

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

Laporan keuangan konsolidasi
(tidak diaudit)
untuk periode tiga bulan yang berakhir
31 Maret 2009 dan 2008/
Consolidated financial statements
(unaudited)
for the three months periods ended
March 31, 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 TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 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 THREE MONTHS PERIOD ENDED
MARCH 31, 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 / <i>President Director</i> |
| 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 / <i>Finance Director</i> |

Menyatakan bahwa :

hereby confirm :

- | | |
|---|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak Diaudit) Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir 31 Maret 2009 dan 2008 PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan ("Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak diaudit) Untuk Periode Tiga Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan"); | 1. <i>We are responsible towards the preparation and presentation of the Consolidated Financial Statements (Unaudited) For The Three Months Periods Ended March 31, 2009 and 2008 PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries ("The Consolidated Financial Statements (Unaudited) For The Three Months Period Of The Company and Subsidiaries");</i> |
| 2. Kami telah menyusun dan menyajikan Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak Diaudit) Untuk Periode Tiga Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan sesuai dengan Prinsip Akuntansi yang Berlaku Umum di Indonesia; | 2. <i>We have prepared and presented The Consolidated Financial Statements (Unaudited) For The Three Months Period Of The Company and Subsidiaries in accordance with the Indonesian Generally Accepted Accounting Principles;</i> |
| 3. a. Kami telah memuat semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak Diaudit) Untuk Periode Tiga Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan secara lengkap dan benar. | 3. a. <i>We have fully and accurately disclosed all the information stated in The Consolidated Financial Statements (Unaudited) For The Three Months Period Of The Company and Subsidiaries;</i> |
| b. Laporan Keuangan Konsolidasi (Tidak Diaudit) Untuk Periode Tiga Bulan Perseroan dan Anak Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. <i>There is no material information or fact that has been omitted or eliminated in The Consolidated Financial Statements (Unaudited) For The Three Months Period Of The Company and Subsidiaries;</i> |



MEDCOENERGI

4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal Perseroan.

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, Juni June 2009
PT Medco Energi Internasional Tbk

Nama/Name : **Darmoyo Doyoatmojo**
Jabatan/Title : *Direktur Utama / President Director*

Nama/Name : **D. Cyril Noerhadi**
Jabatan/Title : *Direktur Keuangan / Finance Director*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR
31 MARET 2009 DAN 2008**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(UNAUDITED)
FOR THE THREE MONTHS PERIODS ENDED
MARCH 31, 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 - 124Notes to the Consolidated Financial Statements
Informasi Tambahan.....	125 - 129Supplementary Information

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS
(UNAUDITED)
March 31, 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	301,406,183	244,736,434	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek - bersih	2g,4	182,369,822	130,535,443	Short-term investments - net
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2h,9	-	1,895,962	Restricted cash in banks
Piutang usaha				Trade receivables
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,5,34	17,698,184	857,402	Related parties -
- Pihak ketiga setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$202.301 pada tahun 2009 dan AS\$11.704 pada tahun 2008	2i,5,20	110,692,944	187,974,847	Third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$202,301 in 2009 and US\$11,704 in 2008
Piutang lain-lain pihak ketiga - setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$6.689.775 pada tahun 2009 dan AS\$860.446 pada tahun 2008	2i,6	151,124,750	71,208,907	Other receivables from third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$6,689,775 in 2009 and US\$860,446 in 2008
Persediaan - setelah dikurangi penyisihan penurunan nilai sebesar AS\$6.931.563 pada tahun 2009 dan AS\$562.930 pada tahun 2008	2j,7	42,020,383	38,310,416	Inventories - net of allowance for decline in value of US\$6,931,563 in 2009 and US\$562,930 in 2008
Pajak dibayar di muka	2u,8,17	22,363,837	14,234,371	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2k	5,141,524	5,861,290	Prepaid expenses
Aset lancar lain-lain	14	1,165,564	1,037,123	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		833,983,191	696,652,195	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\$924.925 pada tahun 2009 dan AS\$2.691.434 pada tahun 2008	2i,6	12,120,160	14,818,134	Other receivables from third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$924,925 in 2009 and US\$2,691,434 in 2008
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2e,2h,9,34	39,595,723	20,045,148	Restricted cash in banks
Piutang dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e	-	321,075	Accounts receivable from related parties
Aset pajak tangguhan - bersih	2u,30	57,403,530	84,619,936	Deferred tax assets - net
Investasi saham	2g,10	11,108,205	125,853,730	Investments in shares of stock
Investasi pada proyek	2g,11	31,197,312	39,699,382	Investments in projects
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar AS\$77.649.826 pada tahun 2009 dan AS\$67.424.002 pada tahun 2008	2c,2l,2m,2w,2x, 12,20,21,28c,29	158,099,995	168,363,935	Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation of US\$77,649,826 in 2009 and US\$67,424,002 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)
31 Maret 2009 dan 2008
(TIDAK DIAUDIT)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
March 31, 2008 and 2007
(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\$888.612.899 pada tahun 2009 dan AS\$791.960.649 pada tahun 2008	2c,2n,2s, 2x,13,28c	802,567,973	702,999,751	<i>Oil and gas properties - net of accumulated depreciation, depletion and amortization of US\$888,612,899 in 2009 and US\$791,960,649 in 2008</i>
Aset derivatif	2v,9,19	-	475,360	<i>Derivative assets</i>
Aset lain-lain - bersih	2o,14	43,413,195	36,788,176	<i>Other assets - net</i>
Jumlah Aset Tidak Lancar		1,155,506,093	1,193,984,627	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		1,989,489,284	1,890,636,822	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)
31 Maret 2009 dan 2008
(TIDAK DIAUDIT)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
March 31, 2008 and 2007
(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	53,816,932	Short-term bank loans
Hutang usaha				Trade payables
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,15,34	-	158,674	Related parties -
- Pihak ketiga	15	88,600,981	73,489,122	Third parties -
Hutang lain-lain	2m,16b	28,528,882	85,108,723	Other payables
Hutang pajak	2u,17	24,619,338	42,384,939	Taxes payable
Beban yang masih harus dibayar dan provisi lain-lain	2bb,18	27,419,893	38,590,327	Accrued expenses and other provisions
Kewajiban derivatif	2v,9,19	10,895,057	35,209	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	6,835,277	6,505,597	Bank loans -
- Obligasi rupiah	2p,21	102,015,759	-	Rupiah bonds -
- Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi	2p,21	122,434,790	-	Guaranteed convertible bonds
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek		461,349,977	300,089,523	Total Current Liabilities
<u>KEWAJIBAN JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Kewajiban pajak tangguhan - bersih	2u,30	86,919,188	84,369,928	Deferred tax liabilities - net
Kewajiban imbalan kerja	2r,33	2,596,959	3,667,688	Employee benefits obligation
Kewajiban pembongkaran aset dan provisi lainnya	2s,2bb,18	66,696,787	60,499,801	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	370,454,959	220,980,325	Bank loans
Kewajiban lainnya	2p,21			Other long-term obligations
- Wesel bayar		88,774,626	210,524,775	Notes payable -
- Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi		-	200,050,085	Guaranteed convertible bonds
- Obligasi rupiah		-	127,949,887	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	122,715,820	-	Related parties -
- Pihak ketiga	16a	8,417,117	113,365,804	Third parties -
Hutang lain-lain	2m,16b	28,726,947	25,936,837	Other payables
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang		775,302,403	1,047,345,130	Total Non-Current Liabilities
GOODWILL NEGATIF - Bersih	2c,22	55,001	830,718	NEGATIVE GOODWILL - Net
HAK MINORITAS ATAS ASET BERSIH ANAK PERUSAHAAN	2b,23a	12,356,940	13,469,425	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)
31 Maret 2009 dan 2008
(TIDAK DIAUDIT)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
(UNAUDITED)
March 31, 2008 and 2007
(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 2008 dan 223.597.000 saham pada tahun 2007	2q,24	(5,574,755)	(3,147,999)	Treasury stock - 390,454,500 shares in 2008 and 223,597,000 shares in 2007
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	160,954	1,145,075	Translation adjustments
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6,492,210	6,492,210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		529,457,322	299,962,970	Unappropriated -
Ekuitas - Bersih		740,424,963	528,902,026	Equity - Net
JUMLAH KEWAJIBAN DAN EKUITAS		1,989,489,284	1,890,636,822	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Periods Ended
March 31, 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		92,990,378	227,531,684	Net oil and gas sales
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya		9,703,663	39,712,159	Net sales of chemical and other petroleum products
Pendapatan dari kontrak lainnya		16,469,837	24,603,703	Revenues from other contracts
Penjualan tenaga listrik		14,153,599	18,299,405	Electric power sales
Pendapatan dari usaha pengeboran dan jasa terkait		1,591,369	51,184,837	Revenues from drilling operations and related services
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		134,908,846	361,331,788	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	(37,599,181)	(49,270,567)	Production and lifting costs
Beban pokok penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	2t,28b	(10,200,772)	(35,104,040)	Cost of sales of chemical and other petroleum products
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2l,2n,2s, 12,13,22,28c	(21,056,772)	(50,173,472)	Depreciation, depletion and amortization
Beban eksplorasi	2n,2t,28d,33	(1,868,404)	(14,892,506)	Exploration costs
Beban pokok penjualan tenaga listrik	2t,28e	(9,396,057)	(16,497,609)	Cost of electric power sales
Biaya pembelian minyak mentah	2t,28f	(2,243,145)	(42,820,337)	Cost of crude oil purchases
Biaya operasi pengeboran	2t,28g,33	(1,589,441)	(26,334,665)	Drilling operations costs
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		(83,953,772)	(235,093,196)	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		50,955,074	126,238,592	GROSS PROFIT
BEBAN USAHA	2t,29	(26,814,358)	(34,189,602)	OPERATING EXPENSES
LABA USAHA		24,140,716	92,048,990	INCOME FROM OPERATIONS
Penghasilan (Beban) Lain-lain	2t			Other Income (Expenses)
Keuntungan dari pelepasan anak perusahaan	2b,37a	-	11,718,974	Net gains on disposal of subsidiaries
Bagian hak atas (rugi) laba dari perusahaan asosiasi - bersih	2g,10	(416,646)	817,608	Equity in net (loss) income of associated entities - net
Beban bunga - bersih	20,21	(8,637,016)	(22,535,844)	Interest expense - net
Keuntungan (kerugian) atas investasi jangka pendek - bersih	2g	3,900,318	1,020,280	Gains (losses) on short term investment - net
Beban pendanaan - bersih (Kerugian) keuntungan transaksi derivatif	2v,19	(2,482,227)	(2,380,444)	Financing charges - net
		(902,723)	391,251	(Losses) Gain from derivative transactions
Kerugian dari selisih kurs - bersih	2d	(2,760,395)	(4,375,637)	Losses on foreign exchange - net
Lain-lain - bersih		(432,872)	(4,815,735)	Others - net
BEBAN LAIN-LAIN - BERSIH		(11,731,561)	(20,159,547)	OTHER EXPENSES - NET
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK		12,409,155	71,889,443	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Periods Ended
March 31, 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		(13,444,607)	(45,978,300)	Current tax
Pajak tangguhan		9,427,780	2,175,270	Deferred tax
JUMLAH BEBAN PAJAK		(4,016,827)	(43,803,030)	TOTAL TAX EXPENSE
LABA SEBELUM HAK MINORITAS ATAS LABA BERSIH PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI		8,392,328	28,086,413	INCOME BEFORE MINORITY INTERESTS IN NET EARNINGS OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
BAGIAN MINORITAS ATAS LABA BERSIH ANAK PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI	2b,23b	(843,320)	(5,399,659)	MINORITY INTERESTS IN NET EARNINGS OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
LABA BERSIH		7,549,008	22,686,754	NET INCOME
LABA PER SAHAM	2aa,31	0.0025	0.0074	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Periods Ended March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya/ Additional Paid-in Capital	Selisih Penilaian Kembali/ Revaluation Increment in Property, Plant and Equipment	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	277,276,216	521,391,003	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	-	-	-	-	574,845	-	-	574,845	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	-	22,686,754	22,686,754	<i>Net income</i>
Saldo per 31 Maret 2008		98,006,465	123,187,436	-	107,870	1,145,075	6,492,210	299,962,970	528,902,026	Balance, March 31, 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	-	-	-	-	(276,960)	-	-	(276,960)	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	-	7,549,008	7,549,008	<i>Net income</i>
Saldo per 31 Maret 2009		95,579,709	108,626,898	-	107,870	160,954	6,492,210	529,457,322	740,424,963	Balance, March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Periods Ended
March 31, 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	136,570,420	302,247,872	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(100,599,171)	(197,355,473)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	35,971,249	104,892,399	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(33,003,629)	(43,659,537)	Income tax paid
KAS BERSIH YANG DIPEROLEH DARI AKTIVITAS USAHA	2,967,620	61,232,862	NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>			<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penambahan investasi jangka pendek	(9,386,204)	(46,134,628)	Additions to short-term investments
Penerimaan bunga	1,237,560	1,391,615	Interest received
Akuisisi anak perusahaan/ investasi saham	(1,000,000)	(4,000,000)	Acquisition of subsidiaries/ investments in shares of stock
Penambahan aset lain-lain	(7,333,661)	-	Additions to other assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	(75,658,226)	(33,093,745)	Additions to oil and gas properties
Perolehan aset tetap	(5,608,075)	(9,358,151)	Acquisitions of property and equipment
Investasi pada proyek	-	(3,464,049)	Investments in projects
Penambahan piutang lain-lain	(5,983,348)	-	Additions to other receivables
KAS BERSIH DIGUNAKAN UNTUK AKTIVITAS INVESTASI	(103,731,954)	(94,658,958)	NET CASH USED IN INVESTING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan</u>			<u>Cash Flows from Financing Activities</u>
Perolehan wesel treasuri	(27,445,000)	(25,000,000)	Acquisition of treasury notes
Hasil yang diperoleh dari hutang bank	82,590,663	145,015,684	Proceeds from bank loans
Pembayaran atas hutang bank	(3,748,133)	(52,953,497)	Payment of bank loans
Pembayaran bunga dan beban pendanaan	(15,452,710)	(16,192,228)	Interest and financing charges paid
Penarikan (penempatan) rekening bank yang dibatasi penggunaannya	17,675,890	(2,756,141)	Withdrawal (Placemen)t of restricted cash in banks
KAS BERSIH YANG DIPEROLEH DARI (DIGUNAKAN UNTUK) AKTIVITAS PENDANAAN	53,620,710	48,113,818	NET CASH PROVIDED BY (USED IN) FINANCING ACTIVITIES
Kenaikan Bersih Kas dan Setara Kas	(47,143,624)	14,687,722	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	301,406,183	244,736,434	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk (Perusahaan) didirikan dalam rangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 sebagaimana telah diubah dengan Undang-undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan akta notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia (MKRI) dengan surat keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan telah berubah beberapa kali, perubahan yang terakhir dilakukan untuk menyesuaikan dengan Undang-undang Perseroan Terbatas No. 40 Tahun 2007. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan akta notaris No. 33 tanggal 8 Agustus 2008, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-69951.AH.01.02 Tahun 2008.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Gedung Graha Niaga Lantai 16, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 58, Jakarta 12190.

