

PT Medco Energi Internasional Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian tanggal 30 September 2015
serta untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal tersebut (Tidak Diaudit)/
Consolidated financial statements as of September 30, 2015
and for the nine months period then ended (Unaudited)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 30 SEPTEMBER 2015
DAN UNTUK PERIODE SEMBILAN BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(TIDAK DIAUDIT)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2015
AND FOR THE NINE MONTHS
PERIOD THEN ENDED
(UNAUDITED)**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3	Consolidated Statement of Financial Position
Laporan Laba Rugi Komprehensif Konsolidasian.....	4-6	...Consolidated Statement of Comprehensive Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian.....	7	 Consolidated Statement of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian	8-9	 Consolidated Statement of Cash Flows
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian.....	10-200	Notes to the Consolidated Financial Statements
Informasi Tambahan (Tidak Diaudit).....	201-204	Supplementary Information (Unaudited)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2015 (Tidak Diaudit),
31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014/
31 Desember 2013 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION
As of September 30, 2015 (Unaudited),
December 31, 2014 and January 1, 2014/
December 31, 2013 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	Disajikan kembali/as restated- Catatan/Note 50		
			2014	2013	
ASET					ASSETS
<u>ASET LANCAR</u>					<u>CURRENT ASSETS</u>
	2d,2e,2f,2q,4,39				
Kas dan setara kas	41,42,2f,2q,	224.120.968	206.639.912	263.973.998	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	5,41,42,44	279.377.235	268.628.303	253.437.152	Short-term investments
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2f,2q,11, 39,41,42	-	-	5.593.518	Restricted cash in banks
Piutang usaha	2g,2q,6,41,42				Trade receivables
- Pihak berelasi	2e,24,39	17.176.119	12.442.828	18.982.522	Related parties -
- Pihak ketiga – neto		115.134.121	89.150.954	124.651.998	Third parties – net -
Piutang lain-lain	2g,2q,7,41,42				Other receivables
- Pihak berelasi	2e,39	-	80.850	-	Related parties -
- Pihak ketiga – neto		109.748.209	112.207.591	75.940.543	Third parties – net -
Persediaan - neto	2h,8	52.282.605	39.316.612	37.164.353	inventories - net
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	35	6.410.539	7.290.112	24.989.685	Non-current assets held for sale
Pajak dibayar di muka	2s,9	13.321.239	10.608.117	11.413.219	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2i,10	4.982.098	3.393.600	3.758.125	Prepaid expenses
Uang muka pembelian saham	17	-	-	1.380.823	Advance for purchase of shares of stock
Aset lancar lain-lain	18	827.757	1.364.760	160.194	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		823.380.890	751.123.639	821.446.130	Total Current Assets
<u>ASET TIDAK LANCAR</u>					<u>NON-CURRENT ASSETS</u>
Piutang lain-lain	2g,2q,7,41,42				Other receivables
- Pihak berelasi	2e,39	28.189.130	159.313.967	142.600.440	Related parties -
- Pihak ketiga – neto		1.545.609	1.337.534	1.532.380	Third parties – net -
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2f,2q,11,39 41,42	4.651.089	6.344.031	7.834.751	Restricted cash in banks
Aset pajak tangguhan - neto	2s,34	37.800.026	31.071.315	42.600.507	Deferred tax assets - net
Investasi jangka panjang	2e,2q,12,42	341.973.354	337.131.659	319.458.987	Long-term investments
Investasi pada proyek	2q,13,2j,2k,2v	25.324.414	30.324.414	30.324.414	Investment in project
Aset tetap - neto	14,31c,32	79.518.644	88.513.473	85.700.769	Property, plant, and equipment - net
Properti pertambangan - neto	16a	778.481	2.282.185	610.264	Mining properties - net
Aset eksplorasi dan evaluasi	2l,2v,15,2c,2p	204.419.239	181.670.432	155.729.959	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi - neto	2v,16b,31c	1.035.987.822	1.093.013.247	902.468.908	Oil and gas properties - net
Aset lain-lain - neto	2q,18,42	14.748.433	20.320.983	21.371.961	Other assets - net
Jumlah Aset Tidak Lancar		1.774.936.241	1.951.323.240	1.710.233.340	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		2.598.317.131	2.702.446.879	2.531.679.470	TOTAL ASSETS

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 30 September 2015 (Tidak Diaudit),
31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014/
31 Desember 2013 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of September 30, 2015 (Unaudited),
December 31, 2014 and January 1, 2014/
December 31, 2013 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	Disajikan kembali/as restated- Catatan/Note 50		
			2014	2013	
LIABILITAS DAN EKUITAS					LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS					LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK					CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	2q,24,39,41,42	20.000.000	-	60.000.000	Short-term bank loans
Utang usaha	2q,19, 41,42				Trade payables
- Pihak berelasi	2e,39	358.682	1.416.478	359.576	Related parties -
- Pihak ketiga – neto		88.874.721	90.488.378	94.193.530	Third parties – net -
Utang lain-lain	2k,2q,20b,42	38.050.558	41.152.140	50.795.338	Other payables
Utang pajak	2s,21	19.734.915	23.904.636	25.348.897	Taxes payable
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	35	10.288.458	9.003.687	3.393.361	Liabilities directly associated with the non current assets classified as held for sale
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2q,22,42	63.627.108	76.854.830	70.696.891	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	2o,38	2.531.687	651.974	449.582	Employee benefits current portion
Liabilitas derivatif	2q,2u,23,42	-	35.856.281	10.520.221	Derivative liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	2q,42				Current maturities of long-term debt
- Pinjaman bank	24,41	152.422.669	183.696.183	928.203	Bank loans -
- Obligasi Rupiah	25	-	-	80.768.414	Rupiah Bonds -
- Obligasi dolar AS	25	49.920.653	-	-	US dollar bonds -
Uang muka dari pelanggan Pihak ketiga	20a	6.222.839	4.713.197	12.599.877	Advances from customers Third parties
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		452.032.290	467.737.784	410.053.890	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG					NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2q,42				Long-term debt - net of current maturities
- Utang bank	24,41	456.093.124	544.669.226	374.867.214	Bank loans -
- Obligasi rupiah	25	237.935.759	280.253.368	285.711.915	Rupiah bonds -
- Obligasi dolar AS	25	47.689.226	97.406.084	98.466.256	US dollar bonds -
- Obligasi dolar Singapura	25	68.918.888	-	-	Singapore dollar bond -
- Pihak berelasi	2e,25,39,41	-	-	130.947.913	Related party -
- Wesel jangka menengah	25	67.699.743	79.752.616	-	Medium term notes -
Utang lain-lain	2k,2q,20b,42	9.115.032	9.121.822	9.698.707	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan - neto	2s,34	112.575.141	112.887.298	99.150.300	Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan kerja	2o,38	15.047.413	13.529.791	13.498.733	Employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2q,2u,23,42	194.101.460	113.762.545	162.135.400	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2p,46	65.113.044	62.389.014	50.825.708	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		1.274.288.830	1.313.771.764	1.225.302.146	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas		1.726.321.120	1.781.509.548	1.635.356.036	Total Liabilities

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 30 September 2015 (Tidak Diaudit),
31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014/
31 Desember 2013 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of September 30, 2015 (Unaudited),
December 31, 2014 and January 1, 2014/
December 31, 2013 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	Disajikan kembalilas restated- Catatan/Note 50		
			2014	2013	
EKUITAS					EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham Modal dasar - 4.000.000.000 saham					Capital stock - Rp100 par value per share Authorized - 4,000,000,000 shares
Diterbitkan dan disetor penuh - 3.332.451.450 saham	1b,27	101.154.464	101.154.464	101.154.464	Issued and fully paid - 3,332,451,450 shares
Saham tresuri - 15.010.000 saham	27	(455.619)	-	-	Treasury shares - 15,010,000 shares
		100.698.845	101.154.464	101.154.464	
Tambahan modal disetor	28	182.524.015	183.439.833	183.439.833	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas anak perusahaan/ perusahaan asosiasi	29	107.870	107.870	107.870	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/ associated companies
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2d	596.309	(155.800)	1.440.163	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas Instrumen lindung nilai arus kas	2u	(34.260.904)	(31.653.354)	(53.728.265)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Pengukuran kembali program pensiun imbangan pasti	38	(491.773)	(3.259.594)	(6.490.466)	Remeasurements of defined benefit plan
Saldo laba					Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6.492.210	6.492.210	6.492.210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		606.708.449	655.261.006	652.360.005	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		862.375.021	911.386.635	884.775.814	Total equity attributable to the equity holders of the parents
Kepentingan nonpengendali		9.620.990	9.550.696	11.547.620	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas		871.996.011	920.937.331	896.323.434	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		2.598.317.131	2.702.446.879	2.531.679.470	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 September 2015 dan 2014 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Nine Months Period Then Ended
September 30, 2015 and 2014 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 50)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				CONTINUING OPERATIONS
PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA				SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
Penjualan minyak dan gas neto	2e,2r,30,39,40	385.144.360	517.807.326	Net oil and gas sales
Pendapatan dari batu bara		15.671.423	25.468.747	Revenue from coal
Pendapatan dari jasa		17.241.363	8.666.322	Revenue from services
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		418.057.146	551.942.395	TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan lifting	2r,31a	(129.368.536)	(171.837.616)	Production and lifting costs
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2j,2l,14,16,31c	(82.896.472)	(74.639.763)	Depreciation, depletion and amortization
Biaya pembelian minyak mentah	2r,31e	(8.216.901)	(22.976.529)	Cost of crude oil purchases
Biaya produksi batu bara	2r,31f	(15.501.238)	(19.510.240)	Coal production costs
Biaya jasa	2r,31b	(19.070.322)	(16.963.728)	Cost of services
Beban eksplorasi	2l,2r,31d	(4.148.069)	(6.612.327)	Exploration expenses
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		(259.201.538)	(312.540.203)	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		158.855.608	239.402.192	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2r,32	(88.065.590)	(102.184.818)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	24,25	(55.942.015)	(50.168.181)	Finance costs
Bagian laba dari entitas asosiasi - neto	2e,12	6.311.695	6.733.000	Share of net income of associated entities - net
Pendapatan bunga		6.053.597	8.560.862	Finance income
Kerugian penurunan nilai asset		(19.473.953)	(13.187.579)	Loss on impairment of assets
Pendapatan (beban) lain-lain	33	(4.442.345)	9.961.435	Other income (expense)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		3.296.997	99.116.911	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2s,34	(24.201.450)	(90.245.861)	INCOME TAX EXPENSE

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 September 2015 dan 2014 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Nine Months Period Then Ended
September 30, 2015 and 2014 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 50)	
LABA/RUGI TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		(20.904.453)	8.871.050	PROFIT/(LOSS) FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
LABA/(RUGI) SETELAH BEBAN PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	35	(20.332.335)	2.463.880	PROFIT/(LOSS) AFTER INCOME TAX EXPENSE FROM DISCONTINUED OPERATIONS
LABA/(RUGI) TAHUN BERJALAN		(41.236.788)	11.334.930	PROFIT/(LOSS) FOR THE YEAR
PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT AND LOSS
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		752.109	(1.347.823)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas		(2.607.550)	21.851.884	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT AND LOSS
Pengukuran kembali program pensiun imbangan pasti		4.053.677	4.270.808	Remeasurements of defined benefit plan
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi		(1.285.856)	(1.808.413)	Income tax related to the account which is not being reclassified
JUMLAH LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		(40.324.408)	34.301.386	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME/(LOSS) FOR THE YEAR
LABA/(RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				PROFIT/(LOSS) ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		(24.174.747)	5.304.626	Profit for the year from continuing operations
Laba/(rugi) tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(20.332.335)	2.463.880	Profit/(loss) for the year from discontinued operations
Laba/(rugi) tahun berjalan yang diatribusikan pada pemilik entitas induk		(44.507.082)	7.768.506	Profit/(loss) for the year attributable to owners of the parent company
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2b,26	3.270.294	3.566.424	Profit for the year from continuing operations attributable to non-controlling interests
		(41.236.788)	11.334.930	

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 September 2015 dan 2014 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND
LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Nine Months Period Then Ended
September 30, 2015 and 2014 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 50)	
LABA (RUGI) KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		(23.262.367)	28.271.082	Comprehensive income for the year from continuing operations
Laba/(rugi) komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(20.332.335)	2.463.880	Comprehensive income/(loss) for the year from discontinued operations
Laba/(rugi) komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		(43.594.702)	30.734.962	Comprehensive income/(loss) for the year attributable to owners of the parent company
Laba komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2b,26	3.270.294	3.566.424	Comprehensive income for the year attributable to non-controlling interests
		(40.324.408)	34.301.386	
LABA/(RUGI) PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2z,36	(0,0134)	0,0023	BASIC EARNINGS/(LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Tanggal 30 September 2015 (Tidak diaudit), 31 Desember 2014 dan 2013 (Tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
As of September 30, 2015 (Unaudited) and December 31, 2014 and 2013 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/ Attributable to the equity holders of the parent company												
Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahan Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effect of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associated Entities	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Pengukuran Kembali Program Pensiun Imbalan Pasti/ Remeasurement of Define Benefit Plan	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated								
Saldo per 31 Desember 2013	101.154.464	183.439.833	6.492.210	652.360.005	107.870	1.440.163	(53.728.265)	(6.490.466)	884.775.814	11.547.620	896.323.434	Balance, December 31, 2013
Pendapatan (rugi) komprehensif tahun berjalan	-	-	-	7.768.506	-	(1.347.823)	21.851.884	2.462.395	30.734.962	3.566.424	34.301.386	Comprehensive income (loss) for the year
Dividen tunai	37	-	-	(5.033.368)	-	-	-	-	(5.033.368)	(5.600.000)	(10.633.368)	Cash dividend
Saldo per 30 September 2014	101.154.464	183.439.833	6.492.210	655.095.143	107.870	92.340	(31.876.381)	(4.028.071)	910.477.408	9.514.044	919.991.452	Balance, September 30, 2014
Saldo per 31 Desember 2014	101.154.464	183.439.833	6.492.210	655.261.006	107.870	(155.800)	(31.653.354)	(3.259.594)	911.386.635	9.550.696	920.937.331	Balance, December 31, 2014
Pendapatan (rugi) komprehensif tahun berjalan	-	-	-	(44.507.082)	-	752.109	(2.607.550)	2.767.821	(43.594.702)	3.270.294	(40.324.408)	Comprehensive income (loss) for the year
Dividen tunai	37	-	-	(4.045.475)	-	-	-	-	(4.045.475)	(3.200.000)	(7.245.475)	Cash dividend
Pembelian saham tresuri	(455.619)	(915.818)	-	-	-	-	-	-	(1.371.437)	-	(1.371.437)	Purchase of treasury shares
Saldo per 30 September 2015	100.698.845	182.524.015	6.492.210	606.708.449	107.870	596.309	(34.260.904)	(491.773)	862.375.021	9.620.990	871.996.011	Balance, September 30, 2015

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
Untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 September 2015 dan 2014 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Nine Months Period Then Ended
September 30, 2015 and 2014 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 50)	
<u>Arus Kas dari Aktivitas Operasi</u>				<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan		377.267.222	547.052.278	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(268.765.586)	(347.334.076)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		108.501.636	199.718.202	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan		(40.204.980)	(63.369.763)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		68.296.656	136.348.439	Net cash provided by operating activities
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>				<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penambahan aset minyak dan gas bumi	16	(53.377.660)	(145.691.175)	Additions to oil and gas properties
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi		(22.748.807)	(18.998.423)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan investasi pada saham		-	(143.140.500)	Additions of investment in shares of stock
Penambahan aset lain-lain		(847.918)	(2.578.495)	Additions to other assets
Perolehan aset tetap	14	(1.487.074)	(1.263.384)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan (pengurangan) piutang lain-lain berelasi		131.124.837	(12.477.403)	Increase in (deduction in) other receivables from related parties
Penerimaan bunga		6.480.780	8.562.538	Interest received
Penambahan investasi jangka pendek		(2.000.000)	(7.500.000)	Additions to short-term investment
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek		-	5.000.000	Proceeds from redemption of short-term investment
Penerimaan dividend dari perusahaan asosiasi		1.470.000	-	Proceeds of dividend from associated company
Penambahan aset pertambangan		(1.111.749)	(1.032.584)	Addition of mining properties
Pembayaran komitmen eksplorasi		-	(3.150.000)	Payment for commitment of exploration to the government
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		57.502.409	(322.269.426)	Net cash used in investing activities

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**Untuk Periode Sembilan bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 September 2015 dan 2014 (Tidak Diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
(continued)**

**For the Nine Months Period Then Ended
September 30, 2015 and 2014 (Unaudited)
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 50)	
<u>Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan</u>				<u>Cash Flows from Financing Activities</u>
Hasil yang diperoleh dari:				Proceeds from
- Pinjaman bank	24	250.079.016	373.345.514	Bank loans -
- Utang jangka panjang lainnya		70.101.667	-	Other long-term debt -
- Pihak berelasi		-	3.297.927	Related party -
Pembayaran atas:	24			Payments of:
- Pinjaman bank		(268.854.730)	(60.857.143)	Bank loans -
- Utang jangka panjang lainnya		(95.517.500)	(80.781.199)	Other long-term debt -
- Pinjaman dari pihak berelasi		-	(30.000.000)	Related party -
Pembayaran saham treasury		(1.371.457)	-	Purchase of treasury shares
Pembayaran beban pendanaan		(56.802.016)	(53.256.677)	Payment of financing charges
Penarikan (penempatan) rekening bank yang dibatasi penggunaannya		1.692.942	8.827.958	Withdrawal of (increase in) restricted cash in banks
Pembayaran dividen		(4.045.477)	(5.033.368)	Dividend payment
Penyelesaian kewajiban derivatif		-	(7.435.677)	Settlement for derivative liability
Pembayaran dividen anak perusahaan		(3.200.000)	(5.600.000)	Dividend payment subsidiaries
Kas netto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan		(107.917.555)	142.507.335	Net cash provided by (used in) financing activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		17.881.510	(43.413.652)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	35	(26.643)	(153.866)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		(373.811)	(89.065)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	4	206.639.912	263.973.998	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	4	224.120.968	220.317.415	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") didirikan di dalam kerangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang 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 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 beberapa kali mengalami perubahan, dimana perubahan 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 TH 2008 dan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 12 tanggal 10 Februari 2009, Tambahan No. 4180/2009.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Lantai 53, Gedung The Energy, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan 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 entitas anak. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan Entitas Anak (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan masing-masing sekitar 1.569 (tidak diaudit) dan 1.766 (tidak diaudit) orang pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014.

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 Year 1968 as amended by Law No. 12 Year 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 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 has 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 and were published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 12 dated February 10, 2009, Supplement No. 4180/2009.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at 53rd Floor, The Energy Building, 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 its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and its Subsidiaries (collectively refer to as "the Group") have approximately 1,569 (unaudited) and 1,766 (unaudited) employees as of September 30, 2015 and December 31, 2014, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) (sekarang Bursa Efek Indonesia) 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-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan 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 dan dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia.

Encore International Ltd, sebuah perusahaan yang didirikan di British Virgin Islands, merupakan entitas induk terakhir Grup. Entitas induk langsung Grup adalah Encore Energy Pte Ltd, sebuah perusahaan yang didirikan di Singapura.

c. Dewan Komisaris dan Direksi, dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi, dan Anggota Komite Audit Perusahaan pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on the Jakarta Stock Exchange (JSE) (now Indonesia Stock Exchange) 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-LK, formerly 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.

As of September 30, 2015 and December 31, 2014, all of the Company's 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

Encore International Ltd, incorporated in British Virgin Islands, is the ultimate holding company of the Group. The immediate holding company of the Group is Encore Energy Pte Ltd, a company incorporated in Singapore.

c. Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee as of September 30, 2015 and December 31, 2014 are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris dan Direksi, dan Komite Audit (lanjutan)

Dewan Komisaris

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris
Komisaris

Hilmi Panigoro
Gustiaman Deru
Marsillam Simandjuntak
Yani Yuhani Rodyat
Retno Dewi Arifin
Junichi Iseda

Direksi

Direktur Utama
Direktur
Direktur
Direktur Independen

Lukman A. Mahfud
Lany Djuwita Wong
Frla Berlin Yaman
Akira Mizuta

Ketua Komite Audit
Anggota Komite Audit
Anggota Komite Audit

Marsillam Simandjuntak
Jul Azmi
Ida Anggrainy Sarwani

Pada tanggal 20 April 2015, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui penunjukkan tuan Akira Mizuta sebagai Direktur Independen Perusahaan.

On April 20, 2015, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the appointment of Mr. Akira Mizuta as Independent Director of the Company.

Keseluruhan kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2015 dan 2014, yang terdiri dari:

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the years ended September 30, 2015 and 2014, which consist of:

	2015	2014	
<u>Dewan Komisaris</u>			<u>Commissioners</u>
Imbalan jangka pendek	1.643.251	2.517.327	Short-term compensations
<u>Direksi</u>			<u>Directors</u>
Imbalan jangka pendek	942.530	3.106.448	Short-term compensations
Imbalan pasca kerja (pencadangan)	484.000	1.125.156	Post retirement benefits (provision)
Sub-total	1.426.530	4.231.604	Sub-total
Jumlah	3.069.781	6.748.931	Total

d. Entitas Anak

i. Pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anak sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *subholding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dari jumlah aset/liabilitas dan atau pendapatan/laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

d. Subsidiaries

i. As of September 30, 2015 and December 31, 2014, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with its accounting policy as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For disclosure purposes, only subholding entities or 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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/eksploitasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>						
PT Medco E&P Tarakan ⁴⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	21,05	33,64
PT Medco E&P Indonesia ⁴⁾ Indonesia (South Sumatera Asset)	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	153,82	272,83
PT Medco E&P Indonesia ²⁴⁾ Indonesia (Central Sumatera Asset)	2008	28 Nov' 1993	-	-	-	-
PT Medco E&P Tomori Sulawesi ⁴⁾ Indonesia	2005	4 Des' 1997	100,00	100,00	339,18	289,23
PT Medco E&P Sembakung ⁴⁾ Indonesia	2005	22 Des' 1993	100,00	100,00	2,12	9,20
PT Medco E&P Simenggaris ⁴⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	49,26	39,2
PT Medco E&P Bengara ⁴⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	10,43	9,9
PT Medco E&P Lematang ⁴⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	179,91	111,71
Medco Energi Global Pte Ltd ^{1) 2) 11)} Singapura	2004	-	100,00	100,00	554,36	557,5
PT Medco CBM Sekayu ¹⁰⁾	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Mei 2008	100,00	100,00	9,31	9,40
PT Medco CBM Pendopo	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	3 Dec 2010	100,00	100,00	2,66	2,69
PT Medco CBM Lematang	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	1 August 2011	100,00	100,00	1,22	1,93
PT Medco E&P Malaka ⁴⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi dan Pengembangan/ Exploration and Development stage	1 Sep' 1991	100,00	100,00	103,75	102,90
PT Medco E&P Rimau ⁴⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	234,98	260,5
PT Medco E&P Nunukan ^{4) 26)} Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	12 Des' 2004	100,00	100,00	3,10	3,7
Medco Bawean (Holdings) Pte Ltd ^{1) 4)} Singapura	2008	12 Feb' 2011	100,00	100,00	66,23	67
Medco Yemen Malik Ltd ¹³⁾ Yemen	2012	-	100,00	100,00	88,63	93,6
Camar Bawean Petroleum Ltd ⁶⁾	2005	12 Feb' 2011	100,00	100,00	79,23	70
Lematang E&P Limited ⁹⁾	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	96,52	82,6
Medco International Services Pte Ltd ¹²⁾	2004	-	100,00	100,00	20,32	24,7
Medco Yemen Holding Ltd ^{1) 11)}	2008	-	100,00	100,00	0,04	0,39
Medco Yemen Amed Ltd ¹³⁾	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	13 Apr' 2008	100,00	100,00	4,58	9,1

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/eksploitasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
Medco Cambodia Holding Limited ¹²⁾	2007	-	100,00	100,00	-	-
Medco LLC ¹⁵⁾	2001	Jan' 2006	68,00	68,00	67,32	55,3
Medco Energi USA Inc ^{1) 12)}	2004	-	100,00	100,00	167,2	179,2
Medco Energi US LLC ¹⁵⁾	2004	-	100,00	100,00	37,8	58,8
Medco Petroleum Management LLC ¹⁵⁾	2014	-	100,00	100,00	0,04	0,41
Medco Tunisia Petroleum Limited ¹²⁾	2004	-	100,00	100,00	167,12	128,5
Medco Ventures Internasional (Barbados) Limited ²²⁾	2014	-	100,00	100,00	142,4	143
Medco Sahara Limited ²²⁾	2014	-	100,00	100,00	-	-
Moonbi Energy Ltd ¹⁴⁾	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	11 Dec' 2013	90,00	90,00	3,6	3,6
<u>Pertambangan/Mining</u>						
PT Duta Tambang Rekayasa ^{20) *} Indonesia	Tahap Operasi Produksi/ Operation & Production Phase	2 Feb 2010	100,00	100,00	34,51	33,9
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities</u>						
PT Exspan Petrogas Intranusa ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	67,96	62,2
PT Medco Gas Indonesia ^{1) 4)} Indonesia			100,00	100,00	23,90	19,5
<u>Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals</u>						
PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 2) 4)} Indonesia			100,00	100,00	25,8	26,7
PT Medco Niaga Internasional ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	1,0	0,4
<u>Liquefied Natural Gas</u>						
PT Medco LNG Indonesia ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	133,60	265,04
<u>Lain-lain/Others</u>						
MEI Euro Finance Limited ^{2) 4)} Mauritius			100,00	100,00	0,009	0,009
Medco CB Finance BV ^{2) 4) 23)} Belanda			100,00	100,00	0	0
PT Medco Energi Mining Internasional ^{17) 4)} Indonesia			100,00	100,00	30,1	31,3
Medco Straits Services Pte Ltd ^{17) 2) 4)} Singapura			100,00	100,00	1.212,6	1.266,2

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, atau tidak signifikan, atau telah menjadi entitas asosiasi tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014, atau dimiliki tidak langsung oleh Perusahaan adalah sebagai berikut:

**Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/
Exploration and production of oil and gas**

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ⁵⁾	100,00	100,00
BUT Medco Madura Pty Ltd ⁴⁾	51,00	51,00
PT Medco E&P Kalimantan ⁷⁾	100,00	100,00
PT Medco E&P Madura ⁴⁾	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ⁴⁾	100,00	100,00
Perkasa Equatorial Sembakung Ltd ⁸⁾	100,00	100,00
Exspan Cumi-cumi (L) Inc ^{7) 24)}	-	100,00
Sulawesi E&P Limited ^{4) 23)}	100,00	100,00
Medco Arabia ¹²⁾	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ¹²⁾	100,00	100,00
Medco Yemen Arat Ltd ¹³⁾	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ^{1) 12)}	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ¹²⁾	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ^{2) 4)}	100,00	100,00
PT Medco E&P Merangin Indonesia ⁴⁾	100,00	100,00
PT Medco E&P Bangkanai Indonesia ^{1) 4)}	100,00	100,00

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, or not significant or owned indirectly by the Company in September 30, 2015 and December 31, 2014 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 September 2015/ September 30, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/Support services for oil and gas activities		
PT Sistim Vibro Indonesia ^{19) 24)}	-	100,00
PT Medco Integrated Resources ^{19) 24)}	-	100,00
PT Mitra Energi Gas Sumatra ¹⁸⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi CBM Indonesia ^{1) 4)}	100,00	100,00
PT Medco CBM Bengara ¹⁰⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Rimau ¹⁰⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ¹¹⁾	100,00	100,00
Produksi kimia dan perdagangan/Production and trading of chemicals		
PT Medco LPG Kaji ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Usaha Tani Sejahtera ^{21) 23)}	100,00	100,00
PT Medco Services Indonesia ^{16) 23)}	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ⁴⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ¹⁹⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ^{1) 11)}	100,00	100,00
Synergia Trading International Pte Ltd ^{11) 24)}	-	100,00
Fortico International Limited ⁹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ¹⁹⁾	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ¹⁹⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ⁴⁾	100,00	100,00

- 1) dan entitas anak
- 2) sebesar 90%-95% dari jumlah aset merupakan akun antar perusahaan dalam Grup yang dieliminasi dalam laporan keuangan konsolidasian
- 3) Technical Assistance Contract (TAC) Kalimantan dilepaskan pada tahun 2008
- 4) Entitas anak PT Medco Energi Internasional Tbk
- 5) Entitas anak PT Medco E & P Bangkanai
- 6) Entitas anak Medco Bawean (Holding) Pte Ltd
- 7) Entitas anak PT Medco E & P Kalimantan
- 8) Entitas anak Medco Far East Limited
- 9) Entitas anak Petroleum Exploration & Production Int Ltd
- 10) Entitas anak PT Medco Energi CBM Indonesia
- 11) Entitas anak Medco Straits Services Pte Ltd
- 12) Entitas anak Medco Energi Global Pte Ltd
- 13) Entitas anak Medco Yemen Holding Ltd
- 14) Entitas anak Medco Asia Pacific Ltd (dahulu Medco Cambodia Holding Ltd)
- 15) Entitas anak Medco Energi USA, Inc
- 16) Entitas anak PT Medco Downstream Indonesia
- 17) Entitas anak PT Exspan Petrogas Intranusa
- 18) Entitas anak PT Medco Gas Indonesia
- 19) Entitas anak PT Medco Sarana Balaraja
- 20) Entitas anak PT Medco Energi Mining Internasional
- 21) Entitas anak PT Medco Services Indonesia
- 22) Entitas anak Medco Tunisia Petroleum Ltd
- 23) Dalam proses likuidasi
- 24) Entitas telah dilikuidasi atau dijual kepada pihak ketiga
- 25) Pengembalian dan pengelolaan sementara
- 26) Izin eksplorasi berakhir tanggal 12 Desember 2014.
- *) Tanggal perolehan eksplorasi/eksploitasi bervariasi dari tahun 2005-2009
- **) Tanggal perolehan eksplorasi/eksploitasi pada tanggal 2 Februari 2010

- 1) and subsidiary/subsidiaries
- 2) 90%-95% of the assets are intercompany accounts within the Group which were eliminated in the consolidated financial statements
- 3) Technical Assistance Contract (TAC) of Kalimantan was relinquished in 2008
- 4) Subsidiary of PT Medco Energi Internasional Tbk
- 5) Subsidiary of PT Medco E & P Bangkanai
- 6) Subsidiary of Medco Bawean (Holding) Pte Ltd
- 7) Subsidiary of PT Medco E & P Kalimantan
- 8) Subsidiary of Medco Far East Limited
- 9) Subsidiary of Petroleum Exploration & Production Int Ltd
- 10) Subsidiary of PT Medco Energi CBM Indonesia
- 11) Subsidiary of Medco Strait Services Pte Ltd
- 12) Subsidiary of Medco Energi Global Pte Ltd
- 13) Subsidiary of Medco Yemen Holding Ltd
- 14) Subsidiary of Medco Asia Pacific Ltd (formerly Medco Cambodia Holding Ltd)
- 15) Subsidiary of Medco Energi USA, Inc
- 16) Subsidiary of PT Medco Downstream Indonesia
- 17) Subsidiary of PT Exspan Petrogas Intranusa
- 18) Subsidiary of PT Medco Gas Indonesia
- 19) Subsidiary of PT Medco Sarana Balaraja
- 20) Subsidiary of PT Medco Energi Mining Internasional
- 21) Subsidiary of PT Medco Services Indonesia
- 22) Subsidiary of Medco Tunisia Petroleum Ltd
- 23) In process of liquidation
- 24) Entity has been liquidated or sold to thirdrd party
- 25) Temporary relinquishment and management
- 26) Exploration permit expired on December 12, 2014.
- *) Date of exploration/exploitation varied from 2005-2009
- **) Date of exploration/exploitation permit is February 2, 2010

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 sebagai berikut:

Kerjasama Operasi	Negara/ Country	Hak Kepemilikan (%)/ Interest (%)	
		2015	2014
East Cameron (EC) 317/318 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00
East Cameron (EC) 316	Amerika Serikat/USA	100,00	100,00
Main Pass (MP) 64/65 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00
Blok E offshore*)	Kamboja/Cambodia	-	-
Blok 12*)	Kamboja/Cambodia	-	-
Nimr - Karim Area	Oman	51,00	51,00
Blok 47 Ghadames Basin	Libya	50,00	50,00
Blok 82	Yaman/Yemen	38,25	38,25
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25
Blok Bir Ben Tartar**)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Adam**)	Tunisia	5,00	5,00
Blok Cosmos**)	Tunisia	80,00	80,00
Blok Yasmin**)	Tunisia	100,00	100,00
Blok Sud Remada**)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Borj El Khadra**)	Tunisia	10,00	10,00
Blok Jenein**)	Tunisia	65,00	65,00
Blok Hammamet**)	Tunisia	35,00	35,00
Juha Extension PPL-470	Papua New Guinea	90,00	90,00

*) Dalam proses pelepasan

**) Entitas yang baru diakuisisi

- iii. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 44a.
- iv. Medco Tunisia Petroleum Limited adalah perusahaan yang didirikan berdasarkan The British Virgin Islands (BVI) Business Companies Act 2004, tanggal 2 Mei 2014 dengan nomor daftar 1822501 dan beralamat di Palm Grove House P.O Box 438 Road Town, Tortola, VG 1110 British Virgin Islands. Medco Tunisia Petroleum Limited dimiliki seratus persen (100%) oleh Medco Energi Global Pte Ltd, dengan modal dasar sebanyak 50.000 saham, tanpa nilai nominal.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- ii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint venture operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as of September 30, 2015 and December 31, 2014:

	Hak Kepemilikan (%)/ Interest (%)		Joint Venture
	2015	2014	
East Cameron (EC) 317/318 lease	75,00	75,00	East Cameron (EC) 317/318 lease
East Cameron (EC) 316	100,00	100,00	East Cameron (EC) 316
Main Pass (MP) 64/65 lease	75,00	75,00	Main Pass (MP) 64/65 lease
Blok E offshore*)	-	-	Blok E offshore
Blok 12*)	-	-	Blok 12
Nimr - Karim Area	51,00	51,00	Nimr - Karim Area
Blok 47 Ghadames Basin	50,00	50,00	Blok 47 Ghadames Basin
Blok 82	38,25	38,25	Blok 82
Blok 9	21,25	21,25	Blok 9
Blok Bir Ben Tartar**)	86,00	86,00	Blok Bir Ben Tartar
Blok Adam**)	5,00	5,00	Blok Adam
Blok Cosmos**)	80,00	80,00	Blok Cosmos
Blok Yasmin**)	100,00	100,00	Blok Yasmin
Blok Sud Remada**)	86,00	86,00	Blok Sud Remada
Blok Borj El Khadra**)	10,00	10,00	Blok Borj El Khadra
Blok Jenein**)	65,00	65,00	Blok Jenein
Blok Hammamet**)	35,00	35,00	Blok Hammamet
Juha Extension PPL-470	90,00	90,00	Juha Extension PPL-470

*) In process of relinquishment

**) newly acquired entities

- iii. The Group has undertaken acquisitions and divestments of assets as disclosed in Note 44a.
- iv. Medco Tunisia Petroleum Limited was incorporated under the British Virgin Islands (BVI) Business Companies Act 2004, on May 2, 2014 with Registration No. 1822501 and with registered address in Palm Grove House P.O. Box 438 Road Town, Tortola, VG 1110 British Virgin Islands. Medco Tunisia Petroleum Limited has an authorized capital stock of 50,000 shares, with no par value, and is one hundred percent (100%) owned by Medco Energi Global Pte Ltd.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan (SAK), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh BAPEPAM-LK No. VIII.G.7 (Lampiran Keputusan Ketua Bapepam-LK No. Kep-06/PM/2000 tanggal 13 Maret 2000, yang telah diubah melalui Keputusan Ketua Bapepam-LK No. Kep-347/BL/2012 tanggal 25 Juni 2012).

Berikut ini adalah beberapa standar akuntansi yang telah disahkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan (DSAK) yang sudah diterapkan oleh Grup untuk periode tahun buku yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2015:

- PSAK No. 1 (Revisi 2013), Penyajian Laporan Keuangan, yang diadopsi dari IAS 1. PSAK ini mengubah penyajian kelompok pos-pos dalam Penghasilan Komprehensif Lain. Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi (contohnya: selisih kurs dari penjabaran laporan keuangan) disajikan terpisah dari pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi (contohnya: keuntungan dan kerugian actuarial atas liabilitas imbalan pasti).
- PSAK No. 4 (Revisi 2013), Laporan Keuangan Tersendiri, yang diadopsi dari IAS 27. PSAK ini hanya mengatur persyaratan akuntansi ketika entitas induk menyajikan laporan keuangan tersendiri sebagai informasi tambahan. Pengaturan akuntansi untuk laporan keuangan konsolidasian diatur dalam PSAK 65.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards (SAK), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) and Interpretations of Financial Accounting Standards (ISAK) issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants and the Regulations and the Guidelines on Financial Statements Presentation and Disclosures No. VIII.G.7 (Appendix to the Chairman of Bapepam-LK Decree No. Kep-06/PM/2000 dated March 13, 2000, as amended by the Chairman of Bapepam-LK Decree No. Kep-347/BL/2012 dated June 25, 2012) issued by Bapepam-LK.

The following are several issued accounting standards by the Indonesian Financial Accounting Standards Board (DSAK) that already applied by The Group on the beginning of annual reporting period on January 1, 2015:

- PSAK No. 1 (Revised 2013), Presentation of Financial Statements, adopted from IAS 1. This PSAK changes the grouping of items presented in Other Comprehensive Income. Items that could be reclassified to profit or loss (for example: exchange differences on translation of foreign operations) would be presented separately from items that will never be reclassified (for example: actuarial gains and losses on defined benefit liability).
- PSAK No. 4 (Revised 2013), Separate Financial Statements, adopted from IAS 27. This PSAK prescribes only the accounting requirements when a parent entity prepares separate financial statements as additional information. Accounting for consolidated financial statements is determined in PSAK 65.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

- PSAK No. 24 (Revisi 2013), Imbalan Kerja, yang diadopsi dari IAS 19. PSAK ini, antara lain, menghapus mekanisme koridor dan pengungkapan atas informasi liabilitas kontinjensi untuk menyederhanakan klarifikasi dan pengungkapan.

Penerapan PSAK ini menyebabkan adanya penyajian kembali untuk akun liabilitas imbalan kerja pada laporan posisi keuangan konsolidasian tahun 31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014 yang disajikan dalam catatan 50.

- PSAK No. 46 (Revisi 2014), Pajak Penghasilan, yang diadopsi dari IAS 12. PSAK ini memberikan tambahan pengaturan untuk aset dan liabilitas pajak tangguhan yang berasal dari aset yang tidak disusutkan yang diukur dengan menggunakan model revaluasi, dan yang berasal dari property investasi yang diukur dengan menggunakan model nilai wajar.
- PSAK No. 48 (Revisi 2014), Penurunan Nilai Aset, yang diadopsi dari IAS 36. PSAK ini memberikan tambahan persyaratan pengungkapan untuk setiap aset individual atau unit penghasil kas yang mana kerugian penurunan nilai telah diakui atau dibalik selama periode.
- PSAK No. 50 (Revisi 2014), Instrumen Keuangan: Penyajian, yang diadopsi dari IAS 32. PSAK ini mengatur lebih dalam kriteria mengenai hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui dan kriteria penyelesaian secara neto.
- PSAK No. 55 (Revisi 2014), Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, yang diadopsi dari IAS 39. PSAK ini, antara lain, menambah pengaturan kriteria instrumen lindung nilai yang tidak dapat dianggap telah kadaluarsa atau telah dihentikan, serta ketentuan untuk mencatat instrumen keuangan pada tanggal pengukuran dan pada tanggal setelah pengakuan awal.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements (continued)

- PSAK No. 24 (Revised 2013), Employee Benefits, adopted from IAS 19. This PSAK, among other, removes the corridor mechanism and contingent liability disclosures to simple clarifications and disclosures.

The implementation of this PSAK affected the restatements of the employee benefits liabilities account on the consolidated statements of financial position as of December 31, 2014 and January 1, 2014 as describes in notes 50.

- PSAK No. 46 (Revised 2014), Income Taxes, adopted from IAS 12. This PSAK now provides additional provision for deferred tax asset or deferred tax liability arises from a non-depreciable asset measured using the revaluation model, and those arises from investment property that is measured using the fair value model.
- PSAK No. 48 (Revised 2014), Impairment of Assets, adopted from IAS 36. This PSAK provides additional disclosure terms for each individual asset (including goodwill) or a cash-generating unit, for which an impairment loss has been recognized or reversed during the period.
- PSAK No. 50 (Revised 2014), Financial Instruments: Presentation, adopted from IAS 32. This PSAK provides deeper about criterion on legally enforceable right to set off the recognized amounts and criterion to settle on a net basis.
- PSAK No. 55 (Revised 2014), Financial Instruments: Recognition and Measurement, adopted from IAS 39. This PSAK, among other, provides additional provision for the criteria of not an expiration or termination of the hedging instrument, and provision to account financial instruments at the measurement date and after initial recognition.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN**

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan
Konsolidasian (lanjutan)

- PSAK No. 60 (Revisi 2014), Instrumen Keuangan: Pengungkapan, yang diadopsi dari IFRS 7. PSAK ini, antara lain, menambah pengaturan pengungkapan saling hapus dengan informasi kuantitatif dan kualitatif, serta pengungkapan mengenai pengalihan instrumen keuangan.
- PSAK No. 65, Laporan Keuangan Konsolidasi, yang diadopsi dari IFRS 10. PSAK ini menggantikan porsi PSAK No. 4 (Revisi 2009) yang mengenai pengaturan akuntansi untuk laporan keuangan konsolidasian, menetapkan prinsip penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian ketika entitas mengendalikan satu atau lebih entitas lain.
- PSAK No. 66, Pengaturan bersama, yang diadopsi dari IFRS 11, berlaku efektif 1 Januari 2015.

PSAK ini menggantikan PSAK 12 (2009) dari ISAK 12. PSAK ini menghapus opsi metode konsolidasi proposional untuk mencatat bagian ventura bersama.
- PSAK No. 68, Pengukuran Nilai Wajar, yang diadopsi dari IFRS 13. PSAK ini memberikan panduan tentang bagaimana pengukuran nilai wajar ketika nilai wajar disyaratkan atau diizinkan.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyajian laporan keuangan konsolidasian konsisten dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyajian laporan keuangan konsolidasian Grup pada tanggal dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 September 2015. Oleh karenanya Grup melakukan penyajian kembali atas laporan keuangan konsolidasian Grup yang berakhir pada 31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014/31 Desember 2013.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES**

a. Basis of Preparation of the Consolidated
Financial Statements (continued)

- PSAK No. 60 (Revised 2014), Financial Instruments: Disclosures, adopted from IFRS 7. This PSAK, among other, provides additional provision on offsetting disclosures with quantitative and qualitative information, and disclosures on Transfers of financial instruments.
- PSAK No. 65, Consolidated Financial Statements, adopted from IFRS 10. This PSAK replaces the portion of PSAK No. 4 (Revised 2009) that addresses the accounting for consolidated financial statements, establishes principles for the presentation and preparation of consolidated financial statements when an entity controls one or more other entities.
- PSAK No. 66, Joint Arrangement adopted from IFRS 11, effective January 1, 2015.

This PSAK replaces PSAK 12 (2009) and ISAK 12. This PSAK removes the option to account for jointly controlled entities using proportionate consolidation.
- PSAK No. 68, Fair Value Measurement, adopted from IFRS 13. This PSAK provides guidance on how to measure fair value when fair value is required or permitted.

The accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements are consistent with those adopted in the preparation of the Group's consolidated financial statements as of end for the year ended September 30, 2015. Therefore the Group restated the consolidated financial statement for the period ended December 31, 2014 and January 1, 2014/December 31, 2013.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

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

Laporan arus kas konsolidasian yang disusun dengan menggunakan metode langsung menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar Amerika Serikat (Dolar AS), yang juga merupakan mata uang fungsional Grup.

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian termasuk akun-akun entitas anak dimana Perusahaan mempunyai kepemilikan saham langsung atau tidak langsung lebih dari 50%.

Semua akun dan transaksi antar Grup yang material, termasuk keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi, jika ada, dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu kesatuan usaha.

Entitas anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu pada tanggal Perusahaan memperoleh pengendalian, dan berlanjut untuk dikonsolidasi sampai dengan tanggal entitas induk kehilangan pengendalian. Pengendalian dianggap ada ketika Perusahaan memiliki, secara langsung atau tidak langsung melalui entitas anak, lebih dari setengah hak suara suatu entitas.

Pengendalian juga ada ketika entitas induk memiliki setengah atau kurang dari hak suara suatu entitas jika terdapat:

- Kekuasaan yang melebihi setengah hak suara sesuai perjanjian dengan investor lain;
- Kekuasaan untuk mengatur kebijakan keuangan dan operasional entitas berdasarkan peraturan atau perjanjian;

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements (continued)

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for consolidated statement of cash flows, using historical cost concept, except for certain accounts which are measured on the bases described in the relevant notes herein.

The consolidated statements of cash flows, which was prepared using the direct method present cash receipts and payments classified into operating, investing and financing activities using the direct method.

The reporting currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar (US Dollar), the Group's functional currency.

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements include the accounts of the subsidiaries in which the Company has more than 50% share ownership, either directly or indirectly.

All material intercompany accounts and transactions, including unrealized gains or losses, if any, are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

A subsidiary is fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtained control, and continues to be consolidated until the date such control ceases. Control is presumed to exist if the Company owns, directly or indirectly through subsidiaries, more than half of the voting power of an entity.

Control also exists when the parent company owns half or less of the voting rights of an entity when there is:

- Power over more than half of the voting rights by virtue of an agreement with other investors;
- Power to govern the financial and operating policies of the entity under a statute or an agreement;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

- c. Kekuasaan untuk menunjuk atau mengganti sebagian besar direksi atau badan pengatur setara dan mengendalikan entitas melalui direksi atau badan tersebut; atau
- d. Kekuasaan untuk memberikan suara mayoritas pada rapat direksi atau badan pengatur setara dan mengendalikan entitas melalui direksi atau badan tersebut.

Kerugian pada entitas anak yang tidak dimiliki secara penuh diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali (KNP) bahkan jika hal ini mengakibatkan KNP mempunyai saldo defisit.

Jika kehilangan pengendalian atas suatu entitas anak, maka Grup:

- menghentikan pengakuan aset (termasuk goodwill) dan liabilitas entitas anak;
- menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap KNP;
- menghentikan pengakuan akumulasi atas selisih kurs, yang dicatat pada ekuitas, jika ada;
- mengakui nilai wajar atas pembayaran yang diterima;
- mengakui nilai wajar atas setiap investasi yang tersisa;
- mengakui setiap surplus atau defisit pada laporan laba rugi; dan
- mereklasifikasi bagian entitas induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya ke laporan laba rugi atau laba ditahan.

KNP merupakan bagian atas laba atau rugi dan aset neto dari entitas anak yang diatribusikan kepada kepemilikan atas ekuitas yang secara langsung atau tidak langsung tidak dimiliki oleh Perusahaan, yang disajikan dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian dan sebagai ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

- c. Power to appoint or remove the majority of the members of the board of directors or equivalent governing body and control of the entity is by that board or body; or
- d. Power to cast the majority of votes at meetings of the board of directors or equivalent governing body and control of the entity is by that board or body.

Losses of a non-wholly owned subsidiary are attributed to the non-controlling interests (NCI) even if such losses result in a deficit balance for the NCI.

In case of loss of control over a subsidiary, the Group:

- derecognizes the assets (including goodwill) and liabilities of the subsidiary;
- derecognizes the carrying amount of any NCI;
- derecognizes the cumulative translation differences recorded in equity, if any;
- recognizes the fair value of the consideration received;
- recognizes the fair value of any investment retained;
- recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and
- reclassifies the parent's share of the component previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate.

NCI represents the portion of the profit or loss and net assets of the subsidiaries attributable to equity interests that are not owned directly or indirectly by the Company, which are presented in the consolidated statements of comprehensive income and under the equity section of the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dicatat dalam "Beban Penjualan, Umum dan Administrasi".

Ketika Grup melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Grup mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan pada persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lainnya yang ada pada tanggal akuisisi. Hal ini termasuk pemisahan atas derivatif yang melekat pada kontrak utama oleh pihak yang diakuisisi. Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang terjadi dalam laba rugi.

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh pihak pengakuisisi diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan nilai wajar atas imbalan kontinjensi setelah tanggal akuisisi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas, akan diakui dalam laporan laba rugi atau sebagai pendapatan komprehensif lain sesuai dengan PSAK No. 55 (Revisi 2014). Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan jumlah yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan jumlah dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto Entitas Anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

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

c. Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

When the Group acquires a business, it assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date. This includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree. If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and any resulting gain or loss is recognized in profit or loss.

Any contingent consideration to be transferred by the acquirer will be recognized at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration which is deemed to be an asset or liability will be recognized in accordance with PSAK No. 55 (Revised 2014) either in profit or loss or as other comprehensive income. If the contingent consideration is classified as equity, it should not be remeasured until it is finally settled within equity.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai, jika ada. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis dialokasikan sejak tanggal akuisisi kepada setiap unit penghasil kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan memperoleh manfaat dari kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang mengakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

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

d. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya. Jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

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

Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, seluruh aset dan liabilitas keuangan dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian neto dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

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

c. Business Combinations (continued)

After initial recognition, *goodwill* is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, *goodwill* acquired in a business combination is allocated from the acquisition date to each of the Group's cash-generating units (CGU) that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquirer are assigned to those CGUs.

