were certified in the GCA Report as of January 1, 2008 which based on its low (1C) estimates, and an effective working interest of 50%.
 In 2006, the reserves of Senoro Gas Field were reported within the Proved and Probable classification; as of December 31, 2007, the reserves were reclassified as contingent.*
- (9) Taksiran cadangan Grup untuk Blok A disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 berdasarkan cadangan Proved and Probable (2P) dengan hak partisipasi 41.67%, namun taksiran tersebut masih menunggu perpanjangan PSC.
The Company's contingent reserve estimates for Block A are based on the GCA Report as of December 31, 2007, which based on its Proved and Probable (2P) reserves and reflect an effective working interest of 41.67%, however the reserves are subject to contract extension.
- (10) Taksiran cadangan kontinjen Grup untuk blok Bangkanai dan Simenggaris dibuat berdasarkan estimasi Perusahaan dan menunggu finalisasi dari Perjanjian Jual Beli Gas.
Contingent reserve estimates for the Bangkanai and Simenggaris blocks are based on in-house estimates and subject to finalization of Gas Sales Agreements.

The original consolidated financial statements included herein are in Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (11) Taksiran cadangan kontinjen Grup untuk blok Libya adalah berdasarkan evaluasi dari DeGoyler Macnaughton per tanggal 30 September 2008 dengan hak partisipasi 50%, yang merupakan jumlah estimasi minyak bumi yang dapat diproduksi dengan menggunakan teknologi yang ada atau teknologi yang dikembangkan, namun belum dapat di-recover secara komersial. Tidak ada kepastian mengenai berapa porsi cadangan minyak yang dapat diproduksi secara komersial. Estimasi terbaik dipertimbangkan sebagai estimasi terbaik atas kuantitas yang bisa dipulihkan. Terdapat kemungkinan yang sama bahwa kuantitas aktual yang tersedia yang dapat dipulihkan akan lebih besar atau lebih kecil dari estimasi terbaik.
- The Company's contingent reserve estimates for Libya block are based on DeGoyler MacNaughton evaluation and effective working interest of 50%, which those are quantities of petroleum estimated, as of September 30, 2008, to be potentially recoverable from known accumulations using established technology or technology under development, but which are not currently considered to be commercially recoverable due to one or more contingencies. There is no certainty that it will be commercially viable to produce any portion of the resources. The Best Estimate is considered to be the best estimate of the quantity that will actually be recovered. It is equal likely that the actual remaining quantities recovered will be greater or less than the Best Estimate.*