Efektif mulai bulan April 2009, kantor pusat Perusahaan berpindah di Gedung The Energy Lantai 52, SCBD, lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitasnya terdiri dari, antara lain, eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, dan aktivitas energi lainnya, usaha pengeboran darat dan lepas pantai, serta melakukan investasi (langsung dan tidak langsung) pada anak perusahaan. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan Anak Perusahaan (Grup) mempunyai karyawan masing-masing sekitar 2.406 (tidak diaudit) orang dan 2.849 (tidak diaudit) orang pada tanggal-tanggal 31 Maret 2009 dan 2008.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Energi Internasional Tbk (the Company) was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6/1968 as amended by Law No. 12/1970, based on notarial deed No. 19 of Imas Fatimah, S.H., dated June 9, 1980. The deed of establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia (MOJ) in its decision letter No. Y.A.5/192/4 dated April 7, 1981 and was published in State Gazette No. 102, Supplement No. 1020 dated December 22, 1981.

The Company's Articles of Association have been amended several times, the latest amendments of which were made to comply with the current Limited Liability Company Law No. 40 issued in 2007. The latest amendments were covered by notarial deed No. 33 dated August 8, 2008, which were approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. AHU-69951.AH.01.02 TH 2008.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at Graha Niaga Building, 16th Floor, Jalan Jenderal Sudirman, Kav. 58, Jakarta 12190.

Effective April 2009, the Company moved its head office to The Energy Building, 52th floor, SCBD, lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman Jakarta 12190.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises among others, exploration for and production of oil and natural gas, and other energy activities, onshore and offshore drilling, and investing (direct and indirect) in subsidiaries. The Company started commercial operations on December 13, 1980.

The Company and its Subsidiaries (the Group) have approximately 2,406 (unaudited) and 2,849 (unaudited) employees as of March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 2009 dan 2008, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia (sebelumnya Bursa Efek Jakarta) (termasuk 550.000 saham dalam bentuk 11.000 unit GDR pada tanggal 31 Maret 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 March 31, 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 550,000 shares in the form of 11,000 GDRs as of March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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>31 Maret/ March 31, 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\$ 793.418 dan AS\$ 761.908 masing-masing untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Maret 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>31 Maret/ March 31, 2008</u>
	Dr. Arifin M. Siregar
	Ir. Gustiaman Deru, MBA Ir. Sudono N. Suryohudoyo
	Ir. Yani Yuhani Rodyat Ir. Retno Dewi Arifin
	Ir. Hilmi Panigoro, MSc
	Rashid Irawan Mangunkusumo, BSc, MEng Ir. Darmoyo Doyoatmojo, MSc, MBA Ir. Darwin Cyril Noerhadi, MBA
	Ir. Sudono N. Suryohudoyo
	DR. Arifin M. Siregar Ir. Gustiaman Deru, MBA Drs. Zulfikri Aboebakar Drs. Djoko Sutardjo

Salaries and other benefits paid to the commissioners and directors amounted to US\$ 793,418 and US\$ 761,908 for the years ended March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Anak Perusahaan

- i. Pada tanggal-tanggal 31 Maret 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 March 31, 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	
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/						Exploration and production of oil and gas
PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia	1992	100.00	100.00	34.2	32.1	PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia
PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾	1992	100.00	100.00	23.1	104	PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾
PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾	1995	100.00	100.00	326.7	311.2	PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾
PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia	2005	100.00	100.00	69.1	42.9	PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia
PT Medco E&P Tuban Indonesia ³⁾	2003	-	99.99	-	85.4	PT Medco E&P Tuban Indonesia ³⁾
PT Medco E&P Sembakung Indonesia	2005	100.00	100.00	52.5	51.5	PT Medco E&P Sembakung Indonesia
Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾	1988	100.00	100.00	116	85.1	Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾
Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	60.00	60.00	11.5	20.5	Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia
PT Medco E&P Bengara Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	95.00	95.00	2.1	3.2	PT Medco E&P Bengara Indonesia
PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia	2003	100.00	100.00	78.9	36.8	PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia
Medco Energi Global Pte. Ltd. ¹⁾ Singapura	2006	100.00	100.00	327.7	246.2	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/</u>						
Medco Kakap Holding Pte Ltd. (MKH) Singapura ^{1) 2)}	2004	100.00	100.00	56.2	103.5	Medco Kakap Holding Pte. Ltd. Singapore ^{1) 2)}
Tahap eksplorasi dan pengembangan/ Exploration and development stage						
PT Medco E&P Malaka Indonesia		100.00	100.00	54.2	0.6	PT Medco E&P Malaka Indonesia
PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾	2005	99.99	99.99	719.9	713.8	PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾
Tahap eksplorasi/ Exploration stage						
PT Medco E&P Nunukan Indonesia		100.00	100.00	2.4	4.4	PT Medco E&P Nunukan Indonesia
Medco Energi (Australia) Pty., Ltd., (MEAPL) Australia ^{1) 2) 5)}	2004	-	100.00	-	336.1	Medco Energi (Australia) Pty., Ltd., (MEAPL) Australia ^{1) 2) 5)}
Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapura ¹⁾	2008	100.00	100.00	61.5	66.7	Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapore ¹⁾
<u>Jasa pengeboran dan jasa penunjang lainnya yang berkaitan dengan usaha minyak dan gas</u>						
PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾	1999	99.99	99.99	30.8	24.9	PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾
<u>Produksi Kimia dan Perdagangan</u>						
PT Medco Downstream Indonesia ¹⁾	2004	100.00	100.00	111.2	142.7	PT Medco Downstream Indonesia ¹⁾
PT Medco Niaga Internasional Indonesia	2006	99.90	99.90	0.9	0.8	PT Medco Niaga Internasional Indonesia
<u>Pembangkit Listrik</u>						
PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾	2005	100.00	100.00	123.9	111.0	PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	184.4 MEI Euro Finance Limited (MEFL) ²⁾ Mauritius
Medco CB Finance B.V. Belanda	2006	100.00	100.00	218.8	203.3 Medco CB Finance B.V. The Netherlands
Medco Strait Services Pte. Ltd. Singapura ²⁾	2007	100.00	100.00	886.3	735.2 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	75	-
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	-
MIRE lease	USA	33.33	-
Walker Ranch lease	USA	51.67	-
Walker Ranch – Montgomery lease	USA	12.00	-
Block E Offshore	Cambodia	41.25	62.5
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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 2009 dan 2008 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Rupiah/AS\$1	11,575	9,217
Euro/AS\$1	1.3242	1.5795
Dolar Australia/AS\$1	0.6868	0.9168
Dolar Singapura /AS\$1	0.6581	0.7251
Poundsterling Inggris/AS\$1	1.4306	1.9953

Kurs beli dan jual Bank Indonesia pada tanggal-tanggal 31 Maret 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

	2009		2008	
	Jual/Selling	Beli/Buying	Jual/Selling	Beli/Buying
Rupiah/AS\$1	11,633	11,517	9,263	9,171
Euro/AS\$1	1.3244	1.3239	1.5797	1.5794
Dolar Australia/AS\$1	0.6869	0.6866	0.9169	0.9167
Dolar Singapura /AS\$1	0.6584	0.6578	0.7254	0.7248
Yen Jepang 100/AS\$1	1,0189	1,0188	1,0012	1,0010
Poundsterling Inggris/AS\$1	1,4308	1,4304	1,9955	1,9951

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 March 31, 2009 and 2008, the rates of exchange used for significant foreign currency denominated-balances are as follows:

	2009	2008
Rupiah/US\$1	11,575	9,217
Euro/US\$1	1.3242	1.5795
Australian Dollar/US\$1	0.6868	0.9168
Singapore Dollar/US\$1	0.6581	0.7251
British Poundsterling/US\$1	1.4306	1.9953

The Bank Indonesia buying and selling rate as of March 31, 2009 and 2008 are as follows:

	2009		2008	
	Jual/Selling	Beli/Buying	Jual/Selling	Beli/Buying
Rupiah/US\$1	11,633	11,517	9,263	9,171
Euro/US\$1	1.3244	1.3239	1.5797	1.5794
Australian Dollar/US\$1	0.6869	0.6866	0.9169	0.9167
Singapore Dollar/US\$1	0.6584	0.6578	0.7254	0.7248
Japanese Yen 100/US\$1	1,0189	1,0188	1,0012	1,0010
British Poundsterling/US\$1	1,4308	1,4304	1,9955	1,9951

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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

g. Investasi (lanjutan)

iii. Investasi saham jangka panjang

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

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

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.

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.

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

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.

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 penyiapan 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.

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.

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

Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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>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.

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.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

i. Aset Tetap (lanjutan)

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.

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 31 Desember 2008.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Property, Plant and Equipment (continued)

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.

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 December 31, 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.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

m. Sewa Guna Usaha (lanjutan)

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.

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.

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

m. Assets under capital lease (continued)

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.

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.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

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.

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 2l, 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Oil and Gas Properties (continued)

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.

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 2l, 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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

s. Kewajiban Pembongkaran dan Restorasi Area (lanjutan)

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.

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)

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.

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.

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

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.

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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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:

	2009	2008	
Kas	88,191	91,377	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	3,059,689	1,622,631	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
Citibank, N.A.	2,277,804	637,397	Citibank, N.A.
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	5,364,835	9,852,260	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2,163,765	2,912,123	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	258,752	1,960,275	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,317,505	1,192,574	PT Bank CIMB Niaga Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd. (HSBC)	9,882,202	4,166,381	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd. (HSBC)
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	192,113	236,929	PT Bank Internasional Indonesia Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	75,491,781	586,192	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	69,132	192,247	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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.	65,412,183	72,989,635	Citibank, N.A.
Capital One		1,159,800	Capital One
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	17,472,330	5,507,784	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	1,969,027	2,078,146	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	10,983,257	1,201,384	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	4,869,561	944,491	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Deutsche Bank	717,644	602,083	Deutsche Bank
Standard Chartered Bank	429,579	230,652	Standard Chartered Bank
PT Bank Central Asia Tbk	255,986	79,408	PT Bank Central Asia Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	41,976	11,065	Others (each below US\$100,000)
 <u>Mata uang asing lainnya</u>	 68,098	 1,002,968	 <u>Other Foreign Currencies</u>
Sub-jumlah	202,297,219	109,166,425	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	-	5,442,503	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
 <u>Pihak ketiga</u>			 <u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	6,479,482	-	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	2,591,793	-	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ	4,412,704	-	Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1,174,946	542,476	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	306,695	385,158	PT Bank Bukopin Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	86,393	108,495	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

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

3. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	2009	2008
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	27,073,817	95,000,000
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15,000,000	-
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	20,134,147	-
JP Morgan	9,737,586	-
Citibank, N.A.	5,000,000	34,000,000
PT Bank Permata Tbk	2,023,210	-
Sub-jumlah	99,020,773	135,478,632
Jumlah	301,406,183	244,736,434
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
<u>Deposito berjangka</u>		
Rupiah	6.48%-8.80%	3.88% - 8.25%
Dolar Amerika Serikat	3.75%-5.75%	3.7% - 5.5%

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	2009	2008
<u>Third parties</u>		
<u>United States Dollars</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	95,000,000	-
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	-
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	-	-
JP Morgan	-	-
Citibank, N.A.	34,000,000	-
PT Bank Permata Tbk	-	-
Sub-total	135,478,632	-
Total	244,736,434	135,478,632
<u>Interest rate per annum</u>		
<u>Time deposits</u>		
Rupiah	6.48%-8.80%	3.88% - 8.25%
United States Dollars	3.75%-5.75%	3.7% - 5.5%

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	48,959,919	9,117,570
Unit reksadana	1,503,534	1,877,402
Obligasi	1,245,788	1,574,890
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
Dana kelolaan manajer investasi	130,472,593	72,975,370
Unit reksadana	187,988	44,990,211
Jumlah	182,369,822	130,535,443
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
Obligasi	12.25%	12.25%

4. SHORT-TERM INVESTMENTS – Net

This account consists of:

	2009	2008
<u>Marketable Securities</u>		
<u>Trading</u>		
<u>Rupiah</u>		
Managed funds	9,117,570	-
Mutual fund units	1,877,402	-
Bonds	1,574,890	-
<u>United States Dollars</u>		
Managed funds	72,975,370	-
Mutual fund units	44,990,211	-
Total	130,535,443	130,535,443
<u>Interest rate per annum</u>		
<u>Bonds</u>		
	12.25%	12.25%

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

4. INVESTASI JANGKA PENDEK - Bersih (lanjutan)

Dana kelolaan manajer investasi terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat hutang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya (Catatan 37c). Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2009, Grup membukukan keuntungan yang belum direalisasi dari investasi surat berharga sebesar AS\$3,9 juta.

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	17,698,184	-	<i>Related parties</i> Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong
Lain-lain	-	857,402	Others
<u>Pihak ketiga</u>			
Pelanggan dalam negeri	89,451,294	145,754,408	<i>Third parties</i> Local debtors
Pelanggan luar negeri	21,443,951	42,232,143	Foreign debtors
Sub-jumlah	110,895,245	187,986,551	Sub-total
Penyisihan piutang ragu-ragu	(202,301)	(11,704)	Allowance for doubtful accounts
Bersih	110,692,944	187,974,847	Net
Jumlah	128,391,128	188,832,249	Total

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008	
Belum jatuh tempo	56,799,487	124,531,198	Not yet due
1 - 30 hari setelah jatuh tempo	23,264,909	39,080,951	1 - 30 days past due
31 - 60 hari setelah jatuh tempo	35,487,623	16,123,954	31 - 60 days past due
61 - 90 hari setelah jatuh tempo	1,969,439	6,895,889	61 - 90 days past due
91 - 120 hari setelah jatuh tempo	13,239	1,624,955	91 - 120 days past due
Jatuh tempo lebih dari 120 hari	11,058,732	587,006	More than 120 days past due
Jumlah	128,593,429	188,843,953	Total
Penyisihan piutang ragu-ragu	(202,301)	(11,704)	Allowance for doubtful accounts
Bersih	128,391,128	188,832,249	Net

4. SHORT-TERM INVESTMENTS - Net (continued)

Investments in managed funds comprises of shares of publicly listed companies, fixed income, money market and other financial instruments (Note 37c). For the three months ended 31 March 2009 the Group recognized unrealised gains from its investments amounting US\$3.9 million.