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

d. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency. If indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgment to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

The consolidated financial statements are presented in US Dollar, which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Transactions during the year involving currencies other than US Dollar are recorded in US Dollars at the rates of exchange in effect on the date of the transactions.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan liabilitas dari Entitas Anak, yang menyelenggarakan pembukuan/mencatat akun-akunnya dalam Rupiah dan mata uang fungsionalnya adalah Rupiah, dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan, 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 yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan di bagian Ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Untuk entitas yang pembukuan/akun-akun diselenggarakan dalam mata uang Rupiah dan Euro, tetapi mata uang fungsionalnya adalah Dolar AS, untuk tujuan konsolidasi, akun-akun dari entitas-entitas tersebut, diukur kembali dalam Dolar AS untuk lebih mencerminkan substansi ekonomisnya. Selisih kurs yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke operasi tahun berjalan.

Kurs tukar yang digunakan pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014, atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2015
Rupiah/AS\$1	0,000068
Euro/AS\$1	1,1252
Dolar Australia/AS\$1	0,7007
Dolar Singapura /AS\$1	0,7010
Poundsterling Inggris/AS\$1	1,5152
Yen Jepang 100/AS\$1	0,8346

Entitas Anak tertentu menyelenggarakan pembukuan dalam Rupiah dan mengukur kembali pembukuan mereka ke dalam mata uang fungsional mereka untuk tujuan penyusunan laporan keuangan konsolidasian.

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

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

For consolidation purposes, assets and liabilities of Subsidiaries which maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah and whose functional currency is Indonesian Rupiah, are translated into US Dollars using the rates of exchange prevailing at the reporting 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 the account "Translation Adjustments", under the Equity section of the consolidated statements of financial position. For entities that maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah and in Euro, but their functional currency is the US Dollar, for consolidation purposes, the accounts of these entities are remeasured into the US Dollar in order to reflect more closely their economic substance. The resulting foreign exchange differences are credited or charged to current operations.

As of September 30, 2015 and December 31, 2014, the rates of exchange used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

	2014	
0,000080		Rupiah/US\$1
1,2165		Euro/US\$1
0,8214		Australian Dollar/US\$1
0,7574		Singapore Dollar/US\$1
1,5571		British Poundsterling/US\$1
0,8380		Japanese Yen 100/US\$1

Certain Subsidiaries maintain their books in Indonesian Rupiah and remeasure their books into their functional currencies for the purpose of preparing the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

Entitas Anak tersebut mengukur kembali aset dan liabilitas non-moneter ke dalam mata uang fungsional mereka dengan menggunakan kurs historis, sedangkan aset dan liabilitas moneter dijabarkan ke dalam mata uang fungsional dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal pelaporan posisi keuangan.

Pendapatan dan beban diukur kembali ke dalam mata uang fungsional menggunakan nilai asli mata uang fungsional tersebut atau menggunakan nilai tukar rata-rata tertimbang setiap bulan yang mendekati kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Keuntungan atau kerugian selisih kurs dari proses pengukuran kembali diakui dalam laporan laba rugi.

**e. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak
Berelasi**

Suatu pihak dianggap berelasi dengan Grup jika:

- a. langsung, atau tidak langsung yang melalui satu atau lebih perantara, suatu pihak (i) mengendalikan, atau dikendalikan oleh, atau berada di bawah pengendalian bersama dengan Grup; (ii) memiliki kepentingan dalam Grup yang memberikan pengaruh signifikan atas Grup; atau (iii) memiliki pengendalian bersama atas Grup;
- b. suatu pihak adalah entitas asosiasi Grup;
- c. suatu pihak adalah kerjasama operasi dimana Grup sebagai *venturer*;
- d. suatu pihak adalah anggota dari personil manajemen utama dari Grup atau entitas induk Grup;
- e. suatu pihak adalah anggota keluarga dekat dari individu yang diuraikan dalam butir (a) atau (d);
- f. suatu pihak adalah entitas yang dikendalikan, dikendalikan bersama atau dipengaruhi secara signifikan oleh atau dimana hak suara signifikan dimiliki oleh, langsung maupun tidak langsung, individu seperti diuraikan dalam butir (d) atau (e); atau

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

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

Such Subsidiaries remeasure their non-monetary assets and liabilities into their functional currencies using historical rates, while monetary assets and liabilities are translated into functional currencies using the current exchange rate at the statement of financial position date.

Revenues and expenses are remeasured into functional currencies using the original functional currencies amount or using weighted average exchange rates every month which approximate the exchange rates prevailing at the date of transactions. Foreign exchange gains or losses from the remeasurement process are recognized in profit or loss.

e. Transactions with Related Parties

A party is considered to be related to the Group if:

- a. *directly, or indirectly through one or more intermediaries, the party (i) controls, is controlled by, or is under common control with, the Group; (ii) has an interest in the Group that gives it significant influence over the Group; or, (iii) has joint control over the Group;*
- b. *the party is an associate of the Group;*
- c. *the party is a joint venture in which the Group is a venturer;*
- d. *the party is a member of the key management personnel of the Group or its parent;*
- e. *the party is a close member of the family of any individual referred to in (a) or (d);*
- f. *the party is an entity that is controlled, jointly controlled or significantly influenced by or for which significant voting power in such entity resides with, directly or indirectly, any individual referred to in (d) or (e); or*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

e. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak
Berelasi (lanjutan)

- g. suatu pihak adalah suatu program imbalan pasca-kerja untuk imbalan kerja dari Grup atau entitas yang terkait dengan Grup.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Seluruh transaksi dan saldo dengan pihak-pihak berelasi yang signifikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

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".

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

g. Cadangan Penurunan Nilai Piutang

Cadangan penurunan nilai piutang ditentukan berdasarkan hasil penelaahan terhadap keadaan piutang pada akhir tahun sebagaimana didiskusikan pada butir q.

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

e. Transactions with Related Parties (continued)

- g. the party is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of the Group or of any entity that is a related party of the Group.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms are may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

All significant transaction and balances 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".

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

g. Allowance for Impairment of Receivables

An allowance for impairment of receivables is provided based on a review of the receivable accounts at the end of the year as dicussed in point q.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

h. Persediaan

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

i. Beban Dibayar Di muka

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

j. Aset Tetap

Aset tetap dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya perolehan aset tetap termasuk biaya penggantian bagian dari aset tetap pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuannya terpenuhi. Demikian pula, ketika pemeriksaan utama dilakukan, biaya pemeriksaan diakui sebagai nilai tercatat aset sebagai penggantian jika kriteria pengakuan terpenuhi. Semua biaya perbaikan dan perawatan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laporan laba rugi pada saat terjadinya.

Aset tetap yang diperoleh melalui pertukaran aset non-moneter atau kombinasi aset moneter dan non-moneter diukur pada nilai wajar, kecuali:

- (i) Transaksi pertukaran tidak memiliki substansi komersial, atau
- (ii) Nilai wajar dari aset yang diterima dan diserahkan tidak dapat diukur secara andal.

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

h. Inventories

Inventories of crude oil, coal, 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 value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the year.

i. Prepaid Expenses

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

j. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

Property, plant and equipment acquired in exchange for a non-monetary asset or for a combination of monetary and non-monetary assets are measured at fair values unless:

- (i) The exchange transactions lack commercial substance, or*
- (ii) The fair value of neither the assets received nor the assets given up can be measured reliably.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

j. Aset Tetap (lanjutan)

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

	Tahun/ Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	8 - 20
Peralatan panel pengendali	4 - 20
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16
Peralatan telekomunikasi	5
Kendaraan bermotor	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5
Pesawat terbang	20

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

Pengakuan aset tetap dihentikan pengakuannya dari laporan posisi keuangan konsolidasian pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan aset tersebut. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan hasil penjualan neto dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

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

j. Property, Plant and Equipment (continued)

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

<i>Buildings and land improvements</i>
<i>Machinery</i>
<i>Control panel equipment</i>
<i>Drilling rigs and equipment</i>
<i>Telecommunication equipment</i>
<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>
<i>Office and other equipment</i>
<i>Aircraft</i>

Land is stated at cost and is not depreciated.

The legal cost of land rights in the form of Building Usage Rights ("HGB") incurred when the land was acquired initially are recognized as part of the cost of the land under "Property, plant and equipment" account and not amortized. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statement of financial position upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized in profit or loss in the period the asset is derecognized.

The assets' residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial reporting date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

j. Aset Tetap (lanjutan)

Aset dalam penyelesaian 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.

k. Aset dalam Sewa Pembiayaan

Grup menerapkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa". Berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), ketika sewa mengandung elemen tanah dan bangunan sekaligus, entitas harus menelaah klasifikasi untuk setiap elemen secara terpisah apakah sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi. Sebagai hasil dari penelaahan terpisah yang dilakukan oleh entitas dengan mempertimbangkan perbandingan antara masa sewa dengan umur ekonomis yang ditelaah ulang dari masing-masing elemen dan faktor-faktor lainnya yang relevan, setiap elemen mungkin akan menghasilkan klasifikasi sewa yang berbeda.

Penentuan apakah suatu perjanjian merupakan perjanjian sewa atau perjanjian yang mengandung sewa didasarkan atas substansi perjanjian pada tanggal awal sewa dan apakah pemenuhan perjanjian tergantung pada penggunaan suatu aset dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Sewa yang mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Selanjutnya, suatu sewa diklasifikasikan sebagai sewa operasi, jika sewa tidak mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset.

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

j. Property, Plant and Equipment (continued)

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

k. Assets under Finance Lease

The Group adopts PSAK No. 30 (Revised 2011), "Leases". Based on this revised PSAK, when a lease includes both land and building elements, an entity should assess the classification of each element separately as finance or operating lease. As the result of separate assessment performed by an entity by considering the comparison between the lease period and the economic life which is reassessed from each element and other relevant factors, each element may result in a different classification of lease.

The determination of whether an arrangement is, or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date and whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset and the arrangement conveys a right to use the asset. Leases that transfer substantially to the lessee all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as finance leases. Moreover, leases which do not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as operating leases.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

k. Aset dalam Sewa Pembiayaan (lanjutan)

Grup sebagai lessee

Dalam sewa pembiayaan, Grup mengakui aset dan liabilitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada awal masa sewa, sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar. Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sewa. Beban keuangan dialokasikan setiap periode selama masa sewa, sehingga menghasilkan tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas.

Sewa kontinjen dibebankan pada periode terjadinya. Beban keuangan dicatat dalam laporan laba rugi. Aset sewaan (disajikan sebagai bagian aset tetap) disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara umur manfaat aset sewaan dan periode masa sewa, jika tidak ada kepastian yang memadai bahwa Grup akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa.

Dalam sewa operasi, Grup mengakui pembayaran sewa sebagai beban dengan dasar garis lurus (*straight-line method*) selama masa sewa.

Dalam sewa operasi, Grup mengakui aset untuk sewa operasi di laporan posisi keuangan konsolidasian sesuai sifat aset tersebut. Biaya langsung awal sehubungan proses negosiasi sewa operasi ditambahkan ke jumlah tercatat dari aset sewaan dan diakui sebagai beban selama masa sewa dengan dasar yang sama dengan pendapatan sewa. Sewa kontinjen, apabila ada, diakui sebagai pendapatan pada periode terjadinya. Pendapatan sewa operasi diakui sebagai pendapatan atas metode garis lurus selama masa sewa.

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

k. Assets under Finance Lease (continued)

The Group as lessee

Under a finance lease, the Group recognizes assets and liabilities in its consolidated statement of financial position at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Minimum lease payments are apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. The finance charge is allocated to each period during the lease term so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability.

Contingent rents are charged as expenses in the periods in which they are incurred. Finance charges are reflected in profit or loss. Capitalized leased assets (presented under the account 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 the Group will obtain ownership by the end of the lease term.

Under an operating lease, the Group recognizes lease payments as an expense on the straight-line method over the lease term.

Under an operating lease, the Group presents assets subject to operating leases in its consolidated statement of financial position according to the nature of the asset. Initial direct costs incurred in negotiating an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognized over the lease term on the same basis as rental income. Contingent rents, if any, are recognized as revenue in the periods in which they are earned. Lease income from operating leases is recognized as income on the straight-line method over the lease term.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

k. Aset dalam Sewa Pembiayaan (lanjutan)

Grup sebagai lessor

Dalam sewa pembiayaan, *lessor* mengakui aset berupa piutang sewa pembiayaan dalam laporan posisi keuangan konsolidasi sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa neto yaitu, jumlah agregat dari (i) pembayaran sewa minimum yang akan diterima *lessor* dalam sewa pembiayaan dan (ii) nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak *lessor* didiskontokan dengan suku bunga implisit dalam sewa. Selisih antara investasi sewa neto dan investasi sewa bruto (jumlah agregat dari pembayaran sewa minimum yang akan diterima *lessor* dalam sewa pembiayaan dan nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak *lessor*) dialokasikan sebagai pendapatan keuangan selama masa sewa didasarkan pada suatu pola yang mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi neto.

Laba atau rugi dari transaksi jual-dan-sewa balik yang merupakan sewa pembiayaan, ditangguhkan dan diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama masa sewa.

**l. Aset Minyak dan Gas Bumi dan Properti
Pertambangan**

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

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

k. Assets under Finance Lease (continued)

The Group as lessor

Under a finance lease, the Group recognizes an asset in the form of finance lease receivable in its consolidated statement of financial position in the amount of the net investment in finance lease which is the aggregate amount of (i) the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and (ii) unguaranteed residual value which becomes a right of the lessor, discounted at interest rate implicit in the lease. The difference between the net investment in finance lease and the gross investment in finance lease (representing the aggregate amount of the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and unguaranteed residual value which becomes the right of the lessor) is allocated as finance income over the term of the lease so as to produce a constant periodic rate of return on the net investment.

Gain or loss on sale-and-leaseback transactions where the leaseback is a finance lease, is deferred and amortized using the straight-line method over the lease term.

l. Oil and Gas Properties and Mining Properties

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**I. Aset Minyak dan Gas Bumi dan Properti
Pertambangan (lanjutan)**

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 (empat) sampai dengan 20 (dua puluh) tahun.

Entitas Anak yang bergerak dalam bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan pertambangan batu bara menerapkan PSAK No. 64, "Aktivitas Ekplorasi dan Evaluasi pada Pertambangan Sumber Daya Mineral". Beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai Aset Eksplorasi dan Evaluasi di laporan posisi keuangan konsolidasian.

Aset eksplorasi dan evaluasi dinilai untuk penurunannya pada saat terdapat bukti dan keadaan yang menunjukkan bahwa nilai tercatat aset tersebut mungkin melebihi jumlah yang dapat dipulihkan (Catatan 2v). Aset eksplorasi dan evaluasi direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi pada saat kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi tersebut dapat dibuktikan.

Pengeluaran yang dilakukan sebelum perolehan ijin penambangan untuk entitas anak yang bergerak dibidang tambang batu bara dibebankan pada saat terjadinya.

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

**I. Oil and Gas Properties and Mining Properties
(continued)**

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except uncompleted wells, equipment and facilities, is calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved developed reserves. Depreciation for support facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 (four) to 20 (twenty) years.

The Subsidiaries engaged in oil and gas exploration and production and coal mining apply PSAK No. 64, "Exploration and Evaluation of Mineral Resources". Exploration and evaluation expenditures including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, and other costs in relation to evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are capitalized and presented separately as Exploration and Evaluation Assets in the consolidated statement of financial position.

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment when facts and circumstances suggest that the carrying amount of such assets may exceed their recoverable amount (Note 2v). Exploration and evaluation assets are reclassified to oil and gas properties when technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are demonstrable.

The costs incurred before the acquisition of mining license for subsidiaries engaged in coal mining are expensed when incurred.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. Aset Minyak dan Gas Bumi dan Properti Pertambangan (lanjutan)

Pengeluaran untuk eksplorasi dan evaluasi dikapitalisasi dan diakui sebagai "Aset Eksplorasi dan Evaluasi" untuk setiap daerah pengembangan (*area of interest*) apabila izin pertambangan telah diperoleh dan masih berlaku dan: (i) biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi daerah pengembangan, atau (ii) apabila kegiatan eksplorasi dalam daerah pengembangan belum mencapai tahap yang memungkinkan untuk menentukan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan, dalam daerah pengembangan (*area of interest*) terkait masih berlangsung. Pengeluaran ini meliputi penyelidikan umum, perizinan dan administrasi, geologi dan topografi, pemboran eksplorasi dan biaya evaluasi yang terjadi untuk mencari, menemukan dan mengevaluasi cadangan batu bara terbukti pada suatu wilayah tambang dalam jangka waktu tertentu seperti yang diatur dalam peraturan perundangan yang berlaku. Setelah pengakuan awal, aset eksplorasi dan evaluasi dicatat menggunakan model biaya dan diklasifikasikan sebagai aset berwujud, kecuali memenuhi syarat untuk diakui sebagai aset tak berwujud.

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK No. 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset".

Aset eksplorasi dan evaluasi ditransfer ke "Tambang dalam Pengembangan" pada akun "Properti Pertambangan" setelah ditetapkan bahwa tambang memiliki nilai ekonomis untuk dikembangkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Oil and Gas Properties and Mining Properties (continued)

The expenditures for exploration and evaluation activities are capitalized and recognized as "Exploration and Evaluation Assets" for the mining area (*area of interest*) when the mining licenses are acquired and still valid and : (i) the expenditures for exploration and evaluation activities are expected to be recovered through the successful development and exploitation of the mining area, or (ii) when the exploration activities in the mining area have yet to determine the technical feasibility and commercial viability of extracting the coal reserves and the activities are still active and significant in the related area of mining (*area of interest*). Those expenditures consist of general inspection, licenses and administration, geological and topographical studies, exploration drilling and evaluation costs incurred to explore, find, and evaluate proven coal reserves in the area of mining within a certain period of time set forth in the applicable regulation. After the initial recognition, the evaluation and exploration assets are measured at cost and classified as tangible assets, except when these assets meet the criteria for recognition as intangible assets.

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (*area of interest*). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK No. 48 (Revised 2014), "Impairment of Assets".

The exploration and evaluation assets are transferred to "Mining Development" in the "Mining Properties" account after the mining area is determined to have commercial reserves for further development.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Aset Takberwujud

Biaya-biaya untuk memperoleh dan menyiapkan penggunaan perangkat lunak dicatat sebagai aset takberwujud dan diamortisasi selama 4 (empat) sampai 5 (lima) tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

n. Saham Tresuri

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

o. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2014) "Imbalan Kerja".

i. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas Anak 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 entitas anak dan karyawannya berdasarkan persentase tertentu dari gaji karyawan.

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

ii. Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya

Grup mengakui liabilitas imbalan pasca-kerja untuk karyawan tetap sesuai dengan Undang-undang Tenaga Kerja No. 13 Tahun 2003 dan untuk personil manajemen kunci sesuai dengan kebijakan Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Intangible Assets

Cost to acquire and prepare used of software for use is recorded as intangible asset and amortized over four (4) to five (5) years using the straight-line method.

n. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using fair 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.

o. Pension and Other Employment Benefits

The Group applies PSAK No. 24 (Revised 2014), "Employee Benefits".

i. Defined Contribution 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 recognized when incurred.

ii. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits

The Group recognizes post-employment benefit liabilities for its permanent employees in accordance with the requirements of Labor Law No. 13 Year 2003 and for its key management personnel in accordance with the Group policy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**o. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya
(lanjutan)**

iii. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku.

iv. Penghargaan *Jubilee*

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *jubilee*. Penghargaan *jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerja. Penghargaan *jubilee* tidak didanai. Estimasi biaya dari manfaat tersebut diakui selama periode masa kerja menggunakan metodologi akuntansi yang sama dengan program pensiun manfaat pasti. Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian berdasarkan pengalaman, dan perubahan atas asumsi aktuarial, dibebankan atau dikreditkan ke dalam laporan laba rugi tahun berjalan pada saat terjadinya. Kewajiban ini dinilai tahunan oleh aktuaris independen yang berkualifikasi.

v. Keuntungan dan kerugian aktuarial yang belum diakui

PSAK No. 24 (Revisi 2013), Imbalan Kerja, yang diadopsi dari IAS 19. PSAK ini, antara lain, menghapus mekanisme koridor dan pengungkapan atas informasi liabilitas kontinjensi untuk menyederhanakan klarifikasi dan pengungkapan.

Penerapan PSAK ini akan menyebabkan adanya penyajian kembali untuk akun liabilitas imbalan kerja pada laporan posisi keuangan konsolidasian tahun 31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014.

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

**o. Pension and Other Employment Benefits
(continued)**

iii. Defined Benefit Pension Plan

The Group recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations.

iv. Jubilee Awards

Permanent employees of the Group are entitled to jubilee awards. Jubilee awards are paid to employees upon completion of a certain number of years of service. Jubilee awards are not funded. The expected cost of this benefit is recognized over the period of employment using an accounting methodology which similar to defined benefit pension plans. Actuarial gains and losses arising from experience adjustments, and changes in actuarial assumptions, are charged or credited to the income statement in the year when they arise. This obligation is valued annually by independent qualified actuaries.

v. Unrecognized actuarial gains and losses

PSAK No. 24 (Revised 2013), Employee Benefits, adopted from IAS 19. This PSAK, among other, removes the corridor mechanism and contingent liability disclosures to simple clarifications and disclosures.

The implementation of this PSAK requires restatements of the employee benefits liabilities account on the consolidated statements of financial position as of December 31, 2014 and January 1, 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**o. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya
(lanjutan)**

Biaya imbalan pasca-kerja ditentukan dengan menggunakan metode penilaian aktuarial *projected unit credit*. Keuntungan dan kerugian aktuarial diakui sebagai penghasilan atau beban pada saat akumulasi neto keuntungan dan kerugian aktuarial yang belum diakui untuk masing-masing individu pada akhir tahun pelaporan sebelumnya melebihi 10% dari nilai kini liabilitas imbalan pasti gatau 10% dari nilai wajar dari aset program imbalan kerja, jika ada. 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 liabilitas imbalan kerja dari rencana yang telah ada diamortisasi selama beberapa tahun sampai dengan imbalan tersebut dinyatakan menjadi hak karyawan.

**p. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area
dan Aktivitas Pengupasan Tanah**

Grup mengakui liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area aset diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang kemudian disusutkan/didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

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

**o. Pension and Other Employment Benefits
(continued)**

The cost of providing post-employment benefits 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. Furthermore, 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 years until the benefits concerned become vested.

**p. Asset Abandonment, Site Restoration and
Stripping Activities**

The Group recognizes its obligations for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration 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.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognized as part of the acquisition costs of the assets, and are subsequently depreciated/depleted using the unit-of-production method in line with the selected assets depletion rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

p. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area
dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)

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

Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, dimana juga dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban pendanaan.

Grup menerapkan PSAK No. 33 (Revisi 2011), "Aktivitas Pengupasan Lapisan Tanah dan Pengelolaan Lingkungan Hidup pada Pertambangan Umum".

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi dan lingkungan hidup yang terjadi pada tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

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

p. Asset Abandonment, Site Restoration and
Stripping Activities (continued)

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

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

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

The Group also adopts PSAK No. 33 (Revised 2011), "Stripping Activity and Environmental Management in Mining".

The costs related to restoration, rehabilitation and living environment which occurred in the production phase are expensed as part of production cost.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

p. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area
dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)

Grup memiliki kewajiban tertentu untuk merestorasi dan merehabilitasi daerah pertambangan serta penarikan aset sesudah produksi selesai. Dalam menentukan keberadaan liabilitas tersebut, Grup mengacu kepada kriteria pengakuan liabilitas sesuai dengan standar akuntansi yang berlaku. Besarnya kewajiban tersebut dihitung dengan menggunakan metode unit produksi sepanjang masa penambangannya sehingga diperoleh jumlah yang cukup untuk memenuhi kewajiban tersebut ketika produksi sudah selesai. Perubahan taksiran biaya restorasi dan lingkungan hidup yang akan terjadi dihitung secara prospektif berdasarkan sisa umur tambang.

Biaya pengupasan tanah dibebankan sebagai biaya produksi berdasarkan rasio rata-rata pengupasan tanah selama umur tambang. Jika rasio pengupasan tanah aktual melebihi rasio rata-rata tanah penutup selama umur tambang, kelebihan biaya pengupasan tanah tersebut, dikapitalisasi sebagai pengupasan tanah ditangguhkan sebagai bagian dari properti pertambangan. Secara kolektif, aset-aset ini merefleksikan investasi gabungan pada unit penghasil kas yang relevan, yang diuji untuk penurunan nilai bila kejadian dan kondisi mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya tidak dapat dipulihkan.

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

p. Asset Abandonment, Site Restoration and
Stripping Activities (continued)

The Group has certain obligations to restore and rehabilitate its mining areas as well as withdrawal of its assets after the completion of production. In determining the existence of such liability, the Group refers to the liability recognition criteria in accordance with applicable accounting standards. The obligation is calculated using the unit-of-production method throughout the useful life of the mine in order to determine the sufficient amount for such obligations after the completion of production stage. Changes in estimated costs of environmental restoration are prospectively recognized over the remaining useful life of the mine.

Stripping costs are expensed as cost of production based on the average stripping ratio over the mine's useful life. If the actual stripping ratio exceeds the average ratio of covered soil over the mine's useful life, the excess stripping costs are capitalized as deferred stripping cost as part of mining properties. Collectively, these assets reflect the combined investment in the relevant cash-generating units, which are tested for impairment when events and circumstances indicate that the carrying amount may not be recovered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**p. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area
dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)**

Grup menerapkan:

- i. PSAK No. 57 (Revisi 2009), "Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi", yang bertujuan untuk mengatur pengakuan dan pengukuran provisi, liabilitas kontinjensi dan aset kontinjensi serta untuk memastikan informasi memadai telah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan untuk memungkinkan para pengguna memahami sifat, waktu, dan jumlah yang terkait dengan informasi tersebut.
- ii. Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) No. 9, "Perubahan atas Liabilitas Purna Operasi, Liabilitas Restorasi, dan Liabilitas Serupa", yang diterapkan terhadap setiap perubahan pengukuran atas aktivitas purna-operasi, restorasi atau liabilitas yang serupa yaitu diakui sebagai bagian dari biaya perolehan aset tetap sesuai PSAK No. 16 dan sebagai liabilitas sesuai PSAK No. 57.

q. Instrumen Keuangan

Aset keuangan dalam lingkup PSAK No. 55 (Revisi 2014) diklasifikasikan dalam empat jenis: aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, pinjaman yang diberikan dan piutang, investasi dimiliki hingga jatuh tempo, dan aset keuangan tersedia untuk dijual.

PSAK No. 60 mensyaratkan pengungkapan signifikan instrumen keuangan untuk posisi keuangan dan kinerja, beserta sifat dan tingkat yang timbul dari instrumen keuangan Grup yang terungkap selama periode berjalan dan pada akhir periode pelaporan, dan cara entitas mengelola risiko tersebut.

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

**p. Asset Abandonment, Site Restoration and
Stripping Activities (continued)**

The Group adopts:

- i. PSAK No. 57 (Revised 2009), "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", which aims to provide the appropriate recognition criteria and measurement bases that are applied to provisions, contingent liabilities and contingent assets and to ensure that sufficient information is disclosed in the notes to the financial statements to enable the users to understand the nature, timing and amount related to the information.
- ii. Interpretation of Statement of Financial Accounting Standards (ISAK) No. 9, "Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities", which applies to changes in the measurement of any existing decommissioning, restoration or similar liability recognized as part of the cost of an item of property, plant and equipment in accordance with PSAK No. 16 and as a liability in accordance with PSAK No. 57.

q. Financial Instruments

Financial assets within the scope of PSAK No. 55 (Revised 2014) are classified into four types: financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, and available-for-sale financial assets.

PSAK No. 60 requires disclosure of significance of financial instruments for financial position and performance, and the nature and extent of risks arising from financial instruments to which the Group is exposed during the period and at the end of the reporting period, and how the entity manages those risks.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan

Pengakuan awal

Grup menentukan klasifikasi aset keuangannya pada pengakuan awal dan, jika diperbolehkan dan sesuai, akan mengevaluasi kembali pengklasifikasian aset tersebut pada setiap akhir tanggal pelaporan keuangan.

Aset keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar, dan dalam hal aset keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, ditambah dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang memerlukan penyerahan aset dalam kurun waktu yang telah ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang memerlukan penyerahan aset dalam kurun waktu yang telah ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran aset keuangan setelah pengakuan awal tergantung pada klasifikasinya sebagai berikut:

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk aset keuangan untuk diperdagangkan dan aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada saat pengakuan awal.

Aset derivatif diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali mereka ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets

Initial recognition

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition and, if allowed and appropriate, re-evaluates the classification of those assets at each financial reporting date.

Financial assets are recognized initially at fair value of the consideration given plus, in the case of financial assets not classified at fair value through profit or loss, directly attributable transaction cost.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way purchases) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of asset within a time frame establish by regulation or convention in the market place (regular way purchases) are recognized on the trade date. i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated as assets at fair value through profit or loss upon initial recognition.

Derivative assets are classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal
(lanjutan)

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian dari perubahan nilai wajar diakui dalam laporan laba rugi.

Investasi jangka pendek dan aset derivatif diklasifikasikan dalam kategori ini.

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan yang tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif, tidak termasuk dalam kelompok aset diperdagangkan dan tidak diklasifikasikan sebagai "diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi", "tersedia untuk dijual", atau sebagai "investasi dimiliki hingga jatuh tempo".

Setelah pengakuan awal, aset keuangan tersebut dicatat pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dan keuntungan atau kerugian terkait diakui dalam laporan laba rugi pada saat pinjaman yang diberikan dan piutang dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, atau melalui proses amortisasi.

Grup memiliki kas dan setara kas, rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan piutang lain-lain dalam kategori ini.

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

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with gains or losses from changes in fair value recognized in profit or loss.

Short-term investments and derivative assets are classified under this category.

- Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market, do not qualify as assets for trading, and have not been designated "at fair value through profit or loss", as "available-for-sale" or as "held-to-maturity" investments.

After initial measurement, such financial assets are carried at amortized cost using the effective interest rate method, and gains or losses are recognized in profit or loss when the loan and receivable is derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

The Group has cash and cash equivalents, restricted cash in banks, trade and other receivables under this category.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (*Available-for-sale* (AFS))

Aset keuangan AFS adalah aset keuangan non-derivatif yang ditetapkan sebagai tersedia untuk dijual atau yang tidak diklasifikasikan dalam tiga kategori sebelumnya. Setelah pengukuran awal, aset keuangan AFS diukur dengan nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian yang belum terealisasi diakui dalam ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada saat aset tersebut dihentikan pengakuannya, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya dicatat dalam ekuitas harus diakui pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian.

Investasi yang diklasifikasi sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual adalah sebagai berikut:

- Investasi pada saham yang tidak tersedia nilai wajarnya dengan kepemilikan kurang dari 20% dan investasi jangka panjang lainnya dicatat pada biaya perolehannya.
- Investasi pada saham yang tersedia nilai wajarnya dengan kepemilikan kurang dari 20% dicatat pada nilai wajar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *Available-for-sale* (AFS) financial assets

AFS financial assets are non-derivative assets that are designated as available-for-sale or are not classified in any of the three preceding categories. After initial measurement, AFS financial assets are measured at fair value with unrealized gains or losses recognized in the shareholders' equity in the consolidated statement of financial position. When the asset is derecognized, the cumulative gain or loss previously recorded in the shareholders' equity shall be recognized in consolidated statement of comprehensive income.

The investments classified as AFS are as follows:

- Investments in shares of stock that do not have readily determinable fair value in which the equity interest is less than 20% and other long-term investments which are carried at cost.
- Investments in equity shares that have readily determinable fair value in which the equity interest is less than 20% are recorded at fair value.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian pengakuan aset keuangan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau bila dapat diterapkan, untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi bila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau
- ii. Grup tetap memiliki hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut namun menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan kepada pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan; atau
- iii. Grup mengalihkan hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut dan: (a) secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) secara substansial tidak mengalihkan dan tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

Penurunan nilai dari aset keuangan

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan, Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang obyektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan dianggap telah terjadi, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang obyektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari salah satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut ("peristiwa yang merugikan") dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Derecognition of financial assets

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

- i. The contractual rights to receive cash flows from such financial asset have expired; or
- ii. The Group retains the right to receive cash flows from such financial asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass through" arrangement; or
- iii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the financial asset and either: (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the financial asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the financial asset, but has transferred control of the financial asset.

Impairment of financial assets

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Aset keuangan dicatat sebesar biaya perolehan yang diamortisasi

Untuk pinjaman yang diberikan dan piutang yang dicatat pada biaya perolehan diamortisasi, Grup terlebih dahulu menentukan bahwa terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai secara individual atas aset keuangan yang signifikan secara individual atau secara kolektif untuk aset keuangan yang tidak signifikan secara individual. Jika Grup menentukan tidak terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai atas aset keuangan yang dinilai secara individual, terlepas aset keuangan tersebut signifikan atau tidak, maka aset tersebut dimasukkan ke dalam kelompok aset keuangan yang memiliki karakteristik risiko kredit yang sejenis dan dinilai penurunan nilai kelompok tersebut secara kolektif. Aset yang penurunan nilainya dinilai secara individual dan untuk itu kerugian penurunan nilai diakui atau tetap diakui, tidak termasuk dalam penilaian penurunan nilai secara kolektif.

Jika terdapat bukti obyektif bahwa kerugian penurunan nilai telah terjadi, jumlah kerugian tersebut diukur sebagai selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai kini estimasi arus kas masa datang (tidak termasuk kerugian kredit di masa mendatang yang belum terjadi). Nilai kini estimasi arus kas masa datang didiskonto dengan menggunakan suku bunga efektif awal dari aset keuangan tersebut. Jika suatu aset keuangan yang dikelompokkan sebagai "pinjaman yang diberikan dan piutang" memiliki suku bunga variabel, maka tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur setiap kerugian penurunan nilai adalah suku bunga efektif yang berlaku.

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

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- Financial assets carried at amortized cost

For loans and receivables carried at amortized cost, the Group first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, or collectively for financial assets that are not individually significant. If the Group determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is, or continues to be, recognized are not included in a collective assessment of impairment.

If there is objective evidence that an impairment loss has occurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred). The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial asset's original effective interest rate. If a "loans and receivables" financial asset has a variable interest rate, the discount rate for measuring impairment loss is the current effective interest rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

Nilai tercatat atas aset keuangan dikurangi melalui penggunaan cadangan penurunan nilai dan jumlah kerugian yang terjadi diakui dalam laporan laba rugi. Pendapatan bunga selanjutnya diakui sebesar nilai tercatat yang diturunkan nilainya berdasarkan tingkat suku bunga efektif awal dari aset keuangan. Pinjaman yang diberikan dan piutang beserta dengan cadangan terkait dihapuskan jika tidak terdapat kemungkinan yang realistis atas pemulihan di masa mendatang dan seluruh agunan telah terealisasi atau dialihkan kepada Grup. Jika pada tahun berikutnya, nilai estimasi kerugian penurunan nilai aset keuangan bertambah atau berkurang karena peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui, maka kerugian penurunan nilai yang diakui sebelumnya ditambah atau dikurangi dengan menyesuaikan cadangan penurunan nilai. Jika terdapat penghapusan yang dapat dipulihkan di masa mendatang, jumlah pemulihan tersebut diakui pada laporan laba rugi.

- **Aset keuangan yang tersedia untuk dijual**

Dalam hal investasi ekuitas diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, bukti obyektif akan termasuk penurunan nilai wajar yang signifikan atau berkepanjangan di bawah nilai perolehan investasi tersebut.

Ketika terdapat bukti penurunan nilai, kerugian kumulatif - yang diukur sebagai selisih antara biaya perolehan dan nilai wajar kini, dikurangi kerugian penurunan nilai investasi yang sebelumnya diakui pada laporan laba rugi - direklasifikasi dari ekuitas ke dalam laporan laba rugi. Kerugian penurunan nilai atas investasi ekuitas tidak dibalik/dipulihkan melalui laporan laba rugi; namun kenaikan nilai wajar setelah penurunan nilai tersebut diakui dalam ekuitas.

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

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

The carrying amount of the financial asset is reduced through the use of an allowance for impairment account and the amount of the loss is recognized in profit or loss. Interest income continues to be accrued on the reduced carrying amount based on the original effective interest rate of the financial asset. Loans and receivables, together with the associated allowance, are written-off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realized or has been transferred to the Group. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance for impairment account. If a future write-off is later recovered, the recovery is recognized in profit or loss.

- **AFS financial assets**

In the case of equity investment classified as an AFS financial asset, objective evidence would include a significant or prolonged decline in the fair value of the investment below its cost.

Where there is evidence of impairment, the cumulative loss - measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that investment previously recognized in profit or loss - is reclassified from shareholders' equity to profit or loss. Impairment losses on equity investments are not reversed through the profit or loss; increases in their fair value after impairment are recognized in shareholders' equity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Aset keuangan yang tersedia untuk dijual (lanjutan)

Dalam hal instrumen utang diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, indikasi penurunan nilai dievaluasi berdasarkan kriteria yang sama dengan aset keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi. Penghasilan bunga di masa mendatang didasarkan pada penurunan nilai tercatat dan diakui berdasarkan suku bunga yang digunakan untuk mendiskonto arus kas masa datang dalam pengukuran kerugian penurunan nilai. Penghasilan bunga yang masih harus dibayar tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Penghasilan Bunga" dalam laporan laba rugi. Jika pada tahun berikutnya, nilai wajar atas instrumen utang meningkat dan peningkatan tersebut secara obyektif dapat dikaitkan dengan peristiwa yang timbul setelah pengakuan kerugian penurunan nilai melalui laporan laba rugi, kerugian penurunan nilai tersebut harus dipulihkan melalui laporan laba rugi.

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

q. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- *AFS financial assets (continued)*

In the case of a debt instrument classified as an AFS financial asset, impairment is assessed based on the same criteria as financial assets carried at amortized cost. Future interest income is based on the reduced carrying amount and is accrued based on the rate of interest used to discount future cash flows for the purpose of measuring impairment loss. Such accrual is recorded as part of the "Interest Income" account in profit or loss. If, in a subsequent year, the fair value of a debt instrument increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognized in profit or loss, the impairment loss is reversed through profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan

Pengakuan awal

Liabilitas keuangan dalam lingkup PSAK No. 55 (Revisi 2014) diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan liabilitas keuangan lain yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau tidak ditetapkan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

Grup menentukan klasifikasi liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal. Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dari jumlah yang diterima dan, dalam hal pinjaman dan utang, dikurangi dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang dan liabilitas derivatif.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi sebagai berikut:

- Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk liabilitas keuangan untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada saat pengakuan awal.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan jika mereka diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat. Liabilitas derivatif juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali mereka ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Financial Instruments (continued)

Financial Liabilities

Initial recognition

Financial liabilities within the scope of PSAK No. 55 (Revised 2014) are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities that are not held for trading or not designated at fair value through profit or loss.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. Financial liabilities are recognized initially at the fair value of the consideration received and, in the case of loans and borrowings, less directly attributable transaction cost.

The Group's financial liabilities consist of trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debt and derivative liabilities.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on the classification as follows:

- Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated at fair value through profit or loss upon initial recognition.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired for the purposes of selling or repurchasing in the near term. Derivatives liabilities are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laporan laba rugi.

• Pinjaman dan utang

Setelah pengakuan awal, pinjaman dan utang yang dikenakan bunga selanjutnya diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Pada tanggal laporan posisi keuangan, biaya bunga yang masih harus dibayar dicatat secara terpisah dari nilai pokok pinjaman terkait dalam bagian liabilitas lancar. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian ketika liabilitas dihentikan pengakuannya serta melalui proses amortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

Penghentian pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat liabilitas tersebut dibayar atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika sebuah liabilitas keuangan yang masih ada ditukar dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama atas persyaratan yang secara substansial berbeda, atau bila persyaratan dari liabilitas keuangan tersebut secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi persyaratan tersebut dicatat sebagai penghentian pengakuan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas keuangan tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Financial Instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement (continued)

Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in profit or loss.

• Loans and borrowings

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. At financial reporting date, the accrued interest is recorded separately from the respective principal amount of loans as part of current liabilities. Gains and losses are recognized in profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the amortization process using the effective interest rate method.

Derecognition of financial liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged, cancelled or has expired. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

q. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Saling hapus dari instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai netonya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara bersamaan.

Nilai wajar instrumen keuangan

Nilai wajar instrumen keuangan yang diperdagangkan di pasar aktif, ditentukan dengan mengacu pada kuotasi harga penawaran pasar yang berlaku pada waktu penutupan bisnis setiap tanggal pelaporan.

Untuk instrumen keuangan yang tidak memiliki pasar aktif, nilai wajar ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian yang diizinkan oleh PSAK No. 55 (Revisi 2014) seperti dengan mengacu pada transaksi wajar (*arm's length market transactions*); mengacu pada nilai wajar instrumen lain yang serupa; analisa arus kas yang didiskontokan; atau model penilaian lain.

Penyesuaian risiko kredit

Grup menyesuaikan harga di pasar yang dapat diobservasi untuk mencerminkan adanya perbedaan risiko kredit para pihak yang bertransaksi antara instrumen yang diperdagangkan di pasar tersebut dengan instrumen yang dinilai untuk posisi aset keuangan. Dalam penentuan nilai wajar posisi liabilitas keuangan, risiko kredit Grup terkait dengan instrumen keuangan tersebut ikut diperhitungkan.

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

q. Financial Instruments (continued)

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is currently an enforceable legal right to set off the recognized amounts and there is an intention either to settle on a net basis, or to realize the assets and the liabilities simultaneously.

Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are actively traded in organized financial markets is determined by reference to quoted market bid prices at the close of business at each reporting date.

For financial instruments where there is no active market, fair value is determined using valuation techniques permitted by PSAK No. 55 (Revised 2014), which may include using recent arm's length market transactions; reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same; discounted cash flow analysis; or other valuation models.

Credit risk adjustment

The Group adjusts the price in the observable market to reflect any differences in counterparty credit risk between instruments traded in that market and the ones being valued for financial asset positions. In determining the fair value of financial liability positions, the Group's own credit risk associated with the instrument is taken into account.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

r. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui pada saat pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang di-*lifting* kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang dari/utang 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 minyak dan gas lainnya diakui pada saat barang diserahkan kepada pelanggan.

Pendapatan dari penjualan batu bara diakui pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

- Grup telah memindahkan risiko dan manfaat kepemilikan batu bara secara signifikan kepada pembeli;
- Grup tidak lagi melanjutkan pengelolaan yang biasanya terkait dengan kepemilikan atas batu bara maupun melakukan pengendalian efektif atas batu bara yang dijual;
- Jumlah pendapatan dapat diukur secara andal; kemungkinan besar manfaat ekonomi yang terkait dengan transaksi tersebut akan mengalir ke Grup; dan
- Biaya yang terjadi atau akan terjadi sehubungan transaksi penjualan tersebut dapat diukur secara andal.

Terpenuhinya kondisi tersebut tergantung persyaratan penjualan dengan masing-masing pelanggan. Sebagai tambahan, penjualan batu bara Grup dapat tergantung penyesuaian berdasarkan inspeksi terhadap pengiriman oleh pelanggan. Dalam hal ini, penjualan diakui berdasarkan estimasi terbaik Grup terhadap kualitas dan/atau kuantitas saat pengiriman, dan penyesuaian kemudian dicatat dalam akun pendapatan. Secara historis, perbedaan antara kualitas dan kuantitas estimasi dan/atau aktual tidak signifikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Revenue and Expense Recognition

Revenue from sales of crude oil and gas is recognized upon delivery to the customer. For lifting imbalances with the Government, wherein 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.

Revenue from sales of chemical and other petroleum products is recognized upon delivery to the customer.

Revenue from coal is recognized when the following conditions are met:

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

The fulfillment of the above conditions depends on the requirements of the respective selling terms and conditions of the customer. In certain instances, the coal sales recognized depend on the adjustments made by the customer based on its inspections of the coal shipments. In this case, the sale is recognized based on the Group's best estimate on the quality and/or quantity at the time of delivery, and subsequent adjustments are recorded in profit or loss. Historically, the difference between estimated and/or actual quality and quantity is insignificant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

r. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

Penghasilan/pendapatan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

s. Pajak Penghasilan

Pajak kini

Beban pajak penghasilan merupakan jumlah dari pajak penghasilan badan yang terutang saat ini dan pajak tangguhan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan lalu diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan. Tarif pajak dan peraturan pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Penghasilan kena pajak berbeda dengan laba yang dilaporkan dalam laporan laba rugi karena penghasilan kena pajak tidak termasuk bagian dari pendapatan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan di tahun-tahun berbeda dan juga tidak termasuk bagian-bagian yang tidak dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima atau apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian.

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan.

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

r. Revenue and Expense Recognition (continued)

Other income/revenues are recognized when earned.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

s. Income Tax

Current tax

Income tax expense represents the sum of the corporate income tax currently payable and deferred tax.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities. Tax rates and tax laws used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Taxable profit is different from profit as reported in the profit or loss because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received or, if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statement of comprehensive income.

Deferred tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

s. Pajak Penghasilan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Perubahan nilai tercatat aset dan liabilitas pajak tangguhan yang disebabkan perubahan tarif pajak dibebankan pada tahun berjalan, kecuali untuk transaksi-transaksi yang sebelumnya telah langsung dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas.

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

s. Income Tax (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statement of financial position date.

Changes in the carrying value of deferred tax assets and liabilities due to changes in tax rates are charged in the current year, except for transactions that were previously charged or credited directly to equity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Pajak Penghasilan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Pajak tangguhan yang berkaitan dengan transaksi baik yang ada di pendapatan komprehensif lainnya atau langsung dibebankan ke ekuitas, dicatat pada pendapatan komprehensif lainnya atau ekuitas bersangkutan.

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Entitas Anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar antara 36% sampai 48%.

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

Entitas Anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 25%.

t. Kapitalisasi Biaya Pinjaman dan Rugi Selisih Kurs

Sesuai dengan PSAK No. 26 (Revisi 2011), "Biaya Pinjaman", beban bunga dan selisih kurs (sepanjang selisih kurs tersebut merupakan penyesuaian beban bunga) 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)

s. Income Tax (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax relating to transactions recognized in other comprehensive income or directly in equity, is recorded in other comprehensive income or equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rates, up to a maximum rate of 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax at 25%.

t. Capitalization of Borrowing Costs and Foreign Exchange Losses

In accordance with PSAK No. 26 (Revised 2011), "Borrowing Costs", interest charges and foreign exchange differences (to the extent such differences constitute an adjustment of interest) and other costs incurred on borrowings 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 ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**u. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi
Lindung Nilai**

Grup menggunakan instrumen keuangan seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing dan *swap* antar mata uang untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunganya. Instrumen keuangan tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

Lindung nilai arus kas

Lindung nilai arus kas digunakan untuk lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko mata uang asing atau risiko tingkat suku bunga yang terkait dengan suatu aset atau liabilitas yang diakui.

Bagian efektif atas laba atau rugi instrumen lindung nilai atas arus kas diakui langsung pada laba komprehensif lain, sementara bagian yang tidak efektif diakui segera dalam laporan laba rugi.

Perusahaan mempunyai kontrak *swap* antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Kontrak *swap* tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

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

**u. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting**

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts and cross-currency swaps to hedge its foreign currency risks and interest rate risks. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

Cash flow hedge

Cash flow hedge is used to hedge the exposure to variability in cash flows that is attributable to foreign currency risk or interest rate risk associated with a recognized asset or liability.

The effective portion of the gain or loss on the cash flow hedging instrument is recognized directly in other comprehensive income, while any ineffective portion is recognized immediately in profit or loss.

The Company entered into cross-currency swap contracts that are used as a hedge for the exposure to changes in cash flows relating to interest payments and bonds repayment due to changes in foreign exchange rates. Such swap contracts are accounted for under hedge accounting.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. Penurunan Nilai Aset

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, atau pada saat pengujian tahunan penurunan nilai aset (yaitu aset takberwujud dengan umur manfaat tidak terbatas, aset takberwujud yang belum dapat digunakan, atau *goodwill* yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis) diperlukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau UPK dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya, dan ditentukan untuk sebuah aset kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset lain atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar nilai terpulihkannya. Rugi penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan diakui pada laporan laba rugi sebagai "kerugian atas penurunan nilai aset". Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan neto didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar terkini atas nilai waktu dari uang dan risiko spesifik dari aset. Jika tidak terdapat transaksi yang dapat teridentifikasi, Grup menggunakan model penilaian yang sesuai untuk menentukan nilai wajar aset. Perhitungan-perhitungan ini dihitung dengan metode *multiple valuation* atau indikasi nilai wajar yang tersedia lainnya.

Dalam menentukan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual, mempertimbangkan harga penawaran pasar terakhir, jika tersedia. Kerugian penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan, jika ada, diakui pada laporan laba rugi dalam kategori beban yang konsisten dengan fungsi dari aset yang diturunkan nilainya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Impairment of Asset Value

The Group assesses at end of each reporting period whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset (i.e., an intangible asset with an indefinite useful life, an intangible asset not yet available for use, or goodwill acquired in a business combination) is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

An asset's recoverable amount is the higher of the asset's or CGU's fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. Impairment losses of continuing operations are recognized in profit or loss as "impairment losses". In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used to determine the fair value of the assets. These calculations are corroborated by valuation techniques or other available fair value indicators.