5. TRADE RECEIVABLES - Net

The details of this account are as follows:

a. By Debtor

b. By Aging Category

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

5. PIUTANG USAHA - Bersih (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	<u>2009</u>
Dolar Amerika Serikat	105,546,169
Rupiah	17,712,373
Euro	5,334,887
Jumlah	128,593,429
Penyisihan piutang ragu-ragu	(202,301)
Bersih	<u>128,391,128</u>

Perubahan dalam penyisihan piutang ragu-ragu adalah sebagai berikut:

	<u>2009</u>
Saldo awal tahun	113,914
Penyisihan selama tahun berjalan	88,387
Penghapusan tahun berjalan	-
Saldo akhir tahun	<u>202,301</u>

Pada tanggal 31 Maret 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).

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

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.

6. PIUTANG LAIN-LAIN PIHAK KETIGA - Bersih

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pelanggan

	<u>2009</u>
Sabre Systems International Pte.Ltd.	72,687,006
PPN yang dapat ditagihkan	30,069,428
BPMIGAS	32,309,887
Piutang kerjasama operasi	8,272,513
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)	3,203,553
PT Pertamina (Persero)	3,872,178

5. TRADE RECEIVABLES - Net (continued)

c. By Currency

	<u>2008</u>	
	168,835,583	<i>United States Dollars</i>
	20,008,370	<i>Rupiah</i>
	-	<i>Euro</i>
Jumlah	188,843,953	<i>Total</i>
Penyisihan piutang ragu-ragu	(11,704)	<i>Allowance for doubtful accounts</i>
Bersih	<u>188,832,249</u>	<i>Net</i>

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

	<u>2008</u>	
Saldo awal tahun	348,688	<i>Balance at beginning of year</i>
Provisions selama tahun berjalan	-	<i>Provisions during the year</i>
Written-off tahun berjalan	(336,984)	<i>Written-off during the year</i>
Saldo akhir tahun	<u>11,704</u>	<i>Balance at end of year</i>

As of March 31, 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).

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

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.

6. OTHER RECEIVABLES FROM THIRD PARTIES-Net

This account consists of:

a. *By Debtor*

	<u>2008</u>	
Sabre Systems International Pte. Ltd.	-	<i>Sabre Systems International Pte. Ltd.</i>
Reimbursable VAT	27,312,475	<i>Reimbursable VAT</i>
BPMIGAS	-	<i>BPMIGAS</i>
Joint Venture receivables	14,548,476	<i>Joint Venture receivables</i>
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)	3,921,734	<i>PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)</i>
PT Pertamina (Persero)	356,966	<i>PT Pertamina (Persero)</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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

6. PIUTANG LAIN-LAIN PIHAK KETIGA - Bersih (lanjutan)	2009	2008	
Piutang bunga	5,076,032	1,453,885	Interest receivable
Kantor Pelayanan Pajak	1,805,187	1,197,419	Tax Office
Pinjaman karyawan	1,131,891	1,707,056	Loans to employees
Tri Mitra Artha Sentosa	1,844,000	-	Tri Mitra Artha Sentosa
PT Dalle Energy	1,066,290	2,830,010	PT Dalle Energy
Anadarko Petroleum Corporation	-	2,001,597	Anadarko Petroleum Corporation
Kresna Graha Sekurindo	-	17,066,624	Kresna Graha Sekurindo
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	9,521,645	17,182,679	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah	170,859,610	89,578,921	Total
Bagian jangka panjang	13,045,085	17,509,568	Long-term portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(924,925)	(2,691,434)	Allowance for doubtful accounts
Bagian jangka panjang - bersih	12,120,160	14,818,134	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	157,814,525	72,069,353	Current portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(6,689,775)	(860,446)	Allowance for doubtful accounts
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	151,124,750	71,208,907	Current portion - net

b. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008	
Dolar Amerika Serikat	133,583,261	35,543,603	United States Dollar
Rupiah	37,276,349	54,035,318	Rupiah
Jumlah	170,859,610	89,578,921	Total
Bagian jangka panjang	13,045,085	17,509,568	Long-term portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(924,925)	(2,691,434)	Allowance for doubtful accounts
Bagian jangka panjang - bersih	12,120,160	14,818,134	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	157,814,525	72,069,353	Current portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(6,689,775)	(860,446)	Allowance for doubtful accounts
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	151,124,750	71,208,907	Current portion - net

b. By Currency

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).

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

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

Piutang dari BPMIGAS merupakan piutang atas *underlifting* minyak mentah di blok Rimau dan juga uang muka yang dibayar oleh anak perusahaan untuk operasional BPMIGAS di lapangan.

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 31 Maret 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:

	2009	2008	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	37,085,174	28,740,392	Spareparts, well supplies and others
Kimia dan produk petroleum lainnya	11,866,772	10,132,954	Chemical and other petroleum products
Jumlah	48,951,946	38,873,346	<i>Total</i>
Penyisihan penurunan nilai	(6,931,563)	(562,930)	<i>Allowance for decline in value</i>
Bersih	42,020,383	38,310,416	Net

Perubahan penyisihan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Saldo awal tahun	6,613,315	2,291,304	<i>Balance at beginning of year</i>
Penyisihan selama tahun berjalan	318,248	57,470	<i>Provision during the year</i>
Penghapusan	-	(1,785,844)	<i>Write-offs</i>
Saldo akhir tahun	6,931,563	562,930	Balance at end of year

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

Receivables from BPMIGAS represents underlift of crude oil in the Rimau block as well as advances by subsidiaries for BPMIGAS field operational activities.

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 March 31, 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:

The movements in the allowance for decline in value of inventories 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 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.

8. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan badan lebih bayar	2,808,856	6,441,831
Pajak pertambahan nilai	1,749,284	778,295
Sub-jumlah	<u>4,558,140</u>	<u>7,220,126</u>
<u>Anak Perusahaan</u>		
Pajak pertambahan nilai	11,976,593	3,500,226
Pajak penghasilan badan lebih bayar	5,829,104	3,514,019
Sub-jumlah	<u>17,805,697</u>	<u>7,014,245</u>
Jumlah	<u>22,363,837</u>	<u>14,234,371</u>

9. REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Lancar</u>		
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Central Asia Tbk	-	1,746,285
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	-	149,677
Jumlah	<u>-</u>	<u>1,895,962</u>
<u>Tidak lancar</u>		
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	8,818,909	8,655,393

7. INVENTORIES – Net (Continued)

All inventories were insured with various insurance companies as of March 31, 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. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

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

9. RESTRICTED CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

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

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

9. REKENING BANK YANG PENGGUNAANNYA (lanjutan)	2009	2008	9. RESTRICTED CASH IN BANKS (continued)
			<i>Third parties</i>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	4,587,687	4,899,907	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	1,414,346	1,337,978	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	363,753	392,942	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	649,916	702,068	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Standard Chartered Bank	2,030,238	-	Standard Chartered Bank
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	10,921,424	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Citibank, N.A.	6,460,114	-	Citibank, N.A.
Standard Chartered Bank	4,000,000	4,000,000	Standard Chartered Bank
PT Bank Central Asia Tbk	349,336	-	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	56,860	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Jumlah	39,595,723	20,045,148	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).

Dana (Dolar Amerika Serikat) yang ditempatkan pada Standard Chartered Bank merupakan penempatan sehubungan dengan fasilitas bank garansi dan *standby letter of credit* yang dimiliki oleh Grup (Catatan 20).

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, 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 (Dolar Amerika Serikat) 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).

The funds (US Dollars) placed in Standard Chartered Bank are in relation to the Group's bank guarantee and standby letters of credit facilities (Note 20).

A portion of the restricted cash in bank (US Dollars and Rupiah) in PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank CIMB Niaga Tbk, 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 (US Dollars) represents escrow accounts for the funding of abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations in Indonesia (Note 13).

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	2009	2008	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
<u>Deposito Berjangka</u>			<u>Time Deposits</u>
Rupiah	8.45%-10.57%	7% - 9.25%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	0.50% - 4.00%	2% - 4.25%	United States Dollars

10. INVESTASI SAHAM

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

10. INVESTMENTS IN SHARES OF STOCK

This account consists of the following:

31 Maret 2009/March 31, 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>					<u>Equity Method</u>
Donggi Senoro LNG (DSLNG) (Catatan 37a)	20	9,000,000	(2,082,785)	6,917,215	Donggi Senoro LNG (DSLNG) (Note 37a)
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL, dahulu CPAL)	50	216,000	177,955	393,955	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL, formerly CPAL)
Sarulla Operation Limited	25	37,035	-	37,035	Sarulla Operation Limited
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					<u>Cost Method</u>
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	3,760,000	PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		13,013,035	(1,904,830)	11,108,205	Total

31 Maret 2008/March 31, 2008

	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Hak atas Laba Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings	Jumlah/ Total	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					<u>Equity Method</u>
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL) (Sebelumnya Conoco Phillips Aceh Ltd)	50	216,000	-	216,000	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL) (Formerly Conoco Phillips Aceh Ltd)
PT Trada International (Trada) (Catatan 38a)	28.3	12,255,812	1,516,930	13,772,742	PT Trada International (Trada) (Note 38a)
PT Apexindo Pratama Duta (Catatan 1e)		30,503,008	73,601,980	104,104,988	PT Apexindo Pratama Duta (Note 1e)
Donggi Senoro LNG	20	4,000,000	-	4,000,000	Donggi Senoro LNG
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					<u>Cost Method</u>
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	3,760,000	PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		50,734,820	75,118,910	125,853,730	Total

(i) PT Trada International

Pada bulan Juni 2008, Grup menjual kepemilikan 28,3% saham PT Trada International (TI). Grup mencatat keuntungan dari pelepasan kepemilikan saham ini sebesar AS\$117 ribu yang disajikan pada penghasilan lain-lain. Dengan penjualan

(i) PT Trada International

In June 2008, the Group divested its entire 28.3% ownership interest in PT Trada International (TI). The Group recognised a gain of US\$117 thousand on the disposal of this investment which is presented as other income.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

tersebut, maka Grup tidak lagi memiliki kepemilikan atas saham TI (Catatan 37a).

With the divestment, the Group no longer has any shares in TI (Note 37a).

10. INVESTASI SAHAM (lanjutan)

**10. INVESTMENTS IN SHARES OF STOCK
(continued)**

(ii) PT Apexindo Pratama Duta Tbk

(ii) *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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

Bagian hak atas laba (rugi) bersih perusahaan asosiasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Maret 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

The equity in net earnings (losses) of associated entities for the years ended March 31, 2009 and 2008 is as follows:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
DSLNG	(416,646)	-	DSLNG
Trada	-	817,608	Trada
Bersih	<u>(416,646)</u>	<u>817,608</u>	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
 March 31, 2009 and 2008
 (Expressed in United States Dollars, unless
 otherwise stated)

11. 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	15,301,326	4,374,968
Jumlah	31,197,312	39,699,382

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).

11. INVESTMENTS IN PROJECTS

Investments in projects consist of the following:

	2009	2008
Proyek Jeruk	15,895,986	35,324,414
Proyek Pembangkit Listrik Lainnya	15,301,326	4,374,968
Jumlah	31,197,312	39,699,382

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).

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - BERSIH

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET

This account consists of the following:

31 Maret/March 31, 2009							
	Saldo Awal disajikan kembali/ <i>Beginning Balance As restated</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassifications</i>	Penjabaran Laporan Keuangan/ <i>Translation Adjustments</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>	
Nilai tercatat							
Tanah	3,836,122	-	-	(1,584,310)	5,401	2,257,213	
Bangunan dan prasarana	17,555,327	-	(16,480)	-	131,904	17,670,751	
Mesin	83,721,124	-	-	-	4,481,529	88,202,653	
Peralatan panel pengendali	13,151,110	-	-	-	364,374	13,515,484	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	36,281,584	26,109	(336,103)	-	-	35,971,590	
Kendaraan bermotor	4,834,397	-	-	-	24,544	4,858,941	
Peralatan kantor dan lainnya	9,378,910	-	(479,905)	-	77,977	8,976,982	
Leasehold improvements	5,565,818	223,891	-	-	-	5,789,709	
Peralatan telekomunikasi	62,736	-	-	-	-	62,736	
Aset sewa guna usaha	17,598,125	-	-	-	-	17,598,125	
Aset dalam penyelesaian	39,041,865	219,462	-	1,584,310	-	40,845,637	
Jumlah Nilai Tercatat	231,027,118	469,462	(832,488)	-	5,085,729	235,749,821	
Akumulasi Penyusutan							
Bangunan dan prasarana	3,569,865	271,104	(386)	-	22,842	3,863,425	
Mesin	18,835,315	1,287,646	-	-	708,899	20,831,860	
Peralatan panel pengendali	5,103,251	485,663	-	-	115,254	5,704,168	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	28,396,973	349,464	(136,103)	-	-	28,609,334	
Kendaraan bermotor	4,685,927	488,348	-	-	7,293	5,181,568	
Peralatan kantor dan lainnya	5,075,273	233,569	(234,571)	-	34,562	5,108,833	
Leasehold improvements	5,526,660	101,922	-	-	-	5,628,582	
Peralatan telekomunikasi	22,431	3,000	-	-	-	25,431	
Aset sewa guna usaha	2,405,000	300,625	-	-	-	2,705,625	
Jumlah Akumulasi Penyusutan	73,610,695	3,521,341	(371,060)	-	888,850	77,649,826	
Nilai Buku Bersih	157,416,423					158,099,995	
31 Maret/March 31, 2008							
	Saldo Awal disajikan kembali/ <i>Beginning Balance As restated</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassifications</i>	Penjabaran Laporan Keuangan/ <i>Translation Adjustments</i>	Dampak tidak dikonsolidasinya Apexindo/ <i>Deconsolidation of Apexindo</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending Balance</i>
Nilai tercatat							
Tanah	8,262,881	-	-	(2,733,167)	32,111	(1,754,068)	3,807,757
Bangunan dan prasarana	20,096,314	-	-	-	75,595	(2,108,527)	18,063,382
Mesin	94,505,680	-	(176,437)	-	1,622,976	-	95,952,219
Peralatan panel pengendali	13,498,657	-	-	-	-	-	13,498,657
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	610,406,115	4,984,345	-	-	49,960	(581,021,876)	34,418,544
Kendaraan bermotor	9,523,832	312	(145,567)	-	60,471	(4,905,031)	4,634,017
Peralatan kantor dan lainnya	10,345,283	479,038	(705,875)	-	471,664	(2,757,467)	7,832,643
Leasehold improvements	6,346,426	-	-	-	-	-	6,346,426
Peralatan telekomunikasi	37,213	-	-	-	-	-	37,213
Aset sewa guna usaha	17,598,125	-	-	-	-	-	17,598,125
Aset dalam penyelesaian	27,303,132	3,808,954	-	2,733,167	3,104	(249,403)	33,598,954
Jumlah Nilai Tercatat	817,923,658	9,272,649	(1,027,879)	-	2,315,880	(592,696,372)	235,787,937
Akumulasi Penyusutan							
Bangunan dan prasarana	2,992,397	142,128	-	-	4,747	(421,074)	2,718,198
Mesin	16,137,134	1,092,203	(128,765)	-	164,701	-	17,265,273
Peralatan panel pengendali	3,163,074	605,861	-	-	-	-	3,768,935
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	252,763,790	10,224,476	-	-	236,271	(234,003,036)	29,221,441
Kendaraan bermotor	8,757,265	390,562	(9,419)	-	19,773	(4,228,929)	4,929,252
Peralatan kantor dan lainnya	5,029,763	215,889	(62,252)	-	7,268	(1,813,100)	3,377,568
Leasehold improvements	4,857,639	67,142	-	-	-	-	4,924,781
Peralatan telekomunikasi	16,054	-	-	-	-	-	16,054
Aset sewa guna usaha	1,202,500	-	-	-	-	-	1,202,500
Jumlah Akumulasi Penyusutan	294,919,556	12,738,261	(200,436)	-	432,760	(240,466,139)	67,424,002
Nilai Buku Bersih	523,004,102						168,363,935

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - BERSIH (lanjutan)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	<u>2009</u>
Beban pokok penjualan	2,442,414
Beban usaha (Catatan 29)	1,078,926
Jumlah	<u>3,521,340</u>

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.

Aset dalam pengerjaan pada tanggal 31 Maret 2009 dan 2008 terutama merupakan konstruksi pabrik ethanol dimana masing-masing telah selesai sebesar 96% dan 94%. Proyek ini diperkirakan akan selesai dalam tahun 2009.

Bunga dan biaya pendanaan lainnya dikapitalisasi sebagai bagian dari aset tetap sebesar AS\$64.678 dan AS\$701.840 pada tanggal-tanggal 31 Maret 2009 dan 2008.

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang 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 31 Maret 2009, AS\$770 juta dan Rp313 milyar pada tanggal 31 Desember 2008. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

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

Allocation of depreciation expense is as follows:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
	778,945	778,945	<i>Cost of sales</i>
	11,959,316	11,959,316	<i>Operating expenses (Note 29)</i>
Jumlah	<u>12,738,261</u>	<u>12,738,261</u>	Total

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.

Construction in progress as of March 31, 2009 and 2008 mainly represents the construction of an ethanol plant which was 96% and 94% completed, respectively. This project is expected to be fully completed in 2009.

Interest and other financing costs capitalized as part of property, plant and equipment amounted to US\$64,678 and US\$701,840 as of March 31, 2009 and 2008, respectively.

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 March 31, 2009, US\$770 million and Rp313 billion as of March 31, 2008. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - BERSIH (lanjutan)

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	1,195,691,862	1,156,292,217
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	298,633,214	161,794,030
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	18,140,668	14,158,270
Kendaraan bermotor	3,237,635	3,237,635
Jumlah	1,691,180,872	1,494,960,400
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi	(888,612,899)	(791,960,649)
Nilai Buku Bersih	802,567,973	702,999,751

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

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

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal/ Beginning Balance 31 Desember/ December 31, 2008	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 31 Maret/ March 31, 2009	Area of Interest
Langsa	Aceh	17,465,734	677,233	539,867	17,603,100	Langsa
Blok A	Aceh	53,084,922	268,106	-	53,353,028	Blok A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	110,896,185	4,813,638	7,380,674	108,329,149	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	150,300,371	9,439,430	5,536,061	154,203,740	Rimau
Tomori	Sumatera	28,041,016	2,108,148	724,914	29,424,250	Tomori
Lematang	Sumatera	38,367,347	15,364,050	-	53,731,397	Lematang
Tarakan	Kalimantan	18,968,121	423,659	197,946	19,193,834	Tarakan
Merangin-I	Sumatera	6,422,294	225,682	-	6,647,976	Merangin-I
Bawean	Jawa Timur/ East Java	51,221,730	992,336	-	52,214,066	Bawean
Bengara	Kalimantan	803,179	-	-	803,179	Bengara
Simenggaris	Sumatera	8,343,546	-	233,818	8,109,728	Simenggaris

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 (Disajikan Kembali, Catatan 43)/ (As Restated Note 43)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 31 Maret/ March 31, 2009	Area of Interest
Nunukan	Kalimantan	2,277,228	-	-	2,277,228	Nunukan
Sembakung	Kalimantan	16,074,291	-	1,216,622	14,857,669	Sembakung
Yapen	Papua	1,539,652	-	-	1,539,652	Yapen
CBM Sekayu	Sumatera	500,000	6,037	-	506,037	CBM Sekayu
Main Pass	USA	34,274,266	5,987,009	2,025,074	38,236,201	Main Pass
East Cameron	USA	7,035,343	3,237,689	-	10,273,032	East Cameron
Mustang	USA	18,634,995	2,678,974	-	21,313,969	Mustang
Brazos	USA	18,513,403	3,458,802	-	21,972,205	Brazos
West Delta	USA	3,133,720	3,630,555	-	6,764,275	West Delta
Blok-blok lainnya di AS	USA	3,132,954	1,187,653	-	4,320,607	Other Blocks in the USA
Area 47 Libya	Libya	110,161,572	9,563,239	-	119,724,811	Area 47 Libya
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
Yemen	Yemen	501,751	-	-	501,751	Yemen
Tunisia	Tunisia	15,074,173	32,475	-	15,106,648	Tunisia
Kakap	Natuna	38,838,521	-	990,818	37,847,703	Kakap
		<u>757,319,052</u>	<u>64,094,715</u>	<u>18,845,794</u>	<u>802,567,973</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.

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 31 Maret 2009/ Accumulated exploration cost capitalised as oil and gas properties as of March 31, 2009 (Dalam ribuan/ In thousands)
Indonesia					
Kampar/S.S. Extension	PT Medco E&P Indonesia	1993	2013	100%	3,600
Rimau	PT Medco E&P Rimau	2003	2023	95%	1,426
Simenggaris	Medco Simenggaris Pty Ltd	1998	2028	41.5%	10,533
Senoro Toili	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	1997	2027	50%	6,593
Merangin -I	PT Medco E&P Merangin	2003	2033	40%	4,449
Kakap	Novus Group	2005	2028	16%	1,404
Sub-jumlah/Sub-total Indonesia					28,005

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 2009/ Accumulated exploration cost capitalised as oil and gas properties as of March 31, 2009 (Dalam ribuan/ In thousands)
Luar negeri/ International					
Area 47 Libya	Medco International Venture Ltd.	2006	2035	50%	119,705
Tunisia	Medco Tunisia Anaguid	2008	2027	40%	15,107
Yemen	Medco Yemen Arat Ltd	2008	2022	38.25%	502
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
Sub-jumlah Internasional/Sub-total International					139,027
Jumlah/Total					167,032

c. Lain-lain

c. Others

Pada tahun 2008 Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset akibat penurunan harga minyak bumi dari aset di Blok Sembakung dan Blok Bangkanai masing-masing sejumlah AS\$13,8 juta dan AS\$3,3 juta. Nilai pakai aset dipakai sebagai dasar dalam menentukan jumlah yang dapat diperoleh kembali. Rugi penurunan nilai tersebut mencerminkan bagian dari nilai buku yang diperkirakan tidak akan dapat diperoleh kembali, yang dihitung berdasarkan perbandingan dengan arus kas bersih terdiskonto dari produksi minyak dan gas bumi dari lapangan tersebut di masa akan datang. Tarif diskonto yang dipergunakan dalam perhitungan adalah antara 9% sampai 12%. Kerugian penurunan nilai tersebut disajikan di dalam kelompok beban lain-lain dalam laporan laba-rugi konsolidasi pada tahun 2008. Nilai buku Sembakung dan Bangkanai setelah pengakuan kerugian penurunan nilai pada tanggal 31 Maret 2009 masing-masing adalah sebesar AS\$14,8 juta dan nihil.

Pada bulan September 2008 Grup menjual PT Medco E&P Tuban yang memegang 25% hak partisipasi dalam JOB-Tuban, dan secara konsolidasi mengakui keuntungan sebesar AS\$14 juta dari penjualan tersebut (Catatan 37a).

The Group recognized a loss on impairment of US\$13.8 million and US\$3.3 million in 2008 on its Sembakung and Bangkanai assets, respectively, primarily due to the decrease in oil prices. Value in use was utilized to determine the recoverable amount. The impairment loss reflects the portion of the book value of the assets that is not expected to be recovered, calculated in comparison against discounted net future cash inflows from oil and gas production from the respective fields. The discount rate used in determining the value in use was between 9% to 12%. The impairment loss is presented under other expenses in the consolidated statements of income in 2008. The net book value as of March 31, 2009 of Sembakung and Bangkanai assets after recognition of impairment is US\$14.8 million and nil, respectively.

In September 2008, the Group divested PT Medco E&P Tuban which held a 25% working interest in JOB-Tuban, and recognised a gain of US\$14 million on a consolidated basis from the divestment (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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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

c. Lain-lain

Pada tanggal-tanggal 31 Maret 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 dipertanggungan.

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 31 March 2009.

14. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Lancar</u>		
Uang muka	1,165,564	1,037,123
<u>Tidak lancar</u>		
Bonus penandatanganan kontrak - bersih	28,835,629	17,240,800
Uang muka pembelian/sewa aset tetap	7,145,762	14,060,684
Setoran jaminan	1,176,551	1,244,149
Lain-lain	6,255,253	4,242,543
Jumlah	43,413,195	36,788,176

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)

Saldo uang muka pembelian/sewa aset tetap terdiri dari pembayaran-pembayaran uang muka untuk perolehan berbagai aset, dimana di dalamnya termasuk uang muka untuk pembelian/sewa ruang perkantoran di *The Energy Building*, yang terletak di Jalan Jenderal Sudirman Kav. 58, Jakarta.

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

c. Others

As of March 31, 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 March 31, 2009.

14. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

	2009	2008	
			<u>Current</u>
			Advances
			<u>Non-current</u>
			Signing bonuses - net
			Advance payments for purchase/rental
			of property and equipment
			Security deposits
			Others
			Total

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).

Advance payments for property and equipment represent payments in relation with the acquisition/rental of various assets, including advances for the purchase/rental of office space in *The Energy Building* located at Jalan Jenderal Sudirman Kav. 58, Jakarta.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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	70,474,559	51,349,175
Pemasok luar negeri	18,126,422	22,139,947
Sub-jumlah	88,600,981	73,489,122
Jumlah	88,600,981	73,647,796

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008
Sampai dengan 1 bulan	41,704,227	34,312,108
1 - 3 bulan	28,107,710	27,102,544
3 - 6 bulan	3,583,054	1,617,760
6 bulan - 1 tahun	12,715,155	7,639,259
Lebih dari 1 tahun	2,490,835	2,976,125
Jumlah	88,600,981	73,647,796

c. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008
Dolar Amerika Serikat	84,873,742	63,372,194
Rupiah	3,650,834	9,843,275
Dolar Singapura	17,349	215,836
Euro	59,056	216,491
Jumlah	88,600,981	73,647,796

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

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

a. Uang muka dari pelanggan

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	122,715,820	-
<u>Pihak-pihak ketiga</u>		
Itochu Petroleum Co. (Singapore) Pte.	-	108,817,177
Lain-lain	8,417,117	4,548,627
Jumlah	8,417,117	113,365,804

15. TRADE PAYABLES

This account consist of the following:

a. By Supplier

Related party
Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers

Sub-total

Total

b. By Aging Category

Up to 1 month
1 - 3 months
3 - 6 months
6 months - 1 year
More than 1 year

Total

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. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES

a. Advances from customers

Related party
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.

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

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

a. Uang muka dari pelanggan

Uang muka dari Petro Diamond Singapore pada 31 Maret 2009, merupakan uang muka atas Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Perjanjian Pembayaran dimuka (Catatan 37c.iii).

Uang muka dari Itochu pada 31 Maret 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).

b. Hutang lain-lain

16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES

a. Advances from customers

Advances from Petro Diamond Singapore in March 31, 2009 represent advance payments in relation to the Crude Oil Sale and Purchase Agreement and Prepayment Agreement (Note 37c.iii).

Advances from Itochu in March 31, 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).

b. Other payables

	2009	2008 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)	
<u>Jangka Pendek</u>			<u>Current</u>
Hutang kerjasama operasi	10,056,937	6,094,795	Joint Venture payables
Hutang sewa guna usaha	15,067,707	16,286,430	Lease payable
Hutang <i>overlifting</i> ke Pertamina	12,958,900	19,116,947	Overlifting payable to Pertamina
BP	4,536,217	4,536,218	BP
Falcon Oil Pte., Ltd.	1,008,980	785,730	Falcon Oil Pte., Ltd.
PLN Batam	1,277,784	873,044	PLN Batam
BPMIGAS	-	34,176,025	BPMIGAS
Kuwait Energi	-	14,500,000	Kuwait Energy
Lain-lain	12,349,304	14,676,371	Others
Jumlah	57,255,829	111,045,560	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	28,528,882	85,108,723	Current portion
Bagian jangka panjang - bersih	28,726,947	25,936,837	Long-term portion - net

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

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

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

The payable to PT Airfast Indonesia (Airfast) 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).

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

16. HUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

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

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.

16. OTHER PAYABLES (continued)

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

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.

17. HUTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

17. TAXES PAYABLE

This account consists of:

	2009	2008	
<u>Perusahaan</u>			<u>Company</u>
Pajak penghasilan			Income tax
Pasal 4(2)	14,332	5,131	Article 4(2)
Pasal 15	26,174	22,157	Article 15
Pasal 21	266,345	472,718	Article 21
Pasal 23	58,211	85,162	Article 23
Pasal 23	-	796,170	Article 23
Pasal 26	878,601	-	Article 26
Sub-jumlah	1,243,663	1,381,338	Sub-total
<u>Anak Perusahaan</u>			<u>Subsidiaries</u>
Pajak penghasilan badan	9,930,446	30,091,649	Corporate income tax
Pajak penghasilan			Income tax
Pasal 4(2)	375,556	7,848	Article 4(2)
Pasal 15	16,559	22,476	Article 15
Pasal 21	785,954	2,214,113	Article 21
Pasal 22	17,079	11,967	Article 22
Pasal 23	1,784,393	833,594	Article 23
Pasal 25	31,725	-	Article 25
Pasal 26	182,950	82,589	Article 26
Pajak pertambahan nilai (PPN)	9,766,951	7,023,560	Value added tax (VAT)
Denda pajak	484,062	715,805	Tax penalties
Sub-jumlah	23,375,675	41,003,601	Sub-total
Jumlah	24,619,338	42,384,939	Total

Surat Ketetapan Pajak

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

Tax Assessments

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

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK

a. Perusahaan

Perusahaan memiliki dua 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").