In determining fair value less costs to sell, recent market transactions are taken into account, if available. Impairment losses of continuing operations, if any, are recognized in profit or loss under expense categories that are consistent with the functions of the impaired assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

v. Penurunan Nilai Aset (lanjutan)

Penilaian dilakukan pada akhir setiap periode pelaporan untuk melihat apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika terdapat indikasi tersebut, maka entitas mengestimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Kerugian penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* dipulihkan hanya jika terdapat perubahan asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan aset tersebut sejak rugi penurunan nilai terakhir diakui. Dalam hal ini, jumlah tercatat aset dinaikkan ke jumlah terpulihkannya. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam laporan laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan setiap tahun (per 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

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

v. Impairment of Asset Value (continued)

An assessment is made at end of each reporting period as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses recognized for an asset other than goodwill may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the recoverable amount is estimated.

A previously recognized impairment loss for an asset other than goodwill is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognized. If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. Reversal of an impairment loss is recognized in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

Goodwill is tested for impairment annually (as at December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for goodwill by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the goodwill relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than its carrying amount, an impairment loss is recognized.

Impairment losses relating to goodwill cannot be reversed in future periods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

w. Akuntansi Restrukturisasi Entitas
Sepengendali

Grup menerapkan PSAK No. 38 (Revisi 2012), "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali", yang mengatur perlakuan akuntansi dan transaksi penggabungan usaha antara entitas sepengendali. PSAK No. 38 (Revisi 2012) menggantikan PSAK No. 38 (Revisi 2004), "Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali".

Ruang lingkup PSAK No. 38 (Revisi 2012) terbatas hanya untuk perlakuan akuntansi, pengakuisisi dan diakuisisi, dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali, jelas tidak termasuk jenis transaksi lainnya.

Sesuai dengan PSAK No. 38 (Revisi 2012), kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas aset, liabilitas, saham atau instrumen kepemilikan lainnya yang dipertukarkan, aset atau liabilitas yang dialihkan dicatat pada nilai buku sebagai kombinasi bisnis dengan menggunakan metode pengukuran kepemilikan (*pooling - of - interests*).

Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, komponen laporan keuangan konsolidasian untuk periode dimana terjadi penggabungan usaha dalam periode perbandingan, disajikan sedemikian rupa seolah-olah perusahaan tersebut telah bergabung sejak periode penggabungan entitas sepengendali. Selisih antara nilai tercatat investasi pada tanggal efektif dan harga pengalihan diakui sebagai tambahan modal disetor.

PSAK No. 38 baru (Revisi 2012) diterapkan secara prospektif. "Selisih Nilai Transaksi Restrukturisasi Entitas Sepengendali" dalam PSAK No. 38 (Revisi 2004) akan disajikan pada bagian ekuitas sebagai tambahan modal disetor pada awal penerapan dari standar revisi dan seharusnya tidak diperhitungkan dalam laba rugi atau direklasifikasi ke saldo laba.

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

w. Accounting for Restructuring of Entities Under
Common Control

The Group adopts PSAK No. 38 (Revised 2012), "Business Combination between Entities Under Common Control", which prescribes the accounting treatment for business combination transactions between entities under common control. PSAK No. 38 (Revised 2012) supersedes PSAK No. 38 (Revised 2004), "Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control".

The scope of PSAK No. 38 (Revised 2012) is confined only to the accounting treatment by an acquirer and acquiree, in business combination of commonly controlled entities, clearly excluding any other types of transactions between them.

Under PSAK No. 38 (Revised 2012), since the business combination of entities under common control does not result in a change of the economic substance of the ownership of assets, liabilities, shares or other instruments of ownership which are exchanged, the assets or liabilities transferred are recorded at book values as a business combination using the pooling of interests method.

In applying the pooling of interests method, the components of the financial statements for the period when the business combination occurred and for any comparative periods, are presented as if the entities have been combined from the period in which the merging entities were placed under common control. The difference between the carrying values of investments at the effective date and the transfer price is recognized as additional paid-in capital.

The new PSAK No. 38 (Revised 2012) is applied prospectively. The balance of the "Difference in Value from Restructuring Transactions between Entities Under Common Control" under the superseded PSAK No. 38 (Revised 2004) will be presented in equity as additional paid-in capital on the initial application of the revised standard and should not be accounted for in profit or loss nor reclassified to retained earnings.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

w. Akuntansi Restrukturisasi Entitas
Sepengendali (lanjutan)

Penerapan PSAK No. 38 (Revisi 2012) tidak berdampak signifikan pada laporan keuangan konsolidasian Grup.

x. Operasi Bersama

Grup menerapkan PSAK No. 66, "Pengaturan Bersama". Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama, dimana pihak-pihak operasi bersama memiliki perjanjian kontraktual (*contractual arrangement*) yang membentuk pengendalian bersama atas aktivitas ekonomi entitas tersebut. Perjanjian tersebut membutuhkan suatu kesepakatan diantara pihak-pihak mengenai keputusan keuangan dan operasional. Grup mengakui bagian kepemilikan dalam operasi bersama menggunakan metode konsolidasi proporsional (*proportionate consolidation*). Grup menggabungkan bagiannya atas setiap aset, liabilitas, pendapatan dan beban dari operasi bersama dengan unsur yang sama, satu demi satu dalam laporan keuangan konsolidasiannya. Laporan keuangan operasi bersama disiapkan dalam periode pelaporan yang sama dengan Grup. Penyesuaian dilakukan ketika diperlukan untuk membuat kebijakan akuntansi sejalan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Penyesuaian dilakukan dalam laporan keuangan konsolidasian Grup untuk mengeliminasi bagian saldo transaksi antar grup, transaksi dan keuntungan dan kerugian yang belum direalisasi dari transaksi antar grup dan operasi bersama tersebut. Kerugian dari transaksi akan segera dicatat jika kerugian tersebut memberikan bukti pengurangan dari nilai realisasi neto dari aset lancar atau kerugian penurunan nilai. Operasi bersama dikonsolidasi proporsional sampai tanggal dimana Grup berhenti memiliki pengendalian bersama atas operasi bersama tersebut.

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

w. Accounting for Restructuring of Entities Under
Common Control (continued)

The adoption of PSAK No. 38 (Revised 2012) did not have a significant impact on the consolidated financial statements of the Group.

x. Joint Operation

The Group applies PSAK No. 66, "Joint Arrangement". The Group has an interest in a joint operation, which is a joint operation, whereby the parties have a contractual arrangement that establishes joint control over the economic activities of the entity. The agreement requires unanimous agreement for financial and operating decisions among the parties. The Group recognizes its interest in the joint operation using the proportionate consolidation method. The Group combines its proportionate share of each of the assets, liabilities, income and expenses of the joint operation with similar items, line by line, in its consolidated financial statements. The financial statements of the joint operation are prepared for the same reporting period as the Group. Adjustments are made where necessary to bring the accounting policies in line with those of the Group.

Adjustments are made in the Group's consolidated financial statements to eliminate the Group's share of intragroup balances, transactions and unrealized gains and losses on such transactions between the Group and its joint operation. Losses on transactions are recognized immediately if the loss provides evidence of a reduction in the net realizable value of current assets or an impairment loss. The joint operation is proportionately consolidated until the date on which the Group ceases to have joint control over the joint operation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

x. Operasi Bersama (lanjutan)

Ketika Grup kehilangan pengendalian bersama, Grup mengakui dan mencatat investasi yang tersisa pada nilai wajar. Perbedaan antara nilai tercatat dari entitas pengendalian bersama dahulu saat kehilangan pengendalian bersama dan nilai wajar investasi yang tersisa dan pendapatan dari pelepasan dicatat dalam laba atau rugi. Ketika investasi tersisa menunjukkan pengaruh yang signifikan, maka investasi akan dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

y. Informasi Segmen

Grup menerapkan PSAK No. 5 (Revisi 2009), "Segmen Operasi", yang mengharuskan pengungkapan untuk memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk mengevaluasi sifat dan dampak keuangan dari aktivitas bisnis dimana entitas terlibat dan lingkungan ekonomi dimana entitas beroperasi.

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis) atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

Segmen pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

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

x. Joint Operation (continued)

Upon loss of joint control, the Group measures and recognizes its remaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the former jointly controlled entity upon loss of joint control and the fair value of the remaining investment and gain from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associated entity.

y. Segment Information

The Group applies PSAK No. 5 (Revised 2009), "Operating Segments", which requires disclosures that will enable users of financial statements to evaluate the nature and financial effects of the business activities in which the entity engages and the economic environments in which it operates.

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

y. Informasi Segmen (lanjutan)

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 40, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

z. Laba per Saham

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

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN**

Pertimbangan

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah pendapatan, beban, aset dan liabilitas yang dilaporkan, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada tanggal pelaporan.

Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat dari aset dan liabilitas di masa yang akan datang.

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

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

y. Segment Information (continued)

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 40, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

z. Earnings per Share

Basic earnings per share amounts are computed by dividing profit for the year attributable to owners of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

Judgments

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date.

Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in the future.

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Penentuan Mata Uang Fungsional

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana entitas beroperasi. Manajemen mempertimbangkan mata uang yang paling mempengaruhi pendapatan dan beban dari jasa yang diberikan serta mempertimbangkan indikator lainnya dalam menentukan mata uang yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasari.

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya tidak dapat ditentukan secara pasti dalam kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan yang akan terutang.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Grup menetapkan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan apabila aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan PSAK No. 55 (Revisi 2014) berdasarkan pertimbangan Grup.

Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti diungkapkan pada Catatan 2q.

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama estimasi ketidakpastian lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Determination of Functional Currency

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which the entity operates. The management considered the currency that mainly influences the revenue and cost of rendering services and other indicators in determining the currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain in the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for corporate income tax based on estimation of whether additional corporate income tax will be due.

Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities if they meet the definition set forth in PSAK No. 55 (Revised 2014) based on the Group's judgment.

Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2q.

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai
Goodwill

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan kepada nilai pasar wajar yang dapat diandalkan atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset takberwujud. Sesuai PSAK No. 22 (Revisi 2010), "Kombinasi Bisnis", goodwill tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun.

Uji penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai. Dalam hal goodwill, aset diuji untuk penurunan nilai setiap tahun dan pada saat terdapat indikasi penurunan nilai; manajemen harus menggunakan pertimbangannya dalam mengestimasi nilai terpulihkan dan menentukan jumlah penurunan nilai.

Penyisihan atas Penurunan Nilai Piutang

Grup mengevaluasi akun tertentu jika terdapat informasi bahwa pelanggan dan debitur yang bersangkutan tidak dapat memenuhi kewajiban keuangannya. Dalam hal tersebut, Grup mempertimbangkan, berdasarkan fakta dan situasi yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas pada, jangka waktu hubungan dengan pelanggan atau debitur dan atau status kredit dari pelanggan atau debitur berdasarkan catatan kredit dari pihak ketiga dan faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat provisi spesifik atas jumlah piutang pelanggan atau debitur guna mengurangi jumlah piutang sebesar jumlah yang diharapkan dapat diterima oleh Grup. Provisi spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan jika tambahan informasi yang diterima mempengaruhi jumlah penyisihan untuk penurunan nilai piutang. Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$132.310.240 dan AS\$101.763.116. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6 atas laporan keuangan konsolidasian. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$147.414.797 dan AS\$284.803.605. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Purchase Price Allocation and Goodwill Impairment

Acquisition accounting requires extensive use of accounting estimates to allocate the purchase price to the reliable fair market values of the assets and liabilities purchased, including intangible assets. Under PSAK No. 22 (Revised 2010), "Business Combinations", goodwill is not amortized and is subject to an annual impairment testing.

Impairment test is performed when certain impairment indicators are present. In case of goodwill, such asset is subject to annual impairment test and whenever there is an indication that such asset may be impaired; management uses its judgment in estimating the recoverable value and determining the amount of impairment.

Allowance for Impairment of Receivables

The Group evaluates specific accounts where it has information that certain customers and debtors are unable to meet their financial obligations. In these cases, the Group uses judgment, based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of its relationship with the customer or debtor and or the customer's or debtor's current credit status based on third party credit reports and known market factors, to record specific provisions for customers or debtors against amounts due to reduce its receivable amounts that the Group expects to collect. These specific provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts of allowance for impairment of receivables. The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for impairment as of September 30, 2015 and December 31, 2014, are US\$132,310,240 and US\$101,763,116, respectively. Further details are presented in Note 6 to the consolidated financial statements. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for impairment as of September 30, 2015 and December 31, 2014 inclusive of current and non-current portions, are US\$147,414,797 and US\$284,803,605, respectively. Further details are presented in Note 7 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan untuk semua aset non-keuangan pada setiap tanggal pelaporan. *Goodwill* diuji untuk penurunan nilainya setiap tahun, sedangkan aset non-keuangan lainnya diuji penurunan nilainya apabila terdapat indikasi adanya nilai tercatat yang tidak terpulihkan.

Ketika nilai pakai dalam perhitungan ditentukan, manajemen harus memperkirakan arus kas masa depan yang diharapkan diterima dari aset atau unit penghasil kas, dan menentukan tingkat diskonto yang sesuai untuk menghitung nilai kini dari arus kas tersebut.

Pensiun dan Imbalan Pasca-kerja Lainnya

Penentuan kewajiban dan biaya pensiun dan imbalan pasca-kerja lainnya bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen dalam menghitung jumlah-jumlah tersebut. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai. Namun demikian, dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subjek dari ketidakpastian yang signifikan. Nilai tercatat atas liabilitas diestimasi imbalan kerja Grup pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$15.047.413 dan AS\$13.529.791. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 38 atas laporan keuangan konsolidasian.

Penyusutan Aset Tetap

Biaya perolehan aset tetap disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 3 sampai 20 tahun. Ini merupakan masa manfaat yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin dapat direvisi. Nilai tercatat neto atas aset tetap Grup pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$79.518.644 dan AS\$88.513.473. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 14 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets at each reporting date. *Goodwill* is tested for impairment annually, while other non-financial assets are tested for impairment when there are indicators that carrying amounts may not be recoverable.

When value in use calculations are undertaken, management must estimate the expected future cash flows from the asset or cash-generating unit and choose a suitable discount rate in order to calculate the present value of those cash flows.

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on its selection of certain assumptions used by the independent actuaries in calculating such amounts. Those assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. The carrying amounts of the Group's estimated liabilities for post-employment benefits as of September 30, 2015 and December 31, 2014 are US\$15,047,413 and US\$13,529,791, respectively. Further details are disclosed in Note 38 to the consolidated financial statements.

Depreciation of Property, Plant and Equipment

The costs of property, plant and equipment are depreciated on a straight-line basis over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these property, plant and equipment to be within 3 to 20 years. These are common expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. The net carrying amounts of the Group's property, plant and equipment as of September 30, 2015 and December 31, 2014 are US\$79,518,644 and US\$88,513,473, respectively. Further details are disclosed in Note 14 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Penyisihan Penurunan Nilai dan Keusangan Persediaan

Penyisihan penurunan nilai dan keusangan persediaan diestimasi berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas kepada kondisi fisik persediaan yang dimiliki, harga jual pasar, estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang timbul untuk penjualan. Provisi dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat tambahan informasi yang mempengaruhi jumlah yang diestimasi. Nilai tercatat persediaan Grup sebelum cadangan atas keusangan dan penurunan nilai pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$52.465.300 dan AS\$39.499.307. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 8 atas laporan keuangan konsolidasian.

Liabilitas Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas, area tambang batu bara, dan fasilitas dan infrastruktur terkait. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area. Nilai tercatat dari provisi tersebut pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$65.113.044 dan AS\$62.389.014. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 46 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses and deductible temporary difference to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the losses can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

Allowance for Decline in Value and Obsolescence of Inventories

Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is estimated based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the inventories' own physical conditions, their market selling prices, estimated costs of completion and estimated costs to sell. The provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amount estimated. The carrying amounts of the Group's inventories before allowance for obsolescence and decline in value as of September 30, 2015 and December 31, 2014 are US\$52,465,300 and US\$39,499,307, respectively. Further details are disclosed in Note 8 to the consolidated financial statements.

Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructure. In determining the amount of the provision, assumptions and estimates are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site. The carrying amounts of the provision as of September 30, 2015 and December 31, 2014 are US\$65,113,044 and US\$62,389,014, respectively. Further details are disclosed in Note 46 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah, gas alam dan gas alam cair yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari reservoir yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, yaitu harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi: (i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui sumur, fasilitas, dan metode operasi yang sekarang ada; dan (ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru. Berdasarkan jumlah cadangan ini, Perusahaan telah menetapkan pengeluaran program pengembangan yang bertujuan untuk mengembangkan cadangan tersebut. Cadangan terbukti tidak termasuk cadangan terindikasi dan cadangan tereka. tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan dan nilai tukar.

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Perusahaan dalam berbagai cara, diantaranya:

- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laporan laba rugi dapat berubah apabila beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi sumur aset berubah
- Provisi biaya pembongkaran, restorasi lokasi aset dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil, natural gas and natural gas liquids which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, i.e., prices and costs as at the date the estimate is made. Proved reserves include: (i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and (ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods. Based on these amounts the Company has already defined a clear development expenditure program which is an expression of the Company's determination to develop existing reserves. Proved reserves do not include probable or possible reserves. The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data and their interpretation and judgement, results of drilling, testing and production after the date of the estimates, the production performance of the reservoirs, production techniques, projecting future rates of production, the anticipated cost and timing of development expenditures, the availability for commercial market, anticipated commodity prices and exchange rates.

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

- Depreciation and amortization charged in the statements of income may change where such charges are determined on a unit of production basis, or where the useful economic lives of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan (lanjutan)

- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates (lanjutan)

- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

4. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Kas</u>	79.287	169.079
<u>Bank</u>		
<u>Pihak berelasi</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	4.934.601	3.692.588
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	716.563	1.114.322
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.550.813	4.912.514
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	403.431	1.093.986
Citibank, NA	134.752	654.831
Lain-lain	390.137	661.035
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	85.569.685	15.229.848
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	66.319.145	2.259.991
Alliz Islamic Bank	14.827.413	-
Standard Chartered Bank	5.320.785	7.665.971
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	5.237.550	4.918.849
Citibank, NA	2.398.043	2.308.265
Muscat Bank	1.469.494	18.213.613
Capital One Bank	1.038.944	2.206.271
PT Bank QNB Indonesia Tbk	1.024.777	20.022.074
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	842.732	15.551.422
Libyan Foreign Bank	771.028	2.090.023
Bank of Commerce and Development (BOCD)	648.924	951.960
Bank of Tokyo Mitsubishi – UFJ Banque Internationale Arabe De Tunisie (BIAT)	519.954	1.253.368
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	432.360	4.031.869
PT Bank Central Asia Tbk	216.463	31.016.686
Union Bancaire pour le Commerce Et l'Industrie (UBCI)	63.656	1.161.979
PT Bank DKI	22.792	4.302.045
	1.268	504.586

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consists of:

<u>Cash on hand</u>
<u>Cash in banks</u>
<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Citibank, NA
Others
<u>United States Dollar</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Alliz Islamic Bank
Standard Chartered Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Citibank, NA
Muscat Bank
Capital One Bank
PT Bank QNB Indonesia Tbk
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
Libyan Foreign Bank
Bank of Commerce and Development (BOCD)
Bank of Tokyo Mitsubishi – UFJ Banque Internationale Arabe de Tunisie (BIAT)
PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk
Union Bancaire pour le Commerce Et l'Industrie (UBCI)
PT Bank DKI

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	2015	2014
<u>Bank (lanjutan)</u>		
<u>Pihak ketiga (lanjutan)</u>		
Dolar Amerika Serikat		
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	749.783	1.257.174
<u>Mata uang asing lainnya</u>	753.138	304.478
Sub-jumlah bank	196.358.231	147.379.748
<u>Setara kas</u>		
<u>Deposito berjangka</u>		
<u>Pihak berelasi</u>		
Rupiah		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	1.280.190	4.660.908
Dolar Amerika Serikat		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	4.500.000	7.500.000
<u>Pihak ketiga</u>		
Dolar Amerika Serikat		
PT Bank Bukopin Tbk	15.000.000	5.000.000
PT Bank CIMB Niaga Tbk	4.000.000	4.000.000
UBS AG	2.295.973	2.293.420
Barclays Bank PLC	607.287	5.601.382
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	25.000.000
PT Bank QNB Indonesia Tbk	-	5.035.375
Sub-jumlah setara kas	27.683.450	59.091.085
Jumlah	224.120.968	206.639.912
Tingkat bunga per tahun		
Deposito berjangka		
Rupiah	4,25% - 11,00%	4,25% - 11,00%
Dolar Amerika Serikat	0,12% - 3,25%	0,12% - 3,50%

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Surat berharga - diperdagangkan		
Rupiah		
Unit Reksadana	2.597.607	3.129.622
Obligasi	206.642	237.540
Dolar Amerika Serikat		
Dana kelolaan banks	276.572.986	265.261.141
Jumlah	279.377.235	268.628.303
Tingkat bunga per tahun		
Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi)		
Rupiah	7,35% - 10,85%	7,35% - 10,85%

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

<u>Cash in banks (continued)</u>	
<u>Third parties (continued)</u>	
<u>United States Dollar</u>	
Others (each below US\$500,000)	
<u>Other foreign currencies</u>	
Sub-total - cash in banks	
<u>Cash equivalents</u>	
<u>Time deposits</u>	
<u>Related party</u>	
<u>Rupiah</u>	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	
<u>United States Dollar</u>	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	
<u>Third parties</u>	
<u>United States Dollar</u>	
PT Bank Bukopin Tbk	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	
UBS AG	
Barclays Bank PLC	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	
PT Bank QNB Indonesia Tbk	
Sub-total - cash equivalents	
Total	
Interest rate per annum	
Time deposits	
Rupiah	
United States Dollar	

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

Marketable securities - for trading	
Rupiah	
Mutual fund units	
Bonds	
United States Dollar	
Managed funds by banks	
Total	
Interest rate per annum	
Marketable securities for trading (bonds)	
Rupiah	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK (lanjutan)

Dana kelolaan bank terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 September 2015, keuntungan net dari investasi jangka pendek adalah sebesar AS\$9,2 juta (31 Desember 2014: keuntungan yang belum terealisasi sebesar AS\$12,4 juta).

5. SHORT-TERM INVESTMENTS (continued)

Investments in managed funds by bank comprise of shares of publicly-listed companies, fixed income/notes payable, money market and other financial instruments. For the year ended September 30, 2015, net gain from short-term investments amounted to US\$9.2 million (December 31, 2014: unrealized gain of US\$12.4 million).

6. PIUTANG USAHA - Neto

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	17.176.119	12.347.821
PT Mitra Energi Batam	-	78.780
PT Donggi Senoro LNG	-	7.700
PT Medco Power Indonesia	-	4.360
PT Api Metra Graha	-	4.167
Sub-jumlah	17.176.119	12.442.828
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	70.049.580	51.428.333
Pelanggan luar negeri	45.253.875	37.891.955
Sub-jumlah	115.303.455	89.320.288
Cadangan penurunan nilai	(169.334)	(169.334)
Neto	115.134.121	89.150.954
Jumlah	132.310.240	101.593.782

Related parties
Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Mitra Energi Batam
PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Power Indonesia
PT Api Metra Graha

Sub-total

Third parties
Local customers
Foreign customers

Sub-total

Allowance for impairment

Net

Total

b. Berdasarkan Umur

	2015	2014
Belum jatuh tempo	49.300.680	27.086.119
1 - 30 hari setelah jatuh tempo	47.330.104	62.565.443
31 - 60 hari setelah jatuh tempo	21.603.318	9.486.426
61 - 90 hari setelah jatuh tempo	11.105.509	2.241.565
91 - 120 hari setelah jatuh tempo	2.419.406	94.792
Lebih dari 120 hari setelah jatuh tempo	720.557	288.771
Jumlah	132.479.574	101.763.116
Cadangan penurunan nilai	(169.334)	(169.334)
Neto	132.310.240	101.593.782

Not yet due
1 - 30 days past due
31 - 60 days past due
61 - 90 days past due
91 - 120 days past due
More than 120 days past due

Total

Allowance for impairment

Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA - Neto (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	2015
Dolar Amerika Serikat	127.387.943
Rupiah	5.091.631
Jumlah	132.479.574
Cadangan penurunan nilai	(169.334)
Neto	132.310.240

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai
adalah sebagai berikut:

	2015
Saldo awal tahun	169.334
Cadangan selama tahun berjalan	-
Penghapusan tahun berjalan	-
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-
Saldo akhir tahun	169.334

Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat
risiko kredit yang terkonsentrasi secara signifikan
atas piutang dari pihak ketiga, kecuali yang
disebutkan dalam Catatan 42 b (iii).

Berdasarkan hasil penelaahan status dari akun
piutang pada 30 September 2015, manajemen
berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai
piutang cukup untuk menutupi kerugian yang
mungkin timbul dari tidak tertagihnya piutang
tersebut.

Pada tanggal 30 September 2015, sebagian besar
piutang usaha Grup terdiri dari Petroleum
Development Oman LLC, PT Perusahaan Listrik
Negara (Persero) dan Petro Diamond Pte Ltd yang
masing-masing mewakili 29%, 23% dan 13% dari
jumlah piutang usaha (2014: Petroleum
Development Oman LLC: 31%, PT Perusahaan
Listrik Negara (Persero): 26% dan Petro Diamond
Pte Ltd: 12%).

6. TRADE RECEIVABLES - Net (continued)

c. By Currency

	2014	
United States Dollar	100.444.076	
Rupiah	1.319.040	
Total	101.763.116	
Allowance for impairment	(169.334)	
Net	101.593.782	

The changes in the allowance for impairment are
as follows:

	2014	
Balance at beginning of year	4.369.739	
Provision during the year	33.695	
Write-off for the year	(6.329)	
Reclassified to non current assets held for sale	(4.227.771)	
Balance at end of year	169.334	

Management believes that there are no significant
concentrations of credit risk involving third party
receivables, except as specified in Note 42 b (iii).

Based on the review of the status of the receivable
accounts at September 30, 2015, management is
of the opinion that the allowance for impairment of
receivables is adequate to cover possible losses on
uncollectible accounts.

As of September 30, 2015, trade receivables
substantially consist of receivables from Petroleum
Development Oman LLC, PT Perusahaan Listrik
Negara (Persero) and Petro Diamond Pte Ltd
representing 29%, 23% and 13%, respectively, of
the total trade receivables (2014: Petroleum
Development Oman LLC: 31%, PT Perusahaan
Listrik Negara (Persero): 26% and Petro Diamond
Pte Ltd: 12%).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN - Neto

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pihak/Jenis

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Donggi Senoro LNG	27.682.992	158.685.931
PT Medco Power Indonesia	345.667	467.565
Tomori E&P Ltd	150.000	150.000
PT Api Metra Graha	-	80.850
Kuala Langsa (Block-A) Ltd	10.471	10.471
Sub-Jumlah	28.189.130	159.394.817
Bagian jangka panjang	28.189.130	159.313.967
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	-	80.850
<u>Pihak ketiga</u>		
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	69.257.117	68.412.001
Piutang <i>underlifting</i>	15.024.667	23.631.101
Piutang Ventura Bersama	25.894.117	19.348.509
Piutang bunga	1.191.707	1.618.580
PT Sele Raya Merangin Dua	1.197.160	1.197.160
PT Unitrada Komutama	989.683	989.683
Pinjaman karyawan	659.022	834.612
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	5.012.194	5.445.328
Jumlah sebelum cadangan penurunan nilai	119.225.667	121.476.974
Bagian jangka panjang	1.606.244	1.398.169
Cadangan penurunan nilai	(60.635)	(60.635)
Bagian jangka panjang - neto	1.545.609	1.337.534
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	117.619.423	120.078.805
Cadangan penurunan nilai	(7.871.214)	(7.871.214)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	109.748.209	112.207.591

b. Berdasarkan jenis debitur

	2015	2014
Pihak berelasi	28.189.130	159.394.817
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemerintah Indonesia	59.725.668	68.720.486
Badan Usaha Milik Negara	36.855.321	27.701.824
Perusahaan Multinasional	11.368.683	13.444.425
Perusahaan lainnya	9.603.380	10.471.484
Individual	1.672.615	1.138.755
Jumlah	147.414.797	280.871.791

7. OTHER RECEIVABLES - Net

This account consists of:

a. By Party/Nature

<u>Related parties</u>	
PT Donggi Senoro LNG	
PT Medco Power Indonesia	
Tomori E&P Ltd	
PT Api Metra Graha	
Kuala Langsa (Block-A) Ltd	
Sub-Total	
Long-term portion	
Current portion - net	
<u>Third parties</u>	
Reimbursable Value Added Tax (VAT)	
Underlifting receivable	
Receivables from Joint Venture	
Interest receivable	
PT Sele Raya Merangin Dua	
PT Unitrada Komutama	
Loans to employees	
Others (each below US\$1,000,000)	
Total before allowance for impairment	
Long-term portion	
Allowance for impairment	
Long-term portion - net	
Current portion	
Allowance for impairment	
Current portion - net	

b. By Debtor

<u>Third parties</u>	
Government of Indonesia	
State-owned companies	
Multinational companies	
Other companies	
Individual	

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN – Neto (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	2015	2014	
Dolar Amerika Serikat	75.625.782	215.631.133	United States Dollar
Rupiah	71.789.015	65.240.658	Rupiah
Jumlah	147.414.797	280.871.791	Total
Bagian jangka panjang	29.795.374	160.712.136	Long-term portion
Cadangan penurunan nilai	(60.635)	(60.635)	Allowance for impairment
Bagian jangka panjang - neto	29.734.739	160.651.501	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	117.619.423	120.159.655	Current portion
Cadangan penurunan nilai	(7.871.214)	(7.871.214)	Allowance for impairment
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	109.748.209	112.288.441	Current portion - net

d. Berdasarkan area geografis

	2015	2014	
Indonesia	121.713.924	268.365.236	Indonesia
Yaman	15.353.094	10.095.272	Yemen
Amerika Serikat	-	705.421	United States of America
Oman	394.814	534.563	Oman
Singapura	-	128.003	Singapore
Libya	9.906.797	-	Libya
Lain-lain	46.168	1.043.296	Others
Jumlah	147.414.797	280.871.791	Total

Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 terutama merupakan pinjaman atas pembiayaan proyek *liquefied natural gas* yang sedang berjalan. Atas piutang ini Grup mengenakan bunga sebesar biaya pendanaan ditambah margin 3,75% per tahun.

Pada tanggal 30 Januari 2015, sebagian piutang telah dilunasi oleh DSLNG, sumber pelunasan berasal dari pinjaman sindikasi.

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) (dahulu BPMigas).

Receivables from PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) as of September 30, 2015 and December 31, 2014, mainly represent advances to finance the ongoing liquefied natural gas project. The receivable is charged interest at cost of funds plus 3.75% per annum.

On January 30, 2015, partial receivable has been settled by DSLNG, the repayment source is from a syndicated loan.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) (formerly BPMigas).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN - Neto (lanjutan)

Piutang ventura bersama merupakan piutang dari mitra ventura bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Piutang *underlifting* dari SKK Migas pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 berasal dari Blok Rimau, Tomori dan Bawean.

Piutang lain-lain dari PT Api Metra Graha (AMG) adalah piutang dividen milik Perusahaan sebesar AS\$80.850 berdasarkan pengumuman dividen oleh AMG pada tanggal 4 November 2014.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang lain-lain pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang lain-lain cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

8. PERSEDIAAN - Neto

Persediaan terdiri dari:

	2015	2014	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	46.610.928	35.208.624	Spareparts, well supplies and others
Persediaan batu bara	5.854.372	4.290.683	Coal inventory
Jumlah	52.465.300	39.499.307	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(182.695)	(182.695)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	52.282.605	39.316.612	Net

Perubahan cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	182.695	6.610.703	Balance at beginning of year
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	(6.428.008)	Reclassified to non current assets held for sale
Saldo akhir tahun	182.695	182.695	Balance at end of year

Persediaan batu bara merupakan hasil produksi oleh PT Duta Tambang Rekayasa, yang merupakan entitas anak PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI).

7. OTHER RECEIVABLES - Net (continued)

Receivables from Joint Venture represent receivables from joint venture partners relating to oil and gas exploration and production activities.

The *underlifting* receivable as of September 30, 2015 and December 31, 2014 from SKK Migas relates to Rimau, Tomori and Bawean Block.

Other receivable from PT Api Metra Graha (AMG) represents the Company's dividend receivable amounting to US\$80,850 based on the dividends declared by AMG on November 4, 2014.

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

8. INVENTORIES - Net

Inventories consist of:

The movement in the allowance for obsolescence and decline in value is as follows:

Coal inventory is produced by PT Duta Tambang Rekayasa, a subsidiary of PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

8. PERSEDIAAN - Neto (lanjutan)

Seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi pada tanggal 30 September 2015 (Catatan 14). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

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

8. INVENTORIES - Net (continued)

As of September 30, 2015, all inventories were insured with various insurance companies (Note 14). 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 year end, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

9. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Perusahaan</u>		
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	1.568.670	971.181
Lebih bayar pajak penghasilan badan	2.734.509	5.304.278
Sub-jumlah	4.303.179	6.275.459
<u>Entitas Anak</u>		
PPN	2.683.404	2.468.005
Lebih bayar pajak penghasilan badan	6.334.656	1.864.653
Sub-jumlah	9.018.060	4.332.658
Jumlah	13.321.239	10.608.117

9. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

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

10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Asuransi	4.598.943	3.030.842
Sewa	287.941	255.641
Lain-lain	95.214	107.117
Jumlah	4.982.098	3.393.600

10. PREPAID EXPENSES

The details of this account are as follows:

Insurance
Rental
Others
Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**11. REKENING BANK YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015
<u>Tidak lancar</u>	
<u>Pihak berelasi</u>	
<u>Rupiah</u>	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	2.637.853
<u>Pihak ketiga</u>	
<u>Rupiah</u>	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1.013.236
<u>Dolar Amerika Serikat</u>	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.000.000
Standard Chartered Bank	-
Jumlah	4.651.089

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk dan PT Bank CIMB Niaga Tbk terutama merupakan deposito berjangka entitas anak yang digunakan untuk jaminan utang karyawan.

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat) di Standard Chartered Bank dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Kreditur") merupakan *escrow account* PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") yang disyaratkan di dalam perjanjian pinjaman antara MEPTS dengan Kreditur. Pada tanggal 29 Mei 2015, MEPTS telah melakukan pelunasan dan pembatalan atas fasilitas tersebut.

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk adalah dana yang ditempatkan untuk penerbitan jaminan pelaksanaan di PT Medco Gas Indonesia.

11. RESTRICTED CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

	2014	
		<u>Non-current</u>
		<u>Related party</u>
		<u>Rupiah</u>
		PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
		<u>Third parties</u>
		<u>Rupiah</u>
		PT Bank CIMB Niaga Tbk
		<u>United States Dollar</u>
		PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
		Standard Chartered Bank
		Total

Restricted cash accounts (Rupiah) with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk and PT Bank CIMB Niaga Tbk mainly represent the Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employee loans.

Restricted cash accounts (Rupiah) with Standard Chartered Bank and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Lenders") represent the escrow account of PT Medco E&P Tomori ("MEPTS") required under the loan agreement between MEPTS and the Lenders. On 29 May 2015, MEPTS has a fully repaid and cancelled the facility.

Restricted cash account (US Dollar) with PT. Bank Mandiri (Persero) Tbk represent the issuing of performance bond in PT Medco Gas Indonesia.

	2015	2014	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			Restricted cash in banks
Rupiah	5,25% - 7,75%	5,25% - 10,25%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	-	2,00%	United States Dollar

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

12. LONG-TERM INVESTMENTS

This account consists of the following:

30 September 2015/September 30, 2015					
	Persentase Kepemilikan (%)/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Laba atau Rugi Bersih/ Accumulated Share in Net Income	Nilai Tercatat Neto/ Net Carrying Value	
Investasi saham					Investments in shares of stock
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					<u>Equity Method</u>
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL) (dahulu Conoco Phillips Aceh Ltd)	50	216.000	935.022	1.151.022	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL), (formerly ConocoPhillips Aceh Ltd)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49	111.052.676	13.270.132	124.322.808	PT Medco Power Indonesia (MPI)
PT Api Metra Graha (AMG)	49	101.426.293	10.011.730	111.438.023	PT Api Metra Graha (AMG)
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					<u>Cost Method</u>
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,1	105.061.501	-	105.061.501	PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)
Jumlah		317.756.470	24.216.884	341.973.354	Total

31 Desember 2014/December 31, 2014					
	Persentase Kepemilikan (%)/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Laba atau Rugi Bersih/ Accumulated Share in Net Income	Nilai Tercatat Neto/ Net Carrying Value	
Investasi saham					Investments in shares of stock
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					<u>Equity Method</u>
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL) (dahulu Conoco Phillips Aceh Ltd)	50	216.000	894.251	1.110.251	Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL), (formerly ConocoPhillips Aceh Ltd)
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49	111.052.676	11.689.056	122.741.732	PT Medco Power Indonesia (MPI)
PT Api Metra Graha (AMG)	49	101.426.293	6.791.882	108.218.175	PT Api Metra Graha (AMG)
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					<u>Cost Method</u>
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,1	105.061.501	-	105.061.501	PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)
Jumlah		317.756.470	19.375.189	337.131.659	Total

Bagian laba atau rugi bersih entitas asosiasi adalah sebagai berikut:

The share of net income or losses of associated companies are as follows:

	2015	2014	
AMG	4.689.848	2.866.957	AMG
MPI	1.581.076	3.789.904	MPI
KLL	40.771	76.139	KLL
Neto	6.311.695	6.733.000	Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Pada tanggal 14 Juli 2015, PT Api Metra Graha melakukan pembagian dividen kas kepada Perusahaan sebesar AS\$1.470.000.

Pada tanggal 11 November 2014, PT Api Metra Graha melakukan pembagian dividen kas kepada Perusahaan sebesar AS\$539.000. Pada tanggal 31 Desember 2014, dividen tersebut masih menjadi piutang lain-lain perusahaan senilai AS\$80.850 (Catatan 7).

12. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

On July 14, 2015, PT Api Metra Graha distributed cash dividends to the Company amounting to US\$1,470,000.

On November 11, 2014, PT Api Metra Graha distributed cash dividends to the Company amounting to US\$539,000. As of December 31, 2014, dividend still recorded as part of other receivable amounted to US\$80,850 (Note 7).

13. INVESTASI PADA PROYEK

Investasi pada proyek pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 berasal dari Proyek Jeruk-Indonesia senilai AS\$25.324.414 dan AS\$30.324.414. Akun ini merupakan pengeluaran untuk Proyek Jeruk yang dibayarkan oleh Grup kepada Cue Sampang Pty Ltd (Cue) dan Singapore Petroleum Company Ltd (SPC) dimana keduanya adalah pemilik hak partisipasi, sesuai dengan Perjanjian Ekonomis Jeruk yang dilakukan Grup dengan Cue dan SPC pada tanggal 4 Januari 2006 [Catatan 44(a)]. Dalam perjanjian tersebut, Grup berhak memperoleh pengembalian atas pengeluaran tersebut dari Cue dan SPC pada saat Lapangan Oyong di Blok Sampang mulai berproduksi dan saat Cue dan SPC telah sepenuhnya memperoleh pengembalian atas seluruh biaya terkait.

13. INVESTMENT IN PROJECT

Investment in project as of September 30, 2015 and December 31, 2014 represents the Jeruk Project-Indonesia amounting to US\$25,324,414 and US\$30,324,414. 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 Economic Agreement entered into by the Group with Cue and SPC on January 4, 2006 [Note 44(a)]. Under the agreement, the Group is entitled to recover such disbursements from Cue and SPC once the Oyong Field in the Sampang Block of which both parties are participating owners, starts producing oil, and Cue and SPC have recovered their own costs.

14. ASET TETAP - Neto

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - Net

This account consists of the following:

	2015							
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Penghentian Operasi/Effects from Discontinued Operation of - PT Medco Downstream Indonesia	Saldo Akhir/ Ending Balance	Cost
Biaya Perolehan								Land
Tanah	406.118	-	-	-	-	-	406.118	Buildings and land improvements
Bangunan dan prasarana	9.984.576	44.944	-	-	(502)	-	10.029.018	Machinery
Mesin	38.828.953	183.534	-	-	-	-	39.012.487	Drilling rigs and equipment
Peralatan dan perlengkapan	67.110.014	402.732	-	-	-	-	67.512.746	Vehicles
pengeboran	20.906.743	904.825	-	-	(17.185)	-	21.794.383	Office and other equipment
Kendaraan bermotor	8.948.316	5.098	-	-	(28.315)	-	8.925.099	Leasehold improvements
Peralatan kantor dan	1.110.592	-	-	-	-	-	1.110.592	Aircraft
lainnya	15.865.596	-	-	-	-	-	15.865.596	Assets under finance lease
Leasehold improvements	243.294	-	-	-	(8.057)	-	235.237	
Pesawat terbang								
Aset sewa guna usaha								
Jumlah Biaya	163.404.202	1.541.133	-	-	(54.059)	-	164.891.276	Total Cost

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP – Neto (lanjutan)

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT – Net
(continued)**

2015							
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Penghentian Operasi/ Effects from Discontinued Operation of - PT Medco Downstream Indonesia	Saldo Akhir/ Ending Balance
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	4.463.618	955.321	-	-	(486)	-	5.418.453
Mesin	26.011.113	2.191.636	-	-	-	-	28.202.749
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	19.417.252	4.939.421	-	-	-	-	24.356.673
Kendaraan bermotor	10.598.084	2.139.533	-	-	(16.892)	-	12.720.725
Peralatan kantor dan lainnya	7.677.157	308.277	-	-	(27.753)	-	7.957.681
Leasehold improvements	1.118.766	-	-	-	-	-	1.118.766
Pesawat terbang	2.800.840	-	-	-	-	-	2.800.840
Aset sewa guna usaha	177.993	-	-	-	(7.154)	-	170.839
Jumlah Akumulasi Penyusutan	72.264.823	10.534.188	-	-	(52.285)	-	82.746.726
Penurunan Nilai	2.625.906	-	-	-	-	-	2.625.906
Nilai Buku Neto	88.513.473						79.518.644
							<u>Net Book Value</u>

2014							
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Penghentian Operasi/ Effects from Discontinued Operation of - PT Medco Downstream Indonesia	Saldo Akhir/ Ending Balance
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Cost</u>
Tanah	891.690	-	(485.572)	-	-	-	406.118
Bangunan dan prasarana	11.658.348	-	(538.783)	-	(121)	(1.134.868)	9.984.576
Mesin	33.081.908	545.203	(241.987)	5.443.829	-	-	38.828.953
Peralatan panel pengendali	13.353.997	-	(34.877)	-	(116)	(13.319.004)	-
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	65.487.618	1.671.958	(49.562)	-	-	-	67.110.014
Kendaraan bermotor	6.627.785	1.262.560	(537.155)	13.683.308	(22.616)	(107.139)	20.906.743
Peralatan kantor dan lainnya	9.516.943	487.285	(468.446)	-	(51.293)	(536.173)	8.948.316
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	-	1.110.592
Pesawat terbang	14.004.200	1.861.396	-	-	-	-	15.865.596
Aset sewa guna usaha	290.921	-	(36.494)	-	(6.696)	(4.437)	243.294
Jumlah Biaya	156.024.002	5.828.402	(2.392.876)	19.127.137	(80.842)	(15.101.621)	163.404.202
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	5.080.307	911.930	(409.896)	-	(113)	(1.118.610)	4.463.618
Mesin	17.104.682	729.772	(207.319)	8.383.978	-	-	26.011.113
Peralatan panel pengendali	13.342.915	444	(24.250)	-	(105)	(13.319.004)	-
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	14.660.454	4.799.394	(42.596)	-	-	-	19.417.252
Kendaraan bermotor	5.107.819	2.883.724	(356.290)	3.091.969	(21.999)	(107.139)	10.598.084
Peralatan kantor dan lainnya	8.251.250	412.194	(401.922)	-	(48.193)	(536.172)	7.677.157
Leasehold improvements	1.067.177	51.589	-	-	-	-	1.118.766
Pesawat terbang	2.100.630	700.210	-	-	-	-	2.800.840
Aset sewa guna usaha	192.525	24.086	(29.195)	-	(5.818)	(3.605)	177.993
Jumlah Akumulasi Penyusutan	66.907.759	10.513.343	(1.471.468)	11.475.947	(76.228)	(15.084.530)	72.264.823
Penurunan Nilai	3.415.474	299.698	(1.076.975)	-	(1.329)	(10.962)	2.625.906
Nilai Buku Neto	85.700.769						88.513.473
							<u>Net Book Value</u>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2013	155.729.959	Ending balance, December 31, 2013
Penambahan	41.021.506	Additions
Akuisisi entitas anak	3.565.000	Acquisition of a subsidiary
Transfer ke properti pertambangan	(2.490.594)	Transfer to mining properties
Penurunan nilai dan sumur kering	(16.155.439)	Impairment and dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2014	181.670.432	Ending balance, December 31, 2014
Penambahan	22.748.807	Additions
Penurunan nilai	-	Impairment
Saldo akhir 30 September 2015	204.419.239	Ending balance, September 30, 2015

Pada tahun 2014, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi untuk usaha minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$0,4 juta dan biaya sumur kering sebesar AS\$15,7 juta.

In 2014, the Group recognized impairment losses for the exploration and evaluation of oil and gas business amounting to US\$0.4 million and dryhole expense amounting to US\$15.7 million.

16. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI PERTAMBANGAN

16. OIL AND GAS ASSETS AND MINING PROPERTIES

a. Properti Pertambangan - Neto

a. Mining Properties - Net

Entitas Anak - tambang berproduksi:

Subsidiaries - producing mines:

	2015	2014	
<i>South Block:</i>			<i>South Block:</i>
Abah	808.900	642.307	Abah
Ganggoro	913.480	725.349	Ganggoro
Kris	589.597	468.170	Kris
Erna	186.148	147.811	Erna
Elonita	738.448	586.365	Elonita
Lain-lain	2.161.586	1.716.408	Others
Jumlah	5.398.159	4.286.410	Total
Akumulasi amortisasi	(4.603.287)	(1.987.834)	Accumulated amortization
Penurunan nilai aset	(16.391)	(16.391)	Allowance for impairment
Neto	778.481	2.282.185	Net

Pembebanan amortisasi properti pertambangan ke biaya produksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 masing-masing sebesar AS\$2.655.598 dan AS\$818.673.

Amortization expense of mining properties charged to production costs for the years ended September 30, 2015 and December 31, 2014 amounted to US\$2,655,598 and US\$818,673, respectively.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**16. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi - Neto

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2015	2014
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	1.472.572.354	1.480.671.775
Aset sewa pembiayaan	3.674.375	3.674.375
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	536.818.411	508.309.646
<i>Operated acreage</i>	74.265.892	74.265.892
Perlengkapan kantor	17.729.986	17.729.986
Kendaraan bermotor	1.279.234	1.279.234
Jumlah	2.106.340.252	2.085.930.908
Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(1.070.352.430)	(992.917.661)
Nilai Buku Neto	1.035.987.822	1.093.013.247

16. OIL AND GAS ASSETS AND MINING PROPERTIES (continued)

b. Oil and Gas Properties - Net

This account consists of the following:

Wells and related equipment and facilities
Finance lease assets
Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage
Office equipment
Vehicles

Total
Accumulated depreciation, depletion, and amortization and impairment reserves

Net Book Value

Pergerakan aset minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

The movements in oil and gas properties are as follows:

2015						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2014/ Beginning Balance December 31, 2014	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 30 September 2015/ Ending Balance September 30, 2015	Area of Interest
Blok A	Aceh	64.313.556	948.482	-	65.262.038	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	78.726.445	6.415.502	28.563.664	56.578.283	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	134.593.958	4.297.221	15.983.526	122.907.653	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	237.645.980	28.979.172	1.836.944	264.788.208	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	67.667.144	353.398	25.609.097	42.411.445	Lematang
Tarakan	Kalimantan	16.840.873	1.116.095	6.306.150	11.650.818	Tarakan
Bawean	Jawa Timur/ East Java	42.764.398	-	1.363.150	41.401.248	Bawean
Simenggaris	Kalimantan	15.958.169	270.548	-	16.228.717	Simenggaris
Main Pass	Amerika Serikat/USA	35.815.904	-	870.777	34.945.127	Main Pass
East Cameron	Amerika Serikat/USA	18.552.565	-	18.552.565	-	East Cameron
Area 47 Libya	Libya	180.421.466	-	283.738	180.137.728	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	71.777.967	5.896.926	7.423.001	70.251.892	Malik 9
Adam*	Tunisia	12.557.445	78.276	1.378.404	11.257.317	Adam*
Bir Ben Tartar*	Tunisia	65.248.126	2.881.953	2.172.070	65.958.009	Bir Ben Tartar*
Cosmos*	Tunisia	21.951.142	855.866	-	22.807.008	Cosmos*
Yasmin*	Tunisia	28.178.109	1.284.221	-	29.462.330	Yasmin*
		1.093.013.247	53.375.864	110.401.289	1.035.987.822	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**16. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

**16. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi - Neto

b. Oil and Gas Properties - Net

2014						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2013/ Beginning Balance December 31, 2013	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2014/ Ending Balance December 31, 2014	Area of Interest
Blok A	Aceh	63.606.993	706.563	-	64.313.556	Blok A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	85.873.364	8.021.927	15.168.846	78.726.445	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	151.738.793	3.760.020	20.904.855	134.593.958	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	130.355.577	109.522.096	2.231.693	237.645.980	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	86.202.919	-	18.535.775	67.667.144	Lematang
Tarakan	Kalimantan	18.755.146	2.683.942	4.598.215	16.840.873	Tarakan
Bawean	Jawa Timur/ East Java	47.007.443	-	4.243.045	42.764.398	Bawean
Simenggaris	Kalimantan	15.380.978	577.191	-	15.958.169	Simenggaris
Main Pass	Amerika Serikat/USA	38.337.974	-	2.522.070	35.815.904	Main Pass
East Cameron	Amerika Serikat/USA	21.992.796	-	3.440.231	18.552.565	East Cameron
Area 47 Libya	Libya	159.043.450	21.378.016	-	180.421.466	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	76.098.411	-	4.320.444	71.777.967	Malik 9
Blok-blok lainnya di Yaman	Yaman/Yemen	8.075.064	-	8.075.064	-	Other blocks in Yemen
Adam*	Tunisia ¹⁾	-	13.636.749	1.079.304	12.557.445	Adam*
Bir Ben Tartar*	Tunisia ¹⁾	-	67.064.798	1.816.672	65.248.126	Bir Ben Tartar*
Cosmos*	Tunisia ¹⁾	-	21.951.142	-	21.951.142	Cosmos*
Yasmin*	Tunisia ¹⁾	-	28.178.109	-	28.178.109	Yasmin*
		902.468.908	277.480.553	86.936.214	1.093.013.247	

¹⁾ Entitas Anak yang baru diakuisisi di bulan Agustus 2014 dengan total nilai wajar dari aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$126.293.256/ Newly acquired entity in August 2014 with total fair value of oil and gas property of US\$126,293,256

Pada tahun 2013, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1) di Blok Yaman Malik 9 berdasarkan laporan McDaniel & Associates Consultants Ltd tertanggal 28 Februari 2014. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$1,95 juta.