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.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2006 telah selesai.

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

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.

17. TAXES PAYABLE

a. The Company

The Company has two 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.

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

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

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

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.

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.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

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 on-going 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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

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.

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.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

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.

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

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.

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

18. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

	2009	2008 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Sewa	5,758,461	12,662,510	Rentals
Bunga	15,420,552	13,999,425	Interest
Kerjasama operasi	2,000,137	2,507,447	Joint ventures
Tenaga kerja	1,141,658	1,220,750	Labor supply
Imbalan kerja	429,906	4,216,416	Employee benefit
Provisi dan beban yang masih harus dibayar - lain-lain	2,669,179	3,983,779	Other provisions and accruals
Sub-jumlah	<u>27,419,893</u>	<u>38,590,327</u>	Sub-total
<u>Tidak Lancar</u>			<u>Non Current</u>
Kewajiban pembongkaran aset (Catatan 39)	<u>66,696,787</u>	<u>60,499,801</u>	Assets retirement obligations (Note 39)

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

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	-	5,691,550	(290,124)	-	35,209	(210,939)
Citibank, N.A.	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	-	5,203,507	(612,599)	475,360	-	373,112
Lain-lain/ Other		-	-	-	-	-	229,078
Jumlah/ Total		-	10,895,057	(902,723)	475,360	35,209	391,251
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		-	(10,895,057)		-	-	
Bagian yang jatuh tempo lebih dari satu tahun/ Long-term		-	-		475,360	35,209	

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.

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.

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

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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						
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	25,000,000	228,125,000,000	5-Aug-04	10-Jul-09	<p>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)./</p> <p><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></p>

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	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. 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 (mark to market) lebih tinggi dari AS\$1.250.000 (Catatan 9). <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>

20. HUTANG

20. LOANS

	2009	2008	
<u>Hutang Bank Jangka Pendek</u>	<u>50,000,000</u>	<u>53,816,932</u>	<u>Short-Term Bank Loans</u>
<u>Hutang Bank Jangka Panjang</u>	<u>377,290,236</u>	<u>227,485,922</u>	<u>Long-Term Bank Loans</u>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	6,835,277	6,505,597	Less current portion
Bagian hutang jangka panjang	<u>370,454,959</u>	<u>220,980,325</u>	Long-term portion
Jumlah	<u>427,290,236</u>	<u>281,302,854</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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	50,000,000	-	50,000,000
PT Bank Niaga Tbk	-	-	-	1,321,003	1,321,003	-
Sumitomo Mitsui Banking Corporation - Singapore Branch	40,000,000	-	40,000,000	-	-	-
PT Bank Central Asia Tbk	18,389,146	-	18,389,146	2,178,223	2,178,223	-
Sub Jumlah/ Sub total	313,389,146	50,000,000	263,389,146	228,499,226	53,499,226	175,000,000
Rupiah/ IDR						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: Rp905 milyar/billion 2008: nil)	78,164,147	-	78,164,147	-	-	-
PT Bank Central Asia Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: Rp100.4 milyar/billion 2008: Rp140.5 milyar/billion)	8,669,358	2,480,335	6,189,023	15,248,199	2,322,929	12,925,270
PT Bank Bukopin Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: Rp0.25 milyar/billion 2008: Rp0.4 milyar/billion)	21,868	15,141	6,727	44,825	12,873	31,952
PT Bank CIMB Niaga Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: Rp303.7 milyar/billion 2008: Rp211.1 milyar/billion)	26,235,782	3,529,866	22,705,916	22,897,900	1,707,497	21,190,403
PT Bank Internasional Indonesia Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: nil 2008: Rp103.6 milyar/billion)	-	-	-	11,243,572	1,445,156	9,798,416
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: Rp9.37 milyar/billion 2008: Rp28.12 milyar/billion)	809,935	809,935	-	3,051,426	1,017,142	2,034,284
PT Bank Danamon Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ In original currency 2009: nil 2008: Rp 2.93 milyar/billion)	-	-	-	317,706	317,706	-
Sub Jumlah/ Sub Total	113,901,090	6,835,277	107,065,813	52,803,628	6,823,303	45,980,325
Jumlah/ Total	427,290,236	56,835,277	370,454,959	281,302,854	60,322,529	220,980,325

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

a. Hutang Bank (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai hutang bank adalah sebagai berikut:

20. LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Further information relating to bank loans is as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif 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 (Catatan 40)/ <i>Extension of the loan agreement was signed in March 2009 (Note 40)</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/ December 2007	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
 March 31, 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/ Project Financing	Agustus/August 2004	36 cicilan/ installments (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 (performance bond), 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/ Investment Credit Facility	November 2007	36 cicilan/ installments (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 (performance bond), 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/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2005	8 cicilan/ installments (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/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2008	43 cicilan/ installments (2008- 2012)	Dijamin dengan kendaraan operasional (Catatan 12)./ <i>Collateralized by a company vehicle (Note 12).</i>
PT Bank Bukopin Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2007	20 cicilan/ installments (2007- 2010)	Dijamin dengan deposito (Catatan 9)./ <i>Collateralized by time deposits (Note 9).</i>

*) Apexindo didivestasi pada bulan September 2008 sehingga tidak lagi dikonsolidasi ke dalam laporan keuangan Perusahaan (Catatan 37a)
Apexindo was divested in September 2008, and is no longer consolidated to the Company's Financial Statements after the divestment (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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 efektif 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/ Investment Credit Facility	Agustus/August 2005	2 cicilan/ installments (2005-2009)	Dijamin dengan tanah dan bangunan milik MSK di Kalibaru berikut kilang pengolahan serta dermaga, mesin-mesin dan peralatan pipa (Catatan 12). Collateralized by land and buildings owned by MSK in Kalibaru including the blending plant, docking area (Jetty), machinery, and piping equipment (Note 12).
Medco E&P Lematang			
PT Bank Central Asia Tbk Pendanaan Proyek/ Project Financing	Juni/June 2007	23 cicilan/ installments (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). 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).

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

	2009	2008	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
Rupiah	9%-15.83%	11% - 17.75%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	4.9%-8.5%	4.61% - 10%	United States Dollar

b. Fasilitas Bank

b. Bank Facilities

Pada tanggal 31 Maret 2009, Grup mempunyai fasilitas bank sebagai berikut:

As of March 31, 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 31 Maret 2009/ Unused Portion of the Facility as of March 31, 2009
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank	Fasilitas Bank/ Banking Facilities	AS\$/US\$28,000,000	AS\$/US\$ 17,900,000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$ 47,108,340
Citibank, N.A. (Indonesia Branch)	Fasilitas pembukaan letter of credit/ Letter of Credit Facility	AS\$/US\$15,000,000	AS\$/US\$ 3,900,000
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	Fasilitas Bank Garansi, Fasilitas Standby Letter of Credit/ Bank Guarantee Facility, Standby Letter of Credit	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$ 23,083,471
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$/US\$18,000,000	AS\$/US\$18,000,000

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 2009/ Unused Portion of the Facility as of March 31, 2009
Fasilitas Pendanaan Umum dan Pembiayaan Kembali USD Bond/General Corporate Facility and Refinancing USD Bond			
Perusahaan/ Company			
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Facility Agreement	AS\$/US\$125,000,000	-
Dalle Energi Batam (DEB)			
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Fasilitas Kredit Konstruksi/ Loan Construction Facility Agreement	Tranche A: AS\$/US\$2,408,257/ Rp22,706,422,018	Rp19,532,134,518
Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan		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/ Loan Construction Facility Agreement	Tranche A: AS\$/US\$8,091,743/ Rp76,293,577,982	Rp65,666,615,482
Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan		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/ Revolving Credit Agreement	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$50,000,000

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA

21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS

	2009	2008	
<u>Wesel Bayar</u>			<u>Notes Payable</u>
Guaranteed Notes (GN) jatuh tempo pada tahun 2010	190,067,000	325,411,000	<i>Guaranteed Notes (GN) due in 2010</i>
Wesel bayar treasuri	(100,863,000)	(112,863,000)	<i>Treasury notes</i>
Bersih	89,204,000	212,548,000	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	429,374	2,023,225	<i>Less unamortized discounts</i>
Bersih	88,774,626	210,524,775	Net
<u>Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi</u>			<u>Guaranteed Convertible Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2011	216,579,173	201,944,025	<i>Due in 2011</i>
Wesel bayar treasuri	(93,414,307)	-	<i>Treasury notes</i>
Bersih	123,164,866	201,944,025	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	730,076	1,893,940	<i>Less unamortized discounts</i>
Bersih	122,434,790	200,050,085	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	122,434,790	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	-	200,050,085	Long term portion
<u>Obligasi Rupiah</u>			<u>Rupiah Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2009	116,630,670	146,468,482	<i>Due in 2009</i>
Obligasi treasuri	(14,514,039)	(18,227,189)	<i>Treasury bonds</i>
Bersih	102,116,631	128,241,293	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	100,872	291,406	<i>Less unamortized discounts</i>
Bersih	102,015,759	127,949,887	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	102,015,759	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	-	-	Long term portion
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
Rupiah	13.125%	13.125%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	8.75%	8.75%	<i>United States Dollars</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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	ASS/US\$176,900,000	Standard & Poor's : B+ (2008)	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+ (2008)	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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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>Rupiah Bonds</i>	Rp1,350,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA-(2008)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	2009	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>

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 31 Maret 2009, Manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan-pembatasan atas masing-masing kewajiban jangka panjangnya.

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 March 31, 2009, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all respective long-term obligations.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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

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, dan Obligasi Rupiah 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.

Pada tanggal 31 Maret 2009, tidak ada Pemegang Obligasi mengkonversi obligasi menjadi saham. 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).

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.

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 and Rupiah Bonds 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.

As of March 31, 2009, none of the Bondholders have converted their bonds into the Company's shares. 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).

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

22. GOODWILL NEGATIF

Pada tanggal 31 Maret 2009, saldo goodwill negatif hanya berasal dari akuisisi PT Medco E&P Tarakan sebesar AS\$55.001 (2008:AS\$830.718).

	2009	2008
Saldo awal	58,672	844,364
Amortisasi selama tahun berjalan	(3,671)	(13,646)
Saldo akhir	55,001	830,718

22. NEGATIVE GOODWILL

As of March 31, 2009, the remaining negative goodwill balance is only from the acquisition of PT Medco E&P Tarakan amounting to US\$55,001 (2008:US\$830,718).

*Beginning balance
Amortization during the year
Ending balance*

23. HAK MINORITAS

a. Hak minoritas atas aset bersih anak perusahaan:

	2009
Medco LLC	3,999,293
PT Medco Energi Menamas	4,494,902
PT Medco Gajendra Power Services	1,939,073
PT Dalle Energy Batam	1,920,242
PT Medco Power Sengkang	-
PT Exspan Petrogas Intranusa	3,430
PT Medco Methanol Bunyu	-
PT Medco Power Sumatra	-
PT Medco Geothermal Sarulla	-
PT Dalle Panaran	-
Jumlah	12,356,940

23. MINORITY INTERESTS

a. Minority interests in net assets of subsidiaries:

	2008
Medco LLC	3,111,124
PT Medco Energi Menamas	5,132,842
PT Medco Gajendra Power Services	1,125,767
PT Dalle Energy Batam	4,098,713
PT Medco Power Sengkang	106
PT Exspan Petrogas Intranusa	144
PT Medco Methanol Bunyu	2,455
PT Medco Power Sumatra	(13,107)
PT Medco Geothermal Sarulla	271
PT Dalle Panaran	11,110
Total	13,469,425

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

	2009
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Catatan 37a)	-
Medco LLC	(388,987)
PT Medco Gajendra Power Services	(253,640)
PT Medco Energi Menamas	(195,240)
PT Exspan Petrogas Intranusa	231
PT Medco Methanol Bunyu	-
PT Dalle Energy Batam	(5,684)
PT Medco Power Sumatra	-
Medco Power Sengkang	-
Dalle Panaran	-
Bersih	(843,320)

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

	2008
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Note 37a)	(4,927,814)
Medco LLC	(425,946)
PT Medco Gajendra Power Services	(265,007)
PT Medco Energi Menamas	74,141
PT Exspan Petrogas Intranusa	-
PT Medco Methanol Bunyu	(212)
PT Dalle Energy Batam	129,438
PT Medco Power Sumatra	15,141
Medco Power Sengkang	3
Dalle Panaran	597
Net	(5,399,659)

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

24. MODAL SAHAM

24. CAPITAL STOCK

2009					
Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount	Shareholders	
			Rp '000	US\$	
Encore Energy Pte. Ltd.	1,689,393,006	50.70%	168,939,301	51,285,313	<i>Encore Energy Pte. Ltd.</i>
PT Medco Duta	70,998,312	2.13%	7,099,831	2,154,590	<i>PT Medco Duta</i>
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat	2,000,000	0.06%	200,000	60,693	<i>PT Multifabrindo Gemilang Public</i>
	1,570,060,132	47.11%	157,006,013	47,653,868	
Jumlah	3,332,451,450	100.00%	333,245,145	101,154,464	<i>Total</i>
Dikurangi saham treasuri (Catatan 21)	(390,454,500)	(11.72%)	(39,045,450)	(5,574,755)	<i>Less treasury stock (Note 21)</i>
Bersih	2,941,996,950	88.28%	294,199,695	95,579,709	Net
2008					
Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Ownership Percentage	Jumlah/ Amount	Stockholder	
			Rp '000	US\$	
Encore Energy Pte Ltd	1,689,393,006	50.7%	168,939,300	51,280,460	<i>Encore Energy Pte Ltd</i>
GS LND SEG AC	168,780,500	5.0%	16,878,050	5,123,226	<i>GS LND SEG AC</i>
PT Medco Duta	28,941,140	0.9%	2,894,114	878,490	<i>PT Medco Duta</i>
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat	2,000,000	0.1%	200,000	60,709	<i>PT Multifabrindo Gemilang Public</i>
	1,443,336,804	43.3%	144,333,680	43,811,579	
Jumlah	3,332,451,450	100.0%	333,245,144	101,154,464	<i>Total</i>
Dikurangi saham treasuri (Catatan 21)	(223,597,000)	(6.7%)	(22,359,700)	(3,147,999)	<i>Less treasury stock (Note 21)</i>
Bersih	3,108,854,450	93.3%	310,885,444	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.