In 2013, the Group revised the estimated proved reserves (P1) in Yemen Malik Block 9 based on the report of McDaniel & Associates Consultants Ltd dated February 28, 2014. As a result, the depletion expense decreased by US\$1.95 million.

Beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$3,1 juta pada 30 September 2015 (2014: AS\$8,8 juta).

Interest and other financing costs are capitalized as oil and gas properties amounted to US\$3.1 million in September 30, 2015 (2014: US\$8.8 million).

Berdasarkan penilaian teknik atas hasil eksplorasi, Medco Yaman Arat Ltd memutuskan untuk tidak melakukan aktifitas eksplorasi lebih lanjut di Blok 83 dan menyerahkan seluruh Blok 83 kepada Pemerintah Yaman. Kementerian Minyak dan Mineral Yaman melalui surat resminya tertanggal 27 April 2014 menyatakan bahwa Pemerintah Yaman telah menyetujui permohonan yang diajukan oleh Medco Yaman Arat Ltd.

Based on the technical assessment of the result of exploration, Medco Yemen Arat Ltd decided not to conduct further exploration activities in Block 83 and relinquished the whole Block 83 to the Government of Yemen. The Ministry of Oil and Mineral of Yemen through an official letter dated April 27, 2014 that the Yemeni Government has approved the request of Medco Yemen Arat Ltd.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas secara individu pada 30 September 2015, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan cadangan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas.

Based on the review of the individual oil and gas properties at September 30, 2015, the management is of the opinion that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**16. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi - Neto

Pada tanggal 30 September 2015, seluruh sumur, area tambang dan perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki Entitas Anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$1,25 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungan.

**16. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

b. Oil and Gas Properties - Net

As of September 30, 2015, all wells, mining area and related equipment and facilities of Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$1.25 billion. Management believes the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

17. UANG MUKA PEMBELIAN SAHAM

Uang muka lancar lain-lain pada tanggal 31 Desember 2013 terkait dengan uang muka atas akuisisi saham Medco Trada Tebat Agung Ltd.

Pada bulan September 2014, Grup telah mengakui kerugian penurunan nilai atas uang muka tersebut.

**17. ADVANCE FOR PURCHASE OF SHARES OF
STOCK**

As of December 31, 2013, this account pertains to advance payment for the acquisition of shares of Medco Trada Tebat Agung Ltd.

In September 2014, the Group has fully impaired this advance.

18. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Lancar</u>		
Uang muka	827.757	1.257.926
Lain-lain	-	106.834
	827.757	1.364.760
<u>Tidak lancar</u>		
Biaya yang ditangguhkan	5.579.923	5.579.923
Uang muka untuk pembelian/sewa	2.642.459	3.597.932
Bonus penandatanganan kontrak - neto	931.381	3.424.975
Setoran jaminan	2.184.474	2.489.516
Lain-lain	3.410.196	5.228.637
Jumlah	14.748.433	20.320.983

Biaya yang ditangguhkan merupakan biaya-biaya yang terjadi atas entitas anak yang dapat ditagihkan pada saat memasuki tahap produksi.

Saldo uang muka terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka untuk keperluan dinas karyawan dan uang muka proyek. Pada tahun 2013, dibuat kebijakan baru mengenai uang muka karyawan yang harus dilunasi tidak lebih dari 3 bulan setelah uang muka diberikan kepada karyawan.

18. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

<u>Current</u>
Advances
Others
<u>Non-current</u>
Deferred charges
Advance payments for purchase/rental
Signing bonuses - net
Security deposits
Others
Total

Deferred charges represents cost incurred by a subsidiary that will be billed once it enters production stage.

Advances consist of advance payments to employees for official business purposes and for project advances. In 2013, the Group implemented a new policy which requires the employee advances to be settled not more than 3 months after the advances were given to the employees.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa aset tetap terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

Bonus penandatanganan kontrak tersebut di atas terkait dengan perjanjian kontrak jasa dengan Petroleum Development Oman LLC (Catatan 43b).

18. OTHER ASSETS (continued)

Advance payments for purchase/rental of property and equipment represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

The signing bonuses above are related to a service contract entered into with Petroleum Development Oman LLC (Note 43b).

19. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Api Metra Graha	358.682	1.378.913
PT Medco Inti Dinamika	-	36.921
Lain-lain	-	644
Sub-jumlah	358.682	1.416.478
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	57.188.540	58.857.455
Pemasok luar negeri	31.686.181	31.630.923
Sub-jumlah	88.874.721	90.488.378
Jumlah	89.233.403	91.904.856

Related parties
PT Api Metra Graha
PT Medco Inti Dinamika
Others

Sub-total

Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers

Sub-total

Total

b. Berdasarkan Umur

	2015	2014
Sampai dengan 1 bulan	49.635.692	49.906.057
1 - 3 bulan	18.553.168	16.406.600
3 - 6 bulan	17.620.289	19.834.975
6 bulan - 1 tahun	2.100.565	2.417.162
Lebih dari 1 tahun	1.323.689	3.340.062
Jumlah	89.233.403	91.904.856

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

c. Berdasarkan Mata Uang

	2015	2014
Dolar Amerika Serikat	61.787.207	67.638.111
Rupiah	27.402.295	24.211.693
Lain-lain	43.901	55.052
Jumlah	89.233.403	91.904.856

United States Dollar
Rupiah
Others

Total

Utang usaha baik dari pemasok lokal maupun luar negeri tidak dijamin dan secara umum mempunyai masa kredit kurang dari 30 hari.

Trade payables to both local and foreign suppliers are unsecured and generally have credit terms less than 30 days.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. UTANG LAIN-LAIN

a. Uang muka dari pelanggan

	2015
<u>Pihak ketiga</u>	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	<u>6.222.839</u>

b. Utang lainnya

	2015
Kewajiban pajak atas <i>First Tranche Petroleum</i>	21.669.095
Utang kepada Ventura Bersama	6.046.277
BP West Java Ltd	4.536.217
Utang <i>overlifting</i>	4.538.877
PT Airfast Indonesia	-
Karyawan	418.091
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	8.948.053
Jumlah	47.165.590
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(38.050.558)
Bagian jangka panjang	<u>9.115.032</u>

Utang *overlifting* kepada SKK Migas berkaitan dengan Blok Senoro-Toili.

Utang kepada Ventura Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Utang kepada BP West Java Ltd merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E & P Tomori Sulawesi, Entitas Anak, pada saat produksi Blok Senoro-Toili telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian.

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum (FTP)* merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen untuk *FTP* atas bagian PT Medco E & P Lematang dan Lematang E&P Limited untuk tahun pajak 2008 sampai September 2015, Camar Resources Canada Inc untuk tahun pajak 1994 sampai September 2015 dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi untuk tahun pajak September 2015. Entitas Anak akan membayar pajak tersebut jika terdapat "*Equity to be split*" dari penjualan gas.

20. OTHER LIABILITIES

a. Advances from a customer

	2014	
<u>Third party</u>		
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	<u>4.713.197</u>	

b. Other payables

	2014	
Tax payable on First Tranche Petroleum	18.088.213	
Payables to Joint Ventures	10.220.585	
BP West Java Ltd	4.536.217	
Overlifting payable	1.965.848	
PT Airfast Indonesia	1.854.323	
Employee	1.102.541	
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980	
Others (each below US\$1,000,000)	11.497.255	
Total	50.273.962	
Current portion	(41.152.140)	
Long-term portion	<u>9.121.822</u>	

The *overlifting payable* to SKK Migas is related to Senoro-Toili Block.

Payables to Joint Ventures represent payables for exploration and production activities related to joint ventures, where the Group is not the operator.

Payable to BP West Java Ltd represents the amount to be paid by PT Medco E & P Tomori Sulawesi, a Subsidiary, once the production from the Senoro-Toili Block has reached certain volume as stipulated in the agreement.

Tax payable on First Tranche Petroleum (FTP) is part of underpayment of income tax and dividend tax on FTP from PT Medco E & P Lematang and Lematang E&P Limited for fiscal years 2008 until September 2015, Camar Resources Canada Inc for fiscal years 1994 until September 2015 and PT Medco E & P Tomori Sulawesi for fiscal year ended September 2015. The Subsidiaries will pay the tax if there is "*Equity to be split*" from the sale of gas.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan		
Pasal 4(2)	130.886	152.850
Pasal 15	19.788	34.624
Pasal 21	497.999	523.598
Pasal 23	183.285	172.295
Pasal 26	1.638.049	1.374.363
Sub-jumlah	2.470.007	2.257.730
<u>Entitas Anak</u>		
Pajak penghasilan (PPh) badan	3.942.462	14.083.866
Pajak penghasilan		
Pasal 4(2)	132.425	281.893
Pasal 15	46.654	32.153
Pasal 21	533.764	751.599
Pasal 23	(63.916)	2.055.796
Pasal 26	21.201	21.130
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	12.524.486	4.420.469
Sub-jumlah	17.264.908	21.646.906
Jumlah	19.734.915	23.904.636

Surat Ketetapan Pajak

Berikut ini adalah status audit pajak dan surat ketetapan pajak (SKP) yang signifikan dalam Grup:

a. Perusahaan

Untuk tahun pajak 2005, Pengadilan Pajak telah memutuskan menerima sebagian banding PPN sebesar Rp1,1 miliar dan menolak banding PPh Pasal 26. Kantor Pajak telah mengajukan Peninjauan Kembali kepada Mahkamah Agung atas sebagian keputusan Pengadilan Pajak mengenai sengketa PPN tahun 2005 sebesar Rp707 juta. Mahkamah Agung telah memutuskan menolak permohonan Peninjauan Kembali yang diajukan oleh Kantor Pajak.

21. TAXES PAYABLE

This account consists of:

<u>The Company</u>
Income tax
Article 4(2)
Article 15
Article 21
Article 23
Article 26
Sub-total
<u>Subsidiaries</u>
Corporate income tax
Income tax
Article 4(2)
Article 15
Article 21
Article 23
Article 26
Value added tax (VAT)
Sub-total
Total

Tax Assessment Letters

Summarized below are the current status of significant tax audits and tax assessment letters ("SKP") within the Group:

a. The Company

For fiscal year 2005, the Tax Court has partially granted the Value Added Tax (VAT) appeal for Rp1.1 billion and rejected the income tax article 26 appeal. The Indonesian Tax Office (ITO) has filed to the Supreme Court a Reconsideration Request on the Tax Court decision on the 2005 VAT dispute amounting to Rp707 million. The Supreme Court has rejected the Reconsideration Request filed by the ITO.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Untuk tahun pajak 2007, Pengadilan Pajak telah memutuskan menolak banding PPN sebesar Rp11,1 miliar dan memutuskan menerima banding PPh badan sebesar AS\$65 juta dapat digunakan sebagai pengurang penghasilan kena pajak. Perusahaan telah mengajukan Peninjauan Kembali ke Mahkamah Agung atas sengketa PPN tahun 2007 sebesar Rp10,8 miliar yang ditolak oleh Pengadilan Pajak. Kantor Pajak telah mengajukan Peninjauan Kembali kepada Mahkamah Agung atas keputusan Pengadilan Pajak mengenai PPh badan tahun pajak 2007 sebesar AS\$65 juta. Belum ada surat keputusan yang diterima dari Mahkamah Agung sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Audit pajak untuk PPh Badan oleh Kantor Pajak atas Perusahaan untuk tahun pajak 2013 telah selesai. Atas hasil audit pajak yang memperlakukan biaya bunga sebesar AS\$40 juta bukan sebagai biaya yang dapat dikurangkan dari penghasilan. Perusahaan telah mengajukan Keberatan kepada Kantor Pajak pada tanggal 26 Agustus 2015.

Untuk tahun pajak 2011, Kantor Pajak telah memutuskan menolak keberatan Perusahaan atas koreksi beban pembiayaan pinjaman sehubungan dengan pinjaman yang tidak berhubungan langsung dengan kegiatan usaha Perusahaan sebesar AS\$60,3 juta. Atas penolakan tersebut, Perusahaan telah mengajukan banding kepada Pengadilan Pajak. Seluruh persidangan telah selesai dilakukan, namun belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Untuk tahun pajak 2012, perusahaan telah menyampaikan Surat Keberatan kepada Kantor Pajak atas SKP PPh Badan sebesar AS\$70,7 juta dan PPN sebesar Rp1,7 miliar. Seluruh keberatan tersebut ditolak oleh Kantor Pajak, dan Perusahaan sudah menyampaikan Banding ke Pengadilan Pajak pada 8 September 2015 untuk PPh Badan dan 7 Oktober 2015 untuk PPN. Belum ada proses selanjutnya sampai saat ini.

21. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

a. The Company (continued)

For fiscal year 2007, the Tax Court has rejected the VAT appeal amounting to Rp11.1 billion and accepted the corporate income tax appeal amounting to US\$65 million as deduction of taxable income. The Company has filed a Reconsideration Request to the Supreme Court for the Tax Court Decision on the 2007 VAT amounting to Rp10.8 billion which was earlier rejected by the Tax Court. On the other hand, the ITO has filed a Reconsideration Request to the Supreme Court against the Tax Court's decision regarding the 2007 corporate income tax amounting to US\$65 million. No decision letter from the Supreme Court has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

The tax audit by the ITO on the corporate income tax for fiscal year 2013 has been completed. On the tax audit result which treated the interest expenses amounting to US\$40 million as non deductible expense to income. The Company filed an Objection to the ITO on 26 August 2015.

For fiscal year 2011, the ITO has rejected the Company's objection application on the fiscal correction relates to the financing costs incurred for the loans that are not directly related to the Company's business amounting to US\$60.3 million. The Company has filed the appeal application to the rejection to the Tax Court. All hearings session have been completed, however, no decision letter from the Tax Court has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

For fiscal year 2012, the Company has filed objection to the ITO on the corporate income tax assessment letter amounting to US\$70.7 million and the VAT assessment letter amounting to Rp1.7 billion. All applications have been rejected by the ITO and the Company submitted its appeal to the Tax Court on 8 September 2015 for corporate income tax and on 7 October 2015 for VAT. No further process has been taken as of the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Audit pajak atas PPh Badan tahun pajak 2013, PPN periode Juli - November 2013, PPh Badan tahun pajak 2014 dan PPN periode Januari - Juni 2014 masih dalam proses. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat ketetapan yang diterbitkan oleh Kantor Pajak.

Kantor Pajak telah menerbitkan SKPLB PPN Desember 2013 tertanggal 30 September 2015 sebesar Rp5,9 milyar.

c. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) dan Entitas Anak

PT Medco LPG Kaji ("MLK")

Audit pajak atas PPN periode Januari - Desember 2011 dan Januari - Desember 2012 masih dalam proses. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat ketetapan yang diterbitkan oleh Kantor Pajak.

Pada 23 September 2015 MLK menerima Keputusan Pengembalian Pendahuluan Kelebihan Pajak Pasal 17D terkait restitusi PPN Masa Juli 2014 sebesar Rp9,5 juta.

PT Medco Methanol Bunyu ("MMB")

Terkait banding PPh Pasal 23 tahun pajak 2009, pada tanggal 18 Desember 2014 telah diucapkan putusan oleh Pengadilan Pajak, yang memutuskan untuk membatalkan Keputusan Dirjen Pajak nomor KEP-1822/WPJ.07/2012 tanggal 4 Oktober 2012. Pada tanggal 20 Februari 2015, MMB menerima pengembalian pajak sepenuhnya atas hasil banding PPh Pasal 23 sebesar Rp3.140.668.090.

PT Medco Ethanol Lampung ("MEL")

Audit Cukai oleh Direktorat Bea dan Cukai untuk periode 2012 sampai 2014 telah selesai dilakukan. Direktorat Bea dan Cukai cq KPBC Bandar Lampung telah memberikan keputusan pencabutan Nomor Pokok Pengusaha Barang Kena Cukai ("NPPBKC") MEL.

21. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Tax audit for corporate income tax fiscal year 2013, VAT for the period July - November 2013, corporate income tax fiscal year 2014 and VAT for the periods of January - June 2014 are still ongoing. No assessments have been issued by the ITO as of the completion date of the consolidated financial statements.

The ITO has issued VAT overpayment tax assessment letter for period of December 2013 dated 30 September 2015 amounting to Rp5.9 billion.

c. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) and its Subsidiaries

PT Medco LPG Kaji ("MLK")

Tax audit for VAT for the periods January - December 2011 and January - December 2012 are still ongoing. No assessment have been issued by the ITO as of the completion date of the consolidated financial statements.

MLK has received Preliminary VAT Assessment Letter for the period of July 2014 under article 17D amounting to Rp9.5 million on 23 September 2015.

PT Medco Methanol Bunyu ("MMB")

Regarding appeal on income tax article 23 for fiscal year 2009, on December 18, 2014, the Tax Court has also granted the appeal by revoking the DGT Decision Letter number KEP-1822/WPJ.07/2012 dated October 4, 2012. On February 20, 2015, MMB received the full overpayment of income tax article 23 amounting to Rp3,140,668,090.

PT Medco Ethanol Lampung ("MEL")

The excise audit performed by the Directorate General of Customs and Excise for period of 2012 - 2014 has been completed. The DGCE cq Bandar Lampung Customs and Excise Office has issued its approval to close the Customs and Excise number of MEL.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

d. PT Medco E & P Lematang (MEPL)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012, dan 2013 sedang dalam proses, dan belum ada surat ketetapan pajak yang sudah diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

e. PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

f. PT Medco LNG Indonesia (MLI)

Audit pajak untuk Pajak Penghasilan Badan tahun pajak 2009, 2010, 2011 dan 2012 telah selesai dilaksanakan.

Pada tanggal 28 April 2015, MLI telah menerima SKPLB PPh Badan 2013 sebesar Rp8 milyar. Atas SKPLB PPh Badan 2013 MLI mengajukan keberatan ke Kantor Pajak, terutama pada bagian koreksi biaya bunga.

g. PT Medco E&P Rimau (MEPR)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Untuk tahun pajak 2009, Kantor Pajak telah menolak pengajuan keberatan oleh MEPR atas SKPKB PPh Pasal 21, PPh Pasal 23 dan PPh Final Pasal 4 ayat (2) masing-masing sebesar Rp5,1 miliar, Rp703 juta, dan Rp2,7 miliar. MEPR telah mengajukan banding atas penolakan tersebut kepada Pengadilan Pajak. Belum ada keputusan yang diterima dari Pengadilan Pajak sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

h. PT Medco E&P Indonesia (MEPI)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

21. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

d. PT Medco E & P Lematang (MEPL)

The tax audit by the ITO for fiscal years 2011, 2012 and 2013 is still on-going and no tax assessment letter has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

e. PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

The tax audit by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still on-going and no SKP has yet been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

f. PT Medco LNG Indonesia (MLI)

The tax audit by the ITO on corporate income tax for the fiscal years 2009, 2010, 2011 and 2012 has been completed.

On April 28, 2015 MLI has received Overpayment Tax Assessment Letter for 2013 Corporate Income Tax amounting to Rp8bio. MLI filed Objection letter to the ITO for overpayment tax assessment letter for 2013 corporate income tax, especially on the interest expenses adjustment.

g. PT Medco E & P Rimau (MEPR)

The tax audits by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still on-going and no tax assessment letter has yet been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

For the fiscal year 2009, the ITO has rejected MEPR objection for the SKPKB of income tax article 21, article 23 and article 4(2) amounting to Rp5.1 billion, Rp703 million and Rp2.7 billion, respectively. MEPR has filed appeal applications on the rejection to the Tax Court. No decision letter received from the Tax Court of the completion date of the consolidated financial statements.

h. PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

The tax audits by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still ongoing and no assessment letter received as of the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

- i. Medco Ventures International (Barbados) Limited (MVI) and Medco Sahara Limited (MSL)

Medco Ventures International (Barbados) Limited dan Medco Sahara Limited menerima SKP sejumlah TND9,9 juta (sekitar AS\$5,2 juta) and TND5,3 juta (sekitar AS\$2,8 juta) pada tahun 2014, untuk SKPKB PPh Badan tahun pajak 2010 - 2013 (periode sebelum "Effective Date" seperti tercantum pada Catatan 44). Menurut peraturan perpajakan di Tunisia, belum ada pajak yang terhutang pada tahap ini. Jika kemudian akan terhutang, ketentuan dalam Perjanjian Jual Beli Saham menyebutkan bahwa segala kewajiban perpajakan yang terjadi sebelum periode "Effective Date" akan menjadi tanggungan penjual.

Berdasarkan peraturan perpajakan Indonesia, Perusahaan dan Entitas Anak menghitung, menetapkan dan membayar jumlah pajak yang terutang secara *self-assessment*. Surat pelaporan pajak konsolidasian tidak diperkenankan dalam peraturan perpajakan Indonesia. Sejak 1 Januari 2008, kadaluarsa penetapan pajak tersebut telah diubah menjadi 5 tahun dimana sebelumnya 10 tahun. Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia.

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

21. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

- i. Medco Ventures International (Barbados) Limited (MVI) and Medco Sahara Limited (MSL)

Medco Ventures International (Barbados) Limited and Medco Sahara Limited received SKP amounting to TND9.9 million (approximately US\$5.2 million) and TND5.3 million (approximately US\$2.8 million) in 2014, for the underpayment of corporate income tax for the fiscal years 2010 - 2013 (prior to the "Effective Date Stated in Note 44). According to the Tunisian Income Tax Laws, there is no tax liability yet at this stage. In case, the corporate income taxes become payable, the Shares Sales and Purchase Agreement stipulates that any tax obligations incurred prior to effective date remain the responsibility of the seller.

Under the 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 not allowed under the Indonesia taxation laws. Starting January 1, 2008, the statute of limitation for tax assessment is amended to 5 years which was previously 10 years. Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia.

For other tax jurisdictions, management also believes the Group has substantially complied with the applicable laws in regard to tax reporting requirements.

22. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Kontrak jasa	38.401.671	52.513.393
Sewa	11.152.594	7.217.998
Bunga	5.389.751	6.249.752
Beban operasional lainnya	4.678.015	5.231.959
Ventura bersama	3.034.719	4.818.557
Tenaga kerja	475.614	766.766
Lain-lain	494.744	56.405
Jumlah	63.627.108	76.854.830

22. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

Contract services
Rentals
Interest
Other operating expenses
Joint ventures
Labor supply
Others
Total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF

Akun ini terdiri dari transaksi derivatif Perusahaan sebagai berikut:

23. DERIVATIVES

This account consists derivative transactions of the Company as follows:

Pihak ketiga	Jenis/ Type	2015			2014			Counterparties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan								Company
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	105.263.826	(36.766.735)	-	68.497.091	4.164.720	PT DBS Bank Indonesia
DBS Bank Singapura	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	6.373.191	(6.373.191)	-	-	-	DBS Bank Singapore
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	53.085.610	(3.284.246)	-	49.801.364	5.127.433	Standard Chartered Bank
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	11.012.536	7.937.396	-	18.949.932	2.449.371	Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	2.221.729	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	18.256.548	(5.940.947)	-	12.315.601	1.499.226	PT Bank Permata Tbk
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	37.203	(18.222)	-	18.981	(18.981)	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	35.785	(19.200)	-	16.585	(16.585)	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	36.760	(17.488)	-	19.272	(19.272)	Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd
Jumlah		-	194.101.460	(44.482.634)	-	149.618.826	15.407.641	Total
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun		-	-	-	-	35.856.281	-	Less current portion
Bagian jangka panjang		-	194.101.460		-	113.762.545		Long-term portion
Keuntungan (kerugian) yang terealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan pendapatan komprehensif lainnya				-			2.891.067	Unrealized or realized gain (loss) on derivatives recognized in statement of comprehensive income
Penyelesaian kewajiban derivatif				(35.856.281)			-	Settlement for derivative liabilities
Pendapatan/kerugian komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas				(80.338.915)			12.516.574	Other comprehensive income/(Loss) of cash flow hedge

Perusahaan melakukan transaksi swap atas mata uang silang dan swap atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga dan mata uang asing. Seluruh kontrak yang dilakukan Perusahaan mempunyai kewajiban yang mendasari.

The Company entered into cross-currency swaps, and interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate and foreign currency risks. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

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

23. DERIVATIVES (continued)

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

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	52.434.457	SGD 70.000.000	14 Mei 2015 */ May 14, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 Nopember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura. <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars notional amount.</i>
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	22.471.910	SGD 30.000.000	15 Mei 2015 */ May 15, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 Nopember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura. <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	81.833.061	1.000.000.000.000	8 Oktober 2014 */ October 8, 2014 *	8 Oktober 2018/ October 8, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 8 Januari, 8 April, 8 Juli dan 8 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every January 8, April 8, July 8 and October 8. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis Libor per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober. <i>The Company shall receive a floating libor-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis Libor per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober. <i>The Company shall receive a floating libor-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>
PT CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per kuartal dengan spread dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober. <i>The Company shall receive a floating 3 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	71.794.871	700.000.000.000	15 Maret 2013 * / March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	41.025.641	400.000.000.000	15 Maret 2013 * / March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	200.000.000.000	15 Maret 2013 * / March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
Bank of Tokyo Mitsubishi – UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	200.000.000.000	15 Maret 2013 */ March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	31.088.083	300.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.725.389	200.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	41.731.873	400.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	52.164.841	500.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Bank of Tokyo Mitsubishi – UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	52.164.841	500.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. DERIVATIF (lanjutan)

23. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam Rupiah/ In IDR			
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	78.947.368	750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	78.947.368	750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal-tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK

	2015	2014	
Pinjaman Bank Jangka Pendek	20.000.000	-	Short term Bank Loans
Pinjaman Bank Jangka Panjang - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	152.500.000	183.790.193	Long-term Bank Loans - current portion
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(77.331)	(94.010)	Less unamortized discount
	172.422.669	183.696.183	
Pinjaman Bank Jangka Panjang - bagian pinjaman jangka panjang	457.500.000	553.762.073	Long-term Bank Loans - long-term portion
Jumlah	629.922.669	737.458.256	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(1.406.876)	(9.092.847)	Less unamortized discount
Neto	628.515.793	728.365.409	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	172.422.669	183.696.183	Less current portion
Bagian jangka panjang	456.093.124	544.669.226	Long-term portion

a. Pinjaman Bank

a. Bank Loans

2015					
Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					US Dollar
Pihak ketiga					Third parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	345.000.000	-	95.000.000	250.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	185.000.000	-	42.500.000	142.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	-	50.000.000	PT Bank ICBC Indonesia
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	20.000.000	-	20.000.000	-	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ	30.000.000	-	15.000.000	15.000.000	The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ
Jumlah	630.000.000	-	172.500.000	457.500.000	Sub-total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	1.484.207	-	77.331	1.406.876	Less unamortized discount
Jumlah	628.515.793	-	172.422.669	456.093.124	Total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

24. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

2014					
Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					US Dollar
Pihak ketiga					Third parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	345.000.000	-	-	345.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	105.000.000	-	67.500.000	37.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	-	50.000.000	PT Bank ICBC Indonesia
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ	30.000.000	-	3.750.000	26.250.000	The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ
Pinjaman sindikasi dari Standard Chartered Bank dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	95.012.073	-	-	95.012.073	Syndicated loan from Standard Chartered Bank and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sub-jumlah	625.012.073	-	71.250.000	553.762.073	Sub-total
Rupiah					Rupiah
Pihak ketiga					Third party
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (dalam mata uang asli: Rp1,4 triliun)	112.540.193	-	112.540.193	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (in original currency: Rp1.4 trillion)
Sub-jumlah	112.540.193	-	112.540.193	-	Sub-total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	9.186.857	-	94.010	9.092.847	Less unamortized discount
Jumlah	728.365.409	-	183.696.183	544.669.226	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

24. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule is as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus I/ <i>Special Transaction Credit Facility I</i>	April 2011/ <i>April 2011</i>	April 2016/ <i>April 2016</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2015/ <i>This facility has been fully repaid in September 2015</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus II/ <i>Special Transaction Credit Facility II</i>	September 2011/ <i>September 2011</i>	September 2016/ <i>September 2016</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus III/ <i>Special Transaction Credit Facility III</i>	Agustus 2014/ <i>August 2014</i>	Agustus 2017/ <i>August 2017</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus IV/ <i>Special Transaction Credit Facility IV</i>	Agustus 2014/ <i>August 2014</i>	Agustus 2019/ <i>August 2019</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V/ <i>Special Transaction Credit Facility V</i>	Agustus 2015/ <i>August 2015</i>	Agustus 2020/ <i>August 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Modal Kerja/ <i>Revolving Working Capital Loan Facility</i>	Juli 2011/ <i>July 2011</i>	Juli 2016/ <i>July 2016</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility</i>	Januari 2015/ <i>January 2015</i>	Januari 2020/ <i>January 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility</i>	September 2012/ <i>September 2012</i>	September 2015/ <i>September 2015</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2015/ <i>This facility has been fully repaid in September 2015</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility</i>	September 2015/ <i>September 2015</i>	September 2020/ <i>September 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

24. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/Company			
PT Bank ICBC Indonesia Fasilitas Pinjaman Tetap atas Permintaan/ <i>Fixed Loan on Demand</i>	Februari 2014/ <i>February 2014</i>	Februari 2017/ <i>February 2017</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Fasilitas Kredit/ <i>Revolving Credit Facility</i>	Juli 2014/ <i>July 2014</i>	Juli 2017/ <i>July 2017</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
The Hongkong and Shanghai Bank Corporation	September 2015/ <i>September 2015</i>	Nopember 2015/ <i>November 2015</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The loan facility is unsecured.</i>
PT Medco E&P Tomori Sulawesi			
Bank Standard Chartered PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Pinjaman Sindikasi untuk pendanaan Proyek Senoro/ <i>Syndicated Loan for financing the Senoro Project</i>	Juli 2013/ <i>July 2013</i>	Juni 2020/ <i>June 2020</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Mei 2015/ <i>This facility has been fully repaid and cancelled in May 2015</i>	Dijamin dengan gadai atas <i>debt service account</i> , rekening operasional dan fidusia atas hak tagih./ <i>Collateralized by pledge over the debt service account, operational account, and fiduciary over the receivables.</i>

2015

2014

Tingkat bunga per tahun
Rupiah
Dolar Amerika Serikat

-
2,33% - 5,25%

9,00%
2,73% - 5,50%

Interest rate per annum
Rupiah
United States Dollar

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, 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, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan pembagian dividen; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

b. Fasilitas Bank

Pada tanggal 30 September 2015, Grup memiliki Fasilitas Kredit Bank dan Fasilitas Umum Bank yang belum terpakai sebagai berikut:

24. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

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

b. Bank Facilities

As of September 30, 2015, the Group has the following Unused Credit Bank Facilities and General Bank Facility:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 30 September 2015/ Unused Portion of the Facility as of September 30, 2015
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$16.100.000/ US\$16,100,000	AS\$1.000.000/ US\$1,000,000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$160.000.000/ US\$160,000,000	AS\$67.434.491/ US\$67,434,491
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$100.000.000/ US\$100,000,000	AS\$15.000.000/ US\$15,000,000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	Fasilitas Perbankan Korporasi (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)/ Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)	AS\$45.000.000/ US\$45,000,000	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	Fasilitas Bank Garansi, Fasilitas Standby Letter of Credit, Fasilitas Import Letter of Credit/ Bank Guarantee Facility, Standby Letter of Credit Facility, Import Letter of Credit Facility	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Pada tanggal 21 Agustus 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V ("PTK V") dan Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI ("PTK VI") dengan Bank Mandiri masing-masing sebesar AS\$100.000.000 dengan tenor 5 tahun. Tujuan penggunaan fasilitas-fasilitas ini adalah untuk pembiayaan kembali dan pembiayaan *capital expenditure*. Pada tanggal 30 September 2015, Perusahaan telah menggunakan fasilitas PTK V seluruhnya.

Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian atas Fasilitas Kredit Transaksi Khusus I ("PTK I") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") sebesar AS\$30.000.000.

Pada tanggal 29 Agustus 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus III ("PTK III") dan Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus IV ("PTK IV") dengan Bank Mandiri masing-masing sebesar AS\$50.000.000 dengan tenor 3 tahun dan AS\$100.000.000 dengan tenor 5 tahun. Adapun tujuan penggunaan dari PTK III adalah untuk pembiayaan kembali, sementara PTK IV untuk belanja modal Perusahaan dan pembayaran kembali. Pada tanggal 15 Desember 2014 Perusahaan telah menggunakan fasilitas kredit seluruhnya.

Pada tanggal 5 Maret 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Kredit dengan Bank Mandiri untuk memperpanjang Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$50.000.000 yang jatuh tempo pada tanggal 13 Maret 2015. Pada tanggal 10 Oktober 2014, Perusahaan telah melakukan percepatan pelunasan Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$50.000.000.

Pada tanggal 24 September 2015, Perusahaan telah melakukan pelunasan atas utang dari Fasilitas Kredit *Term Loan* dari BNI dengan plafon Rp 1.400.000.000.000.

24. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

On August 21, 2015, the Company signed a *Special Transaction Credit Facility V* ("PTK V") and *Special Transaction Credit Facility VI* ("PTK VI") with Bank Mandiri both amounting to US\$100,000,000 with 5 years term. The purpose of these proceeds are for refinancing and capital expenditure. As of September 30, 2015, the Company has fully utilized the PTK V.

On March 31, 2015, the Company partially prepaid the *Special Transaction Credit Facility I* ("PTK I") from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") amounting to US\$30,000,000.

On August 29, 2014, the Company signed a *Special Transaction Credit Facility III* ("PTK III") and *Special Transaction Credit Facility IV* ("PTK IV") with Bank Mandiri amounting to US\$50,000,000 with 3 years terms and US\$100,000,000 with 5 years terms, respectively. The purposes of the proceed from PTK III is for refinancing while PTK IV is for capital expenditure and refinancing. As of December 15, 2014, the Company has fully utilized the credit facility.

On March 5, 2014, the Company signed a *Credit Agreement* with Bank Mandiri for the extension of matured *Working Capital Facility* amounting to US\$50,000,000, which expired on March 13, 2015. On October 10, 2014, the Company made an early repayment of the *Working Capital Facility* amounting to US\$50,000,000.

On September 24, 2015, the Company prepaid the *Term Loan Credit* from BNI with maximum facility up to Rp 1,400,000,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Pada tanggal 28 September 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit *Term Loan* dengan Bank BNI maksimum sebesar AS\$100.000.000. Fasilitas Kredit ini akan dipakai untuk keperluan pembiayaan kembali dan akan jatuh tempo pada tanggal 28 September 2020. Dari total maksimum fasilitas diatas, Perusahaan telah dilakukan penarikan sebesar AS\$ 95.000.000 pada tanggal 29 September 2015.

Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan penarikan sebesar AS\$10.000.000 atas Fasilitas Kredit Modal Kerja ("Fasilitas KMK") dari PT Bank Negeri Indonesia Tbk ("BNI") untuk keperluan *refinancing*.

Pada tanggal 27 Februari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian utang Fasilitas KMK dari BNI sebesar AS\$25.000.000.

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dan pembatalan atas sebagian utang dari Fasilitas KMK dari BNI dengan plafon AS\$150.000.000 sehingga sisa dari fasilitas kredit tersebut menjadi sebesar maksimum AS\$37.500.000.

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan secara parsial menandatangani perjanjian fasilitas kredit baru sebesar AS\$52.500.000 dengan tenor lima tahun sejak penandatanganan perjanjian kredit.

Pada tanggal 11 Februari 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank ICBC Indonesia ("ICBC") dengan batas sebesar AS\$50.000.000 untuk keperluan pembiayaan umum di tahun 2014 - 2016. Fasilitas ini akan jatuh tempo 3 tahun sejak tanggal penarikan pertama fasilitas. Pada tanggal 25 Februari 2014, perusahaan telah menarik seluruh jumlah fasilitas senilai AS\$50.000.000.

24. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

On September 28, 2015, the Company signed a *Term Loan Credit Facility Agreement* with BNI with maximum amount up to US\$100.000.000. The purpose of the proceed from PTK V is for *refinancing*, and it will mature on September 28, 2020. From total facility mentioned above, the Company conducted withdrawal amounting US\$95.000.000 on September 29, 2015.

On March 31, 2015, the Company withdrew US\$10,000,000 of *Working Capital Facility* from PT Bank Negara Indonesia Tbk ("BNI"). The proceeds will be used for *refinancing*.

On February 27, 2015, the Company partially prepaid the *working capital facility* from BNI amounting to US\$25,000,000.

On January 23, 2015, the Company partially prepaid *Revolving Working Capital Loan Facility* with maximum facility up to US\$150,000,000, therefore the balance of the facility is US\$37,500,000.

On January 23, 2015, the Company signed new *credit facility agreement* amounting to US\$52,500,000 with tenor of five years from the signing date

On February 11, 2014, the Company signed a *Credit Facility Agreement* with PT Bank ICBC Indonesia ("ICBC") with maximum limit of US\$50,000,000. The facility is for general financing purposes for the years 2014 - 2016 and will mature in three (3) years since the first withdrawal date. On February 25, 2014, the Company has withdrawn the facility up to US\$50,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

24. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Pada tanggal 3 Juli 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Kredit dengan Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Limited, Cabang Jakarta untuk fasilitas *revolving* sebesar AS\$30.000.000 ("Fasilitas Kredit"). Fasilitas Kredit ini akan dipakai untuk keperluan pembiayaan umum dan akan jatuh tempo pada tanggal 3 Juli 2017. Perusahaan telah menarik seluruh dana Fasilitas Kredit pada tanggal 14 Juli 2014.

Pada tanggal 14 Juli 2014, perusahaan telah melakukan transaksi *Interest Rate Swap* dengan Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Limited, Morgan Stanley & Co Plc, dan PT CIMB Niaga Tbk untuk menetapkan suku bunga pinjaman dari suku bunga mengambang (*LIBOR*+margin) menjadi suku bunga tetap setiap tiga bulan pada tanggal 3 Oktober, 3 Januari, 3 April, dan 3 Juli dengan jangka waktu mengikuti jangka waktu pinjaman.

Merujuk pada Perjanjian Pemberian Fasilitas Perbankan antara Perusahaan dan Bank HSBC, pada tanggal 5 Mei 2015 Perusahaan melakukan penarikan pinjaman berulang sebesar AS\$20.000.000 pada tanggal 28 Agustus 2015, dan akan jatuh tempo pada tanggal 25 Nopember 2015.

Pada tanggal 29 Mei 2015, PT Medco E&P Tomori Sulawesi telah melakukan pembatalan dan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit dari Bank Sindikasi, yaitu Bank Standard Chartered cabang Singapura dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, sebesar AS\$120.055.681.

24. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

On July 3, 2014, the Company has signed a Credit Agreement with the Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Limited, Jakarta Branch for a revolving facility amounting to US\$30,000,000 ("Credit Facility"). The facility is for general corporate purpose and will mature on July 3, 2017. The Company has fully withdrawn the Credit Facility on July 14, 2014.

On July 14, 2014, the Company has entered into Interest Rate Swap with Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Limited, Morgan Stanley & Co Plc, and PT CIMB Niaga Tbk to fix the interest rate of the loan from floating interest rate (*LIBOR*+margin) to fixed interest rate every October 3, January 3, April 3 and July 3 with terms to match the underlying loan.

Referring to Corporate Facility Agreement between the Company and HSBC Bank, the Company withdraw US\$20,000,000 on August 28, 2015, and will mature on November 25, 2015.

On May 29, 2015, PT Medco E&P Tomori Sulawesi has fully prepaid and cancelled the credit facility from Syndicate Banks, namely Standard Chartered-Singapore branch and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$120,055,681.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

25. OTHER LONG-TERM DEBT

	2015	2014	
<u>Wesel Jangka Menengah</u>			<u>Medium term notes</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	68.226.786	80.385.852	Due in 2018
	68.226.786	80.385.852	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(527.043)	(633.236)	Less unamortized discount
Neto	67.699.743	79.752.616	Net
Bagian jangka panjang	67.699.743	79.752.616	Long-term portion
<u>Obligasi Rupiah</u>			<u>Rupiah Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2017	136.453.572	160.771.704	Due in 2017
Jatuh tempo pada tahun 2018	102.340.179	120.578.778	Due in 2018
	238.793.751	281.350.482	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(857.992)	(1.097.114)	Less unamortized discount
Neto	237.935.759	280.253.368	Net
Bagian jangka panjang	237.935.759	280.253.368	Long-term portion
<u>Obligasi Dolar Amerika Serikat</u>			<u>US Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2016	79.000.000	79.000.000	Due in 2016
Jatuh tempo pada tahun 2017	18.784.000	18.784.000	Due in 2017
	97.784.000	97.784.000	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(174.121)	(377.916)	Less unamortized discount
Total	97.609.879	97.406.084	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	49.920.653	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	47.689.226	97.406.874	Long term portion
<u>Obligasi Dolar Singapura</u>			<u>SG Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	70.101.647	-	Due in 2018
	70.101.647	-	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(1.182.759)	-	Less unamortized discount
Neto	68.918.888	-	Net
Bagian jangka panjang	68.918.888	-	Long-term portion
	2015	2014	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
Rupiah	8,75% - 11,20%	8,75% - 11,20%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	6,05%	6,05%	United States Dollar
Dolar Singapura	5,90%	-	SG Dollar

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

25. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

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

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempol/ Maturity	Kupon/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan) Company (continued)					(p.a)	
Obligasi Berkelanjutan AS\$ I/ US\$ Shelf Registered Bonds I	AS\$100.000.000 Tahap pertama sejumlah AS\$50.000.000/ First phase amounting to US\$50,000,000 Tahap kedua sejumlah AS\$30.000.000/ Second phase amounting to US\$30,000,000 Tahap ketiga sejumlah AS\$20.000.000/ Third phase amounting to US\$20,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2016/July 2016 November 2016/ November 2016 Juli 2017/ July 2017	6,05% terutang setiap kuartal/ 6.05% payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ These bonds are unsecured.
Obligasi Rupiah III Tahun 2012/ Rupiah Bonds III Year 2012	Rp1.500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$157.894.737/ and swapped into US\$157,894,737	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2017/ June 2017	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap II/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase I	Tahap pertama sejumlah Rp500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$51.813.471/ First phase amounting to Rp500,000,000,000 and swapped into US\$51,813,471	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2017/ December 2017	8,80% Terutang setiap kuartal/ 8.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap III/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase II	Tahap kedua sejumlah Rp1.500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$153.846.154/ Second phase amounting to Rp1,500,000,000,000 and swapped into US\$153,846,154	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2018/ March 2018	8,85% Terutang setiap kuartal/ 8.85% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah IV/ Medium Term Note IV	Rp1.000.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$81.833.061/ Rp1,000,000,000,000 swapped into US\$81,833,061	Non-rated	-	Oktober 2018/ October 2018	11,2% Terutang setiap kuartal/ 11.2% Payable Quarterly	Wesel ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These note are unsecured.
Wesel Jangka Menengah Multi Currency/ Multicurrency Medium Term Notes	S\$100.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.906.367/ S\$100,000,000 swapped into US\$74,906,367	Non-rated	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	Mei 2018/ May 2018	5,9% Terutang setiap semi annual/ 5.9% Payable semi annually	Wesel ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These note are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba netto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat untuk Obligasi Berkelanjutan AS\$ I, Obligasi Rupiah III Tahun 2012, Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dan II adalah PT Bank Mega Tbk. Grup juga telah menunjuk Bank of New York Mellon sebagai Wali Amanat untuk Program Multicurrency Medium Term Notes.

25. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various covenants, among others, obtaining approval from the lenders/designated trustees prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock of the Company, changing the main business activities of the Company; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing senior debt, filing 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 requirement to comply with certain financial ratios.

a. Debt Covenants

As of September 30, 2015 and December 31, 2014, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group has never defaulted on paying its maturing bonds.

b. Trustees

The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustee for Shelf Registered US\$ Bonds I, Rupiah Bonds III Year 2012, and Shelf Registered Rupiah Bonds I Phase I and II are PT Bank Mega Tbk. The Group has also appointed Bank of New York Mellon to act as Trustee for its Multicurrency Medium Term Notes Programme.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain

Penandatanganan Perjanjian Fasilitas
Pinjaman

Pada bulan Februari 2014, Perusahaan juga membeli kembali sebagian Obligasi Berkelanjutan AS\$ I Tahap III tahun 2012 sebesar AS\$1.216.000.

Pada tanggal 6 Oktober 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Penerbitan MTN IV Medco Tahun 2014 ("MTN Medco") dengan PT DBS Vickers Securities Indonesia selaku Arranger dan PT Bank Mega Tbk selaku Agen Pemantau. Jumlah MTN Medco yang diterbitkan sebesar Rp1 triliun dengan tenor empat tahun ini didistribusikan pada tanggal 8 Oktober 2014.

Perusahaan telah melakukan perjanjian swap suku bunga dan mata uang untuk MTN dari IDR tetap menjadi USD tetap setiap tanggal 8 Oktober, 8 Januari, 8 April dan 8 Juli dengan tenor yang sama dengan MTN.

Pada tanggal 14 Mei 2015, Perusahaan, melalui anak perusahaan Medco Energi Global Pte. Ltd., telah menerbitkan Multicurrency Medium Term Notes (MTN) sebesar S\$ 100 juta dengan kupon sebesar 5.9% per tahun dan tenor selama 3 (tiga) tahun. Penjamin pelaksana dalam transaksi ini adalah DBS Bank Ltd., dan bersama dengan Australia and New Zealand Banking Corporation Limited, dan Mitsubishi UFJ Securities (Singapore) Limited bertindak sebagai Joint Lead Managers, sementara Bank of New York Mellon, Cabang Singapore sebagai Wali Amanat. Penerbitan ini merupakan bagian dari program MTN dengan jumlah sebanyak-banyaknya sebesar S\$ 500 juta yang penandatanganannya sudah dilaksanakan pada 13 April 2015 lalu. Penerbitan MTN tahap pertama ini ditujukan untuk modal kerja, belanja modal, dan pelunasan utang.

Secara bersamaan Perusahaan juga telah melakukan perjanjian swap suku bunga dan mata uang atas MTN tersebut dari SGD tetap menjadi USD tetap setiap tanggal 14 Mei dan 14 November dengan tenor yang sama dengan MTN.

25. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

c. Others

Signing of the Loan Facility Agreement

In February 2014, the Company has also bought back part of the US\$ Shelf Registered Bond I Phase III year 2012 amounting to US\$1,216,000.

On October 6, 2014, the Company signed MTN IV Medco Year 2014 ("MTN Medco") with PT DBS Vickers Securities Indonesia, as Arranger, and PT Bank Mega Tbk as Monitoring Agency. MTN Medco amounting to Rp1 trillion with four years terms was issued on October 8, 2014.

The Company has entered into Cross Currency-Interest Swap to fixed the interest rate and currency of the MTN from fixed IDR to fixed USD on every October 8, January 8, April 8 and July 8 with terms to match the underlying MTN.

On 14 May 2015, the Company, through its subsidiary, Medco Energi Global Pte. Ltd, has issued Multicurrency Medium Term Notes (MTN) amounting to S\$100 million with 5.9% per annum coupon rate and three year tenor. The sole underwriter is DBS Bank Ltd, and along with Australia and New Zealand Banking Corporation Limited and Mitsubishi UFJ Securities (Singapore) Limited act as the Joint Lead Managers while Bank of New York Mellon, Singapore Branch as the Trustee. This issuance is part of the S\$500 million MTN program which was signed on 13 April 2015. The proceed of this MTN first issuance will be used for working capital, capital expenditure, and refinancing.