Pemegang saham juga memberikan kuasa dan wewenang kepada Direksi Perusahaan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pengalihan, penjualan dan pengalihan saham treasuri 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.

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 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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

24. MODAL SAHAM (lanjutan)

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.

Sampai dengan 31 Maret 2009, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sejumlah 166.857.500 lembar saham atau 4,9% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh dengan nilai sebesar kurang lebih Rp508 milyar atau setara AS\$51,8 juta.

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)

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.

Up to March 31, 2009, the Company bought back 166,857,500 shares or 4.9% of its total issued and fully paid shares at a total cost of approximately Rp508 billion or equivalent to US\$51.8 million.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

26. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
ANAK PERUSAHAAN/PERUSAHAAN ASOSIASI

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Modal sumbangan	107,870	107,870

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

This account consists of:

Donated capital

27. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA

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

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	2009	2008
Penjualan minyak dan gas bersih	92,990,378	227,531,684
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	9,703,663	39,712,159
Pendapatan dari kontrak lainnya	16,469,837	24,603,703
Penjualan tenaga listrik	14,153,599	18,299,405
Pendapatan dari usaha pengeboran dan jasa terkait	1,591,369	51,184,837
Jumlah	134,908,846	361,331,788

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

a. By nature of revenues

Net oil and gas sales
Net sales of chemical and other
petroleum products
Revenues from other contracts
Electric power sales
Revenues from drilling operations and
related services

Total

b. Berdasarkan pelanggan

b. By customers

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan</u>		
<u>Istimewa</u>		
Petro Diamond Singapore Pte. Ltd	52,224,963	-
Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong	-	16,941,776
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	65,542,762	182,566,440
Pelanggan luar negeri	17,141,121	161,823,572
Jumlah	134,908,846	361,331,788

Related parties
Petro Diamond Singapore
Pte. Ltd

Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong

Third parties
Local customer
Foreign customer

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	52,224,963	-
BPMIGAS dan PT Pertamina (Persero)	21,709,176	66,059,546
Petroleum Development Oman	16,469,837	-
PT Perusahaan Listrik Negara	19,027,669	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong	-	16,941,776
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.	-	118,912,269
Jumlah	109,431,645	201,913,591

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

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

	2009	2008
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	-	-
BPMIGAS and PT Pertamina (Persero)	66,059,546	66,059,546
Petroleum Development Oman	-	-
PT Perusahaan Listrik Negara	-	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hong Kong	16,941,776	16,941,776
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.	118,912,269	118,912,269
Total	201,913,591	201,913,591

**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	26,282,708	30,405,567
Operasi dan pemeliharaan	8,466,071	16,089,366
Pipa dan biaya transportasi	1,257,358	1,566,365
Pendukung operasi	1,593,044	1,209,269
Jumlah	37,599,181	49,270,567

28. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following expenses to
operate, process and sell their products and
services:

a. Production and Lifting Costs

This account consists of:

	2009	2008
Field operations overhead	26,282,708	30,405,567
Operations and maintenance	8,466,071	16,089,366
Pipeline and transportation fees	1,257,358	1,566,365
Operational support	1,593,044	1,209,269
Total	37,599,181	49,270,567

b. Beban Pokok Penjualan Kimia dan Produk
Petroleum Lainnya

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Biaya penjualan solar	5,310,144	26,265,398
Gas	1,286,411	3,087,869
Sewa	35,841	3,793,046
Biaya operasi kilang	830,567	243,316
Gaji dan tunjangan lainnya	464,795	1,163,314
Bahan bakar	128,357	188,720
Persediaan dan perlengkapan	325,278	766,136
Tenaga kerja kontrak	62,990	109,890
Lain-lain	20,965	206,873
Jumlah biaya produksi	8,465,348	35,824,562
Persediaan:		
Pada awal tahun	4,409,530	451,779
Pada akhir tahun	(2,674,106)	(1,172,301)
Jumlah	10,200,772	35,104,040

b. Cost of Sales of Chemical and Other Petroleum
Products

This account consists of:

	2009	2008
Cost of High Speed Diesel fuel sales	5,310,144	26,265,398
Feed gas	1,286,411	3,087,869
Rentals	35,841	3,793,046
Processing plant operational costs	830,567	243,316
Salaries and other allowances	464,795	1,163,314
Fuel	128,357	188,720
Materials and supplies	325,278	766,136
Contract labor	62,990	109,890
Others	20,965	206,873
Total production costs	8,465,348	35,824,562
Inventories:		
At beginning of year	4,409,530	451,779
At end of year	(2,674,106)	(1,172,301)
Total	10,200,772	35,104,040

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi,
adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Operasi minyak dan gas bumi (Catatan 13)	18,614,358	38,214,156
Pengeboran dan jasa terkait	729,859	9,303,216
Tenaga listrik	797,020	1,001,875
Kimia dan produk petroleum lainnya	915,535	1,654,225
Jumlah	21,056,772	50,173,472

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Seismik	13,802	4,501,775
Overhead eksplorasi	1,277,767	8,470,335
Biaya sumur kering	-	1,344,849
Geologis dan geofisika	576,835	575,547
Jumlah	1,868,404	14,892,506

Biaya sumur kering dan penyisihan sumur yang
ditutup sementara pada tahun 2008 terutama
berasal dari sumur di sejumlah blok di Indonesia
sejumlah AS\$1,3 juta.

e. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Biaya produksi listrik	9,103,171	16,061,224
Gaji dan imbalan lainnya	292,886	436,385
Jumlah	9,396,057	16,497,609

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

c. Depreciation, Depletion and Amortization

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

	2009	2008
Operasi minyak dan gas bumi (Note 13)	18,614,358	38,214,156
Pengeboran dan jasa terkait	729,859	9,303,216
Tenaga listrik	797,020	1,001,875
Chemical and other petroleum products	915,535	1,654,225
Total	21,056,772	50,173,472

d. Exploration Costs

This account consists of:

	2009	2008
Seismik	13,802	4,501,775
Exploration overhead	1,277,767	8,470,335
Dry hole costs	-	1,344,849
Geological and geophysical	576,835	575,547
Total	1,868,404	14,892,506

Dry hole costs and provision for suspended
wells in 2008 primarily relate to wells in the
Indonesian blocks amounting to US\$1.3
million.

e. Cost of Electric Power Sales

This account consists of the following:

	2009	2008
Electricity production costs	9,103,171	16,061,224
Salaries and benefits	292,886	436,385
Total	9,396,057	16,497,609

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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

f. Biaya Pembelian Minyak Mentah

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

g. Biaya Operasi Pengeboran

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Perlengkapan pengeboran	695,028	7,278,680
Tenaga kerja	-	7,539,824
Sewa	148,826	5,073,378
Reparasi dan pemeliharaan	156,908	1,317,117
Perpindahan rig	349,094	528,879
Transportasi	42,007	1,003,491
Asuransi	69,300	1,362,917
Jasa boga	7,846	1,304,006
Lain-lain	120,432	926,373
Jumlah	1,589,441	26,334,665

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)

f. Cost of Crude Oil Purchases

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

g. Drilling Operations Costs

This account consists of:

Drilling equipment
Labor
Rental
Repairs and maintenance
Rig movements
Transportation
Insurance
Catering
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	11,886,737	16,276,199
Honorarium profesional	2,256,132	2,645,870
Beban kontrak	583,215	555,635
Sewa	1,029,629	3,190,577
Peralatan dan perlengkapan kantor	147,507	253,141
Perawatan dan perbaikan	1,731,839	537,986
Penyusutan (Catatan 12)	1,078,926	778,945
Asuransi	1,129,819	1,232,097
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	6,049,810	4,375,579
Sub-jumlah	25,893,614	29,846,029
Penjualan		
Beban ekspor	73,426	1,911,643
Perjalanan dinas	529,231	847,853
Iklan dan promosi	260,612	830,684
Beban jamuan	57,475	753,393
Sub-jumlah	920,744	4,343,573
Jumlah Beban Usaha	26,814,358	34,189,602

29. OPERATING EXPENSES

General and administrative
Salaries, wages and other employee benefits
Professional fees
Contract charges
Rental
Office supplies and equipment
Repairs and maintenance
Depreciation (Note 12)
Insurance
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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	(13,444,607)	(45,978,300)
(Beban) manfaat pajak tangguhan		
Perusahaan	(766,387)	185,801
Anak Perusahaan	10,194,167	1,989,469
Sub-jumlah	9,427,780	2,175,270
Beban Pajak - Bersih	(4,016,827)	(43,803,030)

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	12,409,155	71,889,443
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(16,762,169)	(79,940,167)
Total laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(4,353,014)	(8,050,724)
Perbedaan temporer		
Imbalan kerja lain-lain	47,702	119,140
Penyusutan aset tetap	108,032	305
Kerugian (keuntungan) surat berharga yang belum direalisasikan	(3,387,518)	(957,285)
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	902,723	-
Amortisasi beban ditangguhkan	(408,035)	297,824
Perbedaan tetap		
Beban bunga	3,789,647	-
Beban yang tidak dapat dikurangkan	2,509,591	344,473
Pendapatan tidak kena pajak	(1,303,849)	-
Pendapatan yang dikenai pajak final	-	(11,239,789)
Rugi fiskal tahun berjalan Perusahaan	(2,094,721)	(19,486,056)
Rugi fiskal tahun lalu	(104,410,713)	(102,839,198)
Rugi fiskal kumulatif Perusahaan pada akhir tahun	(106,505,434)	(122,325,254)

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
Income subject to final income tax
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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 31 Maret 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 March 31, 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:

31 Maret 2009/March 31, 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	31 Desember/ December 31, 2009	
<u>Aset Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Assets Company</u>
Rugi fiskal	5,058,211	-	-	5,058,211	Tax losses
Kewajiban imbalan kerja	302,841	-	(13,357)	316,198	Employee benefit liabilities
Kerugian yang belum direalisasi atas surat berharga	6,148,372	-	948,505	5,199,867	Unrealized loss on marketable securities
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	2,875,487	-	(252,762)	3,128,249	Unrealised loss from derivative transactions
Penyusutan aset tetap	141,018	-	(30,249)	171,267	Depreciation of property and equipment
Sub-jumlah	14,525,929	-	652,137	13,873,792	Sub-total
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Perusahaan</u>					<u>Deferred Tax Liabilities Company</u>
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	(366,657)	-	114,250	(480,907)	Amortization of deferred expense
Sub-jumlah	(366,657)	-	114,250	(480,907)	Sub-total
<u>Aset Pajak Tangguhan Bersih - Perusahaan</u>	14,159,272	-	766,387	13,392,885	<u>Net Deferred Tax Assets - Company</u>
Anak Perusahaan	43,366,946	-	(643,699)	44,010,645	Subsidiaries
<u>Aset Pajak Tangguhan Grup - Bersih</u>	<u>57,526,218</u>	<u>-</u>	<u>122,688</u>	<u>57,403,530</u>	<u>Deferred Tax Assets Group - Net</u>
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan/Grup</u>	<u>(96,433,243)</u>	<u>-</u>	<u>(9,514,055)</u>	<u>(86,919,188)</u>	<u>Deferred Tax Liabilities Subsidiaries/Group</u>
Beban Pajak Tangguhan Dampak selisih kurs			(9,391,367) (36,413)		Deferred Tax Expense Effect of foreign exchange
Jumlah Beban Pajak Tangguhan			<u>(9,427,780)</u>		Net 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)*

31 Maret 2008/March 31, 2008

	31 Desember kewajiban pajak Disajikan kembali (Catatan 44)/ December 31, As restated (Note 44) 2007	Jumlah aktiva/ Kewajiban pajak Anak Perusahaan yang tidak dikonsolidasi/ Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi/ Charged (credited) to statements of income	31 Maret/ March 31, 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	-	347,113	Employee benefit liabilities
Penyusutan aktiva tetap	105,905	-	105,996	Depreciation of property and equipment
Sub-jumlah	26,152,319	-	26,188,152	Sub-total
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Perusahaan</u>				<u>Deferred Tax Liabilities Company</u>
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	(487,380)	-	(398,033)	Amortization of deferred expense
Keuntungan yang belum direalisasi atas surat berharga	(347,807)	-	(287,186)	Unrealized gain from marketable securities
Jumlah	(835,187)	-	(685,219)	Total
Bersih	25,317,132	-	25,502,933	Net
<u>Anak Perusahaan</u>	56,904,847	-	59,117,003	<u>Subsidiaries</u>
Aktiva Pajak Tangguhan - Bersih	82,221,979	-	84,619,936	Deferred Tax Assets - Net
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan</u>	<u>(111,964,461)</u>	<u>27,814,336</u>	<u>(84,369,928)</u>	<u>Deferred Tax Liabilities Subsidiaries</u>
Beban Pajak Tangguhan Disajikan sebagai kerjasama operasi		(2,178,154) 2,884		Deferred Tax Expense Joint Venture Presentation
Jumlah Manfaat Pajak Tangguhan		(2,175,270)		Total Deferred Tax Benefits

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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:

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:

	2009	2008 Disajikan kembali (Catatan 43)/ As restated (Note 43)	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	12,409,155	71,889,443	Consolidated income before tax expense
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(16,762,169)	(79,940,167)	<i>Less income before tax expense of Subsidiaries</i>
Total laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(4,353,014)	(8,050,724)	Total income (loss) before tax of the Company
Manfaat (beban) pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	1,218,844	2,415,217	Tax benefit (expense) using statutory tax rates
Dampak pajak dari beda tetap:			<i>Tax effects of permanent differences:</i>
Pendapatan yang sudah dikenai pajak penghasilan final	-	3,371,937	<i>Income already subjected to final income tax</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(702,685)	(103,342)	<i>Non-deductible expenses</i>
Pendapatan yang tidak dikenakan pajak	365,078	-	<i>Non-taxable income</i>
Beban bunga	(1,061,101)	-	<i>Interest expense</i>
Penyesuaian pajak tangguhan atas rugi fiskal	(586,523)	(5,498,011)	<i>Deferred tax adjustments - tax loss</i>
Manfaat (beban) pajak: Perusahaan	(766,387)	185,801	<i>Tax benefit (expense): Company</i>
Anak Perusahaan	(3,250,440)	(43,988,831)	<i>Subsidiaries</i>
Beban Pajak - Bersih	(4,016,827)	(43,803,030)	Tax Expense - 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
 March 31, 2009 and 2008
 (Expressed in United States Dollars, unless
 otherwise stated)

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 31 Maret 2009 dan 2008.