Simultaneously, The Company has entered into Cross Currency-Interest Swap to fixed the interest rate and currency of the MTN from fixed SGD to fixed USD on every 14 May and 14 November with terms to match the underlying MTN.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Kepentingan nonpengendali atas entitas anak terkait dengan Medco Oman LLC.

Pada tanggal 1 April 2014, Medco LLC membayarkan dividend interim untuk tahun 2013 sebesar AS\$17.500.000, dimana sebesar AS\$5.600.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 28 January 2015, Medco LLC membayarkan dividend interim untuk tahun 2014 sebesar AS\$10.000.000, dimana sebesar AS\$3.200.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali

26. NON-CONTROLLING INTERESTS

Non-controlling interests in subsidiary pertains to Medco Oman LLC.

On April 1, 2014, Medco LLC paid interim dividend for the year 2013 amounting to US\$17,500,000, wherein, dividends amounting to US\$5,600,000 was paid to non-controlling interest.

On January 28, 2015, Medco LLC paid interim dividend for the year 2014 amounting to US\$10,000,000, wherein, dividends amounting to US\$3,200,000 was paid to non-controlling interest.

27. MODAL SAHAM

27. CAPITAL STOCK

30 September 2015/September 30, 2015

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Ownership Percentage of	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.689.393.006	50,92%	168.939.301	51.280.460
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.709
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	20,82%	69.081.380	20.969.218
PT Prudential Life Assurance - REF	329.734.800	9,94%	32.973.480	10.008.892
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	597.194.344	18,00%	59.719.434	18.127.458
Sub-jumlah/Sub-total	3.317.441.450	100,00%	331.744.145	100.698.845
Saham treasuri	15.010.000		1.501.000	455.619
Jumlah/Total	3.332.451.450		333.245.145	101.154.464

31 Desember 2014/December 31, 2014

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Ownership Percentage of	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.689.393.006	50,70%	168.939.301	51.285.313
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.693
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	20,73%	69.081.380	20.969.218
PT Prudential Life Assurance - REF	240.363.600	7,21%	24.036.360	7.296.086
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	701.575.544	21,05%	70.157.554	21.291.046
Jumlah/Total	3.332.451.450	100,00%	333.245.145	101.154.464

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. MODAL SAHAM (lanjutan)

Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tersebut, pemegang saham memberikan kuasa dan wewenang kepada Direksi Perusahaan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pengalihan, penjualan dan pertukaran saham treasury Perusahaan dengan tetap mematuhi peraturan perundang-undangan yang berlaku termasuk peraturan pasar modal.

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

Sesuai dengan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK No. 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, 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 AS\$100 juta. Program ini dilakukan dalam kurun waktu 3 bulan setelah pengumuman tersebut.

Hasil dari program pembelian kembali, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sejumlah 166.857.500 saham atau 5,01% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh dengan nilai sekitar Rp508 miliar atau setara dengan AS\$51,8 juta, terdiri atas:

- a. Sejumlah 85.561.000 saham atau 2,57% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh dengan harga rata-rata Rp3.869 atas program pembelian kembali saham berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham bulan Mei 2008;

27. CAPITAL STOCK (continued)

As decided in the Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders 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 stocks in compliance with applicable laws and regulations, including capital market regulations.

In May 2008, in an Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders approved a buy-back of the Company's issued and fully paid shares up to a maximum of 3.29% of the total shares issued with maximum cost of US\$80 million within 18 months, which ended in November 2009.

As stipulated in the Decision Letter of the Chairman of BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008 dated October 9, 2008 with respect to the buy-back of shares issued by a public company during potential market crisis conditions, a company is allowed to buy back its shares up to a maximum of 20% of its paid-up capital during potential market crisis conditions. The shares 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 its paid-up capital. In order to implement its buy-back program, the Company set aside funds in the amount of US\$100 million. The buy-back program was conducted within a period of 3 months from the announcement.

At the conclusion of the buy-back program, the Company bought back a total of 166,857,500 shares or 5.01% of its total issued and fully paid shares at a total cost of approximately Rp508 billion or equivalent to US\$51.8 million consisting of:

- a. *85,561,000 shares or 2.57% of the total issued and fully paid share capital purchased at an average price of Rp3,869 for shares buy-back program based on Extraordinary Shareholders' Meeting in May 2008;*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. MODAL SAHAM (lanjutan)

- b. Sejumlah 81.296.000 saham atau 2,44% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh dibeli kembali dengan harga rata-rata Rp2.178 atas program kedua sesuai dengan peraturan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008.

Pada tanggal 27 Mei 2010, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, menyetujui penggunaan saham treasury sebanyak maksimal 5% untuk program opsi saham oleh karyawan dan manajemen.

Berdasarkan Pasal 37 ayat 4 Undang-undang No. 40 tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas bahwa saham yang dibeli kembali persero maksimal dikuasai paling lama 3 tahun, pada tanggal 15 Agustus 2013, Perusahaan telah menjual saham treasury kepada Clio Capital Ventures Limited pada tahun 2013 sebanyak 390.454.500 lembar yang merupakan jumlah seluruh saham hasil pembelian kembali Perseroan.

Perusahaan melakukan pembukuan atas transaksi saham treasury dengan menggunakan metode nilai nominal (Catatan 2n).

Pada tanggal 26 Agustus 2015, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 10% dari jumlah saham Perseroan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar AS\$50 juta. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 3 bulan setelah pengumuman tersebut. Pada tanggal 30 September 2015, Perseroan telah melakukan pembelian kembali saham sebanyak 15.010.000 lembar saham.

28. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
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)
Penurunan modal disetor dari saham treasury	(34.516.654)	(33.600.836)
Penjualan kembali saham treasury	74.812.935	74.812.935
Jumlah	182.524.015	183.439.833

27. CAPITAL STOCK (continued)

- b. 81,296,000 shares or 2.44% of the total issued and fully paid share capital purchased at an average price of Rp2,178 for the second share buy-back program based on Decision Letter of the Chairman of BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008.

On May 27, 2010, the shareholders, in their Extraordinary Shareholders' Meeting, approved the utilization of treasury stock for employee and management stock option program at the maximum of 5%.

Based on Article 37 paragraph 4 of Law No. 40 Year 2007 regarding Limited Liability Company that repurchased shares may be owned up to maximum of 3 years. Accordingly, on August 15, 2013, the Company sold all its treasury stock of 390,454,500 shares to Clio Capital Ventures Limited.

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

On August 26, 2015, the Company announced its plan to buy back up to 10% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of US\$50 million. The buy-back program will be conducted within a period of 3 months from the announcement. As of September 30, 2015 The Company had repurchased shares of 15,010,000 shares.

28. 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

Deduction of additional paid-in capital on treasury stock

Resale of treasury stock

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**29. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI**

Akun ini terutama merupakan dampak dari penerimaan setoran modal pada Entitas Anak.

**29. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY
TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/
ASSOCIATED ENTITIES**

This account mainly represents the effects of capital injection in a Subsidiary.

**30. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA**

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

30. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

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

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	2015	2014
Penjualan minyak dan gas neto	385.144.360	517.807.326
Pendapatan dari jasa	17.241.363	8.666.322
Penjualan dari batu bara	15.671.423	25.468.747
Jumlah	418.057.146	551.942.395

*Net oil and gas sales
Revenue from services
Revenue from coal*

Total

b. Berdasarkan pelanggan

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	114.315.467	178.504.796
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	11.899.904	35.350.117
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	169.809.092	198.323.249
Pelanggan luar negeri	122.032.683	139.764.233
Jumlah	418.057.146	551.942.395

*Related parties
Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong*

*Third parties
Local customers
Foreign customers*

Total

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

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

	2015	2014
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	114.315.467	178.504.796
Petroleum Development Oman LLC	69.976.968	76.627.975
Jumlah	184.292.435	255.132.771

*Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Petroleum Development Oman LLC*

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

31. 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:

	2015	2014
Biaya overhead operasi lapangan	56.497.709	67.379.052
Biaya kontrak minyak dan gas	40.722.661	62.223.015
Operasi dan pemeliharaan	23.765.764	28.771.902
Biaya pipa dan transportasi	5.142.020	8.752.666
Pendukung operasi	3.240.382	4.710.981
Jumlah	129.368.536	171.837.616

b. Biaya Jasa

Akun ini terutama terdiri dari biaya operasional EPI.

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Operasi minyak dan gas bumi	76.588.601	68.053.986
Kontrak lainnya dan jasa terkait	3.652.273	3.597.092
Pertambangan batu bara	2.655.598	2.988.685
Jumlah	82.896.472	74.639.763

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Overhead eksplorasi	4.148.069	6.612.327
Jumlah	4.148.069	6.612.327

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas dan Pertamina. Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2015 dan 2014.

31. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services:

a. Production and Lifting Costs

This account consists of:

	2015	2014	
	56.497.709	67.379.052	Field operations overhead
	40.722.661	62.223.015	Cost for oil and gas contracts
	23.765.764	28.771.902	Operations and maintenance
	5.142.020	8.752.666	Pipeline and transportation fees
	3.240.382	4.710.981	Operational support
Jumlah	129.368.536	171.837.616	Total

b. Cost of Services

This account mainly represents operational costs of EPI.

c. Depreciation, Depletion and Amortization

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

	2015	2014	
	76.588.601	68.053.986	Oil and gas operations
	3.652.273	3.597.092	Other contracts and related services
	2.655.598	2.988.685	Coal mining
Jumlah	82.896.472	74.639.763	Total

d. Exploration Expenses

This account consists of:

	2015	2014	
	4.148.069	6.612.327	Exploration overhead
Jumlah	4.148.069	6.612.327	Total

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas and Pertamina. There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues for the years ended September 30, 2015 and 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**31. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA
LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)**

f. Biaya Produksi Batu Bara

Akun ini terutama merupakan biaya langsung
dan biaya tidak langsung.

**31. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
(continued)**

f. Coal Production Costs

This account mainly consists of direct and
indirect costs.

**32. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN
ADMINISTRASI**

	2015	2014
<u>Umum dan administrasi</u>		
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	56.694.509	65.223.934
Penyusutan (Catatan 14)	4.226.317	4.180.915
Peralatan dan perlengkapan kantor	3.821.315	3.327.632
Honorarium profesional	3.598.762	3.324.379
Sewa	2.928.562	2.501.629
Asuransi	2.851.963	2.520.050
Beban kontrak	1.313.353	1.002.834
Perawatan dan perbaikan	538.748	512.107
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	2.094.793	1.669.580
Sub-jumlah	78.068.322	84.263.060
<u>Penjualan</u>		
Beban ekspor	6.966.699	14.613.290
Perjalanan dinas	2.592.939	2.349.620
Iklan dan promosi	290.877	783.604
Beban jamuan	146.753	175.244
Sub-jumlah	9.997.268	17.921.758
Jumlah Beban Usaha	88.065.590	102.184.818

**32. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE
EXPENSES**

<u>General and administrative</u>	
Salaries, wages and other employee benefits	65.223.934
Depreciation (Note 14)	4.180.915
Office supplies and equipment	3.327.632
Professional fees	3.324.379
Rental	2.501.629
Insurance	2.520.050
Contract charges	1.002.834
Repairs and maintenance	512.107
Others (each below US\$100,000)	1.669.580
Sub-total	84.263.060
<u>Selling</u>	
Export expenses	14.613.290
Business travel	2.349.620
Advertising and promotion	783.604
Entertainment	175.244
Sub-total	17.921.758
Total Operating Expenses	102.184.818

33. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN - bersih

Pendapatan lain-lain atas periode yang berakhir
pada tanggal 30 September 2015 dan 2014
umumnya dari keuntungan atas investasi jangka
pendek masing-masing sebesar AS\$9.197.368 dan
AS\$9.835.935.

33. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSE - net

Other income for the period ended
September 30, 2015 and 2014 mainly consist of
income from short-term investments amounting to
US\$9,197,368 and US\$9,835,935, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

34. PAJAK PENGHASILAN

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

	30 September 2015	30 September 2014
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Entitas Anak	(30.063.576)	(67.172.566)
Penghasilan/(Beban) pajak		
Tangguhan		
Perusahaan	(2.299.342)	(2.368.269)
Entitas Anak	8.161.468	(20.705.026)
Sub-jumlah	5.862.126	(23.073.295)
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang Dilanjutkan	(24.201.450)	(90.245.861)

- b. Pajak Kini

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

	30 September 2015	30 September 2014
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(1.638.854)	99.116.911
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Entitas Anak	(57.092.248)	(146.459.359)
Laba (rugi) sebelum pajak		
-Perusahaan	(58.731.102)	(47.342.448)
Dividend dari Entitas Anak	381.264.170	-
Laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	322.533.068	(47.342.448)
Perbedaan temporer		
Kerugian transaksi derivatif yang Belum direalisasikan	-	(9.763.094)
Penyusutan aset tetap	(55.370)	12.543
Imbalan kerja	210.147	(283.438)
Keuntungan (kerugian) surat berharga yang belum direalisasikan	(9.197.368)	(9.473.071)
Perbedaan tetap		
Beban yang tidak dapat dikurangkan	1.736.679	3.111.291
Pendapatan tidak kena pajak	(381.264.170)	-
Pendapatan yang dikenai pajak final	(2.585.824)	(3.214.204)
Rugi fiskal tahun berjalan Perusahaan	(68.622.838)	(66.952.422)

34. INCOME TAX

- a. Income tax expense of the Company and Subsidiaries consists of the following:

Continuing Operations
Current income tax expense
Subsidiaries
Deferred tax income/(expense)
Company
Subsidiaries
Sub-total
Total Income Tax Expense from Continuing Operations

- b. Current Income Tax

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

Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Less income before income tax expense of Subsidiaries
Profit (loss) before income tax of the company
Dividend from subsidiaries
Profit (loss) before income tax of the Company
Temporary differences
Unrealized loss from derivative transactions
Depreciation of property, plant and equipment
Employee benefits
Unrealized (gain) loss on marketable securities
Permanent differences
Non-deductible expenses
Non-taxable income
Income subjected to final income tax
Tax loss of the Company for the year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

34. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

	30 September 2015	30 September 2014	
Rugi fiskal tahun lalu	(235.629.162)	(287.516.536)	Prior years tax losses
Rugi fiskal yang kadaluarsa	74.206.354	8.632.807	Expired tax loss
Rugi fiskal kumulatif Perusahaan pada akhir tahun	(230.045.646)	(345.836.151)	Accumulated tax loss carry-forward at end of year - the Company

c. Pajak Tangguhan

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

30 September 2015 / September 30, 2015

34. INCOME TAX (continued)

b. Current Income Tax (continued)

c. Deferred Tax

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

	31 Desember 2014/ December 31, 2014	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi/ Charged (credited) to consolidated statement of comprehensive income	30 September 2015/ September 30, 2015	
Perusahaan					Company
Liabilitas Pajak Tangguhan					Deferred Tax Liabilities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(7.055.104)	-	2.299.342	(9.354.446)	Unrealized income on marketable securities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas asosiasi	(7.490.545)	-	-	(7.490.545)	Fair value adjustment of investment in associate
Sub-jumlah	(14.545.649)	-	2.299.342	(16.844.991)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(14.545.649)	-	2.299.342	(16.844.991)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Aset Pajak Tangguhan - Entitas Anak	31.071.315	-	(6.728.711)	37.800.026	Deferred Tax Assets - Subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan Entitas Anak	(98.341.648)	-	(2.611.498)	(95.730.150)	Net Deferred Tax Liabilities of subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	31.071.315	-	(6.728.711)	37.800.026	Net Deferred Tax Assets of the Group
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(112.887.298)	-	(312.157)	(112.575.141)	Net Deferred Tax Liabilities of the Group
Jumlah manfaat pajak Tangguhan Grup			7.040.868		Total Deferred Tax Income of The Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(1.285.856)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Manfaat Pajak Tangguhan dari Operasi yang Dilanjutkan			5.755.012		Deferred Tax Income from Continuing Operations
Dampak selisih kurs			107.114		Effect of foreign exchange rate
Manfaat Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			5.862.126		Net Deferred Tax Income from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

34. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

34. INCOME TAX (continued)

c. Deferred Tax (continued)

		2014			
	31 Desember 2013/ December 31, 2013	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi/ Charged (credited) to consolidated statement of comprehensive income	31 Desember 2014/ December 31, 2014	
Perusahaan					Company
Liabilitas Pajak Tangguhan					Deferred Tax Liabilities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(3.935.063)	-	3.120.041	(7.055.104)	Unrealized income on marketable securities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas asosiasi	(7.490.545)	-	-	(7.490.545)	Fair value adjustment of investment in associate
Sub-jumlah	(11.425.608)	-	3.120.041	(14.545.649)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(11.425.608)	-	3.120.041	(14.545.649)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Aset Pajak Tangguhan - Entitas Anak	42.600.507	-	11.529.192	31.071.315	Deferred Tax Assets - Subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan - Entitas Anak	(87.724.692)	(1.139.113)	3.852.394	(90.437.973)	Deferred Tax Liabilities - Subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan atas akuisisi Tunisia	-	-	-	(7.903.675)	Deferred Tax Liabilities of Tunisia acquisition
Total Liabilitas Pajak Tangguhan Entitas Anak	(87.724.692)			(112.887.298)	Total Deferred Tax Liabilities - Subsidiaries

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

34. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

34. INCOME TAX (continued)

c. Deferred Tax (continued)

	2014				
	31 Desember 2013/ December 31, 2013	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi/ Charged (credited) to consolidated statement of comprehensive income	31 Desember 2014/ December 31, 2014	
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	42.600.507	-	11.529.192	31.071.315	Net Deferred Tax Assets of the Group
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(99.150.300)	(1.139.113)	6.972.435	(104.983.622)	Net Deferred Tax Liabilities of the Group
Liabilitas Pajak Tangguhan atas akuisisi Tunisia	-	-	-	(7.903.676)	Deferred Tax Liabilities of Tunisia acquisition
Total Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(99.150.300)			(112.887.298)	Net Deferred Tax Liabilities of the Group
Jumlah beban pajak Tangguhan Grup			(18.501.627)		Total Deferred Tax Expense of The Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(1.764.226)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Beban Pajak Tangguhan dari Operasi yang Dilanjutkan Dampak selisih kurs			(16.737.401) (57.208)		Deferred Tax Expense from Continuing Operations Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			(16.794.609)		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

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

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

	30 September 2015	30 September 2014	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(1.638.854)	99.116.911	Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Entitas Anak	(57.092.248)	(146.459.359)	Less profit before income tax expense of Subsidiaries
Laba (rugi) sebelum pajak -Perusahaan	(58.731.102)	(47.342.448)	Profit (loss) before income tax of the company
Dividend dari Entitas Anak	381.264.170	-	Dividend from subsidiaries
Jumlah laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	322.533.068	(47.342.448)	Profit (loss) before income tax of the Company
Manfaat (beban) pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(80.633.267)	11.835.612	Tax benefit (expense) using statutory tax rate

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

34. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

	30 September 2015	30 September 2014
Dampak pajak dari perbedaan tetap: Pendapatan yang tidak dikenakan pajak	-	(777.823)
Pendapatan yang sudah dikenai pajak penghasilan final	646.456	803.550
Penyesuaian rugi fiskal	1.357.185	(12.071.406)
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(434.169)	-
Dividend	95.316.042	-
Rugi pajak yang sudah kadaluarsa	(18.551.589)	(2.158.202)
Beban pajak dari operasi yang dilanjutkan: Perusahaan	(2.299.342)	(2.368.269)
Entitas Anak	(21.902.108)	(87.877.592)
Beban Pajak - Neto	(24.201.450)	(90.245.861)

Manajemen berpendapat bahwa aset pajak tangguhan yang diakui dapat direalisasi sepenuhnya.

34. INCOME TAX (continued)

c. Deferred Tax (continued)

Tax effects of permanent differences:
Non-taxable income
Income already subjected to final income tax
Adjustment to tax loss
Non-deductible expenses
Dividend
Expired tax loss carried forward
Tax expense from continuing operations:
Company
Subsidiaries
Income Tax Expense - Net

The management is of the opinion that the deferred tax assets of the Company and Subsidiaries recognized are fully recoverable.

35. OPERASI YANG DIHENTIKAN

Pada tanggal 16 Oktober 2013, Grup telah menghentikan dan menutup kegiatan operasi kilang ethanol karena tidak mencukupinya pasokan bahan baku yang berkesinambungan yaitu singkong dan tetes tebu untuk produksi ethanol. Sebagai hasilnya, untuk tahun yang berakhir pada 30 September 2015 dan 2014, rugi setelah pajak PT Medco Ethanol Lampung (MEL) dicantumkan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian, dan aset dan liabilitas MEL pada tanggal 31 Desember 2014 dan 2013 dicantumkan dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dalam laporan keuangan konsolidasian.

Sampai pada saat penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, proses penyelesaian penjualan untuk MEL masih berlangsung.

35. DISCONTINUED OPERATIONS

On October 16, 2013, the Group has closed down the operations of PT Medco Ethanol Lampung (MEL), a subsidiary engaged in ethanol production, due to insufficiency of sustainable feedstock supply, i.e. cassava and molasses, for the ethanol production. MEL has been classified as a discontinued operation. As a result, for the year ended September 30, 2015 and 2014, the loss after tax of MEL was presented as single line item in the consolidated statement of comprehensive income, and the assets and liabilities of MEL as of December 31, 2014 and 2013 are also presented as single line item as assets and liabilities held for sale in the consolidated statement of financial position.

Until the completion date of the consolidated financial statements, the completion of sales of MEL is still on going.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

35. OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2014, Grup investasi usaha PT Medco Downstream Indonesia dan Entitas Anak (MDI Grup) sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, hal ini sejalan dengan tujuan dari Grup agar dapat lebih fokus mengembangkan unit usaha yang berkaitan dengan lini bisnis minyak dan gas. Selain itu Grup juga mencatat investasi pada Synergia Trading International Pte Ltd (Synergia), Entitas Anak, sebagai aset yang dimiliki untuk dijual, dan penjualan atas Synergia telah selesai pada Februari 2015 (Catatan 44).

Pada tanggal 30 Juni 2015, Grup memutuskan untuk mengklasifikasikan aset area East Cameron dari Medco Energi US LLC sebagai bagian dari operasi yang dihentikan. Hal ini dilakukan karena Grup memutuskan untuk tidak memperpanjang ijin kontrak dari East Cameron 316 (salah satu field di East Cameron) yang telah habis pada tanggal 31 Mei 2015.

Akun-akun laba rugi utama untuk unit usaha yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya neto	-	858.488
Beban pokok penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	-	(2.665.341)
Laba/ (rugi) kotor	-	(1.806.853)
Beban penjualan, umum dan administrasi	(1.132.542)	(2.509.096)
Keuntungan dari pelepasan anak perusahaan	-	3.577.595
Beban pendanaan	(578.354)	(4.509)
Pendapatan bunga	618	1.816
Rugi penurunan nilai	(18.552.565)	-
Pendapatan/(Beban) lain-lain	(647.846)	3.204.927
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan	(20.910.689)	2.463.880

35. DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

As of December 31, 2014, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia and Subsidiaries (MDI Group) as a part of discontinued operation, this is in line with the objectives of the Group in order to be more focus on oil and gas business line. Moreover, the Group also recorded its investment in Synergia Trading International Pte Ltd (Synergia), Subsidiary, as assets held for sale, in pursuant to the subsequent sale of Synergia which was completed in February 2015 (Note 44).

As of June 30, 2015, the Group decided to classify East Cameron area assets of Medco Energi US LLC as part of discontinued operation. This was due to The Group decided not to extend lease contract of East Cameron 316 (one of the field in East Cameron) that was expired on 31 May 2015.

The profit and loss accounts for discontinued business units are presented below:

Revenue from chemical and other petroleum products
Cost of sales of chemical and other petroleum products
Gross profit/ (loss)
Selling, general and administrative expenses
Gain from disposal of subsidiaries
Finance costs
Finance income
Loss on impairment of assets
Other income/(expense)
Profit (loss) after income tax from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

35. OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

Akun-akun laporan posisi keuangan utama untuk MDI Grup, Area East Cameroon, dan PEI pada tanggal 30 September 2015 dan Synergia pada tanggal 31 Desember 2014:

	2015	2014
ASET		
Kas dan setara kas	19.840	46.484
Piutang - pihak ketiga		308.426
Persediaan	326.637	312.742
Pajak dibayar di muka	440.648	484.297
Beban dibayar di muka	48.847	48.596
Aset lain-lain	18.970	42.491
Aset tetap	24.735.727	24.735.727
Aset minyak dan gas bumi	18.552.565	-
Aset dari operasi yang tidak dilanjutkan	44.143.234	25.978.763
Pengakuan kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	(37.732.695)	(18.688.651)
Aset dari operasi yang tidak dilanjutkan	6.410.539	7.290.112
LIABILITAS		
Utang usaha - Pihak ketiga	47.168	38.618
Utang lain-lain	589.321	482.750
Utang Pajak	25.331	83.652
Beban yang masih harus dibayar	9.626.728	8.392.708
Uang muka dari pelanggan	-	5.959
Liabilitas atas aset dari operasi yang tidak dilanjutkan	10.288.458	9.003.687
Aset neto dari operasi yang tidak dilanjutkan	(3.877.919)	(1.713.575)

Akun-akun laporan arus kas utama untuk MDI Grup (termasuk MEL), Synergia, Area East Cameroon, dan PEI adalah sebagai berikut:

	2015	2014
ARUS KAS		
Aktivitas operasi	(108.649)	(1.296.002)
Aktivitas investasi	618	2.558.160
Aktivitas pendanaan	81.388	(1.416.024)
Arus kas - neto	(26.643)	(153.866)

35. DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

The statement of financial position accounts for MDI Group, East Cameroon area, and PEI September 30, 2015 and Synergia and as of December 31, 2014 are presented below:

ASSETS	
Cash and cash equivalents	
Receivables - third parties	
Inventories	
Prepaid taxes	
Prepaid expenses	
Other assets	
Property, plant and equipment	
Oil and gas properties	
Assets from discontinued operations	
Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell	
Net assets classified as held for sale	
LIABILITIES	
Trade payables - third parties	
Other payables	
Taxes payable	
Accrued expenses	
Advance payment from customer	
Liabilities directly associated with assets of discontinued operations	
Net assets directly associated with discontinued operations	

The major accounts in the statement of cash flows for MDI Group (including MEL), Synergia, East Cameroon area, and PEI are presented below:

CASH FLOWS
Operating activities
Investing activities
Financing activities
Net cash flows

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. LABA PER SAHAM

a. Laba per saham

	2015
Laba/(rugi) tahun berjalan	(44.507.082)
Rata-rata saham yang beredar	3.330.783.672
Laba/(rugi) per saham dasar	(0,0134)

b. Laba per saham dilusian

Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat dampak dilutif yang potensial (anti dilutif) dari saham biasa.

36. EARNINGS PER SHARE

a. Earnings per share

	2014	
	7.768.506	Profit/(loss) for the year
	3.332.451.450	Average shares outstanding
	0,0023	Basic earnings/(loss) per share

b. Diluted earnings per share

The Company did not compute diluted earnings per share since there were no potentially dilutive ordinary shares (anti-dilutive).

37. DIVIDEN TUNAI

Pada tanggal 30 April 2014, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui pembagian dividen kas atas tahun 2013 sejumlah AS\$0,00151 per saham setara dengan AS\$5,0 juta. Dividen telah dibayar pada bulan Juni 2014.

Pada tanggal 21 April 2015, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui pembagian dividen kas atas tahun 2014 sejumlah AS\$0,00121 per saham setara dengan AS\$4,0 juta. Dividen telah dibayar pada bulan Mei 2015.

37. CASH DIVIDENDS

On April 30, 2014, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the distribution of cash dividends pertaining to year 2013 in the amount of US\$0.00151 per share or equivalent to approximately US\$5.0 million. The dividends were paid in June 2014.

On April 21, 2015, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the distribution of cash dividends pertaining to year 2014 in the amount of US\$0.00121 per share or equivalent to approximately US\$4.0 million. The dividends were paid in May 2015.

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas Anak 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.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK) PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan DPLK Jiwasraya yang masing-masing akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993. Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Entitas Anak masing-masing sebesar 6% dan 7% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% dan 3% dari gaji kotor.

38. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES

a. Defined Contribution Pension Plan

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), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and DPLK Jiwasraya whose deeds of establishment were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998 and No. Kep.171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993, respectively. The pension plans are funded by contributions from both of the Subsidiaries at 6% and 7% of gross salaries and their employees at 2% and 3% of gross salaries, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku. Program pensiun imbalan pasti didanai dengan penempatan dana pada PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia dan PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

Grup juga mengakui manfaat pasca kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah 1.034 dan 1.067 orang pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014.

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	59.785.305	49.192.883
Nilai wajar aset program imbalan	(92.956.616)	(87.986.527)
Kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja	(33.171.311)	(38.793.644)
Batasan pengakuan aset	35.702.998	39.445.618
Liabilitas pensiun imbalan pasti - neto	2.531.687	651.974

Present value of defined benefit obligations
Fair value of plan assets

Overfunded defined benefit obligations
Limitation on asset

Defined benefit obligations - net

ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Biaya jasa kini	5.515.642	6.319.883
Bunga atas liabilitas	4.970.090	6.603.042
Bunga atas aset	(5.183.040)	(5.957.645)
Bunga atas batasan Pengakuan aset	212.951	1.120.049
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(12.217)	39.753
Lain-lain	118.907	89.541
Jumlah	5.622.333	8.214.623

Current service cost
Interest on obligation
Interest on asset
Interest on asset ceiling
Remeasurement of other long term employee benefits
Others

Total

38. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan

The Group also recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations. The defined benefit pension plan is being funded by placing funds in PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia and PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

The Group also recognizes post-employment benefits expense for non-members of the defined benefit pension plan in accordance with Labor Law No. 13 Year 2003 and the prevailing Group policy.

The number of people eligible for the benefits is 1,034 and 1,067 personnel as of September 30, 2015 and December 31, 2014, respectively.

i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position is as follows:

ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit and loss is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- iii. Analisa atas nilai pengukuran kembali program pensiun imbalan pasti pada pendapatan komprehensif lain adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Keuntungan (kerugian) aktuarial dari perubahan asumsi keuangan	-	9.356.674	Actuarial gain (losses) from changes in financial assumption
Penyesuaian atas keuntungan (kerugian) aktuarial	265	(2.551.035)	Actuarial gain (losses) from experience adjustments
Keuntungan (kerugian) aktuarial atas aset	20.530	454.276	Actuarial gain (losses) on assets
Pengaruh dari batasan atas pengakuan aset	(2.833.826)	(10.688.126)	The effect of asset ceiling
Jumlah	(2.813.031)	(3.428.211)	Total

- iv. Analisa mutasi liabilitas pensiun imbalan pasti di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	651.974	449.582	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	5.622.333	4.458.802	Employee benefit costs
Jumlah yang diakui pada Pendapatan komprehensif lain	(2.813.031)	(4.009.604)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(38.229)	Contributions for the year
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(64.449)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(929.589)	(144.128)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	2.531.687	651.974	Balance at end of year

- v. Mutasi liabilitas diestimasi atas imbalan kerja karyawan:

- v. Movements in the estimated liabilities for employee benefits:

**Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/
Years ended December 31**

	2015	2014	2013	2012	2011	
Nilai sekarang liabilitas imbalan pasti	59.785.305	49.192.883	70.476.777	122.313.973	105.616.686	Present value benefit obligation
Penyesuaian pada liabilitas	6.530.178	8.300.619	37.414.874	(22.892.980)	-	Experience adjustment on liability

- vi. Mutasi nilai wajar aset program atas imbalan kerja karyawan:

- vi. Movements fair value of plan assets of employee benefits:

**Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/
Years ended December 31**

	2015	2014	2013	2012	2011	
Aset program imbalan	(92.956.616)	(87.986.527)	(86.172.625)	(113.139.579)	(105.052.194)	Plan assets
Penyesuaian pada aset	-	34.627.167	(130.181.916)	(29.793.312)	-	Experience adjustment on plan assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Obligasi pemerintah	53%	58%
Deposito berjangka	29%	28%
Obligasi perusahaan	18%	14%
Jumlah	100%	100%

- vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2015	2014
Tingkat diskonto	8,0% - 8,3%	8,0% - 8,3%
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:		
- Portofolio Rupiah	0% - 8%	0% - 8%
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5% - 9,5%	5% - 9,5%
Tingkat mortalitas	TMI 2011 dan/and GAM 71/	TMI 2011 dan/and GAM 71/
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ mortality rate
Tingkat pengunduran diri	1% - 2% terutama sesuai tingkat usia primarily in line with age profile	1% - 2% terutama sesuai tingkat usia primarily in line with age profile
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%

Pada tanggal 30 September 2015, jika tingkat diskonto tahunan dinaikan atau diturunkan sebesar 1% dengan semua variabel dianggap konstan, liabilitas imbalan pasca-kerja pada akan lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$2.612.430/ AS\$3.209.268.

38. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- vi. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets are as follows:

Government bonds
Time deposits
Corporate bonds

Total

- vii. The defined benefit obligations as of September 30, 2015 and December 31, 2014 were calculated using the following assumptions:

Discount rates
Expected rate of return on assets:
- Rupiah Portfolio
Salary increment rate
Mortality rate

Morbidity rate (disability rate)

Resignation rate

Proportion of normal retirements

As of September 30, 2015, if the annual discount rate is increased or decreased by 1% with all variables held constant, the employment benefit liability would have been lower/higher by US\$2,612,430/US\$3,209,268.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003
dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personil manajemen kunci sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah 452 dan 465 orang pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014.

Liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo untuk karyawan selain direksi dan PT Sentra Jasa Aktuaria untuk direksi, yang laporan terakhirnya masing-masing tertanggal 19 Maret 2015. Penilaian aktuaris ini dilakukan setiap tanggal pelaporan akhir tahun atau bila diperlukan.

i. Analisa liabilitas Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Nilai sekarang liabilitas imbalan kerja	13.636.191	12.507.476
Jumlah liabilitas imbalan kerja	13.636.191	12.507.476

ii. Analisa biaya Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian adalah sebagai berikut:

38. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employee whom are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law No. 13 Year 2003 and current Group policy.

The number of employees eligible for the benefits is 452 and 465 as of September 30, 2015 and December 31, 2014, respectively.

Employee benefits liabilities are determined based on the calculation of an independent actuary, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo, for employees other than directors and PT Sentra Jasa Aktuaria for directors, as set forth in their reports dated March 19, 2015. The actuarial valuation is performed at each reporting date or as necessary.

i. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position is as follows:

Present value of liabilities employment benefits

Total employment benefits liabilities

ii. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits costs in the consolidated statements of comprehensive income is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- c. Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

	2015	2014	
Biaya jasa kini	205.595	1.604.940	Current service cost
Bunga atas liabilitas	38.758	302.561	Interest on obligation
Biaya jasa lalu	603	4.709	Past service cost
Biaya penyelesaian	1.963	15.326	Settlement cost
Lain-lain	157.399	1.228.698	Others
Jumlah	404.318	3.156.234	Total

- iii. Analisa atas nilai pengukuran kembali program pensium imbalan pasti pada pendapatan komprehensif lain adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Penyesuaian atas keuntungan (kerugian) aktuarial	(1.240.646)	(842.597)	Actuarial gain (losses) from experience adjustments
Jumlah	(1.240.646)	(842.597)	Total

- iv. Analisa mutasi liabilitas Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	12.507.476	13.498.733	Balance at beginning of year
Biaya Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada tahun berjalan	404.318	1.818.378	Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefit costs for the year
Jumlah yang diakui pada Pendapatan komprehensif lain	(1.240.646)	(958.493)	Total amount recognized in other comprehensive income
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(1.671.901)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	1.965.043	(152.241)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	13.636.191	12.507.476	Balance at end of year

- v. Mutasi liabilitas diestimasi atas imbalan kerja karyawan:

- v. Movements in the estimated liabilities for employee benefits:

**Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/
Years ended December 31**

	2015	2014	2013	2012	2011	
Nilai sekarang liabilitas imbalan pasti	13.636.191	12.507.476	13.498.733	17.324.651	17.200.174	Present value benefit obligation
Penyesuaian pada liabilitas	719.109	556.493	2.578.887	(2.337.915)	-	Experience adjustment on liability

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Penghargaan *Jubilee*:

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *jubilee*. Penghargaan *jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerjanya. Estimasi penghargaan *jubilee* pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 sebesar AS\$1.411.222 dan AS\$1.022.315.

vii. Liabilitas Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2015	2014	
Tingkat diskonto	1% - 8.9%	1% - 8.9%	Discount rates
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5% - 10%	5% - 10%	Salary increment rate
Tingkat mortalitas	TMI 2011	TMI 2011	Mortality rate
Tingkat morbiditas	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	Morbidity rate (disability rate)
Tingkat pengunduran diri	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	Resignation rate
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	Proportion of normal retirements

Pada tanggal 30 September 2015 jika tingkat diskonto tahunan dinaikan atau diturunkan sebesar 1% dengan semua variabel dianggap konstan, liabilitas imbalan pasca-kerja pada tanggal 31 Desember 2014 akan lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$415.731/AS\$170.556

vi. *Jubilee Awards*:

Permanent employees of the Group are entitled to *jubilee awards*. *Jubilee awards* are paid to employees upon completion of a certain number of years of services. Estimated *jubilee awards* as of September 30, 2015 and December 31, 2014 amounted to US\$1,411,222 and US\$1,022,315.

vii. *The Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations as of September 30, 2015 and December 31, 2014 were calculated using the following assumptions:*

As of September 30, 2015, if the annual discount rate is increased or decreased by 1% with all variables held constant, the employment benefit liability would have been lower/higher by US\$415,731/US\$170,556.

39. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

a. Sifat Hubungan Berelasi

- i. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.

39. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

- i. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk has the same majority shareholder with the Company.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI**

a. Sifat Hubungan Berelasi

- ii. Mitsubishi Corporation (MC) adalah salah satu pemegang saham tidak langsung Perusahaan melalui Encore Energy Pte Ltd Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong. Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS) dan Tomori E&P Ltd (TEL) adalah entitas anak MC.
- iii. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) adalah entitas di bawah pengaruh signifikan Grup pada tanggal 31 Desember 2010 dimana kepemilikan Grup adalah 20%. Pada tanggal 31 Desember 2011, kepemilikan Grup turun menjadi 11,1%.
- iv. PT Medco Inti Dinamika (INTI) mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan.
- v. PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan.
- vi. PT Api Metra Graha dimiliki oleh Grup sebesar 49%.
- vii. PT Medco Power Indonesia (MPI) dimiliki oleh Grup sebesar 49%.

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

**39. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

a. Nature of Relationships

- ii. Mitsubishi Corporation (MC) is one of the indirect shareholders of the Company through Encore Energy Pte Ltd. Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong, Petro Diamond Singapore Pte Ltd and Tomori E&P Ltd are subsidiaries of MC.
- iii. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) is an entity under significant influence of the Group as of December 31, 2010 in which the Group owned 20% equity as of that date. As of December 31, 2011, the Group ownership was reduced to 11.1%.
- iv. PT Medco Inti Dinamika (INTI) has the same controlling shareholder as the Company.
- v. PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company.
- vi. PT Api Metra Graha is 49%-owned by the Group.
- vii. PT Medco Power Indonesia (MPI) is 49%-owned by the Group.

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms are may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

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

**b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak
Berelasi (lanjutan)**

**b. Transactions with Related Parties
(continued)**

	2015		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap Jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	11.431.354	0,440790	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha			Trade receivables
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	43.258.004	1,668016	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			Restricted cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	2.637.853	0,101715	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Donggi Senoro LNG	27.682.992	1,067448	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Power Indonesia	345.667	0,013329	PT Medco Power Indonesia
Tomori E&P Limited	150.000	0,005784	Tomori E&P Limited
Kuala Langsa (Blok A) Ltd	10.471	0,000404	Kuala Langsa (Blok A) Ltd
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Utang usaha			Trade payables
PT Api Metra Graha	358.682	0,020777	PT Api Metra Graha
<u>Transaksi</u>			<u>Transactions</u>
Penjualan minyak neto			Net oil sales
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	114.315.467	27,344460	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	11.899.904	2,846478	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**39. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

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

**b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak
Berelasi (lanjutan)**

**b. Transactions with Related Parties
(continued)**

	2014		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap Jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>			<u>Assets</u>
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	16.967.818	0,627869	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha			Trade receivables
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	12.347.821	0,456913	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Mitra Energi Batam	78.780	0,002915	PT Mitra Energi Batam
PT Donggi Senoro LNG	7.700	0,000285	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Power Indonesia	4.360	0,000161	PT Medco Power Indonesia
PT Api Metra Graha	4.167	0,000154	PT Api Metra Graha
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	3.766.984	0,139392	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Donggi Senoro LNG	158.685.931	5,871935	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Power Indonesia	467.565	0,017302	PT Medco Power Indonesia
Tomori E&P Limited	150.000	0,005551	Tomori E&P Limited
PT Api Metra Graha	80.850	0,002992	PT Api Metra Graha
Kuala Langsa (Blok A) Ltd	10.470	0,000387	Kuala Langsa (Blok A) Ltd
<u>Liabilitas</u>			<u>Liabilities</u>
Utang usaha			Trade payables
PT Api Metra Graha	1.378.913	0,077375	PT Api Metra Graha
PT Medco Inti Dinamika	36.921	0,002072	PT Medco Inti Dinamika
<u>Transaksi</u>			<u>Transactions</u>
Penjualan minyak neto			Net oil sales
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	178.504.796	32,341200	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
Petro Diamond Ltd, Hong Kong	35.350.117	6,404675	Petro Diamond Ltd, Hong Kong

40. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segemen usaha yang dikelompokkan menjadi enam (6) kelompok bisnis strategis:

40. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into six (6) strategic business groups.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas
- ii. Jasa
- iii. Kimia
- iv. Batu bara
- v. Perdagangan
- vi. Holding dan operasional terkait.

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Exploration for and production of oil and gas;
- ii. Services;
- iii. Chemicals;
- iv. Coal mining;
- v. Trading;
- vi. Holding and related operations.

Segment information of the Group is as follows:

2015

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>	
Penjualan eksternal	250.058.262	17.241.363	-	15.671.423	43.692.319	91.393.779	-	-	418.057.146	External sales
Penjualan antar segmen	126.821.373	6.350.764	-	-	-	-	-	(133.172.137)	-	Intersegment sales
Jumlah pendapatan dan pendapatan usaha lainnya	376.879.635	23.592.127	-	15.671.423	43.692.319	91.393.779	-	(133.172.137)	418.057.146	Total revenues
Laba (rugi) kotor	154.360.966	869.532	-	(2.485.412)	1.863.677	4.246.845	-	-	158.855.608	Gross profit (loss)
Beban penjualan, umum dan administrasi	(70.271.767)	(1.521.554)	(1.132.542)	(761.218)	(1.828.820)	(13.682.231)	1.132.542	-	(88.065.590)	Selling, general, and administrative expenses
Beban pendanaan	(12.940.259)	(26.429)	-	(797.705)	(5.904)	(56.810.376)	-	14.638.658	(55.942.015)	Finance costs
Kerugian atas penurunan nilai aset-neto	(38.026.518)	-	-	-	-	-	18.552.565	-	(19.473.953)	Loss on impairment of asset-net
Bagian hak atas laba dari perusahaan asosiasi - neto	57.383	-	-	-	-	6.254.312	-	-	6.311.695	Share in net income (loss) of associated entities - net
Pendapatan bunga	2.020.053	11.291	618	53.901	98	18.606.912	(618)	(14.638.658)	6.053.597	Finance income
Pendapatan (Beban) lain-lain	2.019.443	1.041.342	(647.846)	1.470.953	24	(8.974.107)	647.846	-	(4.442.345)	Other income (expenses)

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

2015

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>	
Laba (rugi) sebelum beban pajak penghasilan	37.219.301	374.182	(1.779.770)	(2.519.481)	29.075	(50.358.645)	20.332.335	-	3.296.997	Profit (loss) before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(22.621.260)	-	-	-	-	(1.580.190)	-	-	(24.201.450)	Income tax expense
Kepentingan non-pengendali	(3.270.294)	-	-	-	-	-	-	-	(3.270.294)	Non-controlling interests
Laba dari operasi yang dihentikan	-	-	-	-	-	-	(20.332.335)	-	(20.332.335)	Profit after income tax from discontinued operations
LABA (RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	11.327.747	374.182	(1.779.770)	(2.519.481)	29.075	(51.938.835)	-	-	(44.507.082)	PROFIT (LOSS) ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
Aset segmen	2.742.773.759	72.544.519	6.410.540	36.664.874	147.408.369	2.524.299.217	-	(3.299.081.915)	2.231.019.363	Segment assets
Investasi dalam saham	106.212.523	-	-	-	-	665.933.978	-	(430.173.147)	341.973.354	Investment in shares
Investasi dalam proyek	25.324.414	-	-	-	-	-	-	-	24.324.414	Investment in project
JUMLAH ASET	2.874.310.696	72.544.519	6.410.540	36.664.874	147.408.369	3.190.233.195	-	(3.729.255.062)	2.598.317.131	TOTAL ASSETS
LIABILITAS										LIABILITIES
Liabilitas segmen	2.848.613.964	19.799.165	10.282.499	29.015.676	68.304.253	2.049.387.478	-	(3.299.081.915)	1.726.321.120	Segment liabilities
Pembelian barang modal	77.638.632	926.902	-	-	-	398.569	-	-	78.964.103	Capital expenditures
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	80.543.119	3.655.632	-	2.677.462	-	246.576	-	-	87.122.789	Depreciation, depletion and amortization
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi	47.270.252	128.130	-	558.740	-	709.462	(18.552.565)	-	30.114.019	Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

	2014									
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ Services	Kimia/ Chemicals	Batu bara/ Coal mining	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation	
Penjualan eksternal	284.614.560	8.666.322	858.488	25.468.747	233.192.766	-	(858.488)	-	551.942.395	External sales
Penjualan antar segmen	213.534.085	11.081.599	-	-	-	-	-	(224.615.684)	-	Intersegment sales
Jumlah pendapatan dan pendapatan usaha lainnya	498.148.645	19.747.921	858.488	25.468.747	233.192.766	-	(858.488)	(224.615.684)	551.942.395	Total revenues
Laba (rugi) kotor	232.296.739	(823.783)	(1.799.856)	2.970.866	4.951.373	-	1.806.853	-	239.402.192	Gross (loss) profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(79.872.378)	(1.973.859)	(2.508.676)	(1.618.096)	(2.366.039)	(16.639.135)	2.793.365	-	(102.184.818)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(4.156.377)	(66.767)	(10.146)	(1.002.509)	(4.968)	(55.505.030)	4.508	10.573.108	(50.168.181)	Finance costs
Kerugian atas penurunan nilai aset-neto	(13.187.579)	-	-	-	-	-	-	-	(13.187.579)	Loss on impairment of asset-net
Bagian hak atas laba dari perusahaan asosiasi - neto	76.139	-	-	-	-	6.656.861	-	-	6.733.000	Share in net income (loss) from associated entities - net
Pendapatan bunga	4.971.078	60.480	1.816	25.152	171	14.077.089	(1.816)	(10.573.108)	8.560.862	Finance income
Keuntungan dari pelepasan entitas anak	-	-	3.577.595	-	-	-	(3.577.595)	-	-	Gain on disposal of subsidiaries
Pendapatan (beban) lain-lain	(503.793)	160.836	3.495.321	(652.608)	(196.632)	11.147.506	(3.489.195)	-	9.961.435	Other income(expense)
Laba (rugi) sebelum beban pajak penghasilan	139.623.829	(2.643.093)	2.756.054	(277.195)	2.383.905	(40.262.709)	(2.463.880)	-	99.116.911	Profit (loss) before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(88.432.979)	1.208.321	-	(652.935)	-	(2.368.268)	-	-	(90.245.861)	Income tax expense
Rugi dari operasi yang dihentikan	-	-	-	-	-	-	2.463.880	-	2.463.880	Loss after income tax expense from discontinued operations
Kepentingan non-pengendali	(3.566.424)	-	-	-	-	-	-	-	(3.566.424)	Non-controlling interest
LABA (RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	47.624.426	(1.434.772)	2.756.054	(930.130)	2.383.905	(42.630.977)	-	-	7.768.506	PROFIT (LOSS) TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
Aset segmen	3.764.874.116	69.790.108	10.538.883	33.804.264	87.738.837	2.895.017.061	8.276.632	(4.523.876.591)	2.346.163.310	Segment assets
Investasi dalam saham	103.715.137	-	-	-	-	555.214.610	-	(324.024.260)	334.905.487	Investment in shares
Investasi dalam proyek	30.324.414	-	-	-	-	-	-	-	30.324.414	Investment in project
JUMLAH ASET	3.898.913.667	69.790.108	10.538.883	33.804.264	87.738.837	3.450.231.671	8.276.632	(4.847.900.851)	2.711.393.211	TOTAL ASSETS
LIABILITAS										LIABILITIES
Liabilitas segmen	3.523.639.699	13.132.070	33.265.065	22.837.253	86.265.357	2.635.810.063	619.821	(4.523.876.591)	1.791.692.737	Segment liabilities
Pembelian barang modal	289.882.429	677.967	99.393	354.689	-	92.927	(99.393)	-	291.008.012	Capital expenditures
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	71.875.990	3.608.636	1.400.198	3.018.790	-	323.425	(1.406.361)	-	78.820.678	Depreciation, depletion and amortization
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi	34.647.181	273.461	64.373	362.645	-	931.331	(64.373)	-	36.214.618	Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Informasi Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis dan aset Grup berdasarkan letak geografis:

Pendapatan

	2015	2014
Indonesia	169.809.092	198.323.249
Luar negeri		
Asia	150.757.522	258.449.715
Afrika dan Timur Tengah	92.178.130	84.412.385
Amerika Serikat	5.312.402	10.757.046
Jumlah	418.057.146	551.942.395

Jumlah Aset

Lokasi geografis

	2015	2014
Indonesia	3.752.316.879	5.139.079.324
Luar negeri		
Asia	1.997.229.761	1.838.959.634
Afrika dan Timur Tengah	540.166.730	503.577.932
Amerika Serikat	37.858.823	77.677.172
Jumlah	6.327.572.193	7.559.294.062
Eliminasi	(3.729.255.062)	(4.847.900.851)
Setelah eliminasi	2.598.317.131	2.711.393.211

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographical Information

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

Revenues

	2015	2014
Indonesia	169.809.092	198.323.249
Overseas		
Asia	150.757.522	258.449.715
Africa and Middle East	92.178.130	84.412.385
United States of America	5.312.402	10.757.046
Total	418.057.146	551.942.395

Total Assets

Geographical location

	2015	2014
Indonesia	3.752.316.879	5.139.079.324
Overseas		
Asia	1.997.229.761	1.838.959.634
Africa and Middle East	540.166.730	503.577.932
United States of America	37.858.823	77.677.172
Total	6.327.572.193	7.559.294.062
Elimination	(3.729.255.062)	(4.847.900.851)
After elimination	2.598.317.131	2.711.393.211

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Informasi Geografis (lanjutan)

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

Transaksi antar segmen ditetapkan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga.