	2009
<u>Laba per saham</u>	
Laba bersih untuk tahun berjalan	7,549,008
Laba per saham dasar	0.0025

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.

32. DIVIDEN TUNAI

Sampai dengan tanggal laporan keuangan, tidak ada pembagian dividen dalam tahun yang berakhir pada 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 March 31, 2009 and 2008, respectively.

2008
 Disajikan Kembali
 (Catatan 43)/
 As Restated
 (Note 43)

22,686,754
0.0074

Earnings per share
 Net income for the year
 Basic earnings per share

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.

32. CASH DIVIDENDS

Up to the date of the report, no dividends were declared during the year ended 2009 and 2008.

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

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	Beginning balance
Biaya pensiun tahun berjalan	421,425	224,460	Pension cost
Iuran pensiun yang dibayar dalam tahun berjalan	(409,023)	(222,059)	Pension contributions paid
Keuntungan selisih kurs	(237)	1,597	Gain on foreign exchange
Saldo akhir	255,469	76,867	Ending balance

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.

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:

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 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA
LAINNYA (lanjutan)

b. Program Imbalan Kerja Lainnya

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	43,249,490	62,920,916	Present value of employee benefits obligations
Nilai wajar aset program imbalan kerja	(39,586,399)	(48,084,397)	Fair value of plan assets
Kewajiban imbalan kerja yang tidak dilakukan pendanaan	3,663,091	14,836,519	Unfunded employee benefits obligations
Jasa masa lalu yang belum diakui	(57,833)	(904,414)	Unrecognized past service cost - non vested
Keuntungan aktuarial yang belum diakui	(578,393)	(435,865)	Unrecognized actuarial loss
Efek anak perusahaan yang tidak dikonsol	-	(5,612,136)	Effect deconsolidated subsidiaries
Kewajiban imbalan kerja Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	3,026,865 (429,906)	7,884,104 (4,216,416)	Employee benefits obligations Presented as accrued expenses (Note 18)
Kewajiban imbalan kerja	2,596,959	3,667,688	Employee benefits obligations - net

ii. Analisa biaya imbalan kerja pada laporan laba rugi konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Biaya jasa kini	1,526,590	1,110,754	Current service costs
Kerugian aktuarial yang diakui	904,527	997,072	Actuarial loss recognized
Beban bunga	1,292,349	1,195,300	Interest expense
Biaya pesangon	116,121	137,314	Termination costs
Amortisasi kewajiban transisi	-	23,128	Amortization of transitional liabilities
Biaya jasa lalu yang diakui segera	19,896	39,844	Immediate recognition of past service costs
Amortisasi jasa masa lalu	42,176	32,710	Amortization of past service costs
Amortisasi kerugian aktuarial	4,146	3,376	Amortization of actuarial losses
Pengembalian dari aset yang diharapkan	(698,246)	(520,858)	Expected return on plan assets
Kurtailmen	1,036,717	-	Curtailment
Lain-lain	(5,781)	1,335	Others
Jumlah	4,238,495	3,019,975	Total

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS
(continued)

b. Other Employee Benefits

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:

ii. An analysis of the employee benefits costs in the consolidated statements of income is 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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	<i>Balance at beginning of year</i>
Kontribusi pada tahun berjalan	(18,200)	1,425	<i>Contributions for the year</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan	(1,658,318)	(141,428)	<i>Benefits paid to employees</i>
Dampak selisih kurs	(87,759)	(78,499)	<i>Effect of foreign exchange</i>
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	4,238,495	3,019,975	<i>Employee benefit costs</i>
Pengaruh dari konsolidasi Apexindo	-	(5,612,136)	<i>Effect of Apexindo deconsolidation</i>
Saldo akhir tahun	3,026,865	7,884,104	<i>Balance at end of year</i>
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(429,906)	(4,216,416)	<i>Presented as accrued expenses (Note 18)</i>
Kewajiban imbalan kerja - bersih	2,596,959	3,667,688	<i>Employee benefits obligations - net</i>

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%	<i>Discount rates</i>
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			<i>Expected rate of return on assets:</i>
- Portofolio IDR	0% - 6%	0% - 6%	<i>- IDR Portfolio</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	8% - 12%	8% - 12%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas	TMI 1999 and CSO'80	TMI 1999 and CSO'80	<i>Mortality rate</i>
Tingkat morbiditas (disability)	0,03%-10%% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	0,03%-10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
Tingkat pengunduran diri	0% - 2% terutama sesuai tingkat usia	0% - 2% primarily in line with age profile	<i>Resignation rate</i>
Proporsi pengambilan pensiun dini	-	-	<i>Proportion of early retirements</i>
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

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:*

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:*

*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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 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.
- 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 juta dan AS\$8,8 juta per 31 Maret 2009 (2008: AS\$7 juta dan AS\$8,6 juta). Penjualan minyak mentah ke PDS senilai AS\$52,2 juta di tahun 2009 (2008: nol). Tidak ada penjualan minyak mentah ke PDH per 31 Maret 2009 (2008: AS\$16,9 juta). Pada tanggal 31 Maret 2009 Grup memiliki piutang dari PDS sebesar AS\$17,7 juta (2008: nol). Terdapat piutang dari pihak hubungan istimewa lainnya sebesar AS\$0,8 juta per 31 Maret 2008. Terdapat hutang uang muka tahun 2009 dari Mitsubishi Corporation sebesar AS\$122,7 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 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.*
- 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 million and US\$8.8 million, respectively as of March 31, 2009 (2008: US\$7 million and US\$8.6 million), respectively. Crude oil sales to PDS amounting to US\$52.2 million in 2009 (2008: nil). No crude oil sales to PDH per March 31, 2009 (2008: US\$16.9 million). As of March 31, 2009, the Group has receivables from PDS of US\$17.7 million (2008: nil). There are receivables from other related parties amounting to US\$0.8 million per March 31, 2008. Advances from Mitsubishi Corporation in 2009 of US\$122.7 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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

34. SIFAT DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN
PIHAK-PIHAK YANG MEMPUNYAI 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:

	2008		2007		
	Jumlah/ Amount	Persentase jumlah/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase jumlah/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>					
Kas dan setara kas	8,059,689	0.4%	7,065,134	0.4%	<u>Assets</u> Cash and cash equivalents
Piutang usaha	17,698,184	0.9%	857,402	0.05%	Trade receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	8,819,909	0.4%	8,655,393	0.5%	Restricted cash in bank
<u>Kewajiban</u>					
Hutang usaha	-	0.0%	158,674	0.01%	<u>Liabilities</u> Trade payables
Pendapatan diterima di muka	122,715,820	9.9%	-	0.0%	
<u>Penjualan dan pendapatan usaha lainnya</u>					
Penjualan bersih minyak dan gas	52,224,963	38.7%	16,941,776	4.7%	<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.

34. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)

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:

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

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

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

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

Segment information of the Group is as follows:

2009	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa pengeboran dan jasa terkait lainnya/ Drilling and other related 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	57,113,774	1,591,369	9,703,663	14,153,599	52,346,441	-	-	134,908,846	External sales
Penjualan antar segmen	46,006,370	2,655,564	-	-	-	-	(48,661,934)	-	Inter-segment sales
Jumlah pendapatan	103,120,144	4,246,933	9,703,663	14,153,599	52,346,441	-	(48,661,934)	134,908,846	Total revenues
HASIL									RESULTS
Hasil segmen	23,117,307	1,290,645	(4,108,744)	1,634,368	2,432,878	(41,861)	(183,877)	24,140,716	Segment results
Laba usaha (Kerugian)								24,140,716	Income (loss) from operations
Keuntungan dari transaksi derivative	-	-	-	-	(902,723)	-	-	(902,723)	Gain (loss) from derivative transactions
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	(2,708,483)	(187,760)	828,697	401,795	(1,108,207)	13,563	-	(2,760,395)	Gain (loss) on foreign exchange - net
Beban bunga - bersih	379,499	(163,280)	(95,659)	(1,125,572)	(3,646,086)	(3,985,918)	-	(8,637,016)	Interest income (expense) - net
Bagian hak atas laba (rugi) dari perusahaan asosiasi - bersih	-	-	(416,646)	-	-	-	-	(416,646)	Equity in net income (losses) of associated entities - net
Keuntungan (kerugian) atas Investasi - bersih	3,709	-	-	-	3,896,609	-	-	3,900,318	Gains (losses) on short-term investment - net
Biaya pendanaan - bersih	(33,780)	(8,931)	(9,649)	(46,602)	(2,174,607)	(208,658)	-	(2,482,227)	Financing charges - net
Lain-lain - bersih	637,767	-	194,109	125,187	(1,389,935)	-	-	(432,872)	Others - net
Laba sebelum beban pajak	21,396,019	930,674	(3,607,892)	989,176	(2,892,071)	(4,222,874)	(183,877)	12,409,155	Income before tax expense
Manfaat (beban) pajak	(2,713,284)	-	-	(479,263)	(766,387)	(57,893)	-	(4,016,827)	Tax benefit (expense)
Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	(388,987)	-	-	(454,563)	230	-	-	(843,320)	Minority interests in net losses (earnings) of consolidated subsidiaries
LABA BERSIH	18,293,748	930,674	(3,607,892)	55,350	(3,658,228)	(4,280,767)	(183,877)	7,549,008	NET INCOME

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

2009	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa pengeboran dan jasa terkait lainnya/ <i>Drilling and other related 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>	2009
INFORMASI LAIN									OTHER INFORMATION
ASET									ASSETS
Aset segmen	2,829,843,276	32,640,815	170,571,980	104,845,151	1,935,272,414	280,908,188	(3,406,898,057)	1,947,183,767	<i>Investments in shares of stock</i>
Investasi saham	393,955	-	6,917,215	3,797,035	159,971,024	8,139,409	(168,110,433)	11,108,205	
Investasi pada proyek	15,895,986	-	-	15,301,326	-	-	-	31,197,312	<i>Investments in projects</i>
TOTAL ASET	2,846,133,217	32,640,815	177,489,195	123,943,512	2,095,243,438	289,047,597	(3,575,008,490)	1,989,489,284	TOTAL ASSETS
KEWAJIBAN									LIABILITIES
Kewajiban segmen	2,070,203,958	123,352,346	191,056,306	107,888,153	1,722,733,483	428,316,190	(3,406,898,057)	1,236,652,379	<i>Segment liabilities</i>
Pembelian barang modal	54,939,409	-	63,000	283,470	-	-	-	55,285,879	<i>Capital Expenditure</i>
Penyusutan dan amortisasi	18,995,905	904,400	979,604	903,630	736,629	277,987	-	22,798,155	<i>Depreciation and amortization</i>
Beban non-kas selain penyusutan dan amortisasi	63,344,219	-	10,518,226	1,483,392	10,146,773	17,707,407	(9,083,337)	94,116,680	<i>Non-cash expenses other than depreciation and amortization</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) Aktivitas usaha	12,765,010	62,624	(6,979,290)	(3,342,116)	461,392	-	-	2,967,620	<i>Net Cash provided (used in) by operating activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(85,217,307)	(2,534,269)	(5,238,455)	(1,163,178)	(9,578,745)	-	-	(103,731,954)	<i>Net Cash provided (used in) by investing activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	5,108,832	-	-	(2,946,472)	56,275,384	(4,817,034)	-	53,620,710	<i>Net Cash provided (used in) by financing activities</i>
2008									2008
PENDAPATAN									REVENUES
Penjualan ektern	127,876,820	56,531,135	39,712,159	18,299,404	118,912,270	-	-	361,331,788	<i>External sales</i>
Penjualan antar segmen	124,035,436	2,895,544	1,317,724	-	-	-	(128,248,704)	-	<i>Inter-segment sales</i>
Jumlah pendapatan	251,912,256	59,426,679	41,029,883	18,299,404	118,912,270	-	(128,248,704)	361,331,788	<i>Total revenues</i>
HASIL									RESULTS
Hasil segmen	73,684,086	21,955,770	3,129,311	(1,585,927)	(3,270,278)	(30,691)	(1,833,281)	92,048,990	<i>Segment results</i>
Laba usaha								92,048,990	<i>Income from operations</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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 terkait lainnya/ <i>Drilling and other related 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
Laba usaha								92,048,990	<i>Income from operations</i>
Keuntungan dari transaksi derivatif	-	229,078	-	-	162,173	-	-	391,251	<i>Gain from derivative transactions</i>
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	1,036,806	(1,629,969)	17,485	111,872	(3,894,906)	(16,925)	-	(4,375,637)	<i>Gain (loss) on foreign exchange - net</i>
Beban bunga - bersih	363,570	(4,445,927)	(107,506)	(1,147,743)	(10,053,742)	(7,144,496)	-	(22,535,844)	<i>Interest expense - net</i>
Keuntungan (kerugian) bersih dari perusahaan asosiasi - bersih	-	-	817,608	-	-	-	-	817,608	<i>Equity in net losses of associated entities - net</i>
Keuntungan dari penjualan surat berharga - bersih	14,644	48,351	-	-	957,285	-	-	1,020,280	<i>Gain on sale of marketable securities - net</i>
Biaya pendanaan - bersih	470,273	(241,967)	(3,449)	(152,139)	(2,096,021)	(357,141)	-	(2,380,444)	<i>Financing charges - net</i>
Keuntungan pelepasan anak perusahaan	-	-	-	-	11,718,974	-	-	11,718,974	<i>Gain on disposal of subsidiaries</i>
Lain-lain - bersih	(807,884)	(2,348,591)	(116,415)	(137,829)	(1,404,663)	(353)	-	(4,815,735)	<i>Others - net</i>
Laba sebelum beban pajak	74,761,495	13,566,745	3,737,034	(2,911,766)	(7,881,178)	(7,549,606)	(1,833,281)	71,889,443	<i>Income before tax expense</i>
Manfaat (beban) pajak	(40,827,336)	(2,178,047)	(925,432)	(58,016)	185,801	-	-	(43,803,030)	<i>Tax benefit (expense)</i>
Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	(425,946)	-	-	(45,686)	-	-	(4,928,027)	(5,399,659)	<i>Minority interests in net losses (earnings) of consolidated subsidiaries</i>
LABA BERSIH	33,508,213	11,388,698	2,811,602	(3,015,468)	(7,695,377)	(7,549,606)	(6,761,308)	22,686,754	NET INCOME
INFORMASI LAIN									OTHER INFORMATION
AKTIVA									ASSETS
Aktiva segmen	3,388,138,643	24,941,962	146,563,944	108,287,173	1,109,067,050	388,270,037	(3,440,185,099)	1,725,083,710	<i>Segment assets</i>
Investasi saham	299,110	-	16,255,812	3,765,912	492,733,364	-	(387,200,468)	125,853,730	<i>Investments in shares of stock</i>
Investasi pada proyek	35,324,414	-	-	4,374,968	-	-	-	39,699,382	<i>Investments in projects</i>
TOTAL AKTIVA	3,423,762,167	24,941,962	162,819,756	116,428,053	1,601,800,414	388,270,037	(3,827,385,567)	1,890,636,822	TOTAL ASSETS
KEWAJIBAN									LIABILITIES
Kewajiban segmen	2,203,920,890	25,291,138	119,479,404	105,607,613	1,662,816,144	545,511,345	(3,315,191,881)	1,347,434,653	<i>Segment liabilities</i>
Pembelian barang modal	51,830,171	1,818,125	1,392,164	732,501	-	-	-	55,772,961	<i>Capital expenditures</i>
Penyusutan dan amortisasi	36,754,482	8,979,159	2,223,124	1,001,875	1,993,777	-	-	50,952,417	<i>Depreciation and amortization</i>
Beban non-kas selain penyusutan dan amortisasi	93,656,897	186,605	2,449,746	1,035,383	1,761,497	-	-	99,090,128	<i>Non-cash expenses other than depreciation and amortization</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) Aktivitas usaha	50,282,486	7,608,250	6,646,272	803,839	(4,107,985)	-	-	61,232,862	<i>Net Cash provided (used in) by operating activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(35,853,684)	(4,880,977)	(7,732,353)	(3,776,933)	(42,415,011)	-	-	(94,658,958)	<i>Net Cash provided (used in) by investing activities</i>
Kas bersih yang di peroleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	(560,096)	(9,033,646)	-	(3,277,962)	65,170,811	(4,185,289)	-	48,113,818	<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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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>Segmen geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>		<u>Geographical segment</u>
Indonesia	64,769,762	191,511,534		Indonesia
Luar negeri				Overseas
Asia	52,224,963	142,029,173		Asia
Timur Tengah	16,469,837	19,201,183		Middle East
Amerika Serikat	1,444,284	8,589,898		United States of America
Jumlah	134,908,846	361,331,788		Total
<u>Total Aset</u>		<u>Total Assets</u>		
<u>Lokasi geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>		<u>Geographical location</u>
Indonesia	4,947,732,584	5,055,454,341		Indonesia
Luar negeri	616,765,190	662,568,048		Overseas
Eliminasi	(3,575,008,490)	(3,827,385,567)		Elimination
Jumlah	1,989,489,284	1,890,636,822		Total

Aktivitas Grup terkonsentrasi di beberapa lokasi geografis yang signifikan (Asia, Amerika Serikat dan Timur Tengah). Aktivitas utama berpusat di Indonesia.

35. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographical Segment

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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.

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diizinkan 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.

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 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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia (lanjutan)

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.

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.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia
(continued)

i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

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.

Grup pada saat ini memiliki 13 PSC, 1 TAC dan 1 JOB di Indonesia.

Komitmen pengeluaran untuk kegiatan eksplorasi dan pengembangan sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Maret 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:

Anak Perusahaan/ Subsidiary	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil, Konsesi/ Sharing Agreement, Consession 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)

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia (continued)

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.

The Group currently has 13 PSCs, 1 TAC, and 1 JOB in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of March 31, 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:

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional (lanjutan)

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 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

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Maret 2009 adalah sebesar AS\$187,8 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2009 is US\$187.8 million.

**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).

**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).

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

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).

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

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

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).

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

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)

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 Fardoche prospect, part of the Martin Lease in Acadia Parish, LA.*

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.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)

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:*

- d. *North West Bayou Choctaw, Schwing Lease in Iberville Parish, LA*
- e. *South Bosco prospect, part of the Mire Lease in Acadia Parish, LA*
- f. *North Bayou Fardoche prospect, part of the Martin Lease in Acadia Parish, LA.*

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

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%.

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.

**37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

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%.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)**

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 per 31 Desember 2008 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.
- 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.

**37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

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 as of December 31, 2008 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.*
- 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.*

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)

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.

xiii. Pada bulan Desember 2008, Group 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.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

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.

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.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

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.

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.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

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.

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.

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)

xv. (lanjutan)

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.

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*".

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xv. (continued)

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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

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)

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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

xvii. 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. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih dalam proses penyelesaian untuk pengakhiran Perjanjian Kerjasama Operasi tersebut dan pengembalian operasi kilang kepada PERTAMINA.

xviii. 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 telah selesai dilakukan (Catatan 37a), sedangkan yang lainnya untuk sementara dihentikan mengingat kondisi industri minyak dan gas bumi pada saat ini.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xvii. 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. 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.

xviii. In 2008 and 2009, the Company's directors undertook an 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 has been finalised (Note 37a), while the other divestments are suspended due to the current conditions in the oil and gas industry.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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)

- (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)

- (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.*

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

b. Gas Supply Agreements

Pada tanggal 31 Maret 2009, Grup mempunyai kontrak-kontrak Perjanjian Pasokan Gas dan Jual Beli Tenaga Listrik yang signifikan dan masih berlaku sebagai berikut:

The significant outstanding Gas Supply and Transfer of Power Purchase Agreements of the Group as of March 31, 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 9-Apr-08</i>	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>

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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			
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>
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>

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ <i>December 2002</i> dan dirubah dengan perjanjian/ <i>and amended with agreement dated 10 Juni/ June 2005</i>	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>
Perusahaan Daerah Kota Tarakan	22 Januari <i>January 09</i>	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/ <i>Years</i>
Pupuk Iskandar Muda	23 Januari <i>January 09</i>	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/ <i>Years</i>
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/ <i>Years</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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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 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
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/starting from the date of commercial operations of the LNG Plant.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

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.

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)

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.

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.

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

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (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)

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.

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

Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

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.

Sisa komitmen terkait dengan sewa ini adalah sebagai mana disajikan pada Catatan 16.

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.

The remaining commitments under this lease are as outlined in Note 16.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
 Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
 March 31, 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 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, portofolio 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\$179,4 juta dan AS\$82 juta pada tanggal 31 Maret 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 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\$179.4 million and US\$82 million as of March 31, 2009 and 2008, respectively. These are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated balance sheets (Note 4).

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.

38. CONTINGENCIES

a. Litigation

The Group is party to various legal actions that have arisen in an 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.

38. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

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.

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/penanggungan 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.

38. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigation (continued)

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.

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.

38. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Arbitrasi dengan Synergy

Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, proses arbitrasi 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.

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.

38. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigation (continued)

ii. Arbitration against Synergy

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
(TIDAK DIAUDIT)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

38. KONTINJENSI (lanjutan)

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 31 Maret 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 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)
Indonesia		
Saldo awal (disajikan kembali)	47,566,058	41,081,996
Penambahan selama tahun berjalan	4,859,932	6,325,231
Saldo akhir	52,425,990	47,407,227

38. CONTINGENCIES (continued)

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 March 31, 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)	41,081,996
Additions during the year	6,325,231
Ending balance	47,407,227

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**39. KEWAJIBAN PEMBONGKARAN DAN RESTORASI
AREA (lanjutan)**

**39. ABANDONMENT AND SITE RESTORATION
OBLIGATIONS (continued)**

	2009	2008 Disajikan Kembali (Catatan 43)/ As Restated (Note 43)	
Amerika Serikat (AS)			United States of America (US)
Saldo awal	13,479,251	12,419,760	Beginning balance
Penambahan selama tahun berjalan	791,546	672,814	Additions during the year
Saldo akhir tahun	14,270,797	13,092,574	Ending balance
Jumlah	66,696,787	60,499,801	Total

**40. PERISTIWA PENTING SETELAH TANGGAL
NERACA**

40. SUBSEQUENT EVENTS

a. Perusahaan

Setelah tanggal neraca, Perusahaan mengeluarkan Obligasi Rupiah sejumlah Rp 1.5 triliun, yang telah didaftarkan dan telah dinyatakan efektif oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan atau BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawasan Pasar Modal/BAPEPAM) pada tanggal 8 Juni 2009. Obligasi tersebut ditawarkan dalam dua *tranches*, yaitu Seri A berjangka waktu 3 (tiga) tahun dengan tingkat bunga sebesar 13,375%, dan seri B berjangka waktu 5 (lima) tahun dengan tingkat bunga sebesar 14,250%. Obligasi tersebut masing-masing akan jatuh tempo pada tahun 2012 dan 2014. Kupon bunga dari Obligasi ini akan dibayarkan setiap 3 (tiga) bulan.

b. Medco CB Finance BV

Pada bulan April 2009, semua Pemegang Obligasi Konversi yang masih beredar (setelah dikurangi obligasi *treasury*), yang diterbitkan oleh Medco CB Finance B.V., melakukan *put option* dengan nilai pokok obligasi sebesar AS\$100,6 juta. Pada tanggal 12 Mei 2009, pembayaran telah dilakukan kepada pemegang obligasi sebesar AS\$124,7 juta yang mencakup pokok dan bunga.

a. Company

Subsequent to the balance sheet date, the Company has undertaken the issuance of IDR bonds amounting to Rp 1.5 billion, whereby the Bonds issuance has been registered to and announced effective by Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan or BAPEPAM-LK, formerly known as Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM, on June 08, 2009. The bonds are offered in two *tranches*, Series A which have a 3-year tenor and an interest rate of 13.375%, and series B which have a 5 year tenor with an interest rate of 14.250%. The bonds will be due in 2012 and 2014 respectively. Interest Coupon of the bond will be paid every three months.

b. Medco CB Finance BV

In April 2009, all the Bondholders of the remaining outstanding (net after treasury bond) Guaranteed Convertible Bonds issued by Medco CB Finance B.V. exercised their *put option* with total principal amount of US\$100.6 million. On May 12, 2009, payments were made to the Bondholders amounting to US\$124.7 million for the principal and related interest.

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

40. PERISTIWA PENTING SETELAH TANGGAL
NERACA (lanjutan)

C. Medco Energi Global

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.

d. Medco Kakap Holding

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 dengan Star ini akan berlaku efektif apabila segala ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian telah dipenuhi.

40. SUBSEQUENT EVENTS (continued)

c. Medco Energi Global

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.

d. Medco Kakap Holding

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 ("Star") to sell 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 agreements with Star will be effective once all requirements set forth in the agreement, have been met.

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

**Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**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.
- 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.

**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.*
- 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.*

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI
KEUANGAN DAN PENERAPANNYA OLEH GRUP
(lanjutan)**

iii. PSAK No. 14 (Revisi 2008), "Persediaan" mengatur perlakuan akuntansi untuk persediaan, dan menggantikan PSAK No. 14 (1994). PSAK revisi ini menyediakan panduan dalam menentukan biaya persediaan dan pengakuan selanjutnya sebagai beban, termasuk setiap penurunan menjadi nilai realisasi neto, dan juga memberikan panduan rumus biaya yang digunakan untuk menentukan biaya persediaan. PSAK revisi ini berlaku untuk laporan keuangan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2009.

iv. 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.

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.

**41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL
ACCOUNTING STANDARDS AND THEIR
ADOPTION BY THE GROUP (continued)**

iii. PSAK No. 14 (Revised 2008), "Inventories" prescribes the accounting treatment for inventories, and supersedes PSAK No. 14 (1994). This revised PSAK provides guidance on the determination of inventory cost and its subsequent recognition as an expense, including any write-down to net realisable value, as well as guidance on the cost formulas used to assign costs to inventories. This revised PSAK is effective for financial statements covering the period beginning on or after January 1, 2009.

iv. 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.

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.

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 Tiga Bulan Yang Berakhir
Pada Tanggal-tanggal 31 Maret 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 Three Months Ended
March 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

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.

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. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan laporan keuangan konsolidasi yang diselesaikan pada tanggal 18 Juni 2009.

43. COMPLETION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements which were completed on June 18, 2009.

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

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 sub-klasifikasi 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
			1-Jan-09				31-Mar-09
Aset di Indonesia/ Indonesia Assets							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	45,225	-	-	(2,025)	43,200
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	21,501	-	-	(2,025)	19,476
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Harimau dan/and Singa Field) ⁽²⁾	5,116	2	-	(2)	5,116
5	Produksi/ Production	Tarakan ⁽³⁾	3,822	-	-	(328)	3,494
6	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	3,697	-	-	(234)	3,463
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽¹⁾	1,758	-	-	(109)	1,649
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽⁴⁾	1,540	-	-	(92)	1,448
10	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁵⁾	4,899	-	-	(228)	4,671
11	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁶⁾	13,581	-	-		13,581
	Sub-jumlah/ Sub-total		101,139	2	-	(5,043)	96,098
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	-	-	(17)	2,349
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	511	-	-	(3)	508
4	Produksi/ Production	Brazos Block 435/437/492/514	2,405	-	-	(28)	2,377
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	-	-	(9)	93
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	-	(57)	7,488
	Total Cadangan Terbukti / Total Proved Reserves		106,735	1,951		(5,100)	103,587

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent.

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

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 DAN ANAK PERUSAHAAN
 INFORMASI TAMBAHAN
 31 MARET 2009 DAN 2008
 (TIDAK DIAUDIT)
 (TIDAK DIAUDIT)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND SUBSIDIARIES
 SUPPLEMENTARY INFORMATION
 MARCH 31, 2009 AND 2008
 (UNAUDITED)

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
			1-Jan-09				31-Mar-09
<u>Aset di Indonesia/ Indonesia Assets</u>							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	88,606	-	-	(2,025)	86,581
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	40,910	-	-	(2,025)	38,885
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Harimau dan/and Singa Field) ⁽²⁾	13,704	2	-	(2)	13,704
5	Produksi/ Production	Tarakan ⁽³⁾	5,613	-	-	(328)	5,285
6	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	6,031	-	-	(234)	5,797
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽¹⁾	3,780	-	-	(109)	3,671
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽⁴⁾	2,928	-	-	(92)	2,836
10	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁵⁾	6,505	-	-	(228)	6,277
11	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁶⁾	14,971	-	-	-	14,971
	Sub-jumlah/ Sub-total		183,048	2		(5,043)	178,007
<u>Aset Internasional/ International Assets</u>							
		US ⁽⁷⁾					
1	Produksi/ Production	East Cameron 317/318	476	-	-	-	476
2	Produksi/ Production	Main Pass 64/65	4,027	-	-	(17)	4,010
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	679	-	-	(3)	676
4	Produksi/ Production	Brazos	3,180	-	-	(28)	3,152
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	-	-	(9)	93
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	-	(57)	10,808
Total Cadangan Terbukti dan Probable/ Total Proved and Probable Reserves			191,537	2,378	-	(5,100)	188,815

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	
		1-Jan-09				31-Mar-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.*