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographical Information (continued)

The Group's activities are concentrated in several major geographic locations (Asia, United States of America, Africa and Middle East). The main concentration of activities is in Indonesia.

Intersegment transactions are set with normal terms and conditions as if conducted with third parties.

41. ASET ATAU LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

41. MONETARY ASSETS OR LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

2015					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (Full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Sing \$/ Sing \$		
<u>Aset</u>					<u>Assets</u>
Kas dan setara kas	121.709	0,67	-	9.056.925	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	41.102	-	-	2.804.249	Short-term investments
Piutang usaha	74.628	-	-	5.091.631	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.052.212	-	-	71.789.015	Other receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	53.514	-	-	3.651.089	Restricted cash in banks
<u>Liabilitas</u>					<u>Liabilities</u>
Utang usaha	(401.635)	(0,04)	-	(27.446.196)	Trade payables
Liabilitas jangka panjang lainnya	(4.610.308)	-	(98,32)	(383.465.337)	Other long-term payables
Liabilitas Neto	(3.668.778)	0,63	(98,32)	(318.518.624)	Net Liabilities
2014					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (Full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
<u>Aset</u>					<u>Assets</u>
Kas dan setara kas	196.984	0,01	0,24	16.139.170	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	41.887	-	-	3.367.162	Short-term investments
Piutang usaha	16.409	-	-	1.319.041	Trade receivables
Piutang lain-lain	811.594	-	-	65.240.658	Other receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	64.250	-	-	5.164.814	Restricted cash in banks
<u>Liabilitas</u>					<u>Liabilities</u>
Utang usaha	(301.193)	(0,06)	(0,04)	(24.266.745)	Trade payables
Liabilitas jangka panjang lainnya	(4.478.474)	-	-	(360.005.984)	Other long-term payables
Pinjaman bank	(1.400.000)	-	-	(112.540.193)	Bank loans
Liabilitas Neto	(5.048.543)	(0,05)	0,20	(405.582.077)	Net Liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan

Tabel berikut menyajikan klasifikasi instrumen keuangan dan membandingkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014:

	2015		2014	
	Nilai Buku/ Book Value	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Buku/ Book Value	Nilai Wajar/ Fair Value
Aset Keuangan				
Aset lancar				
Kas dan setara kas	224.120.968	224.120.968	206.639.912	206.639.912
Investasi jangka pendek	279.377.235	279.377.235	268.628.303	268.628.303
Piutang usaha	132.310.240	132.310.240	101.593.782	101.593.782
Piutang lain-lain	40.491.092	40.491.092	43.876.440	43.876.440
Aset tidak lancar				
Piutang lain-lain	29.734.739	29.734.739	160.651.501	160.651.501
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	4.651.089	4.651.089	6.344.031	6.344.031
Investasi jangka panjang	105.061.501	105.061.501	105.061.501	105.061.501
Aset lain-lain	2.184.474	2.184.474	2.489.516	2.489.516
Jumlah Aset Keuangan	817.931.338	817.931.338	895.284.986	895.284.986
Liabilitas Keuangan				
Liabilitas lancar				
Pinjaman bank jangka pendek	20.000.000	20.000.000	-	-
Utang usaha	89.233.403	89.233.403	91.904.856	91.904.856
Utang lain-lain	38.050.558	38.050.558	41.152.140	41.152.140
Biaya akrual dan provisi lain-lain	63.627.108	63.627.108	76.854.830	76.854.830
Liabilitas derivatif	-	-	35.856.281	35.856.281
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun				
Pinjaman bank	152.422.669	152.422.669	183.696.183	183.696.183
Obligasi Dolar AS	49.920.653	49.920.653	-	-
Liabilitas tidak lancar				
Pinjaman jangka panjang				
Pinjaman bank	456.093.124	437.173.872	544.669.226	544.279.955
Obligasi Rupiah	237.935.759	235.914.411	280.253.368	251.918.371
Obligasi Dolar AS	47.689.226	48.069.775	97.406.084	98.457.504
Obligasi Dolar SG	68.918.888	66.615.723	-	-
Wesel jangka menengah	67.699.743	71.106.284	79.752.616	75.900.383
Liabilitas derivatif	194.101.460	194.101.460	113.762.545	113.762.545
Utang lain-lain	9.115.032	9.115.032	9.121.822	9.121.822
Jumlah Liabilitas Keuangan	1.494.807.623	1.475.350.948	1.554.429.951	1.522.904.870

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan perhitungan nilai kini dari arus kas masa depan berdasarkan syarat dan kondisi yang berlaku.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and sets forth the carrying amounts and estimated fair values of the financial instruments of the Group that are carried in the consolidated statements of financial position as of September 30, 2015 and December 31, 2014:

Financial Assets
Current Assets
Cash and cash equivalents
Short-term investments
Trade receivables
Other receivables
Non-Current Assets
Other receivables
Restricted cash in banks
Long-term investments
Other assets
Total Financial Assets
Financial Liabilities
Current liabilities
Short term bank loans
Trade payables
Other payables
Accrued expenses and other provisions
Derivative liabilities
Current maturities of long-term debts
Bank loans
US Dollar bonds
Non-Current Liabilities
Long-term debt
Bank loans
Rupiah bonds
US Dollar bonds
SG Dollar bonds
MTN Notes
Derivative liabilities
Other payables
Total Financial Liabilities

i. Financial instruments carried at fair value

Fair values of derivative instruments and short-term investments are determined by calculating the present value of future cash flows based on their terms and conditions.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

- ii. Instrumen keuangan dicatat sebesar nilai yang mendekati nilai wajarnya

Seluruh aset dan liabilitas lancar seperti disajikan pada tabel di atas, termasuk rekening bank jangka panjang yang dibatasi penggunaannya dan piutang lain-lain adalah pada nilai wajarnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

- iii. Instrumen keuangan dicatat pada biaya perolehan

Investasi pada saham biasa yang tidak memiliki kuotasi pasar dengan kepemilikan saham di bawah 20%, dicatat pada biaya perolehan karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

- iv. Instrumen keuangan dicatat sebesar biaya perolehan yang diamortisasi

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, wesel jangka menengah dan obligasi Rupiah dan Dolar AS) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

- v. Instrumen keuangan lainnya

Nilai wajar dari piutang lain-lain, aset lain-lain dan utang lain-lain jangka panjang di atas adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

Aset dan liabilitas keuangan diklasifikasikan secara keseluruhan berdasarkan tingkat terendah dari masukan (input) yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar. Penilaian dampak signifikan dari suatu input tertentu terhadap pengukuran nilai wajar membutuhkan pertimbangan dan dapat mempengaruhi penilaian dari aset dan liabilitas yang diukur dan penempatannya dalam hirarki nilai wajar.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

- ii. Financial instruments with carrying values approximating their fair values

All current assets and liabilities listed above, as well as non-current restricted cash in banks and other receivables approximate their fair values due to the short-term maturity and nature of such financial instruments.

- iii. Financial instruments recorded at acquisition cost

Investments in common shares with no quoted market price representing ownership below 20%, are recorded at cost because fair value cannot be measured reliably.

- iv. Financial instruments carried at amortized cost

The fair values of long-term debts (bank loans, medium-term notes and Rupiah and US Dollar bonds), are determined based on discounted cash flows method.

- v. Other financial instruments

The fair values of non-current other receivables, other assets and other liabilities listed above are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably.

The fair value measurements of financial assets and liabilities are classified as a whole based on the lowest level of input that is significant to the fair value measurement as a whole. The assessment of the significance of a particular input to the fair value measurement requires judgment and may affect the valuation of the financial assets and liabilities being measured and their level within the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

Bukti terbaik dari nilai wajar adalah kuotasi harga dalam sebuah pasar yang aktif. Jika pasar untuk sebuah instrumen keuangan tidak aktif, Grup menetapkan nilai wajar dengan menggunakan metode penilaian. Tujuan dari penggunaan metode penilaian adalah untuk menetapkan harga transaksi yang terbentuk pada tanggal pengukuran dalam sebuah transaksi pertukaran yang wajar dengan pertimbangan bisnis normal.

Metode penilaian termasuk penggunaan transaksi pasar kini yang wajar antara pihak-pihak yang memahami dan berkeinginan, jika tersedia, referensi kepada nilai wajar terkini dari instrumen lain yang secara substansial sama, analisa arus kas yang didiskontokan dan model harga opsi. Jika terdapat metode penilaian yang biasa digunakan oleh para peserta pasar untuk menentukan harga dari instrumen dan metode tersebut telah didemonstrasikan untuk menyediakan estimasi yang andal atas harga yang diperoleh dari transaksi pasar yang aktual, Grup menggunakan metode tersebut. Metode penilaian yang dipilih membuat penggunaan maksimum dari pasar dan bergantung sedikit mungkin atas masukan yang spesifik untuk Grup. Metode tersebut memperhitungkan semua faktor yang akan dipertimbangkan oleh peserta pasar dalam menentukan sebuah harga dan selaras dengan metode ekonomis untuk penilaian sebuah instrumen keuangan. Secara berkala, Grup menelaah metode penilaian dan mengujinya untuk validitas dengan menggunakan harga dari transaksi pasar terkini yang dapat diobservasi untuk instrumen yang sama (yaitu tanpa modifikasi dan pengemasan kembali) atau berdasarkan data pasar yang tersedia dan dapat diobservasi.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

The best evidence of fair value is the price quotations in an active market. If the market for a financial instrument is not active, the Group establishes a fair value by using a valuation method. The objective of using a valuation method is to establish what the transaction price would have been on the measurement date in an arm's length transaction based on normal business considerations.

Valuation methods include the use of recent arm's length market transactions between knowledgeable, willing parties, if available, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis and option pricing models. If there is a valuation method commonly used by market participants to determine the price of the instrument and the method has been demonstrated to provide reliable estimates on prices obtained from actual market transactions, the Group uses that method. Valuation methods are chosen to make the maximum use of market inputs and rely as little as possible on inputs that are specific to the Group. The method takes into account all the factors that will be considered by market participants in setting a price and in tune with the economic method for the assessment of a financial instrument. Periodically, the Group reviews the valuation methods and tests it for validity using prices from current market transactions that can be observed for the same instrument (i.e., without modification and repackaging) or based on available market data and can be observed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

Hirarki nilai wajar pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut:

2015			
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)
Aset Keuangan			
Investasi jangka pendek	279.377.235	-	279.377.235
Liabilitas Keuangan			
Liabilitas derivatif	194.101.460	-	194.101.460
2014			
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)
Aset Keuangan			
Investasi jangka pendek	268.628.303	-	268.628.303
Liabilitas Keuangan			
Liabilitas derivatif	149.618.826	-	149.618.826

b. Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi utang jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan utang lain-lain dan beban yang masih harus dibayar. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan kas dan setara kas, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

The hierarchy of fair value as of September 30, 2015 and December 31, 2014 is as follows:

2015			
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)
Financial Assets			
Short-term investments	279.377.235	-	279.377.235
Financial Liabilities			
Derivative liabilities	194.101.460	-	194.101.460
2014			
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)
Financial Assets			
Short-term investments	268.628.303	-	268.628.303
Financial Liabilities			
Derivative liabilities	149.618.826	-	149.618.826

b. Risk Management

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term and long-term borrowings, trade and other payables and accrued expenses. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group has various financial assets such as trade receivables and cash and cash equivalents, which arise directly from its operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko volatilitas harga. Pentingnya untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

i. Risiko suku bunga

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga yang timbul dari fluktuasi tingkat suku bunga dalam pinjaman jangka pendek dan panjang.

Kebijakan Grup terkait dengan risiko suku bunga adalah dengan mengelola biaya bunga melalui kombinasi pinjaman dengan suku bunga tetap dan variabel. Grup mengevaluasi perbandingan suku bunga tetap terhadap suku bunga mengambang dari pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang sejalan dengan perubahan suku bunga yang relevan di pasar keuangan. Berdasarkan evaluasi manajemen, pembiayaan baru akan ditentukan harganya pada suku bunga tetap atau mengambang.

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang dan liabilitas jangka panjang dengan tingkat suku bunga mengambang. Untuk mengelola risiko suku bunga, Grup melakukan transaksi *Interest Rate Swap*.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange rate risk, credit risk, liquidity risk and price volatility risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. The Company's Directors review and approve the policies for managing these risks which are summarized below:

i. Interest rate risk

The Group is exposed to interest rate risk resulting from fluctuations in interest rates on its short-term and long-term borrowings.

The Group policy relating to interest rate risk is to manage interest cost through a mix of fixed and variable rate debts. The Group evaluates the comparability of the fixed rate to floating rate of its short-term bank loans and long-term debts in line with movements of relevant interest rates in the financial markets. Based on management's assessment, the new financing will be priced either on a fixed rate or floating rate basis.

The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term receivable and obligations with floating interest rates. In order to manage interest rate risk, the Group entered into Interest Rate Swap.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

2015						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang dari pihak berelasi	17.176.119	28.189.130	-	-	45.365.249	Receivable from a related party
Pinjaman bank jangka panjang	-	-	279.138.961	176.954.163	456.093.124	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	-	-	194.101.460	-	194.101.460	Derivative liabilities
2014						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang dari pihak berelasi	12.523.678	159.313.967	-	-	171.837.645	Receivable from a related party
Pinjaman bank jangka panjang	183.696.183	232.500.000	312.169.226	-	728.365.409	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	35.856.281	-	113.762.545	-	149.618.826	Derivative liabilities

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan, untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga.

Pada tanggal 30 September 2015, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel konstan, laba sebelum manfaat (beban) pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$0,82 juta.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

i. Interest rate risk (continued)

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

Interest on financial instruments classified as floating rate is re-priced at intervals of less than one year. Interest on financial instruments classified as fixed rate is fixed until the maturity of the instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the above table are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk.

As of September 30, 2015, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all variables held constant, the consolidated income before tax expense for the year will be lower or higher by US\$0.82 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

- ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS sehingga pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak swap dan *forward* valuta asing. Pada tanggal 30 September 2015, kontrak ini dicatat sebagai transaksi yang tidak ditetapkan sebagai lindung nilai kecuali kontrak lindung nilai atas arus kas, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di pendapatan komprehensif lain (Catatan 23).

Pada tanggal 30 September 2015, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel konstan, laba sebelum manfaat (beban) pajak untuk tahun yang berakhir pada tahun tersebut lebih tinggi/rendah sebesar AS\$13 juta terutama sebagai akibat dari translasi pinjaman bank dan pinjaman jangka panjang lainnya.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

- ii. Foreign exchange rate risk

The Group maintains its bookkeeping in US Dollars, therefore, a portion of its revenues, expenses, assets and liabilities which are denominated in currencies other than US Dollars are exposed to currency exchange rates against US Dollars. The oil and gas exploration and production activities of the Group in various countries are also exposed to the currency exchange fluctuations of the local currencies.

In order to manage currency risk, the Group entered into several swap and forward contracts. As of September 30, 2015, these contracts are accounted for as transactions that are not designated as hedging contracts except for hedging contracts, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income (Note 23).

As of September 30, 2015, if the exchange rate of the US Dollars against foreign currencies increases/decreases by 10% with all variables held constant, consolidated income before tax expense for the year will be higher/lower by US\$13 million primarily as a result of translations of bank loans and other long-term debt.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi kewajibannya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan. Risiko kredit yang dihadapi Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan. Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko piutang yang tidak tertagih.

Eksposur paling besar adalah sebesar nilai tercatat aset keuangan sebagaimana diungkapkan pada Catatan 6 dan 7.

Pada tanggal 30 September 2015, sebagian besar piutang usaha Grup terdiri dari 2 debitur yang masing-masing memiliki 29% dan 23% dari jumlah piutang usaha.

Risiko kredit atas piutang usaha dan lain-lain berdasarkan informasi yang disediakan oleh manajemen pada tanggal 30 September 2015 dan 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan area geografis

	2015	
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	70.049.990	131.620.721
Oman	38.448.837	394.814
Singapura	17.176.119	-
Amerika Serikat	1.301.786	-
Yaman	-	15.353.094

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

iii. Credit risk

Credit risk is the risk that one party to financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to the other party. The Group is exposed to credit risk arising from the credit granted to its customers. The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an on-going basis to reduce the exposure to bad debts.

The most significant exposure to the credit risk is represented by the carrying amounts of financial assets as shown in Notes 6 and 7 of the consolidated statement of financial position.

As of September 30, 2015, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from 2 debtors whose respective accounts constitute 29% and 23% of the total trade receivables as of that date.

The credit risk on trade receivables and other receivables as of September 30, 2015 and December 31, 2014 based on information provided by management is as follows:

a. By Geographical Area

Indonesia
Oman
Singapore
United States of America
Yemen

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

b. Risk Management (continued)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

iii. Credit risk (continued)

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

a. By Geographical Area (continued)

2015			
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Tunisia	4.799.567	-	Tunisia
Lain-lain	703.275	46.168	Others
Jumlah	132.479.574	147.414.797	Total
2014			
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	51.523.184	199.953.235	Indonesia
Oman	31.376.268	534.563	Oman
Singapura	12.347.976	128.003	Singapore
Amerika Serikat	1.319.330	705.421	United States of America
Yaman	-	10.095.272	Yemen
Tunisia	5.196.358	-	Tunisia
Lain-lain	-	1.043.296	Others
Jumlah	101.763.116	212.459.790	Total

b. Berdasarkan jenis debitur

b. By Debtor

2015			
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	17.176.119	28.189.130	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Badan Usaha Milik Negara	50.539.205	36.855.321	State - owned enterprises
Perusahaan lainnya	2.795.770	9.603.380	Other companies
Pemerintah Indonesia	122.666	59.725.668	Government of Indonesia
Perusahaan Multinasional	61.845.814	11.368.683	Multinational companies
Individual	-	1.672.615	Individual
Jumlah	132.479.574	147.414.797	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur (lanjutan)

	2014	
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables
Pihak-pihak berelasi	12.442.828	159.394.817
Pihak ketiga:		
Badan Usaha Milik Negara	48.842.384	27.701.824
Perusahaan lainnya	2.477.257	10.471.484
Pemerintah Indonesia	108.691	308.485
Perusahaan Multinasional	37.891.956	13.444.425
Individual	-	1.138.755
Jumlah	101.763.116	212.459.790

*Related parties
Third parties:
State - owned enterprises
Other companies
Government of Indonesia
Multinational companies
Individual*

Total

iv. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Grup menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk menutupi pengeluaran jangka pendek. Kebutuhan likuiditas Grup secara historis timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi dan pengeluaran barang modal dan untuk mendanai operasional.

Dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman jangka panjang, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk memelihara fleksibilitas pendanaan dengan cara menjaga ketersediaan komitmen fasilitas kredit. Kegiatan ini bisa meliputi pinjaman bank dan penerbitan ekuitas pasar modal.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

iii. Credit risk (continued)

b. By Debtor (continued)

iv. Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk where the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not sufficient to cover the short-term expenditures. The Group liquidity requirements have historically arisen from the need to finance investments and operational and capital expenditures.

In the management of liquidity risk, the Group monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including long-term loan maturity profiles, and continuously assesses the conditions in the financial market to maintain flexibility in funding by keeping committed credit facilities available. These activities may include bank loans and issuance of equity in the capital market.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan, periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup. Berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

2015						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	358.682	-	-	-	358.682	- Related parties
- Pihak ketiga	87.551.032	1.323.689	-	-	88.874.721	- Third parties
Utang lain-lain	38.050.558	-	-	9.115.032	47.165.590	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	63.627.108	-	-	-	63.627.108	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank	20.000.000	152.422.669	279.138.961	176.954.163	628.515.793	Bank loans
Wesel jangka menengah	-	-	67.699.743	-	67.699.743	MTN Notes
Obligasi Dolar Amerika Serikat	49.920.653	-	47.689.226	-	97.609.879	US Dollar bonds
Obligasi Dolar Singapura	-	-	68.918.888	-	68.918.888	SG Dollar bonds
Obligasi Rupiah	-	-	237.935.759	-	237.935.759	Rupiah bonds
Liabilitas derivatif	-	-	194.101.460	-	194.101.460	Derivative liabilities

2014						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	1.416.478	-	-	-	1.416.478	- Related parties
- Pihak ketiga	87.148.317	884.179	2.455.882	-	90.488.378	- Third parties
Utang lain-lain	41.152.140	-	-	9.121.822	50.273.962	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	76.854.830	-	-	-	76.854.830	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank	183.696.183	-	631.458.945	-	815.155.128	Bank loans
Wesel jangka menengah	-	-	113.918.637	-	113.918.637	MTN Notes
Obligasi Dolar Amerika Serikat	-	-	107.966.638	-	107.966.638	US Dollar bonds
Obligasi Rupiah	-	-	371.762.739	-	371.762.739	Rupiah bonds
Liabilitas derivatif	35.856.281	-	113.762.545	-	149.618.826	Derivative liabilities

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price (ICP)* yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) setiap bulannya. Sebagai akibatnya, harga yang diterima oleh Grup untuk produksi minyak, akan tergantung dari banyak faktor di luar kendali Grup.

v. Price volatility risk

The selling price of the Group's oil is based on the price of Indonesian Crude Price (ICP) that is determined by the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) on a monthly basis. As a result, the price of oil that is produced by the Group will depend largely on factors beyond the control of the Group.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Manajemen Risiko (lanjutan)

v. Risiko volatilitas harga (lanjutan)

Sebagian besar gas dijual di Indonesia dihitung berdasarkan sistem kontrak dengan harga tetap dan dengan menggunakan mekanisme tingkat eskalasi tertentu yang diterapkan setiap tahunnya. Dalam hal ini terdapat risiko potensi hilangnya peluang pada saat kenaikan harga pasar minyak dan gas bumi jauh melebihi tingkat eskalasi dalam kontrak.

Gas bumi yang diproduksi di Amerika Serikat, dijual berdasarkan harga pasar Henry Hub. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak bumi dan gas.

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditor dan pasar
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

Grup secara berkala meninjau dan mengelola struktur modal mereka untuk memastikan struktur yang optimal serta tingkat pengembalian pemegang saham, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan dari Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan diproyeksikan, proyeksi arus kas operasi, proyeksi pengeluaran modal dan proyeksi peluang investasi strategis.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management (continued)

v. Price volatility risk (continued)

The natural gas produced in Indonesia is largely sold on contract basis with fixed price that allows certain level of escalation annually. There exists a potential risk of opportunity loss when the market price of oil and gas increases well above the escalation cap in the contract.

The Group's gases produced in the United States are sold on the spot market on the basis of the Henry Hub market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

c. Capital Management

The Group's objectives when managing capital are:

- *To maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence*
- *To sustain future development of the business.*

The Group regularly reviews and manages their capital structure to ensure optimal structure and shareholder returns, taking into consideration the future capital requirements of the Group and capital efficiency, prevailing and projected profitability, projected operating cash flows, projected capital expenditures and projected strategic investment opportunities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal (lanjutan)

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 30 September 2015 adalah sebesar AS\$862.375.021 yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun terakhir, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang tahun.

42. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management (continued)

For capital management purposes, management regards total equity attributable to the owners of parent company as capital. The amount of capital as of September 30, 2015 is US\$862,375,021 which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past recent years, earnings before income tax, interest, depreciation and amortization (EBITDA) has become an important control figure for the Group as well as for the lending banks. The continuing optimal development of the Group depends on its strong self-financing ability (EBITDA).

There are no changes in the Group's approach to capital management during the year.

43. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. 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.

43. 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 SKK Migas. 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 on specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

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

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

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.

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

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

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities and preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor may freely lift and dispose of its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of First Tranche Petroleum (FTP) of 20% out of total production before deduction of cost recovery is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for cost recovery for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a Domestic Market Obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's pre-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**ii. Badan Operasi Bersama (JOB) -
Indonesia**

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina, dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan dan dibagikan kepada pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

iii. Kontrak Bantuan Teknis (TAC) - Indonesia

TAC diberikan pada wilayah yang sebelumnya atau sedang berproduksi dan diberikan selama beberapa tahun, 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 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 pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Kontraktor diwajibkan untuk membayar bonus produksi kepada SKK Migas apabila jumlah produksi tertentu tercapai.

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 37.5%-50% 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.

**iii. 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 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.

Contractors are obliged to pay a production bonus to SKK Migas if certain production levels are attained.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**iii. Kontrak Bantuan Teknis (TAC) - 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 masing-masing kontrak.

Grup pada saat ini memiliki 11 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak diatas pada tanggal 30 September 2015 adalah sebesar AS\$175 juta.

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**iii. Technical Assistance Contracts (TAC) –
Indonesia (continued)**

Upon the expiration or termination of the contract, relinquishment of part of a contract area, or abandonment of any fields, the contractors may be required to remove all equipment and installation 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 contracts.

The Group currently has 11 PSCs and 2 JOBS in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of September 30, 2015 is US\$175 million.

**b. Production Sharing Arrangements –
International**

The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen and Tunisia and a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ Karim Small Fields	Oman	10 tahun/ 10 years	96,02% atas laba dari jumlah produksi/ 96.02% of profit from total production	3,98% atas laba dari jumlah produksi/ 3.98% of profit from total production
Medco International Venture Ltd	Wilayah 47/Area 47	Libya	30 tahun/ 30 years	86,3% atas laba dari jumlah produksi/ 86.3% of profit from total production	6,85% atas laba dari jumlah produksi/ 6.85% of profit from total production
Medco Yemen Amed Ltd	Blok 82/Block 82	Yaman/Yemen	20 tahun/ 20 years	80% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 80% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	20% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 20% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	70% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 70% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	30% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 30% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Bir Ben Tartar/Block Bir Ben Tartar	Tunisia	30 tahun/ 30 years	65% atas laba dari jumlah produksi/ 65% of profit from total production	35% atas laba dari jumlah produksi/ 35% of profit from total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Cosmos/ <i>Block Cosmos</i>	Tunisia	50 tahun/ 50 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Yasmin/ <i>Block Yasmin</i>	Tunisia	50 tahun/ 50 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Sud Remada/ <i>Block Sud Remada</i>	Tunisia	11 tahun/ 11 years	65% atas laba dari jumlah produksi/ 65% of profit from total production	35% atas laba dari jumlah produksi/ 35% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Jenein/ <i>Block Jenein</i>	Tunisia	4 tahun/ 4 years	70% atas laba dari jumlah produksi/ 70% of profit from total production	30% atas laba dari jumlah produksi/ 30% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Hammamet/ <i>Block Hammamet</i>	Tunisia	10 tahun/ 10 years	60% atas laba dari jumlah produksi/ 60% of profit from total production	40% atas laba dari jumlah produksi/ 40% of profit from total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**43. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Sahara Limited	Blok Adam/ <i>Block Adam</i>	Tunisia	30 tahun/ 30 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Sahara Limited	Blok Borj El Khadra/ <i>Block Borj El Khadra</i>	Tunisia	25 tahun/ 25 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 30 September 2015 adalah sebesar AS\$36,1 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of September 30, 2015 is US\$36.1 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN**

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan

- i. Pada tanggal 18 Desember 2014, Perusahaan, melalui PT Medco CBM Lematang, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani *Asset Sale and Purchase Agreement (ASPA)* dengan PT Methanindo Energi Resources, untuk mengalihkan partisipasi interestnya dalam Blok PSC CBM Lematang dari 55% menjadi 34% serta mengalihkan *operatorship* dalam blok tersebut kepada PT Methanindo Energi Resources. Sebagai kompensasi atas penjualan 21% partisipasi interestnya tersebut, PT Methanindo Energi setuju untuk memberikan *free carry* atas seluruh biaya terkait komitmen pasti (*firm commitment*), baik biaya belanja modal (*capex*) maupun biaya operasi (*opex*). Selain itu, PT Medco CBM Lematang akan menerima penggantian atas 21% biaya terdahulu sejak blok CBM Lematang didapatkan sampai 31 Juli 2014. Transaksi ini belum berlaku efektif karena masih menunggu persetujuan Pemerintah Republik Indonesia atas pengalihan partisipasi interest dan *operatorship* tersebut.
- ii. Pada tanggal 10 November 2014, Perusahaan melalui Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), entitas anak yang dimiliki seluruhnya, melakukan penjualan 1 lembar saham Medco International Petroleum Ltd (MIPL) ke Tuscany Investment Group Ltd dengan harga AS\$1 dan pada tanggal 28 November 2014, Perusahaan melalui Medco Asia Pasific Ltd (MAP) melakukan penjualan 1 lembar saham Medco Cambodia Tonle SAP Ltd (MCTS) ke Tuscany Investment Group Ltd dengan harga AS\$1.

**44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS**

a. Major Acquisitions and Disposals

- i. On December 18, 2014, the Company, through PT Medco CBM Lematang, a wholly-owned subsidiary, signed the *Asset Sale and Purchase Agreement (ASPA)* with PT Methanindo Energi Resources, to transfer PT Medco CBM Lematang's participating interest in CBM Lematang PSC from 55% to 34% as well as to transfer its *operatorship* in the block to PT Methanindo Energi Resources. In return for the sale of the 21% participating interest, PT Methanindo Energi Resources agrees to free carry the whole firm commitment work program costs, both capital expenditure (*capex*) and operating expenditure (*opex*). In addition, PT Medco CBM Lematang shall receive reimbursement for the 21% of total gross costs incurred in the past from the date the block was acquired until July 31, 2014. This transaction has not closed yet since it is awaiting the participating interest and *operatorship* transfer approval from the Government of Indonesia.
- ii. On November 10, 2014, the Company, through Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), a wholly-owned subsidiary, has completed the sale of 1 share of Medco International Petroleum Ltd (MIPL) to Tuscany Investment Group Ltd amounting to US\$1 and on November 28, 2014, the Company through Medco Asia Pasific Ltd. (MAP) has completed the sale of 1 share of Medco Cambodia Tonle SAP Ltd (MCTS) to Tuscany Investment Group Ltd amounting to US\$1.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- iii. Pada tanggal 19 Agustus 2014, Perusahaan, melalui Medco Tunisia Petroleum Limited, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, telah menyelesaikan akuisisi 100% saham Storm Ventures International (Barbados) Ltd ("SVI") dan Storm Sahara Ltd ("SSL") dengan Storm Ventures International (BVI) Ltd. ("Penjual") ("Transaksi") dengan nilai total transaksi sebesar AS\$128,5 juta. Penjual adalah entitas anak Chinook Energy, Inc, yang terdaftar di Bursa Saham Toronto. Persetujuan dari Pemerintah Tunisia dan beberapa mitra kerja dari blok-blok tersebut telah diperoleh pada tanggal 18 Agustus 2014 ("Tanggal Efektif"). Selanjutnya, pada tanggal yang berbeda di bulan Agustus 2014, nama perusahaan SVI dan SSL, masing-masing telah berubah menjadi Medco Ventures International (Barbados) Limited ("MVI") dan Medco Sahara Limited ("MSL"). Sejak tanggal efektif, Medco memiliki hak kepemilikan di delapan area yang terdiri dari empat area eksplorasi, dua area pengembangan dan dua area produksi.

Nilai wajar dari aset dan liabilitas teridentifikasi MVI pada tanggal akuisisi (19 Agustus 2014) adalah:

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

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

- iii. On August 19, 2014, the Company, through Medco Tunisia Petroleum Limited, a wholly-owned subsidiary has completed the acquisition of 100% of the shares of Storm Ventures International (Barbados) Ltd ("SVI") and Storm Sahara Ltd ("SSL") with Storm Ventures International (BVI) Ltd. (the "Seller") (the "Transaction") with the total value of the Transaction of US\$128.5 million. The Seller is a subsidiary of Chinook Energy Inc, which is listed on the Toronto Stock Exchange. The approval of the Government of Tunisia and the consent of existing partners' have been obtained on August 18, 2014 ("Effective Date"). Subsequently, in different dates in August 2014, the registered names of SVI and SSL were amended to become Medco Ventures International (Barbados) Limited ("MVI") and Medco Sahara Limited ("MSL"), respectively. As of the effective economic date, Medco has working interest in eight areas which comprise of four exploration areas, two development areas and two production areas.

The fair values of the identifiable assets and liabilities of MVI as at the date of acquisition (August 19, 2014) were:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

	Nilai wajar sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)
Kas dan setara kas	5.738.992
Piutang dagang	7.932.247
Persediaan	7.752.543
Biaya dibayar di muka	323.623
Aset Lain-Lain	856.938
Aset minyak dan gas bumi	126.293.236
Utang usaha	(5.932.558)
Utang pajak	(1.216.782)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(5.306.770)
Liabilitas pajak tangguhan	(7.903.675)
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	128.537.794
Imbalan pembelian yang dialihkan	128.537.794
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(5.738.992)
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	122.798.802

Aset neto yang diakui pada laporan keuangan konsolidasian pada awalnya didasarkan pada penilaian sementara terhadap nilai wajarnya, dimana Kelompok Usaha masih menyelesaikan hasil penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang dimiliki oleh MVI, jumlah yang dapat terpulihkan atas aset tersebut dan menentukan adanya liabilitas kontinjensi. Sampai dengan tanggal penerbitan dari laporan keuangan konsolidasian, penilaian tersebut belum diselesaikan.

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

Cash and cash equivalents
Account receivables
Inventory
Prepaid charges
Other assets
Oil and gas properties
Trade payable
Tax payable
Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Deferred tax liabilities
Total identifiable net assets at fair values
Purchase consideration transferred
Net cash of the acquired subsidiary
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired

The net assets recognized on the consolidated financial statements were initially based on a provisional assessment of their fair value, while the Group is still determining the fair valuation for the oil and gas properties owned by MVI and the recoverable amounts of the identifiable assets and liabilities. Until the release date of the consolidated financial statements, the valuation and assessment had not been completed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- iv. Pada tanggal 20 Maret 2014, Perusahaan, melalui MDI, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Perjanjian Pembelian Saham (SPA) dengan Puma Energy (Singapore) Pte Ltd (Puma), Puma Asia Pacific, B.V. (Puma Offshore) dan MSK untuk penjualan 35,28% atau 2.241.489 lembar saham MSK yang dimiliki oleh MDI ke Puma dan Puma Offshore dengan harga AS\$17.400.000. Saham tersebut akan dialokasikan ke Puma dan Puma Offshore masing-masing sebanyak 2.241.389 lembar saham dan 100 lembar saham. Transaksi ini telah berlaku efektif pada tanggal 24 April 2014 dengan dipenuhinya seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan SPA, antara lain dengan telah diperolehnya persetujuan dari Badan Koordinasi Penanaman Modal (BKPM) diperoleh. Dengan efektifnya transaksi ini, MDI tidak lagi memiliki kepemilikan saham di MSK.
- v. Berdasarkan Keputusan Sirkulasi Para Pemegang Saham, pada tanggal 10 Februari 2014, Duta Tambang Rekayasa ("DTR") meningkatkan modal dasarnya dari Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 dan masing-masing saham bernilai nominal Rp1.000. Selain itu juga DTR meningkatkan modal ditempatkan dan disetor dari sebesar Rp250.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 yang mana penambahan setoran tersebut dilakukan secara tunai dan seluruhnya diambil bagian oleh MEMI.

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- iv. On March 20, 2014, the Company, through MDI, a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Purchase Agreement (SPA) with Puma Energy (Singapore) Pte Ltd (Puma), Puma Asia Pacific, BV (Puma Offshore) and MSK for the sale of 35.28% or 2,241,489 shares of MSK owned by MDI to Puma and Puma Offshore with total consideration of US\$17,400,000. The shares will be allocated to Puma and Puma Offshore for 2,241,389 shares and 100 shares, respectively. This transaction is effective as of 24 April 2014 with the satisfaction of all condition precedents specified under the SPA, amongst other, the receipt of the approval from Indonesia Investment Coordinating Board (BKPM). Upon the effectiveness of this transaction, MDI shall no longer have any shares in MSK.
- v. On February 10, 2014, based on the Circular Resolution of the Shareholders, Duta Tambang Rekayasa ("DTR") increased its capital stock from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 with par value of Rp1,000 per share. In addition, the issued and paid-up capital increased from Rp250,000,000 to Rp30,000,000,000 in which the additional issuance of shares is subscribed and fully paid by MEMI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- vi. Berdasarkan Keputusan Sirkulasi Para Pemegang Saham, pada tanggal 10 Februari 2014, MEMI meningkatkan modal dasarnya dari Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 dan masing-masing saham bernilai nominal Rp1.000. Selain itu juga MEMI meningkatkan modal ditempatkan dan disetor dari sebesar Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 yang mana penambahan setoran tersebut dilakukan secara tunai dan seluruhnya diambil bagian oleh MEI.
- vii. Berdasarkan Perjanjian Pembelian Saham tanggal 16 Januari 2014, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Asia Pacific Ltd mengakuisisi 90% kepemilikan saham pada Moonbi Energy Ltd, anak perusahaan dari Moonbi Enterprises Ltd sebesar AS\$3.565.000. Selain itu, pada tanggal 5 Februari 2014, Medco Asia Pacific Ltd melakukan perjanjian *Joint Operating Agreement (JOA)* dengan Moonbi Enterprise Ltd dan Moonbi Energy Ltd yang dinyatakan dalam *Petroleum Prospecting License (PPL 470)* untuk melakukan eksplorasi minyak dan gas bumi selama enam tahun di wilayah Juha Extension, yang terletak di Provinsi Barat, Papua Nugini. Akuisisi tersebut bukan merupakan akuisisi bisnis, sehingga manajemen menyajikan harga beli saham tersebut sebagai bagian dari aset eksplorasi dan evaluasi pada laporan posisi keuangan konsolidasian.
- viii. Efektif pada tanggal 15 Januari 2014, Medco Cambodia Holding Ltd, entitas anak yang didirikan berdasarkan hukum British Virgin Islands, telah berubah nama menjadi Medco Asia Pacific Ltd.

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- vi. Based on the Circular Resolution of the Shareholders, on February 10, 2014, MEMI increased its capital stock from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 with par value of Rp1,000 per share. In addition, the issued and paid-up capital increased from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 in which the additional issuance of shares is subscribed and fully paid by MEI.
- vii. On January 16, 2014, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Asia Pacific Ltd, signed a *Shares Sale and Purchase Agreement* to acquire 90% ownership in Moonbi Energy Ltd, a subsidiary of Moonbi Enterprises Ltd, for a total consideration of US\$3,565,000. Also, on February 5, 2014, Medco Asia Pacific Ltd entered into a *Joint Operating Agreement (JOA)* with Moonbi Enterprises Ltd and Moonbi Energy Ltd for the exploration of oil and gas for six years in Juha Extension area designated as *Petroleum Prospecting License No. 470 (PPL 470)*, located in West Province, Papua New Guinea. The acquisition does not constitute an acquisition of a business, therefore, management has presented the purchase price as part of exploration and evaluation assets in the consolidated financial position.
- viii. Effective on January 15, 2014, Medco Cambodia Holding Ltd, a subsidiary incorporated under the laws of the British Virgin Islands, has changed its registered company name to Medco Asia Pacific Ltd.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- ix. Pada tanggal 9 Januari 2014, Perusahaan menandatangani *Share Sales and Purchase Agreement* (SPA) dengan PT Kayo Raya Utama, untuk menjual kepemilikan sahamnya di PT Medco E & P Yapen (99,999%) yang tercakup dalam akta notaris Karlita Rubianti, S.H. tanggal 28 Januari 2014.
- x. Pada tanggal 9 Januari 2014, Perusahaan melalui entitas anaknya, PT Medco Energi Nusantara menandatangani *Share Sales and Purchase Agreement* (SPA) dengan menjual kepemilikan sahamnya di PT Medco E & P Yapen (0,0001%) kepada PT Kayo Putra Lubalung yang tercakup dalam akta notaris Karlita Rubianti, S.H. tanggal 28 Januari 2014.
- xi. Pada bulan Desember 2013, Kontrak Bantuan Teknis (TAC) Wilayah Kerja Sembakung, yang terletak di Kalimantan Utara yang dipegang oleh PT Medco E & P Sembakung, Entitas Anak Perusahaan yang dimiliki 100% oleh Perusahaan, telah berakhir.
- xii. Pada tanggal 9 Januari 2014, PT Medco Services Indonesia (MSI) dan PT Usaha Tani Sejahtera (UTS), entitas anak dari PT Medco Downstream Indonesia, telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan PT Kayo Rama Putra dan PT Kayo Putra Lubalung untuk penjualan 100% kepemilikan atau 16.536 lembar saham PT Bumi Agro Lampung (BAL) yang dimiliki oleh MSI dan UTS dengan harga Rp1.127.203 atau setara dengan AS\$91. Saham tersebut akan dialokasikan pada PT Kayo Rama Putra sebanyak 16.535 saham (99,994%) dan PT Kayo Putra Lubalung sebanyak 1 saham (0,006%).

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- ix. On January 9, 2014, the Company signed a *Share Sales and Purchase Agreement* with PT Kayo Raya Utama, to sell its shares in PT Medco E & P Yapen (99,999%) which is covered in the notarial deed of Karlita Rubianti, S.H. dated January 28, 2014.
- x. On January 9, 2014, the Company through its wholly-owned subsidiary, PT Medco Energi Nusantara, signed a *Share Sales and Purchase Agreement* to sell its shares in PT Medco E & P Yapen (0,0001%) to PT Kayo Putra Lubalung which is covered in the notarial deed of Karlita Rubianti, S.H. dated January 28, 2014.
- xi. In December 2013, the Technical Assistance Contract (TAC) of PT Medco E & P Sembakung, a wholly-owned subsidiary, at Sembakung, North Kalimantan, has ended.
- xii. On January 9, 2014, PT Medco Service Indonesia (MSI) and PT Usaha Tani Sejahtera (UTS), subsidiaries of PT Medco Downstream Indonesia, signed the *Share Purchase Agreement* (SPA) with PT Kayo Rama Putra and PT Kayo Putra Lubalung for the sale of its 100% ownership or 16,536 shares of PT Bumi Agro Lampung (BAL) owned by MSI and UTS with purchase price of Rp1,127,203 or equivalent to US\$91. The share ownership will be allocated to PT Kayo Rama Putra for 16,535 shares (99.994%) and PT Kayo Putra Lubalung for 1 share (0.006%).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- xiii. Pada bulan Oktober 2013, Kontrak Bagi Hasil Produksi (PSC) Wilayah Kerja Merangin-I, yang terletak di Jambi yang dipegang oleh PT Medco E & P Merangin, Entitas Anak Perusahaan yang dimiliki 100% oleh Perusahaan, telah berakhir.
- xiv. Pada tanggal 2 Agustus 2013, Perusahaan melalui Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Energi (BVI) Ltd (Medco), menandatangani transaksi Perjanjian Jual Beli Saham dengan Trada Petroleum Pte Ltd (Trada), untuk mengakuisisi 60% Medco Trada Tebat Agung Ltd, perusahaan yang berkedudukan di British Virgin Islands Harga beli atas transaksi ini adalah sebesar AS\$1,38 juta.
- xv. Pada tanggal 28 Januari 2013, Perusahaan melalui entitas anak Medco International Ventures Ltd (MIVL) menandatangani suatu perjanjian operasi (*Joint Operating Company/JOC*) yang dinamakan Nafusah Oil Operations BV (NOO), dengan partnernya National Oil Corporation (NOC) dengan kepemilikan sebesar 24,5%, sementara NOC dan Libyan Investment Authority (LIA) akan memiliki hak kepemilikan masing-masing sebesar 51% dan 24,5%.

Pembentukan JOC didasarkan pada perjanjian bagi hasil eksplorasi dan produksi (*Exploration and Production Sharing Agreement/EPSA*) pada tahun 2005 oleh pihak tersebut di atas. Menurut EPSA, pihak-pihak tersebut harus membuat perjanjian pemegang saham dan membentuk sebuah JOC setelah menyatakan penemuan komersial pertama kali. JOC akan bertindak sebagai operator di bawah EPSA dan menurut perjanjian operasi para pihak.

NOO secara formal terdaftar dan dibentuk di Belanda pada tanggal 18 Maret 2013.

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

- xiii. In October 2013, the Production Sharing Contract (PSC) of PT Medco E & P Merangin, a wholly-owned subsidiary, at Merangin-I, Jambi, has ended.
- xiv. On August 2, 2013, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Energi (BVI) Ltd (Medco), signed a Shares Sale and Purchase Agreement with Trada Petroleum Pte Ltd (Trada), to acquire 60% ownership of Medco Trada Tebat Agung Ltd, a company incorporated in British Virgin Islands. The purchase price amounts to US\$1.38 million.
- xv. On January 28, 2013, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco International Ventures Ltd (MIVL), established a joint operating company (JOC), namely, Nafusah Oil Operations BV (NOO), with its partners, National Oil Corporation (NOC) and Libyan Investment Authority (LIA), with ownership of 24.5%, while NOC and LIA will have ownership of 51% and 24.5%, respectively.

The establishment of the JOC is based on the requirement of the Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) entered into in 2005 by the parties. According to the EPSA, the parties shall enter into a shareholders agreement and form a JOC upon declaring the first Commercial Discovery. The JOC will act as the Operator under the EPSA and according to an operating agreement to be entered into by the parties.

NOO has been formally registered and established in The Netherlands on March 18, 2013.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

Pada tanggal 30 September 2013, NOC, LIA, MIV, dan NOO menetapkan hak dan kewajiban untuk pemegang hak partisipasi dan operator sebagai pelaksana operasi minyak di bawah EPSA. Perjanjian ini menyatakan bahwa NOO ditunjuk sebagai operator untuk melaksanakan seluruh operasi minyak, khususnya untuk melaksanakan rencana pengembangan sesuai dengan syarat dan ketentuan perjanjian operasi dan EPSA. Perjanjian ini ditandatangani pada tanggal 9 Maret 2014.

- xvi. Pada tanggal 20 Desember 2012, Perusahaan telah menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* atau SPA untuk pembelian 49% saham PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Ltd (Jaden). Pada tanggal 31 Desember 2012, setoran awal sebesar AS\$25 juta, yang mewakili 24% dari harga beli telah dibayarkan kepada Jaden dan sebesar AS\$5,1 juta atas terutangnya pajak penghasilan pasal 26 yang dicatat sebagai "Uang muka pembelian saham" pada laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada tanggal 12 Februari 2013, Perusahaan telah menyelesaikan pembayaran atas sisa dari harga beli sebesar AS\$72 juta termasuk di dalamnya penyesuaian harga beli akibat adanya selisih atas nilai modal kerja antara tanggal penandatanganan SPA dan tanggal penutupan transaksi.

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

On September 30, 2013, the Operating Agreement was executed by NOC, LIA, MIVL and NOO to establish the respective rights and obligations of the Parties and the Operator on the conduct of Petroleum Operations under the EPSA. The Operating Agreement states that NOO is appointed as the Operator to conduct all petroleum operations in particular to implement the Development Plan in accordance with the terms and conditions of the Operating Agreement and the EPSA. The Operating Agreement was signed by the Parties on March 9, 2014.

- xvi. On December 20, 2012, the Company signed a Shares Sales and Purchase Agreement (SPA) for the purchase of 49% stake in PT Api Metra Graha (AMG) held by Jaden Holdings Limited (Jaden). As of December 31, 2012, an advance payment to Jaden of US\$25 million, representing 24% of the purchase price has been made and US\$5.1 million for income tax article 26 has been paid which are recorded as "Advance for purchase of shares of stock" in the consolidated statement of financial position. This transaction has been completed on February 12, 2013. The Company has completed the payment of the remaining purchase commitment amounting to US\$72 million including purchase price adjustment between the equity value from the signing date of Shares Sales and Purchase Agreement and the closing date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

xvii. Pada tanggal 5 Juli 2012, Medco Yemen Malik Limited menandatangani Perjanjian Jual Beli (*Sale Purchase Agreement/SPA*) dengan Reliance Exploration and Production DMCC, untuk membeli 25% kepemilikan Blok 9 di Yaman dengan harga perolehan sebesar AS\$90 juta. Perjanjian ini efektif tanggal 4 Desember 2012. Setelah persyaratan transaksi selesai, termasuk mendapat persetujuan dari Kementerian Minyak dan Mineral Yaman, Medco memiliki secara efektif 21,25% hak partisipasi di Blok 9 dengan nilai transaksi AS\$90 juta. Selain Medco, struktur hak partisipasi di Blok 9 terdiri atas Calvalley Petroleum (Cyprus) Ltd, selaku operator sebesar 42,5%, Hood Oil Ltd sebesar 21,25%, dan Yemen Oil and Gas Company (YOGC) sebesar 15%.

xviii. Pada awal tahun 2006, Grup menandatangani suatu perjanjian komersil (*economic agreement*) dengan Singapore Petroleum Company (SPC) dan Cue Energy Resources Limited (Cue) dimana 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 neto sebesar 25% dari Lapangan Jeruk dari Sampang PSC. SPC dan Cue adalah pemegang langsung hak partisipasi dari Sampang PSC, dimana pemegang hak partisipasi lainnya adalah Santos (Sampang) Ply Ltd yang merupakan operator dari PSC tersebut. Sesuai dengan *economic agreement* tersebut, Grup membayar secara proporsional biaya pengeboran sumur Jeruk.

Meskipun otoritas yang berwenang di Indonesia memberikan persetujuan atas perjanjian ekonomis tersebut, hak partisipasi langsung atas PSC Sampang (termasuk Lapangan Jeruk) tidak berubah.

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

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

xvii. On July 5, 2012, Medco Yemen Malik Limited signed a *Sale and Purchase Agreement (SPA)* with Reliance Exploration and Production DMCC, to purchase 25% participating interest in Block 9 in Yemen at a cost of US\$90 million. This agreement was completed on December 4, 2012. After the conditions precedent to the transaction are completed, including obtaining the approval of the Ministry of Oil and Minerals of Yemen, Medco has effective participating interest of 21.25% in Block 9. Besides Medco, the other parties holding participating interests in Block 9 are Calvalley Petroleum (Cyprus) Ltd, as operator with interest of 42.5%, Hood Oil Ltd with interest of 21.25%, and Yemen Oil and Gas Company (YOGC) with interest of 15%.

xviii. In early 2006, the Group entered into a commercial agreement (*economic agreement*) with the Singapore Petroleum Company (SPC) and Cue Energy Resources Limited (Cue) 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 of Sampang PSC. SPC and Cue are the direct holders of participating interest in Sampang PSC, in addition to Santos (Sampang) Ply Ltd which is the operator of the PSC. In accordance with the economic agreement, the Group agreed to assume proportionate share of Jeruk costs.

Whilst the Indonesian Authorities have sanctioned the commercial agreement between the participants, Sampang PSC interests (including Jeruk Field interests) remain unchanged.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Pada awal tahun 2008, Santos sebagai operator dari Lapangan Jeruk, menjelaskan bahwa pengeboran 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 biaya proyek Jeruk dapat dipulihkan dari produksi yang berasal dari lapangan lainnya yang ada di PSC Sampang. Grup juga memiliki hak untuk memperoleh pemulihan atas biaya proyek Jeruk sebagaimana disebut di atas melalui mekanisme yang diatur dalam "economic agreement".

- xix. Pada tanggal 20 November 2014, Perusahaan, melalui Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Arabia Ltd ("Medco") melakukan perjanjian bagi hasil eksplorasi dan produksi (*Exploration and Production Sharing Agreement/EPSA*) di Oman ("Blok 56") dengan pemerintah Kesultanan Oman yang diwakili oleh Kementerian Minyak dan Gas. Perjanjian ini adalah antara Pemerintah Oman dan Perusahaan bersama dengan mitra lokal, Intaj LLC ("Intaj"). Sebagaimana tercantum dalam EPSA, Medco akan bertindak sebagai operator sebelum komersialisasi, dimana Medco dan Intaj memiliki hak partisipasi bersama sebesar 75%, sementara 25% dimiliki oleh Pemerintah Oman. EPSA tersebut berlaku efektif setelah disahkan melalui Dekrit Kerajaan yang dikeluarkan oleh Sultan Oman tertanggal 29 Desember 2014.

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

In early 2008, Santos, the operator of the Jeruk Field, disclosed that further drilling in the Jeruk Field had 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 project costs under and through the mechanism as set out in the "economic agreement".

- xix. *On November 20, 2014, the Company, through its wholly-owned subsidiary, Medco Arabia Ltd ("Medco"), entered into a new Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in Oman ("Block 56"), with the Government of the Sultanate of Oman which is represented by the Ministry of Oil and Gas. The EPSA is between the Government of Oman and the Company, together with a local partner Intaj LLC ("Intaj"). As stated in the EPSA, Medco will be the Operator prior to the declaration of Commerciality, and both Medco and Intaj have a combined participating interest of 75% while 25% for the Oman Government. The EPSA is effective upon the ratification through the Royal Decree to be issued by His Majesty the Sultan of the Government of the Sultanate of Oman, which was obtained and dated December 29, 2014.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

b. Perjanjian Pasokan Gas

b. Gas Supply Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
<u>PT Medco E & P Indonesia</u>			
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011/ August 10, 2011	Komitmen untuk memasok dan menjual gas dalam sejumlah 3 BBTUD./ Commitment to supply and sell 3 BBTUD of gas.	9 tahun atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu./ 9 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Daerah Kota Tarakan (PDKT)	6 April 2011/ April 6, 2011	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di kota Tarakan sebesar 0,15 BBTUD./ Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.15 BBTUD.	5 tahun sejak bulan Juni 2011 hingga tercapainya pasokan gas sesuai kesepakatan./ 5 years since June 2011 until such quantity in the agreement has been fully supplied.
PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya (SP2J)	13 April 2010/ April 13, 2010	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 0,15 BBTUD - 1 BBTUD./ Commitment to supply gas involving 0.15 BBTUD - 1 BBTUD.	4 tahun atau sampai jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu./ 4 years or when such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT PLN Tarakan	1 April 2010/ April 1, 2010	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 10.134 BBTU/ Commitment to supply and sell 10,134 BBTU of gas.	5 tahun atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu./ 5 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan)/(continued)			
PT Pertamina EP	19 Februari 2010/ February 19, 2010	Komitmen untuk membeli gas sebanyak 1.359,96 MMSCF./ Commitment to supply 1,359.96 MMSCF of gas per year.	4 tahun (27 April 2009 sampai dengan 27 November 2013), atau sampai dengan jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu./ 4 years (April 27, 2009 up to November 27, 2013), or when such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi	4 Agustus 2009/ August 4, 2009	Komitmen untuk memasok gas total sebesar 729 BBTU. Per April 2013, pasokan gas baru dimulai karena persyaratan untuk memasok gas baru terpenuhi./ Commitment to supply 729 BBTU of gas. As of April 2013, the gas supply has just commenced due to the requirements to supply gas has just been fulfilled.	Sampai terpenuhinya total jumlah kontrak./ Until such quantity has been fully supplied.
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009 diubah terakhir tanggal 27 Januari 2015/ August 4, 2009 last amended dated January 27, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebesar 2,5 BBTUD yang berasal dari Lapangan Temelat./ Commitment to supply 2.5 BBTUD of gas produced from the Temelat Field. Komitmen untuk memasok gas sebesar 1,8 BBTUD untuk 2 tahun pertama dan 2,5 BBTUD sampai dengan akhir kontrak./ Commitment to supply 1.8 BBTUD of gas for the first two years and 2.5 BBTUD until the end of the contract.	10 tahun sejak Februari 2015 atau tidak lebih dari kuartal I 2015/ 10 years starting from February 2015 or not later than first quarter in 2015 Perkiraan 11 tahun 7 bulan atau terpenuhinya total jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi./ Estimates of 11 years and 7 months, or when the total amount of the contract, whichever occurs earlier.
Perusahaan Daerah Kota Tarakan	22 Januari 2009/ January 22, 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 1-3 BBTUD untuk kebutuhan kelistrikan di kota Tarakan/ Commitment to supply 1-3 BBTUD of gas for electricity in Tarakan.	10 tahun./10 years.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan)/(continued)			
PT Pupuk Sriwidjaja (Persero)	7 Agustus 2007/ August 7, 2007	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTU/hari (BBTUD)./ Commitment to supply 45 BBTU of gas/day (BBTUD).	11 tahun dan dapat diperpanjang menjadi 15 tahun jika memenuhi persyaratan sesuai perjanjian. 11 years and could be amended to 15 years in accordance with terms and conditions as stated in the agreement.
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006 diubah terakhir dengan perjanjian tanggal 1 Desember 2012/ July 24, 2006 last amended with agreement dated December 1, 2012	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 2,5 BBTUD sampai dengan November 2012 dan 3,7 BBTUD sampai dengan Desember 2017. Commitment to supply and sell gas in the quantity of 2.5 BBTUD until November 2012 and 3.7 BBTUD until December 2017.	11 tahun atau sampai pada saat seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu. 11 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (untuk pusat listrik Keramasan, Palembang, Sumatera Selatan)	20 Januari 2006 diubah terakhir dengan perjanjian tanggal 16 Desember 2013/ January 20, 2006 last amended with agreement dated December 16, 2013	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 22,3 BBTUD sampai dengan 27 November 2013 dan 14 BBTUD sampai dengan 31 Desember 2014. Setelah kontrak berakhir pada tanggal 31 Desember 2014, pasokan gas untuk PLN Keramasan dan Borang dialihkan dari lapangan Singa. Commitment to supply and sell gas in the quantity of 22.3 BBTUD until November 27, 2013 and 14 BBTUD until December 31, 2014. After the contract has ended in December 31, 2014, supply gas to PLN Keramasan and Borang diverted to Singa field.	Perpanjangan kontrak menjadi 31 Desember 2014 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok yang mana terjadi lebih dahulu. Contract extension until December 31, 2014 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10 BBTUD untuk periode 21 bulan sejak Tanggal Dimulai yaitu tanggal 24 Oktober 2014. Total Jumlah Kontrak 6.560 BBTU. Commitment to supply 10 BBTUD of gas for a period of 21 months from October 24, 2014. Total gas contract quantity amounted to 6,560 BBTU.	21 Bulan sejak 24 Oktober 2014 atau sampai seluruh jumlah kontrak terpenuhi, mana yang lebih dahulu terjadi. 21 Months from October 24, 2014 or until the total amount as specified in the contract are met, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (untuk PLTG Borang, Palembang, Sumatera Selatan)	30 Desember 2003 dan terakhir diubah dengan perjanjian tanggal 9 Oktober 2012/ December 30, 2003 and last amended with agreement dated October 9, 2012	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 7 BBTUD mulai bulan Desember 2009 sampai dengan bulan Maret 2010 dan 12,5 BBTUD mulai bulan April 2010 sampai dengan bulan September 2012 dan 18,3 BBTUD mulai bulan Oktober 2012 sampai dengan bulan Agustus 2014. Commitment to supply and sell 7 BBTUD of gas from December 2009 to March 2010 and 12.5 BBTUD from April 2010 to September 2012 and 18.3 BBTUD from October 2012 to August 2014.	10 tahun 8 bulan atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu. 10 years and 8 months or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan)/(continued)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (untuk PLTG Simpang Tiga, Indralaya, Palembang, Sumatera Selatan)	30 Desember 2002 dan diubah dengan perjanjian terakhir tanggal 11 Juli 2014/ December 30, 2002 and last amended with agreement dated July 11, 2014	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebesar 56,182 BBTU menjadi 65,342 BBTU (Total Jumlah Kontrak Gas Tambahan sebesar 9,160 BBTU)./ Commitment to supply and sell gas from 56,182 BBTU to 65,342 BBTU (additional Total gas contract quantity amounted to 9,160 BBTU).	30 April 2015 atau terpenuhi seluruh Total Jumlah Kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi./ April 30, 2015 or until the total amount in the contract are met, whichever occurs first.
PT Medco E & P Lematang			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21 Maret 2007 terakhir diubah pada tanggal 10 Desember 2014/ March 21, 2007 last amended on December 10, 2014	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 48,6 BBTUD./ Commitment to supply and sell gas of 48.6 BBTUD.	Pasokan gas diperkirakan sejak tanggal 1 Desember 2012 sampai dengan tanggal 5 April 2017./ Gas supply is expected to start from December 1, 2012 until April 5, 2017.
PT Medco E&P Malaka			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 April 2008/ April 9, 2008	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 15 BBTUD untuk kebutuhan kelistrikan di daerah provinsi Nanggroe Aceh Darussalam./ Commitment to supply 15 BBTUD of gas for electricity in Nanggroe Aceh Darussalam.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis atau pada saat berakhirnya PSC Blok A (tanggal 1 September 2031), yang mana terjadi lebih dahulu./ At the time when quantity in the agreement has been fully supplied, or gas no longer has an economic value or until the termination of Block A PSC (September 1, 2031), whichever occurs first.
PT Pupuk Iskandar Muda (Persero)	10 Desember 2007 terakhir diubah pada tanggal 12 November 2010/ December 10, 2007 last amended on November 12, 2010	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 110 BBTUD dengan jumlah total 233 TBTU./ Commitment to supply gas with the total gas volume 110 BBTUD with a total of 233 TBTU.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis atau pada saat berakhirnya PSC Blok A (tanggal 1 September 2031) yang mana terjadi lebih dahulu./ At the time when such quantity in the agreement has been fully supplied or gas no longer has an economic value, or until the termination of the Block A PSC (September 1, 2031), whichever occurs first.
PT Pertamina (Persero)	27 Januari 2015/ January 27, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 58 BBTUD dengan jumlah total 198 TBTU./ Commitment to supply gas with the total gas volume 58 BBTUD with a total of 198 TBTU.	Sampai dengan 13 tahun sejak tanggal penyerahan gas pertama, atau terpenuhinya total jumlah kontrak, atau berakhirnya PSC Blok A mana yang lebih dahulu terjadi./ Up to 13 years from the date of first gas delivery, or when the total amount of the contract, or the expiration of Block A PSC whichever occurs

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

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

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Tomori PT Panca Amara Utama	13 Maret 2014/ March 13, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 248.200 MMSCF dengan Jumlah Penyerahan Harian sebesar 55 BBTUD./ Commitment to supply 248.200 MMSCF of gas with Daily Contract Quantity of 55 BBTUD.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili (tanggal 3 Des 2027) yang mana terjadi lebih dahulu./ At the time when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC (December 3, 2027), whichever occurs first.
PT Donggi Senoro LNG (melalui JOB Pertamina – Medco E&P Tomori Sulawesi)	22 Januari 2009/ January 22, 2009	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 227 BBTUD./ Commitment to supply 227 BBTUD of gas.	15 tahun (dimulai sejak tanggal operasi Kilang LNG). Sampai dengan laporan ini diterbitkan, pasokan gas belum dimulai karena masih dalam proses pekerjaan konstruksi./ 15 years (starting from the date of commercial operations of the LNG Plant). Until the completion of these consolidated financial statements, the gas supply has yet to be started since the construction is still on-gong.
PT Medco E & P Simenggaris Perusahaan Daerah Nusa Serambi Persada (melalui JOB P-MEPS)	29 Oktober 2012/ October 29, 2012	Komitmen untuk memasok gas 5 MMSCFD yang berasal dari Lapangan South Sembakung./ Commitment to supply 5 MMSCFD from South Sembakung well.	11 tahun sejak tahun 2013. Sampai dengan laporan ini diterbitkan, pasokan gas belum dimulai./ 11 years starting from 2013. Until the completion of these consolidated financial statements, the gas supply has yet to be started.
PT PLN (Persero)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,5 MMSCFD dengan Total Jumlah Kontrak 805 MMSCF./ Commitment to supply gas at 0.5 MMSCFD with Total Number of Contracts 805 MMSCF.	5 tahun sejak Tanggal Dimulai (suatu tanggal pada akhir kwartal kedua tahun 2015 atau tanggal lain yang disepakati para pihak namun tidak melewati tahun 2015) atau sampai dengan terpenuhinya Total Jumlah Kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi./ 5 years from the starting date (the date at the end of the second quarter of 2015, or such other date as agreed by the parties, but did not pass 2015) or until the fulfillment of the total amount of the Contract, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain

- i. Pada tanggal 19 Januari 2015, Perusahaan, melalui Medco Straits Services Pte Ltd, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani perjanjian jual beli saham atas penjualan seluruh saham yang dimilikinya dalam Synergia Trading Internasional Pte Ltd kepada Kingsley Traders Enterprise Ltd dengan harga sebesar AS\$10. Transaksi akan efektif setelah memenuhi persyaratan untuk penjualan yang tertera dalam perjanjian jual beli.

- ii. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa

Pada tanggal 10 Desember 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatra (MEGS) menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa dari Lapangan Singa Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang dengan PT Medco E & P Lematang. Berdasarkan perjanjian tersebut, MEGS akan memberikan jasa pengangkutan dan menyediakan kapasitas pipa guna menyalurkan gas kepada PT Medco E & P Lematang dengan estimasi total nilai kontrak sebesar AS\$16.497.432 dan total volume gas sebesar 36.660,96 MMSCF sampai dengan 5 April 2017.

- iii. Perjanjian penyewaan *land drilling rig* EPI ke PHE Metana Sumatera

Pada tanggal 1 Maret 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyewaan *land drilling rig* kapasitas minimal 400 HP lengkap dengan tenaga kerja dan peralatan penunjangnya untuk pemboran sumur eksplorasi gas metana batubara di wilayah kerja PHE Metra 7 dengan nilai kontrak maksimum AS\$3.169.500. Kontrak berakhir pada 1 Maret 2015.

- iv. Perjanjian Pengalihan Piutang

Berdasarkan Perjanjian Pengalihan Piutang tertanggal 20 Desember 2013 antara PT Medco Downstream Indonesia (MDI) dengan PT Puma Energy Indonesia (PEI) (dahulu PT Medco Sarana Kalibaru), PEI menyetujui untuk memindahkan dan memberikan hak tagih atas piutangnya ke MDI. Piutang yang dialihkan ke MDI adalah sebagai berikut:

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

c. Other Agreements

- i. On January 19, 2015, the Company, through Medco Straits Services Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Sale and Purchase Agreement (SPA) for the sale of all of its share ownership of Synergia Trading Internasional Pte Ltd to Kingsley Traders Enterprise Ltd with the purchase price amounting to US\$10. This transaction is effective when all the document formalities to the sale as stated in SPA are fulfilled.

- ii. Gas Transportation Agreement

On December 10, 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatra (MEGS) signed the Gas Transportation Agreement from Singa Field in Lematang Block to Gunung Megang Station with PT Medco E & P Lematang. Based on this agreement, MEGS will provide gas transportation service and pipeline facilities to PT Medco E & P Lematang with a contract value of approximately US\$16,497,432 and total volume of gas of 36,660.96 MMSCF until April 5, 2017.

- iii. Rent workover rig EPI with PHE Metana Sumatera Agreement

On March 1, 2014, EPI agreed to provide land drilling rig rental service with minimum capacity of 400 HP, complete with labor and supporting equipment, for the drilling of Coal Bed Methane gas exploration wells in PHE Metra 7 Field with maximum total contract value of US\$3,169,500. The contract ended on March 1, 2015.

- iv. Receivable Novation Agreement

Under the Receivable Novation Agreement dated December 20, 2013 between PT Medco Downstream Indonesia (MDI) and PT Puma Energy Indonesia (PEI) (formerly PT Medco Sarana Kalibaru), PEI agreed to novate its right to collect on certain receivables to MDI, as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Perjanjian Pengalihan Piutang (lanjutan)

Nama Pelanggan	Jumlah (Rp)/ Amount (Rp)
PT Sapta Prima Adikarya	2.114.752.719
PT Pelayaran Nesitor Sakti Segara	2.912.685.540
PT Partner Resource Indonesia	1.539.589.006
H. Rahmat	181.700.000
PT Istaka Karya	89.270.000
PT Pillar Utama	70.555.006
PT Kertas Nusantara	37.673.744.440
PT Optima Enviro Resources	6.950.000.000
Jumlah	51.532.296.711

Pada tanggal 8 Januari 2014, MDI menerima pembayaran dari PT Sapta Prima Adikarya dan PT Kertas Nusantara, masing-masing sebesar Rp305.475.000 dan Rp35.171.236. Pada tanggal 31 Desember 2014, jumlah piutang menjadi sebesar Rp51.191.649.875 atau setara dengan AS\$4.115.084.

v. Pengembalian dan Pengelolaan Sementara Wilayah Kampar

Merujuk kepada Surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 8837/13/MEM.M/2013 tanggal 26 November 2013 yang menyatakan bahwa Pemerintah menyetujui pengembalian wilayah Kampar bagian dari wilayah kerja *South Sumatera Extension Area* dan *Central Sumatera Kampar Area* menjadi wilayah terbuka terhitung 28 November 2013. Dalam rangka menjaga kelangsungan produksi di wilayah Kampar, Pemerintah menugaskan PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") untuk mengelola sementara wilayah Kampar selama 6 (enam) bulan terhitung sejak tanggal 28 November 2013 atau sampai dengan operator baru telah ditunjuk oleh Pemerintah (mana yang terjadi lebih dulu).

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

c. Other Agreements (continued)

iv. Receivable Novation Agreement
(continued)

Customer
PT Sapta Prima Adikarya
PT Pelayaran Nesitor Sakti Segara
PT Partner Resource Indonesia
H. Rahmat
PT Istaka Karya
PT Pillar Utama
PT Kertas Nusantara
PT Optima Enviro Resources
Total

On January 8, 2014, MDI received payment from PT Sapta Prima Adikarya and PT Kertas Nusantara amounting to Rp305,475,000 and Rp35,171,236, respectively. As of December 31, 2014, total receivable amounted to Rp51,191,649,875 or equivalent to US\$4,115,084.

v. Relinquishment and Temporary Management of Kampar Area

In accordance with the Ministry of Energy and Mineral Resources letter No. 8837/13/MEM.M/2013 dated November 26, 2013, the Government approved the relinquishment of Kampar area, a part of *South Sumatera Extension Area* and *Central Sumatera Kampar Area*, to become an open area starting from November 28, 2013. In order to maintain the production in Kampar area, the Government assigned PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") to temporarily operate the Kampar area for a period of six (6) months starting from November 28, 2013 or until the Government has appointed a new operator (whichever occurs first).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- v. Pengembalian dan Pengelolaan
Sementara Wilayah Kampar (lanjutan)

Merujuk kepada surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 8383/13/MEM.M/2014 tanggal 23 Desember 2014, Pemerintah telah memutuskan PT Pertamina sebagai pengelola wilayah Kampar, yang berlaku efektif sejak ditandatanganinya Kontrak Kerja Sama di wilayah Kampar. Selanjutnya, untuk menjaga kelangsungan produksi dan penerimaan Negara, PT Medco E & P Indonesia (MEPI) ditugaskan kembali untuk mengelola sementara wilayah Kampar sampai dengan tanggal 31 Desember 2015 atau sampai ditandatanganinya KKS Kampar (mana yang terjadi lebih dahulu).

- vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi

Pada tanggal 30 Januari 2013, EPI sepakat untuk menyediakan Jasa *Electric Wireline Logging Perforation and Data Processing* (EWLPP) pada Sumur-Sumur Kerja Ulang (workover) PT Pertamina EP Region Jawa dengan nilai kontrak sebesar AS\$3.573.422. Kontrak berakhir pada tanggal 2 Februari 2015.

Pada tanggal 4 Maret 2013, EPI sepakat untuk menyewakan *Workover Rig* Min 350 HP - 450 HP selama 2 tahun kepada Pertamina EP Ubep Adera dengan nilai kontrak AS\$4.062.910.

Pada tanggal 29 Juli 2013, EPI sepakat untuk melaksanakan *bridging* rental satu unit Rig kapasitas 350 HP Field Jatibarang kepada Pertamina EP Asset 3 Jatibarang dengan nilai kontrak sebesar AS\$1.110.024. Kontrak berakhir pada tanggal 17 Januari 2014.

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

c. Other Agreements (continued)

- v. Relinquishment and Temporary
Management of Kampar Area (continued)

In accordance with the Ministry of Energy and Mineral Resources letter No. 8383/13/MEM.M/2014 dated December 23, 2014, the Government approved PT Pertamina, as administrator Kampar Area, which become effective since Production Sharing Contract signed. Furthermore, in order to maintain the production and Government revenue share in Kampar area, PT Medco E & P Indonesia (MEPI) is reassigned to maintain and temporarily operate the Kampar until December 31, 2015 or until PSC Kampar is signed (whichever occurs first).

- vi. Oil and Gas Drilling Support Services

On January 30, 2013, EPI agreed to provide Electric Wireline Logging Perforation and Data Processing (EWLPP) services on the workover wells of PT Pertamina EP Java Region with total contract amount of US\$3,573,422. The contract will end on February 2, 2015.

On March 4, 2013, EPI agreed to rent its workover rig with capacity of 350 HP - 450 HP for two (2) years to PT Pertamina EP Ubep Adera with total contract amount of US\$4,062,910.

On July 29, 2013, EPI agreed to rent its workover rig with capacity of 350 HP to PT Pertamina EP Asset 3 Jatibarang with total contract amount of US\$1,110,024. The contract has expired on January 17, 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 3 Juli 2014, EPI sepakat untuk menyediakan tambahan 1 (satu) unit *land rig workover truck mounted* kapasitas 350 HP(Max. 450 HP) lengkap dengan tenaga kerja, alat-alat berat, peralatan utama dan penunjangnya untuk jangka waktu dua tahun di wilayah kerja PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field tahun 2014-2016 dengan nilai kontrak maksimum AS\$4.214.168. Kontrak berakhir pada tanggal 12 September 2016.

Pada tanggal 1 Maret 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyewaan *land drilling rig* kapasitas minimal 400 HP lengkap dengan tenaga kerja dan peralatan penunjangnya untuk pemboran sumur eksplorasi gas metana batubara di wilayah kerja PHE Metra 7 dengan nilai kontrak maksimum AS\$3.169.500. Kontrak berakhir pada 1 Maret 2015.

Pada tanggal 4 Agustus 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa *open & cased hole wire logging services for standar tools* kepada PT Medco E & P Rimau dengan nilai kontrak maksimum AS\$2.309.495. Kontrak berakhir pada 2 Agustus 2016.

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

c. Other Agreements (continued)

- vi. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

On July 3, 2014, EPI agreed to provide 1 (one) unit of *land rig workover truck mounted* with capacity of 350 HP (Max. 450 HP) complete with labor, heavy equipments, main equipment and its supporting for the period of 2 (two) years in PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field year 2014-2016 with maximum total contract value of US\$4,214,168. The contract will end on September 12, 2016.

On March 1, 2014, EPI agreed to provide *land drilling rig rental service* with minimum capacity of 400 HP, complete with labor and supporting equipment, for the drilling of Coal Bed Methane gas exploration wells in PHE Metra 7 Field with maximum total contract value of US\$3,169,500. The contract ended on March 1, 2015.

On August 4, 2014, EPI agreed to provide *open & cased hole wire logging services for standar tools* to PT Medco E & P Rimau with maximum total contract value of US\$2,309,495. The contract will end on August 2, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- vi. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 22 Oktober 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyewaan mobile rig 350 HP untuk operasional *workover/ wellservice* selama 6 (enam) bulan di Sembakung Field Tarakan kepada PT Pertamina EP Asset 5 dengan nilai kontrak maksimum AS\$1.143.975. Kontrak berakhir pada 8 Juni 2015.

Pada tanggal 11 Februari 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa pengadaan mobile rig 350 HP untuk operasional *workover/ wellservice* selama 6 (enam) bulan di Sembakung Field Tarakan kepada PT Pertamina EP Asset 5 dengan nilai kontrak maksimum AS\$1.116.810. Kontrak berakhir pada 11 Oktober 2014.

- vii. Perjanjian Penyelesaian Klaim

Berdasarkan surat No. 042/MDI/DIR/BWS/VII/13 tertanggal 18 Juli 2013, MDI menyetujui proposal penyelesaian piutang PEI kepada PT Global Arta Borneo (GAB). Penyelesaian tersebut terkait dengan surat No. 3/A/MSK-VII/2013 tertanggal 11 Juli 2013 dari PEI ke MDI. PEI mengajukan penyelesaian klaim dari GAB terkait keterlambatan pengiriman HSD menggunakan kapal tanker MT Team Ace dan penyelesaian piutang GAB atas PT Optima Enviro Resources yang ditanggung oleh PEI masing-masing sebesar Rp2.451.750.000 dan Rp1.668.217.152 dibagi dengan porsi Rp1.471.050.000 untuk PEI dan Rp2.648.917.152 untuk MDI. Bagian klaim yang akan ditanggung oleh MDI akan dibayarkan oleh PEI ke GAB dan PEI akan mengklaim kembali ke MDI dengan cara mengurangi pembayaran biaya pengembangan bisnis terkait dengan Perjanjian Pengembangan Bisnis antara MDI dengan PEI tertanggal 3 Desember 2012 sebesar Rp250.000.000 per bulan dari bulan Juli 2013 sampai dengan bulan Mei 2014.

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

c. Other Agreements (continued)

- vi. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

On October 22, 2014, EPI agreed to provide mobile rig rental services 350 HP for *workover/wellservice* operation for the period of 6 (six) months in Sembakung Field Tarakan to PT Pertamina EP Asset 5 with maximum total contract value of US\$1,143,975. The contract will end on June 8, 2015.

On February 11, 2014, EPI agreed to provide mobile rig rental services 350 HP for *workover/wellservice* operation for period of 6 (six) months in Sembakung Field Tarakan to PT Pertamina EP Asset 5 with maximum total contract value of US\$1,116,810. The contract will end on October 11, 2014.

- vii. Claim Settlement Agreement

Based on letter No. 042/MDI/DIR/BWS/VII/13 dated July 18, 2013, MDI agreed to the proposal for the settlement of PEI's receivable from PT Global Arta Borneo (GAB). Such settlement relates to the Letter No. 3/MSK-VII/2013 dated July 11, 2013 from PEI to MDI. PEI has proposed to pay the claim of GAB arising from the delay in the HSD shipment using the tanker MT Team Ace as well as GAB's receivable from PT Optima Enviro Resources amounting to Rp2,451,750,000 and Rp1,668,217,152, respectively, whereby Rp1,471,050,000 will be borne by PEI and Rp2,648,917,152 shall be borne by MDI. Part of the amount to be borne by MDI will be paid first by PEI and later claimed from MDI as a reduction of the business development cost amounting to Rp250,000,000 per month from July 2013 to May 2014 owed by PEI to MDI under the Business Development Agreement between them dated December 3, 2012.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perjanjian Penyelesaian Klaim (lanjutan)

Pada tanggal 19 Juli 2013, PEI telah melakukan penyelesaian pembayaran kepada GAB. Pada tanggal 31 Desember 2014 dan 2013, sisa kewajiban MDI kepada PEI adalah sebesar Rp1.148.917.152.

**viii. Perpanjangan *Plan of Development*
(POD) Bengara-I**

Pada tanggal 26 November 2012, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) melalui suratnya telah memberikan persetujuan tambahan waktu dalam rangka proses POD pertama di Wilayah Kerja Bengara-I selama satu tahun, terhitung sejak tanggal 27 November 2012 sampai dengan tanggal 26 November 2013 atau disetujuinya POD pertama Lapangan South Sebuku oleh Menteri ESDM, mana yang terjadi lebih dahulu sesuai dengan ketentuan dan syarat yang berlaku.

PSC Wilayah Kerja Bengara-I ditandatangani pertama kali oleh PT Petroner Bengara dan BPMigas (sekarang SKK Migas) pada tanggal 27 September 1999 untuk mengeksplorasi dan mengembangkan Blok Bengara-I di Provinsi Kalimantan Timur, Indonesia dengan masa eksplorasi sampai dengan 26 September 2009.

Pada tanggal 22 Maret 2013, Kementerian ESDM melalui suratnya telah memberikan persetujuan POD pertama lapangan South Sebuku Wilayah Kerja Bengara-I. Apabila dalam jangka waktu lima tahun sejak persetujuan ini PT Medco E&P Bengara tidak melaksanakan kegiatan sesuai dengan rencana pengembangan lapangan, maka KKKS wajib mengembalikan wilayah kerja Bengara-I kepada pemerintah.

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

c. Other Agreements (continued)

vii. *Claim Settlement Agreement (continued)*

On July 19, 2013, PEI has repaid all the amounts due to GAB. As of December 31, 2014 and 2013, the remaining MDI obligation to PEI amounted to Rp1,148,917,152.

**viii. *Extension of Plan Of Development (POD)
for Bengara-I***

On November 26, 2012, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to grant additional time in order to process the first POD in the Bengara I Work Area for one (1) year from November 27, 2012 to November 26, 2013 or approval of the first POD of South Sebuku Field by the Minister, whichever occurs first in accordance with the applicable terms and conditions.

The PSC of Bengara I Work Area was originally signed between PT Petroner Bengara and BPMigas (now SKK Migas) on September 27, 1999 to explore and develop Bengara-I Block in the province of East Kalimantan, Indonesia with exploration period up to September 26, 2009.

On March 22, 2013, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to the first POD in South Sebuku Field Bengara I Work Area. If PT Medco E & P Bengara does not perform the activities as per Field Development Planning within 5 years from this approval date, then the PSC for Bengara-I Work Area has to be relinquished to the Government.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- ix. Penghentian Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG) JOB Simenggaris dan Kilang Methanol Bunyu dan Pengalihan PJBG kepada PLN

Pada tanggal 24 Oktober 2012, PT Medco Simenggaris menerima dua surat dari SKK Migas No. 0899/BPO2000/2012/S2 dan No. 0900/BPO2000/2012/S2. Surat No. 0899/BPO2000/2012/S2 yang menyatakan bahwa Perjanjian Jual Beli Gas antara JOB Simenggaris (PJBG JOB Simenggaris) dan Konsorsium Pertagas - Medco Gas untuk Kilang Methanol Bunyu (KMB) akan diterminasi dengan beberapa pertimbangan. Efisiensi pabrik yang rendah dan harga jual produk methanol yang rendah menyebabkan KMB tidak ekonomis apabila harus membeli gas untuk keperluan bahan baku. Selain itu, pihak pembeli belum mendapatkan izin pokok dan izin lokasi dari Bupati Tana Tidung.

Surat kedua dari SKK Migas No. 0900/BPO2000/2012/S2 menyatakan bahwa, terkait dengan terminasi PJBG JOB Simenggaris dengan Konsorsium Pertagas - Medco Gas, SKK Migas memutuskan gas dari South Sembakung, Blok Simenggaris dapat dimanfaatkan untuk memenuhi kebutuhan gas PLN di Kalimantan Timur.

Dengan demikian, Perjanjian Kerjasama Operasi antara PT Medco Methanol Bunyu (MMB) dan PT Pertamina (Persero) dibatalkan dan MMB wajib melakukan rekondisi terhadap kilang methanol Bunyu tersebut sampai kilang tersebut dapat dipergunakan kembali. Pemanfaatan gas dari South Sembakung, Blok Simenggaris dialihkan kepada PLN.

Sementara itu, pada tanggal 17 Mei 2013, PT Medco E&P Simenggaris, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris dan PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) Persero membuat pokok-pokok perjanjian jual beli gas bumi yang berasal dari lapangan South Sembakung, Blok Simenggaris.

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

c. Other Agreements (continued)

- ix. Termination of Gas Sale and Purchase Agreement (PJBG) between JOB Simenggaris and the Bunyu Consortium for Methanol Refinery

On October 24, 2012, PT Medco Simenggaris received two letters from SKK Migas No. 0899/BPO2000/2012/S2 and No. 0900/BPO2000/2012/S2. The first letter No. 0899/BPO2000/2012/S2 stated that the Gas Sale and Purchase Agreement between Simenggaris JOB (PJBG JOB Simenggaris) and the Consortium for Bunyu Methanol Refinery (BMR) will be terminated, based on certain considerations. The letter stated that it would not be economical to buy gas to produce methanol due to the low efficiency of the refinery and the low selling price of methanol. In addition, the buyer has not obtained the licenses in principle and location permits from the Regent of Tana Tidung.

The second letter of SKK Migas No. 0900/BPO2000/2012/S2 stated that, with respect to the termination of the Gas Sale and Purchase Agreement between PJBG JOB Simenggaris and the Consortium, SKK Migas decided that the gas from South Sembakung, Simenggaris Block can be utilized to supply the needs of PLN in East Kalimantan.

Thus, the Joint Operating Agreement between PT Medco Methanol Bunyu (MMB) and PT Pertamina (Persero) shall be cancelled and MMB has the obligation to perform the reconditioning of the Bunyu methanol refinery until the refinery can be operated again under normal conditions. The utilization of gas from South Sembakung, Simenggaris Block is now transferred to PLN.

Meanwhile, on May 17, 2013, PT Medco E & P Simenggaris, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris and PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) Persero have entered into a gas sales and purchase agreement for the gas production at South Sembakung Field, Simenggaris Block.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Swap Bangkanai, Simenggaris,
dan Bengara

Pada bulan Juli 2013, Pemerintah Republik Indonesia melalui Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) dengan:

1. Surat No. 7936/13/DJM.E/2013 memberikan persetujuan atas Pengalihan Hak Partisipasi di Wilayah Kerja Simenggaris;
2. Surat No. 7937/13/DJM.E/2013 memberikan persetujuan atas Pengalihan Hak Partisipasi di Wilayah Kerja Bangkanai; dan
3. Surat No. 7938/13/DJM.E/2013 memberikan persetujuan atas Pengalihan Hak Partisipasi di Wilayah Kerja Bengara-I.

Dengan persetujuan ini maka efektif sejak tanggal 22 Juli 2013 :

1. Salamander Energy Simenggaris mengalihkan hak partisipasinya sebesar 21% di PSC Simenggaris kepada PT Medco E&P Simenggaris;
2. Bangkanai Bhd mengalihkan hak partisipasinya sebesar 15% di PSC Bangkanai kepada Salamander Bangkanai;
3. Salamander Energy Bengara mengalihkan hak partisipasinya sebesar 41,67% di PSC Bengara kepada PT Medco E&P Bengara.

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

c. Other Agreements (continued)

- x. Swap Agreement among Bangkanai, Simenggaris and Bengara

In July 2013, the Government of the Republic of Indonesia through the Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) with:

1. Letter No. 7936/13/DJM.E/2013, approved the transfer of the Participating Interest in the Simenggaris Work Area;
3. Letter No. 7937/13/DJM.E/2013, approved the transfer of the Participating Interest in the Bangkanai Work Area; and
3. Letter No. 7938/13/DJM.E/2013, approved the transfer of the Participating Interest in the Bengara I Work Area.

With the above approvals, effective from July 22, 2013:

1. Salamander Energy Simenggaris transferred its 21% participating interest in Simenggaris PSC to PT Medco E & P Simenggaris;
2. Bangkanai Bhd transferred its 15% participating interest in the Bangkanai PSC to Salamander Bangkanai;
3. Salamander Energy Bengara transferred its 41.67% participating interest in Bengara PSC to PT Medco E & P Bengara.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- x. Perjanjian Swap Bangkanai, Simenggaris,
dan Bengara (lanjutan)

Pemegang hak partisipasi di dalam PSC
tersebut berubah menjadi:

- (i) Bangkanai Bhd tidak lagi menjadi pemegang hak partisipasi di PSC Bangkanai;
- (ii) Medco Simenggaris akan memiliki 62,5% hak partisipasi di PSC Simenggaris; dan
- (iii) Medco Bengara akan memiliki 100% hak partisipasi di PSC Bengara.

- xi. Perjanjian Ventura Bersama Pemasaran LNG

Pada bulan Oktober 2010, Grup dan mitra kerjanya dalam proyek Pengembangan Gas Senoro Hilir yang juga merupakan pemegang saham dari DSLNG yaitu PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan Mitsubishi Corporation (MC), menandatangani Pokok-pokok Perjanjian untuk melakukan Kerjasama Pemasaran LNG (MJV HOA) dengan Chubu. Berdasarkan MJV HOA tersebut, Chubu, Pertamina, MC dan Grup akan melakukan kerjasama untuk memasarkan LNG yang dibeli oleh Chubu dan untuk dialihkan kepada pembeli berpotensi lainnya.

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

c. Other Agreements (continued)

- x. Swap Agreement among Bangkanai,
Simenggaris and Bengara (continued)

The holders of the participating interests
in the respective PSCs will be changed as
follows:

- (i) Bangkanai Bhd will no longer have a participating interest in the Bangkanai PSC;
- (ii) Medco Simenggaris will own a 62.5% participating interest in the Simenggaris PSC; and
- (iii) Medco Bengara will own a 100% participating interest in the Bengara PSC.

- xi. Joint Venture to Market LNG

In October 2010, the Group and its partners in the Senoro Downstream Gas Development Project which are also shareholders of DSLNG namely, PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and Mitsubishi Corporation (MC), signed the Principles of Marketing Cooperation Agreement to do joint marketing of LNG (MJV HOA) with Chubu Electric Power Co, Inc (Chubu). Under the MJV HOA, Chubu, Pertamina, MC and the Group will cooperate to market LNG purchased by Chubu and to be transferred to other potential buyers.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xii. Perpanjangan PSC

Pada bulan Oktober 2010, Pemerintah Republik Indonesia melalui Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BPMIGAS, sekarang SKK Migas) memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok *South Sumatra*, Blok A dan Bawean.

Untuk PSC Blok A, perpanjangan PSC tersebut juga telah disepakati oleh Pemerintah Aceh sesuai dengan ketentuan Undang-undang No. 11 Tahun 2006 tentang Pemerintahan Aceh. Jangka waktu perpanjangan PSC Blok A adalah 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 1 September 2011 sampai dengan 31 Agustus 2031.

Perpanjangan PSC *South Sumatra* berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang akan berlaku efektif dari tanggal 28 November 2013 sampai dengan 27 November 2033 dengan nilai komitmen sebesar AS\$24 juta.

Perpanjangan PSC Bawean berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 12 Februari 2011 sampai dengan 11 Februari 2031 dengan nilai komitmen sebesar AS\$50,5 juta.

Dalam tambahan hak dan kewajiban Kontraktor yang diatur dalam Kontrak Kerjasama Produksi (PSC) Blok A, Aceh, yang telah diubah dan dinyatakan kembali, Kontraktor menyepakati antara lain untuk mengalokasikan sebesar minimum 1% dari pendapatan produksi tahunan sebagai kontribusi mereka kepada program pengembangan masyarakat sesuai dengan Memorandum Perjanjian antara PT Medco E&P Malaka dan Pemerintah Provinsi Aceh tanggal 5 April 2010.

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

xii. Extension of PSCs

In October 2010, the Government of the Republic of Indonesia through the Badan Pelaksana Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BPMigas, now known as SKK Migas) approved the extension of the respective Production Sharing Contracts (PSC) of South Sumatra Working Blocks, Block A and Bawean.

For Block A PSC, the PSC extension has also been agreed to by the Government of Aceh in accordance with the provisions of Law No. 11 Year 2006 of the Government of Aceh. The extension of Block A PSC is for 20 (twenty) years effective from September 1, 2011 to August 31, 2031.

The extension of South Sumatra PSC is valid for 20 (twenty) years, which will be effective from November 28, 2013 to November 27, 2033 with a commitment value of US\$24 million.

The extension of PSC Bawean is valid for a period of 20 (twenty) years from February 12, 2011 to February 11, 2031 with a commitment value of US\$50.5 million.

In addition to the rights and obligations of the contractors as set forth in the amended and restated Production Sharing Contract for Block A in Aceh, the contractors agreed, among other matters, to allocate, at the minimum 1% of the total revenues from the yearly production as their contribution to community development programs in accordance with the Memorandum of Agreement between PT Medco E & P Malaka and the Aceh Provincial Government dated April 5, 2010.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xiii. Perjanjian Jual Beli LNG

Pada bulan Oktober 2010, PT Donggi Senoro LNG (DSLNG), yang sahamnya dimiliki 20% oleh Grup pada waktu itu, telah menandatangani Pokok-pokok Perjanjian untuk Jual Beli LNG yang Diamandemen dan Dinyatakan Kembali (A&R LNG HOA) dengan Chubu Electric Power Co, Inc (Chubu). Berdasarkan A&R LNG HOA tersebut, Chubu akan membeli sebanyak 1 juta ton LNG per tahun dari DSLNG untuk jangka waktu 13 tahun mulai tahun 2014. LNG tersebut akan diproduksi oleh kilang LNG milik DSLNG mulai tahun 2014.

xiv. Sewa Gedung

Grup menandatangani perjanjian sewa gedung dengan PT Api Metra Graha, Entitas Asosiasi, untuk menyewa Gedung The Energy selama lima tahun yang dimulai pada pertengahan tahun 2014. Pembayaran sewa gedung ini dilakukan secara kuartalan dan dibayar di muka.

Sisa komitmen sewa Gedung The Energy adalah sejumlah AS\$27,5 juta yang merupakan biaya sewa untuk empat setengah tahun.

xv. Perjanjian Pengembangan Coal Bed Methane (CBM)

Grup dan PT Methanindo Energy Resources telah menandatangani Kontrak Operasi Bersama pada bulan Januari 2014. PT Saka Energi Indonesia yang telah mengalihkan 5% Hak Partisipasi kepada PT Methanindo Energi Resources.

Berdasarkan Akta Notaris Karlita Rubianti, S.H., No. 3 tanggal 4 Januari 2012, PT Medco Energi CBM Indonesia mendirikan PT Medco CBM Rimau dengan modal disetor sebesar Rp1.000.000.000. Jumlah penyertaan modal PT Medco Energi CBM Indonesia bersama dengan kepemilikan saham PT Medco Energi Nusantara di PT Medco CBM Rimau sebesar Rp1.000.000.000 mewakili 100% kepemilikan saham.

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

xiii. LNG Purchase and Sell Agreement

In October 2010, PT Donggi Senoro LNG (DSLNG), which was 20% owned by the Group at that time, signed the amended and restated Agreement on the Principles for the Sale and Purchase of LNG (A&R LNG HOA) with Chubu Electric Power Co, Inc. Based on the A&R LNG HOA, Chubu will buy as much as 1 million tons of LNG per year from DSLNG for a period of 13 years starting in 2014. LNG will be produced by the LNG refinery to be owned by DSLNG starting in 2014.

xiv. Building Rental

The Group has a lease agreement with PT Api Metra Graha to rent office space at The Energy Building for 5 years starting in the middle of 2014. The rental is paid on a quarterly basis in advance.

The remaining rental commitment on The Energy Building amounted to US\$27.5 million which represents the rental cost for four and half year.

xv. Agreement for the Development of Coal Bed Methane (CBM)

The Group and PT Methanindo Energy Resources have executed the Joint Operating Agreement in January 2014, wherein PT Saka Energi Indonesia transferred its Participating Interest of 5% to PT Methanindo Energi Resources.

Based on Notarial Deed No. 3 dated January 4, 2012 of Karlita Rubianti, S.H., PT Medco Energi CBM Indonesia established PT Medco CBM Rimau with initial paid-in capital amounting to Rp1,000,000,000. PT Medco Energi CBM Indonesia's investment together with that of PT Medco Energi Nusantara's in PT Medco CBM Rimau amounting to Rp1,000,000,000, represents equity interest of 100%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xv. Perjanjian Pengembangan Coal Bed
Methane (CBM) (lanjutan)

Berdasarkan Akta Notaris Karlita Rubianti, S.H., No. 3 tanggal 4 Januari 2012, PT Medco Energi CBM Indonesia mendirikan PT Medco CBM Rimau dengan modal disetor sebesar Rp1.000.000.000. Jumlah penyertaan modal PT Medco Energi CBM Indonesia bersama dengan kepemilikan saham PT Medco Energi Nusantara di PT Medco CBM Rimau sebesar Rp1.000.000.000 mewakili 100% kepemilikan saham.

xvi. Perjanjian Manajemen Investasi

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan UBS AG dan Barclays Wealth (bertindak sebagai Manajer Investasi), dimana Perusahaan menunjuk Manajer Investasi untuk menginvestasi dan mengelola portofolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portofolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksadana dan efek lainnya.

Berdasarkan perjanjian, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset neto dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Neto portofolio investasi. Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut adalah sebesar AS\$276,6 juta pada tanggal 30 September 2015. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

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

c. Other Agreements (continued)

xv. Agreement for the Development of Coal
Bed Methane (CBM) (continued)

Based on Notarial Deed No. 3 dated January 4, 2012 of Karlita Rubianti, S.H., PT Medco Energi CBM Indonesia established PT Medco CBM Rimau with initial paid-in capital amounting to Rp1,000,000,000. PT Medco Energi CBM Indonesia's investment together with that of PT Medco Energi Nusantara's in PT Medco CBM Rimau amounting to Rp1,000,000,000, represents equity interest of 100%.

xvi. Portfolio Investment Management
Agreement

The Company entered into portfolio investment management agreements with UBS AG and Barclays Wealth (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 stocks, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

Under the agreements, 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 about US\$276.6 million as of September 30, 2015. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statement of financial position (Note 5).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

44. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

xvii. Transaksi Minyak Mentah

xvii. Crude Oil Transaction

- (a) Pada tanggal 30 Juni 2011, Perusahaan (dahulu melalui entitas anaknya, Petroleum Exploration & Production International Ltd (PEPIL)), menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah (PJB Minyak Mentah) dengan Petro-Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

- (a) On June 30, 2011, the Company (previously through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Limited (PEPIL)), signed a Crude Oil Sale and Purchase Agreement (COSPA) with Petro-Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 3 (tiga) tahun yaitu mulai Januari 2012 sampai dengan Desember 2014 dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price (ICP)* dari *Sumatera Light Crude (SLC)* ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian. Pengiriman pertama dilakukan pada bulan Januari 2012.

The term for the sales of crude oil to PDS will be three (3) years, starting in January 2012 up to December 2014 at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) of Sumatera Light Crude (SLC) plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement. The first delivery occurred in January 2012.

Pada bulan Oktober 2014, perjanjian ini telah diperpanjang sampai dengan 30 Juni 2015.

In October 2014, the agreement has been amended until June 30, 2015.

Pada tanggal 1 April 2015, Perjanjian ini telah diperpanjang sampai dengan 30 Juni 2018.

On April 1, 2015 this agreement has been extended until June 30, 2018.

- (b) Pada tanggal 16 April 2015, Perusahaan melalui entitas anaknya, Petroleum Exploration & Production International Ltd (PEPIL), menandatangani Amendemen atas Amendemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Minyak mentah dengan Petro-Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

- (b) On April 16, 2015 the Company through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Limited (PEPIL), signed a Amendment to the Amended and Restated Crude Oil sale and Purchase Agreement with Petro-Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 1 (satu) tahun atau 1,025,000 barel minyak mentah terjual, mana yang lebih akhir terjadi, dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price (ICP)* Tiaka ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

The term for the sales of crude oil to PDS is 1 (one) year or 1,025,000 barrel of crude oil have been sold, whichever occurs later, at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) Tiaka plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**44. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xviii. 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 perjanjian dengan PT PB Power Indonesia (PBPI), dimana PBPI setuju untuk menyediakan jasa tertentu untuk Proyek Sarulla.

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

c. Other Agreements (continued)

xviii. Development of Potential Geothermal
Energy Resources

(a) In April 2007, the Group and Kyushu Electric Power (KEP) signed the Development of Joint Business and Joint Cooperation Agreement that is a joint venture based in the future for electric power business.

(b) In April 2007, a non-institution 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 provide certain services to the Sarulla Project.

45. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Gugatan Hukum Perdata dari Oilex (West
Kampar) Limited atas dasar Perbuatan
Melawan Hukum

Pada tanggal 27 Mei 2015, Oilex (West
Kampar) Limited (Penggugat) mengajukan
gugatan perdata kepada 49 (empat puluh
sembilan) Para Tergugat termasuk PT
Medco E&P Indonesia dan PT Asia Bumi
Petroleo (Turut Tergugat) di Pengadilan
Negeri Jakarta Pusat.

Penggugat mengklaim bahwa Para
Tergugat telah melakukan perbuatan
melawan hukum terhadap Putusan
Pengadilan Niaga pada Pengadilan
Negeri Jakarta Pusat
No.:42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga
tertanggal 1 September 2014. Penggugat
menuntut Para Tergugat untuk membayar
ganti rugi secara tanggung renteng
sebesar USD 23,331,394.33.

45. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Civil Lawsuit of Oilex (West Kampar)
Limited on the basis of Unlawful Acts

On May 27, 2015, the law suit submitted
by Oilex (West Kampar) Limited (Plaintiff)
was filed against 49 (forty nine)
Defendants including PT Medco E&P
Indonesia and PT Asia Bumi Petroleo (Co-
Defendant) at the Central Jakarta District
Court.

Plaintiff claim that the Defendants have
committed an unlawful act against the
Decision of the Commercial Court in the
Central Jakarta District Court
No.:42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga
dated 1 September 2014. The Plaintiff are
claiming the Defendants to pay
compensation in jointly of
USD23,331,394.33.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Negeri Jakarta Pusat sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

ii. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd ("SPC") dan Cue Sampang Pty Ltd ("Cue")

Pada tanggal 10 Agustus 2012, Medco Strait Services Pte Ltd, Entitas Anak, mengirimkan Surat Pemberitahuan Arbitrase kepada Singapore Petroleum Sampang Ltd ("SPC") dan Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") untuk memulihkan klaimnya dari dua belah pihak ini sebesar AS\$35,06 juta berkaitan dengan investasinya pada Proyek Jeruk. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, majelis arbitrase yang bersifat *ad hoc* telah terbentuk dan para pihak telah menyerahkan dokumentasi yang secara prosedural diperlukan untuk keperluan sidang arbitrase kepada majelis.

Para pihak telah melaksanakan sidang arbitrase pada tanggal 3-5 September 2013. Atas sidang arbitrase tersebut, masih belum ada keputusan untuk kasus tersebut. Klaim dari Medco Strait Services Pte Ltd telah direvisi dari AS\$35,06 juta menjadi AS\$33,16 juta.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

The Company is of the opinion that such a claim has no real legal basis, and the case still awaits due process at the Central Jakarta District Court, therefore, the Company did not recognize a provision for this case in its consolidated financial statements.

ii. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue)

On 10 August 2012, Medco Strait Services Pte Ltd, a Subsidiary, served a Notice of Arbitration to Singapore Petroleum Sampang Ltd ("SPC") and Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") to recover its claims from these two parties totalling about US\$ 35.06 million relating to the Subsidiary's investment in the Jeruk Project. As of the date of the completion of the consolidated financial statements, the Court of Arbitration ("Tribunal") that has been formed on an ad-hoc basis, and the disputing parties have filed their documents needed to proceed with the case to said court of arbitration.

The disputing parties underwent the arbitration trials on 3-5 September 2013. From these trials, no decision was issued on the case. The claim of Medco Strait Services Pte Ltd had been revised from US\$35.06 million to US\$ 33.16 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Arbitrase dengan Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang
Pty Ltd (Cue)

Pada tanggal 6 Maret 2014, Majelis Arbitrase telah menerbitkan putusan sementara (*Interim Award*) kepada para pihak, putusan mana memuat hal-hal pokok sebagai berikut:

- Majelis mengabulkan tuntutan Perseroan agar SPC dan Cue mengembalikan kelebihan dana cash call Proyek Jeruk yang selama ini telah ditahan SPC dan Cue dengan dikenakan bunga sesuai besaran dalam Jeruk Project Agreement tanggal 4 Januari 2006 ("JPA").
- Majelis Arbitrase menyetujui bahwa Medco Strait Services Pte Ltd. berhak atas pengembalian biaya yang telah dikeluarkan untuk investasi sumur Jeruk ketika SPC dan Cue telah memulihkan seluruh pengembalian biaya porsi mereka di Jeruk, meskipun dana pengembalian berasal dari pendapatan lapangan lainnya dalam PSC Sampang.
- Majelis Arbitrase berpendapat bahwa pengembalian biaya investasi sumur Jeruk tidak perlu menunggu hingga terpenuhinya pengembalian biaya investasi lapangan lainnya kepada SPC dan Cue terlebih dahulu (yang merupakan sumber pendapatan yang dipergunakan untuk pengembalian biaya investasi sumur Jeruk) dimana SPC dan Cue menyangkal hal tersebut.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Arbitration against Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang
Pty Ltd (Cue)

On March 6, 2014, the Tribunal issued an Interim Award to the parties, the verdict of which contains the following key points:

- The Tribunal granted the Company demand, and instructed SPC and Cue to refund the excess investment fund the Jeruk Project that had been held by SPC and Cue including its accrued interest under the Jeruk Project Agreement dated 4 January 2006 ("JPA").
- The Tribunal agreed that Medco Strait Services Pte Ltd is entitled to receive the refund of its expended cost in the investment of the Jeruk field, once SPC and Cue have received all their share of investment cost in Jeruk, even though the source of fund for the refund should come from revenues derived from other fields in the Sampang PSC
- The Tribunal is of the opinion that the refunding of the investment cost in the Jeruk field need not wait for the full recovery of the investment cost in other fields to SPC and Cue beforehand (that constitute the source of fund that will be used in the refund of the investment cost for the Jeruk field), which SPC and Cue denied.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

**ii. Arbitrase dengan Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (lanjutan)**

- Majelis Arbitrase menolak bukti yang disampaikan kedua belah pihak dalam menentukan apakah SPC dan Cue telah memperoleh seluruh biaya investasi sumur Jeruk porsi SPC dan Cue. Majelis telah melakukan metode penghitungan tersendiri untuk menentukan apakah telah atau belum terjadi pengembalian seluruh biaya investasi di Jeruk.

Berdasarkan metode penghitungan yang ditetapkan Majelis, SPC dan Cue belum mendapatkan seluruh pengembalian biaya investasi porsi SPC dan Cue di Jeruk sebelum arbitrase dimulai. Dengan dasar itu, Perseroan melalui Medco Strait Services Pte. Ltd. belum berhak untuk mendapatkan jumlah sebagaimana yang dimintakan dalam tuntutan arbitrasenya.

Namun demikian, Majelis telah mengindikasikan bahwa saat ini mungkin biaya-biaya tersebut telah mendapatkan pengembalian dari Negara berdasarkan metode penghitungan tersebut.

Majelis juga telah menetapkan metode penghitungan jumlah yang ditahan (*withholding amount*) terkait *oil profit* dari biaya yang telah dikembalikan oleh Negara. Walaupun metode penghitungan jumlah yang ditahan telah ada, namun Majelis saat ini belum dapat menentukan nilainya.

Berdasarkan keputusan interim tersebut, Majelis memberikan kesempatan kepada para pihak (MedcoEnergi, SPC dan Cue) dalam jangka waktu 14 (empat belas) hari atau lebih berdasarkan kesepakatan para pihak untuk menyampaikan dokumen-dokumen secara tertulis yang diperlukan guna membantu Majelis dalam menerbitkan putusan akhir arbitrase.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

**ii. Arbitration against Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (continued)**

- The Tribunal declined proofs filed by both parties in the determination whether SPC and Cue have received all of the investment cost recovery pertaining to the share of SPC and Cue. The Court decided on a specific method of calculation to determine whether the investment cost at the Jeruk field has been fully recovered or not.

Based on the calculation method stipulated by the Tribunal, SPC and Cue are deemed to have not received their share of the full amount of investment cost recovery at Jeruk prior to the start of this arbitration proceedings. On that basis, the Company, through Medco Strait Service Pte Ltd, is not yet entitled to receive the sum of funds that it had sought for in the arbitration suit.

However, the Tribunal had indicated that at this time there is the possibility that a full recovery of said investment cost might have been settled by the Government based on said calculation method.

The Tribunal also stipulated the method by which the withheld amount related to the oil profits from the cost that is recovered from the Government, could be calculated. Although the method for calculating any such withheld amount has been stipulated, the Tribunal at this time has not been able to determine the value.

Based on this Interim Award, the Tribunal gave the opportunity for all parties (Medco Energi, SPC and Cue) a period of 14 days or more, if agreed by all parties, to file written documents that could help the Tribunal to award a final decision on this arbitration.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

**ii. Arbitrase dengan Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (lanjutan)**

Sebagai tindak lanjut atas keputusan interim tersebut, Medco Strait Services Pte. Ltd, SPC dan Cue telah mengadakan serangkaian pertemuan komersial dalam rangka mencapai kesepakatan atas angka pengembalian dana investasi Perseroan dalam Proyek Jeruk dengan memperhitungkan jumlah uang yang ditahan berdasarkan metode yang telah ditetapkan dalam keputusan interim. Para pihak telah menyepakati untuk memperpanjang waktu penyelesaian hal ini dari waktu 14 hari yang telah ditetapkan dalam keputusan interim. Hingga saat ini, proses untuk mencapai kesepakatan tersebut masih berlangsung.

Khusus terkait kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk, Majelis telah menerbitkan keputusan interim lanjutan ("*Further Interim Award*") tanggal 29 Desember 2014 dengan inti keputusan sebagai berikut:

- Besaran bunga dalam JPA ditetapkan sebesar LIBOR+3% ("Bunga")
- SPC diwajibkan untuk mengembalikan kelebihan dana *cash call*:
 - sebesar AS\$614.727,27 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Desember 2009; dan
 - sebesar AS\$327.272,73 ditambah Bunga yang dihitung sejak 1 Maret 2011.
- Cue diwajibkan untuk mengembalikan kelebihan dana *cash call*:
 - sebesar AS\$68.181,82 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 November 2007;
 - sebesar AS\$250.522,73 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Desember 2009; dan
 - sebesar AS\$122.727,27 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Maret 2011

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

**ii. Arbitration against Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (continued)**

As a follow-up to the interim award decision, Medco Strait Services Pte Ltd, SPC and Cue has held a series of commercial meetings in order to reach an agreement for the repayment of the investment funds of the Company in Jeruk Project taking into account the amount of money that is being held with the method stated in the interim decision. The parties have agreed to extend the time of completion of this case of the 14 days specified in the interim decision. Until the completion date of the consolidated financial statements, the process to reach the conclusion is still in progress.

Specifically, related to excess of cash call from Jeruk Project, the Tribunal has issued a supplemental interim decision ("*Further Interim Award*") dated December 29, 2014, with the main decision as follows :

- The interest under the JPA is stipulated at the rate of LIBOR+3% ("Interest")
- SPC is determined to have an obligation to refund the excess cash call obligation in the amount of:
 - US\$614,727.27 plus interest accrued as of December 1, 2009; and
 - USS\$327,272.73 plus interest accrued as of March 1, 2011.
- Cue is determined to have an obligation to refund the excess cash call obligation in the amount of :
 - US\$68,181.82 plus interest accrued as of November 1, 2007;
 - US\$250,522.73 plus interest accrued as of December 1, 2009; and
 - US\$122,727.27 plus interest accrued as of March 1, 2011.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Arbitrase dengan Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (lanjutan)

Mengacu pada keputusan interim lanjutan di atas, total besaran kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk (termasuk bunga) berdasarkan perhitungan Perseroan adalah sebesar AS\$1.601.771,86 sementara perhitungan SPC dan Cue adalah sebesar AS\$1.601.084,47. Perbedaan kecil sebesar AS\$687,39 terjadi disebabkan oleh pembulatan tingkat bunga yang digunakan.

Guna mempercepat proses penyelesaian pengembalian kelebihan dana *cash call* (termasuk bunga) Proyek Jeruk, Perusahaan memutuskan untuk menerima pengembalian dari SPC dan Cue sebesar AS\$1.601.084,47 dimana dana tersebut sudah diterima pada rekening Perseroan pada tanggal 20 Januari 2015.

Dengan telah diterimanya pengembalian kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk, Perusahaan bersama SPC dan Cue akan fokus masuk ke dalam tahap selanjutnya yaitu fokus menegosiasikan besaran angka dana yang dapat di klaim oleh Perusahaan dalam Proyek Jeruk berdasarkan keputusan interim Majelis. Namun demikian, SPC telah melakukan pembayaran berdasarkan perhitungan sepihak dari SPC sebesar AS\$11.509.075,75 dimana Perusahaan tidak dapat menyepakati besaran pembayaran tersebut. Perusahaan, melalui anak perusahaan, secara konsisten tetap melakukan upaya penagihan atas kewajiban SPC dan Cue antara lain dengan mengirimkan surat No.434/MGT/MEDC/VI/2015 tanggal 22 Juni 2015 kepada SPC dan surat no No.435/MGT/MEDC/VI/2015 tanggal 22 Juni 2015 kepada Cue.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Arbitration against Singapore Petroleum
Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang
Pty Ltd (Cue) (continued)

By referring to the Further Interim Award, the calculation made by the Company with respect to the Jeruk Project excess cash call obligation (including interest) is US\$1,601,771.86, whereby, the calculation made by SPC and Cue is US\$1,601,084.47. Such small discrepancy in the amount US\$687.39 is due to the rounding of interest.

To expedite the settlement of the Jeruk Project excess over cash call refund (including interest), the Company decided to accept to receive the refund from SPC and Cue in the amount of US\$1,601,084.47 which has been fully received by the Company on January 20, 2015.

Since the refund of the Jeruk Project excess cash call has been received by the Company, the Company together with SPC and Cue will focus on the next step which is to negotiate the settlement of Company's claim in the Jeruk Project under the Interim Award. However, SPC has made a payment based on their sole calculation in the amount of US\$11,509,075.75 whereby the Company cannot agree the payment in such amount. The Company, through its subsidiary, consistently demand SPC & Cue to fully complete the payment of their portion obligation, amongs other, by sending a demand letter No.434/MGT/MEDC/VI/2015 dated 22 June 2015 addressed to SPC and a demand letter No No.435/MGT/MEDC/VI/2015 dated 22 Juni 2015 addressed to Cue.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum M. Nur AB dan Jamaluddin Rani atas Proses Pembebasan Lahan di Desa Blang Simpo

Pada tanggal 20 Desember 2011, M. Nur AB dan Jamaluddin Rani (Para Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Medco E & P Malaka (Tergugat) di Pengadilan Negeri Idi. Para Penggugat mengklaim bahwa Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum pada proses pembebasan lahan di Desa Blang Simpo, Peureulak, Matang-1 Aceh Timur. Para Penggugat menuntut Tergugat untuk membayar ganti rugi sebesar Rp 1.050.000.000.

Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Negeri Idi sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

iv. Gugatan Hukum PT Mira Mirza Samudra Samarinda

Pada tanggal 29 Mei 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Medco E & P Indonesia (Tergugat I) dan Pertamina EP Region KTI (Tergugat II) di Pengadilan Negeri Tenggara. Gugatan ini diajukan saat Tergugat I bertindak sebagai operator di bawah Kontrak Bantuan Teknis (TAC). TAC ini telah berakhir dan hak dan kewajiban sebagai operator telah dialihkan ke Pertamina EP pada bulan Oktober 2008. Substansi sengketa ini menyangkut klaim Penggugat sebesar Rp1.180.000.000 atas insiden kapal yang disewa oleh Tergugat I dari Penggugat untuk tujuan operasional di bawah TAC.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. M. Nur AB and Jamaluddin Rani's Law Suit Relating to Land Clearing in Blang Simpo Village

On December 20, 2011, the law suit submitted by M. Nur AB and Jamaluddin Rani (Plaintiffs) was filed against PT Medco E & P Malaka (Defendant) at the Idi District Court. The Plaintiffs claimed that Defendant acted against the law in the process of land clearance at Blang Simpo Village, Peureulak, Matang-1 East Aceh. Plaintiffs are claiming for compensation of Rp1,050,000,000.

The Company is of the opinion that such a claim has no real legal basis, and the case still awaits due process at the Idi District Court, therefore, the Company did not recognize a provision for this case in its consolidated financial statements.

iv. Legal Claim of PT Mira Mirza Samudra Samarinda

On May 29, 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Plaintiff) filed a law suit against PT Medco E&P Indonesia (Defendant I) and PT Pertamina EP Region KTI (Defendant II) at the Tenggara District Court. The claim was filed against Defendant I when Defendant I was acting as the operator based on a Technical Assistance Contract (TAC). The TAC had ended and the operatorship transferred to Pertamina EP in October 2008. The substance of dispute involves a claim by Plaintiff of Rp1,180,000,000 for an incident involving a boat that was chartered by Defendant I from Plaintiff for the purpose of operations under the TAC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Gugatan Hukum PT Mira Mirza Samudra Samarinda (lanjutan)

Pada tanggal 3 Mei 2007, Pengadilan Negeri Tenggaraong telah menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima dan Penggugat mengajukan banding terhadap keputusan Pengadilan Negeri Tenggaraong ke Pengadilan Tinggi Samarinda. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan tersebut masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Tinggi Samarinda. Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

v. Arbitrase dengan PT Asia Petrocom Services

Pada tanggal 13 Oktober 2014, PT Asia Petrocom Services (Pemohon) mengajukan petisi kepada Joint Operating Body Pertamina - Medco Tomori Sulawesi (Termohon) di Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI). Petisi ini diajukan terkait dengan klaim dari Pemohon bahwa Termohon telah wanprestasi dalam Kontrak No. K6094R/JOB/DRL tertanggal 24 November 2011 yang dibuat dan ditandatangani oleh dan antara Pemohon dan Termohon mengenai *Integrated Project Management*.

Termohon adalah operator di Blok Senoro-Toili, Sulawesi Tengah, dalam bentuk *Joint Operating Body* (JOB) berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) yang ditandatangani oleh PT Pertamina Hulu Energi dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi dengan masing-masing kepemilikan saham PT Pertamina Hulu Energi sebesar 50% dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi 50%. Namun berdasarkan pengalihan hak partisipasi pada tanggal 31 Desember 2010, saat ini kepemilikan saham di wilayah kerja Senoro-Toili adalah PT Pertamina Hulu Energi sebesar 50%, PT Medco E & P Tomori Sulawesi 30%, dan Tomori E & P Limited sebesar 20%.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Legal Claim of PT Mira Mirza Samudra Samarinda (continued)

On May 3, 2007, the Tenggaraong District Court decided that the claim by Plaintiff was not acceptable and Plaintiff appealed against this decision to the Samarinda High Court. As of the completion date of this consolidated financial statements, this law suit is still under due process at the Samarinda High Court. The Company is of the opinion that the law suit has no real legal basis, and as such, the Company did recognize a provision in its consolidated financial statements.

v. Arbitration Against PT Asia Petrocom Services

On October 13, 2014, PT Asia Petrocom Services (Petitioner) filed request of arbitration against Joint Operating Body Pertamina - Medco Tomori Sulawesi (Respondent) in Indonesian National Board of Arbitration (BANI), Jakarta. Such request of arbitration filed pertains to Petitioner's claim that the Respondent has committed breach of contract of the Contract No. K6094R/JOB/DRL dated November 24, 2011 signed by Respondent and Petitioner concerning *Integrated Project Management*.

The Respondent is the operator in Block Senoro-Toili, Central Sulawesi, in a form of *Joint Operating Body* (JOB) formed through a *Production Sharing Contract* (PSC) signed by PT Pertamina Hulu Energi and PT Medco E & P Tomori Sulawesi, with original share ownership of 50% by PT Pertamina Hulu Energi and 50% by PT Medco E & P Tomori Sulawesi. However, based on the transfer of interest on December 31, 2010, the share ownership in Senoro-Toili working area is amended, as follows, PT Pertamina Hulu Energi owns 50%, PT Medco E & P Tomori Sulawesi owns 30% and Tomori E & P Limited owns 20%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Arbitrase dengan PT Asia Petrocom Services (lanjutan)

Pemohon mengklaim Termohon gagal memenuhi kewajibannya membayar tagihan yang diajukan oleh Pemohon yang telah jatuh tempo. Sementara itu Termohon mengklaim bahwa Pemohon telah terlambat melakukan tajak dan terlambat dalam mobilisasi rig selama 169 hari, oleh karena itu Termohon menahan pembayaran dan langsung mengenakan denda keterlambatan sesuai dengan ketentuan yang diatur dalam PSC.

Kami berpendapat bahwa Pemohon tidak memiliki dasar hukum yang kuat untuk mengajukan permohonan arbitrase.

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Kerjasama Operasi

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan mitra kerjasama operasi secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Sampai dengan penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, belum ada kelanjutan mengenai klaim yang timbul dari audit tersebut apakah bisa disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan, atau tidak disetujui oleh manajemen.

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 30 September 2015, manajemen berkeyakinan bahwa Grup memiliki posisi yang kuat terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* untuk tahun 2010, 2011 dan 2012. Manajemen yakin bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan oleh karena itu tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

45. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Arbitration Against PT Asia Petrocom Services (continued)

The Petitioner claims that Respondent failed to fulfill the obligation to pay invoice submitted by the Petitioner which were already due and payable. Meanwhile, the Respondent claims that Petitioner has delay in execution of spud due to the delay of mobilization of rig for 169 days, therefore, the Respondent retained the payment of such invoice as a deduction in accordance with the provision stipulated in the PSC.

The Company is of the opinion that the Petitioner's claim does not have strong legal.

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 the accounting records, or are disputed.

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of September 30, 2015, the outstanding Government audit finding, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for year 2010, 2011 and 2012. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore no provisions have been made for these claims.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

45. KONTINJENSI (lanjutan)

c. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$18.430.200 pada tanggal 30 September 2015 dan berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama Perusahaan kepada The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) [dahulu *United States Department of the Interior Minerals Management Service (MMS)*] dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa Perusahaan akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian pembelian dan penjualan.

45. CONTINGENCIES (continued)

c. Surety Obligations

Medco Energi US LLC is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$18,430,200 as of September 30, 2015 relative to bonds issued on Medco's behalf to the Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) [formerly United States Department of the Interior Minerals Management Service (MMS)] and certain third parties from whom oil and gas properties were purchased. The bonds are third party guarantees by the surety insurance company that the Medco Energi US LLC will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain *Plugging and Abandonment* obligations as specified by applicable purchase and sale agreements.

46. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA

Mutasi liabilitas restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Indonesia</u>		
Saldo awal	82.103.412	69.805.261
Akresi selama tahun berjalan	3.392.336	5.574.289
Penambahan selama tahun berjalan	-	6.236.138
Penyesuaian	-	487.724
Saldo akhir	85.495.748	82.103.412
Rekening yang dicadangkan	(41.444.225)	(39.868.964)
Saldo akhir - neto	44.051.523	42.234.448
<u>Amerika Serikat (AS) dan Tunisia</u>		
Saldo awal	20.154.566	15.391.673
Akresi selama tahun berjalan	906.955	1.247.821
Akuisisi entitas anak	-	5.306.770
Penyesuaian	-	(1.791.698)
Saldo akhir	21.061.521	20.154.566
Jumlah	65.113.044	62.389.014

46. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS

The movements in site restoration and abandonment obligations are presented below:

<u>Indonesia</u>
Beginning balance
Accretion during the year
Additions during the year
Adjustment
Ending balance
Escrow accounts
Ending balance - net
<u>United States of America (USA) and Tunisia</u>
Beginning balance
Accretion during the year
Acquisition of a subsidiary
Adjustment
Ending balance
Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA (lanjutan)

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area (ARO) di Indonesia sehubungan dengan operasi minyak dan gas. Rekening yang dicadangkan ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk mendanai reklamasi area sehubungan dengan operasi pertambangan.

47. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa minyak dan gas bumi di Oman. Pada awal tahun 2011, kerusuhan berlangsung di Libya dan merambat ke Yaman dan Oman. Situasi di Yaman dan Oman tidak memiliki dampak yang signifikan terhadap operasi Grup di negara-negara tersebut.

Pasca kerusuhan yang terjadi di Libya, di tahun yang sama, Grup mulai membuka kembali operasi di sana dengan aktivitas yang masih terbatas. Saat ini kegiatan operasional di Libya sudah mulai pulih dan berjalan normal kembali. Grup memiliki biaya eksplorasi yang dikapitalisasi sebesar AS\$180 juta atau 6,78% dari jumlah aset konsolidasian Grup pada tanggal 30 September 2015. Secara substansial, pengeluaran tersebut dikeluarkan untuk kegiatan pengeboran terutama *sub-surface well equipment*, dimana bukan merupakan aset berwujud di atas tanah, yang menghasilkan penemuan hidrokarbon dalam volume yang sangat signifikan pada 10.000 kaki di bawah tanah. Aset tersebut (seperti cadangan hidrokarbon dan *sub-surface well equipment*) secara fisik aman dari kerusuhan sipil.

46. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS (continued)

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management and not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the consolidated statements of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future site restoration and asset abandonment.

The above escrow accounts are placed in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk for the funding of abandonment and site restoration obligations (ARO) relating to oil and gas operations in Indonesia. Escrow accounts placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk will be used to fund the reclamation area in connection with mining operations.

47. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint venture contracts in Libya, Yemen and Tunisia and an oil and gas service contract in Oman. In early 2011, civil unrests were taking place in Libya, and to a lesser extent in Yemen and Oman. The situations in Yemen and Oman have not had any significant effects on the Group's operations in those countries.

After the civil unrest in Libya in the same year, the Group has already resumed its operations with limited activities. Currently, the operational activity in Libya has recovered and normal activity has resumed. The Group has total capitalized exploration expenditures of US\$180 million or 6.78% of the Group's total consolidated assets as of September 30, 2015. Those expenditures were substantially spent for the drilling activities involving primarily sub-surface well equipment, not in the form of tangible assets on land, that have resulted in the discovery of very significant volume of hydrocarbons that reside about 10,000 feet underground. Therefore, the assets (i.e., the hydrocarbon reserves and the associated sub-surface well equipment) had not been exposed to the disturbances during the civil unrest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

48. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran dan produksi dan transportasi atas gas alam dan minyak, seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, ambles, pipa patah dan bocor yang dapat menyebabkan kehilangan hidrokarbon, polusi lingkungan, klaim atas cedera perorangan dan kerusakan lain atas aset tetap Grup. Sebagai tambahan, terdapat aktivitas minyak dan gas bumi tertentu Grup yang dilakukan di wilayah yang menghadapi gangguan cuaca tropis, yang dapat menyebabkan kerusakan yang substansial atas fasilitas dan menghambat produksi.

Sebagai perlindungan terhadap bahaya operasi tersebut, Grup mempunyai perlindungan asuransi, namun tidak atas semua kerugian yang potensial. Perlindungan asuransi Grup untuk aktivitas eksplorasi dan produksi gas dan minyak bumi meliputi, namun tidak terbatas pada kerusakan sumur, semburan liar dan beberapa biaya tertentu untuk pengendalian polusi, kerusakan fisik aset tertentu, kewajiban terhadap karyawan, kewajiban umum yang komprehensif, asuransi kendaraan dan kompensasi pekerja.

49. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE PELAPORAN

a. Akuisisi 51% saham PT Api Metra Graha

Pada Tanggal 6 Oktober 2015, Perseroan telah menandatangani perjanjian jual dan beli atas 51% saham PT Api Metra Graha antara Perseroan dengan Jaden Investment Inc. Proses penyelesaian atas transaksi ini masih menunggu terpenuhinya beberapa kondisi, sampai laporan keuangan ini diterbitkan hal tersebut masih belum terpenuhi dan proses penyelesaian atas transaksi ini masih berlangsung.

b. Akuisisi 100% saham Lundin Indonesia Holding B.V

Pada Tanggal 8 Oktober 2015, Perseroan telah menandatangani perjanjian jual dan beli atas saham Lundin Indonesia Holding B.V. antara Perseroan dengan Lundin SEA Holding AB. Sampai dengan laporan keuangan ini diterbitkan, proses penyelesaian atas transaksi ini masih berlangsung.

48. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and risks inherent in drilling and production and transportation of natural gas and oil, such as fires, natural disasters, explosions, encountering formations with abnormal pressures, blowouts, cratering, pipe line ruptures and spills, which can result in the loss of hydrocarbons, environmental pollution, personal injury claims and other damage to properties of the Group. Additionally, certain of the Group's oil and natural gas operations are located in areas that are subject to tropical weather disturbances, some of which can be severe enough to cause substantial damage to facilities and possibly interrupt production.

As protection against operating hazards, the Group maintains insurance coverage against some, but not all, potential losses. The Group's insurance coverage for its oil and gas exploration and production activities includes, but is not limited to, loss of wells, blowouts and certain costs of pollution control, physical damage to certain assets, employer's liability, comprehensive general liability, and automobile and workers compensation insurance.

49. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

a. Acquisition of 51% shares of PT Api Metra Graha

On October 6, 2015, The Company has signed the sale and purchase agreement for 51% shares of PT Api Metra Graha between The Company and Jaden Investment Inc. The completion process of this transaction is still waiting the completion of several matters, until the completion date of the financial statement, those matters is still incomplete and the completion process of this transaction is still on going.

b. Acquisition of 100% shares of Lundin Indonesia Holding B.V

On October 8, 2015, The Company has been signed The sale and purchase agreement for shares of Lundin Indonesia Holding B.V. between The Company and Lundin SEA Holding AB. Until the completion date of the financial statement, the completion process of this transaction is still on going.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**50. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 58, "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan" dan PSAK No. 24, "Imbalan Kerja", Grup menyajikan kembali laporan laba rugi komprehensif konsolidasian terkait atas operasi PT Medco Downstream Indonesia dan Entitas Anak dan Synergia yang dihentikan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 September 2014.

**50. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS OF
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

In connection with the application of PSAK No. 58, "Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations" and PSAK No. 24 "Employee Benefits", the Group restated its consolidated statement of comprehensive income in relation to the discontinued operation of PT Medco Downstream Indonesia and Subsidiaries and Synergia for the year ended September 30, 2014.

31 Desember 2014/December 31, 2014

	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Liabilitas imbalan kerja	14.148.364	(618.573)	13.529.791	Employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	1.314.390.337	(618.573)	1.313.771.764	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas	1.782.128.121	(618.573)	1.781.509.548	Total Liabilities
<u>EKUITAS</u>				<u>EQUITY</u>
Pengukuran kembali program pensiun imbalan pasti	-	(3.259.594)	(3.259.594)	Remeasurements of defined benefit plan
Saldo laba				Retained earnings
- Tidak ditentukan penggunaannya	651.382.839	3.878.167	655.261.006	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	910.768.062	618.573	911.386.635	Total equity attributable to the equity holders of the parents
Jumlah Ekuitas	920.318.758	618.573	920.937.331	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	2.702.446.879	-	2.702.446.879	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

1 Januari 2014/January 1, 2014

	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Liabilitas imbalan kerja	13.065.752	432.981	13.498.733	Employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	1.224.869.165	432.981	1.225.302.146	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas	1.634.923.055	432.981	1.635.356.036	Total Liabilities
<u>EKUITAS</u>				<u>EQUITY</u>
Pengukuran kembali program pensiun imbalan pasti	-	(6.490.466)	(6.490.466)	Remeasurements of defined benefit plan
Saldo laba				Retained earnings
- Tidak ditentukan penggunaannya	646.302.520	6.057.485	652.360.005	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	885.208.795	(432.981)	884.775.814	Total equity attributable to the equity holders of the parents
Jumlah Ekuitas	896.756.415	(432.981)	896.323.434	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	2.531.679.470	-	2.531.679.470	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**50. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**50. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS OF
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)**

30 September 2014/September 30, 2014				
	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>Laporan laba rugi</u>				<u>Consolidated statement of</u>
<u>komprehensif konsolidasian</u>				<u>comprehensive income</u>
Penjualan minyak dan gas neto	517.807.326	-	517.807.326	Net Oil and Gas Sales
Pendapatan dari batubara	25.468.747	-	25.468.747	Coal Sales
Pendapatan dari jasa lainnya	8.666.322	-	8.666.322	Revenues from Other Contracts and Related Services
Jumlah Penjualan dan Pendapatan Usaha Lainnya	551.942.395	-	551.942.395	Total Sales and Revenue from other Contracts and Related Services
Biaya produksi dan <i>lifting</i>	(212.398.889)	40.561.273	(171.837.616)	Production and lifting costs
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	(74.641.017)	1.254	(74.639.763)	Depreciation, depletion and amortization
Beban eksplorasi	(6.612.327)	-	(6.612.327)	Exploration expenses
Biaya pembelian minyak mentah	(22.976.529)	-	(22.976.529)	Cost of crude oil purchase
Biaya jasa	(16.963.728)	-	(16.963.728)	Cost of other contracts and related services
Biaya produksi batubara	(19.510.240)	-	(19.510.240)	Cost of coal mining
Jumlah Beban Pokok Penjualan dan Biaya Langsung Lainnya	(353.102.730)	40.562.527	(312.540.203)	Total cost of sales and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi	(60.883.128)	(41.301.690)	(102.184.818)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(50.172.133)	3.952	(50.168.181)	Finance costs
Kerugian atas penurunan nilai aset-neto	(13.187.579)	-	(13.187.579)	Loss on impairment of assets-net
Bagian laba dari entitas asosiasi-neto	6.733.000	-	6.733.000	Share of net income of associated entities-net
Keuntungan dari pelepasan entitas anak	3.577.595	(3.577.595)	-	Gain on disposal of subsidiaries
Pendapatan bunga	8.562.538	(1.676)	8.560.862	Finance income
Pendapatan (beban) lain-lain	11.240.572	(1.279.137)	9.961.435	Other income (expense)
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	104.710.530	(5.593.619)	99.116.911	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban Pajak Penghasilan	(91.754.274)	1.508.413	(90.245.861)	Income Tax Expense
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	12.956.256	(4.085.206)	8.871.050	Profit from continuing operations for the year
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	117.110	2.631.527	2.748.637	Profit after income tax expense from discontinued operations
Laba yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dari operasi yang dilanjutkan	9.389.832	(4.085.206)	5.304.626	Profit attributable to equity holders of the parent company from continuing operations
Laba yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dari operasi yang dihentikan	117.110	2.631.527	2.748.637	Profit attributable to equity holders of the parent company from discontinued operations
Laba komprehensif yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dari operasi yang dilanjutkan	29.893.893	(1.622.811)	28.271.082	Comprehensive income attributable to equity holders of the parent company from continuing operations
Laba komprehensif yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dari operasi yang dihentikan	117.110	2.631.527	2.748.637	Comprehensive income attributable to equity holders of the parent company from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
30 September 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
September 30, 2015,
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**50. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

**50. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS OF
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)**

	30 September 2014/September 30, 2014			
	<i>Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported</i>	<i>Disajikan kembali/ Restatements</i>	<i>Setelah disajikan kembali/ As restated</i>	
<u>Laporan arus kas konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of cash flow</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	547.052.278	-	547.052.278	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(366.870.094)	19.536.018	(347.334.076)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan Usaha	180.182.184	19.536.018	199.718.202	Cash generated from operations
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	116.812.421	19.536.018	136.348.439	Net cash provided by operating activities
Penerimaan atas penjualan Aset tetap	1.911.806	(1.911.806)	-	Proceed from disposal of property, plant, and equipment
Penerimaan dari pelepasan Entitas anak	17.399.323	(17.399.323)	-	Proceed from divestment of subsidiaries
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi	(302.958.297)	(19.311.129)	(322.269.426)	Net cash used by investing activities
Penurunan neto kas dan setara kas Dari operasi yang dilanjutkan	(43.638.541)	224.889	(43.413.652)	Net decrease in cash and cash equivalents from continuing operation
Penurunan neto kas dan setara kas Dari operasi yang dihentikan	71.023	(224.889)	(153.866)	Net decrease in cash and cash equivalents from discontinued operation

**51. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 28 Oktober 2015.

**51. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE
ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on October 28, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
30 September 2015 dan 31 Desember 2014
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
September 30, 2015 and December 31, 2014
(Unaudited)**

TAKSIRAN CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed*, *undeveloped* dan *probable* serta sumber daya kontingen 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 dan sumber daya diestimasi baik oleh tenaga ahli Grup, konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. ataupun berdasarkan taksiran oleh masing-masing operator blok. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan *proved* dan *probable* serta sumber daya kontingen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan dan sumber daya.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan taksiran yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

Proved (dalam MBOE*)

			Proved (dalam MBOE*)/Proved (in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan Asset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir/ Ending balance
			31 Desember 2014/ December 31, 2014				30 September 2015/ September 30, 2015
Aset di Indonesia/ Indonesia Assets							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	23.320	-	-	2.931	20.389
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽⁹⁾	34.986	3.317	-	4.451	33.852
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Singa) ⁽¹⁾	3.203	-	-	522	1.482
4	Produksi/ Production	Tarakan ⁽¹⁰⁾	1.748	1.598	-	522	2.824
5	Produksi/ Production	Senoro Toili (Lapangan Tiaka) ⁽²⁾	814	-	-	70	744

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 oil and natural 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 engineering consultant, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. 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.

Proved (in MBOE*)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
30 September 2015 dan 31 Desember 2014
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
September 30, 2015 and December 31, 2014
(Unaudited)**

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

Proved (dalam MBOE*)

Proved (in MBOE*) (continued)

			<i>Proved (dalam MBOE*)/Proved (in MBOE*)</i>				
			Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan atau revisi/ <i>Addition or revision</i>	Penjualan Asset/ <i>Sale of assets</i>	Produksi/ <i>Production</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>
			31 Desember 2014/ <i>December 31, 2014</i>				30 September 2015/ <i>September 30, 2015</i>
Aset di Indonesia/ (lanjutan) <i>Indonesia Assets (continued)</i>							
6	Produksi/ <i>Production</i>	Bawean ⁽¹⁾	4.835	-	-	105	4.730
7	Pengembangan/ <i>Development</i>	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾	78.893	-	-	1.101	77.792
8	Pengembangan/ <i>Development</i>	Blok A ⁽³⁾	7.818	-	-	-	7.818
	Sub-jumlah/ <i>Sub-total</i>		155.617	4.915	-	10.901	149.631
Aset Internasional/ <i>International Assets</i>							
1	Produksi/ <i>Production</i>	Amerika Serikat ⁽⁴⁾ / <i>United States</i> ⁽⁴⁾	6.428	-	-	115	6.313
2	Pengembangan/ <i>Development</i>	Libya 47 ⁽⁵⁾	45.083	-	-	-	45.083
3	Produksi/ <i>Production</i>	Yaman 9 ⁽⁶⁾	4.277	-	-	75	4.202
4	Produksi/ <i>Production</i>	Tunisia ⁽⁸⁾ : Bir Ben Tartar	4.089	-	-	445	3.644
		Adam	1.165	-	-	138	1.027
	Sub-jumlah/ <i>Sub-total</i>		61.042	-	-	773	60.269
	Total Cadangan Terbukti/ <i>Total Proved Reserves</i>		216.659	4.915	-	11.674	209.900

* MBOE: Ribu Barel setara Minyak. Aset Indonesia menggunakan angka 5,85 sebagai faktor konversi, sedangkan aset di Amerika Serikat, Libya and Yemen 9 menggunakan angka 6 sebagai faktor konversi gas ke minyak.

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent. Indonesia assets are using 5.85 as conversion factor while US, Libya and Yemen 9 assets are using 6 for Gas to Oil conversion factor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
30 September 2015 dan 31 Desember 2014
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
September 30, 2015 and December 31, 2014
(Unaudited)**

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

Proved dan Probable (dalam MBOE*)

Proved and Probable (in MBOE*)

			Proved dan Probable (dalam MBOE*)/Proved and Probable (in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan Asset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir/ Ending balance
			31 Desember 2014/ December 31, 2014				30 September 2015/ September 30, 2015
Aset di Indonesia/							
1	Produksi/Production	Rimau ⁽¹⁾	29.591	-	-	2.931	26.660
2	Produksi/Production	Kampar/S.S. Extension ⁽⁹⁾	41.414	-	-	4.451	36.963
3	Produksi/Production	Lematang (Lapangan Singa) ⁽¹⁾ / (Singa Field) ⁽¹⁾	4.804	-	-	1.721	3.083
4	Produksi/Production	Tarakan ⁽¹⁰⁾	2.413	-	-	522	1.891
5	Produksi/Production	Senoro Toili (Lapangan Tiaka) ⁽²⁾ / (Tiaka Field) ⁽²⁾	2.321	-	-	70	2.251
6	Produksi/Production	Bawean ⁽¹⁾	6.709	-	-	105	6.604
7	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾ / (Senoro Gas Field) ⁽²⁾	81.729	-	-	1.101	80.628
8	Pengembangan/ Development	Blok A ⁽³⁾	22.067	-	-	-	22.067
	Sub-jumlah/ Sub-Total		191.048	-	-	10.901	180.147
Aset Internasional/ International Assets							
1	Produksi/ Production	Amerika Serikat ⁽⁴⁾ / United States ⁽⁴⁾	8.927	-	-	115	8.812
2	Pengembangan/ Development	Libya Area 47 ⁽⁵⁾	70.584	-	-	-	70.584
3	Produksi/ Production	Yemen 9 ⁽⁶⁾	8.892	-	-	75	8.817
4	Produksi/ Production	Tunisia ⁽⁸⁾ : Bir Ben Tartar	8.877	-	-	445	8.432
		Adam	1.712	-	-	138	1.574
	Sub-jumlah/ Sub-Total		98.992	-	-	773	98.219
	Total Cadangan Proved dan Probable/ Total Proved and Probable Reserves		290.040	-	-	11.674	278.366
Sumber Daya Kontingen/ Contingent Resources							
1	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾ / (Senoro Gas Field) ⁽²⁾	114.000	-	-	-	114.000
2	Pengembangan/ Development	Simenggaris ⁽⁷⁾	15.865	-	-	-	15.865
3	Eksplorasi/ Exploration	Libya Area 47 ⁽⁵⁾	46.355	-	-	-	46.355
4	Eksplorasi/ Exploration	Yemen 9 ⁽⁶⁾	5.564	-	-	-	5.564

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
30 September 2015 dan 31 Desember 2014
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
September 30, 2015 and December 31, 2014
(Unaudited)**

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

- (1) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 disertifikasi dengan Laporan Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI) per tanggal 27 April 2012, sesuai dengan hak partisipasi Grup.
- (2) Taksiran cadangan Grup per 31 Juli 2014 untuk lapangan blok Senoro Toili dilaporkan dalam Pernyataan Cadangan Gaffney, Cline & Associates (GCA) dengan hak partisipasi 30%.
- (3) Taksiran cadangan Grup untuk Blok A disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 dengan hak partisipasi 41.67%. Pada tahun 2010, telah didapatkan perpanjangan PSC sampai tahun 2031.
- (4) Taksiran cadangan Grup untuk blok di Amerika Serikat disertifikasi dengan Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) per tanggal 31 Desember 2010.
- (5) Perusahaan telah memperoleh hak komersialisasi untuk Area 47, Libya pada struktur A, D dan F pada tanggal 14 Desember 2011, oleh sebab itu Perusahaan memutuskan memindahkan sebagian sumber daya kontingen yang terkait sebagai cadangan Proved dan Probable dengan hak partisipasi 25% (sesuai dengan hak partisipasi setelah komersialisasi). Taksiran cadangan Proved dan Probable pada struktur A,D, dan F berdasarkan evaluasi dari DeGolyer and MacNaughton per tanggal 30 September 2008. Pada tanggal 19 September 2014, Perusahaan memperoleh hak komersialisasi untuk struktur B, C, dan J sehingga memindahkan sumber daya kontingen terkait menjadi cadangan *Proved* dan *Probable* berdasarkan FAR BCJ (FAR: *Final Appraisal Report*). Taksiran sumber daya kontingen untuk Area 47 Libya berdasarkan estimasi Perusahaan (*in-house*) dengan hak partisipasi 25%, yang merupakan jumlah estimasi minyak dan gas bumi yang dapat diproduksi dengan teknologi terkini atau teknologi yang sedang berkembang.
- (6) Taksiran cadangan untuk Blok Yemen 9 dilaporkan dalam Laporan McDaniel & Associates Consultants Ltd per 31 Desember 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 21,25%.
- (7) Taksiran sisa sumber daya kontingen Grup untuk blok Simenggaris dibuat berdasarkan POD bulan Februari 2008 dengan hak partisipasi 62,5%.
- (8) Taksiran cadangan untuk Blok Tunisia berdasarkan evaluasi InSite Petroleum Consultant per 31 Desember 2013 dengan hak partisipasi 86% untuk blok Bir Ben Tartar dan 5% untuk blok Adam.
- (9) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 dilaporkan dalam Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI), sesuai dengan hak partisipasi Grup. Seluruh cadangan hanya mencakup South Sumatera Blok karena PSC Kampar Blok berakhir tahun 2013. Pada September 2015, dilakukan penambahan cadangan berdasarkan evaluasi internal Perusahaan.
- (10) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 dilaporkan dalam Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI), sesuai dengan hak partisipasi Grup. Pada September 2015, dilakukan penambahan cadangan berdasarkan evaluasi internal Perusahaan.

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (1) *The Group's reserves estimates as of December 31, 2011 were certified in the Report of Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI) dated April 27, 2012, based on the Group's effective working interest.*
- (2) *The Group's reserve estimates as of July 31, 2014 for Senoro Toili block were stated in the Gaffney, Cline & Associates (GCA) Statement, with effective working interest of 30%.*
- (3) *The Company's reserves estimates for Block A were certified in the Report of GCA as of December 31, 2007, with effective working interest of 41.67%. In 2010, PSC extension up to 2031 was obtained.*
- (4) *The Group's reserves estimates for the US assets were derived from the NSAI Report as of December 31, 2010.*
- (5) *The Company had already been granted the commercial rights for A, D, and F structure on December 14, 2011, therefore, the Company decided to move the portion of Contingent Resources to Proved and Probable reserves with 25% of participating interest (based on the Company's participating interest after the declaration of Commerciality). The Company's Proved and Probable reserves estimates for A, D, and F structures are based on DeGolyer and MacNaughton evaluation as of September 30, 2008. On September 19, 2014, The Company was granted commercial rights for structure B, C, and J, shifting the related Contingent Resources to Proved and Probable reserves based on FAR BCJ (FAR: *Final Appraisal Report*). The Company's Contingent Resources estimates for Libya Area 47 are based on in-house estimates, with effective working interest of 25%, which represent the estimated quantities of petroleum to be potentially recoverable from known accumulations using established technology or technology under development.*
- (6) *The Group's reserve estimates for Yemen Block 9 were reported in the McDaniel & Associates Consultants Ltd Report as of December 31, 2014 with effective working interest of 21.25%.*
- (7) *The remaining Contingent Resource estimates for Simenggaris blocks are based on POD February 2008 with working interest of 62.5%.*
- (8) *The Group's reserves estimates for Tunisia were evaluated by InSite Petroleum Consultant as of December 31, 2013 with working interest of 86% for Bir Ben Tar Tar and 5% for Adam.*
- (9) *The Group's reserve estimates as of December 31, 2011 were reported in Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) Report, based on Group's effective working interest. Reserves only consist of South Sumatera Blok due to the expiration of PSC Kampar Blok in 2013. In September 2015, the Company made prove up reserves adjustment based on internal evaluation.*
- (10) *The Group's reserve estimates as of December 31, 2011 were reported in Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) Report, based on Group's effective working interest. In September 2015, the Company made prove up reserves adjustment based on internal evaluation.*