



รายงานประจำปี 2552
(รายงานทางการเงิน)
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ความงามแห่งดุลยภาพ





รายงาน ทางการเงิน ปี 2552

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

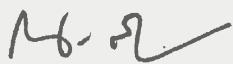
4	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน
5	รายงานของผู้สอบบัญชี
6	งบการเงิน
	หมายเหตุประกอบงบการเงิน
18	ข้อมูลทั่วไป
18	นโยบายการบัญชี
31	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
32	เงินลงทุนชั่วคราว
32	ลูกหนี้ - กิจการอื่น
34	รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
40	สินค้าคงเหลือ
40	พัสดุดังเหลือ-สุทธิ
40	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
41	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
64	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
69	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
72	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
74	สินทรัพย์เหมือน-สุทธิ
74	ค่าความนิยม-สุทธิ
75	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
78	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
79	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
79	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
79	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
80	เงินกู้ยืมระยะยาว
91	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
92	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
92	ทุนเรือนหุ้น
94	เงินสำรอง
94	กำไรต่อหุ้น
99	รายได้จากการขายและการให้บริการ
99	รายได้อื่น
100	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
100	ค่าตอบแทนผู้บริหาร
101	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
101	ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
101	ต้นทุนทางการเงิน
102	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
107	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
112	เงินปันผลจ่าย
112	การซื้อธุรกิจ
118	การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง
118	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
120	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
121	เหตุการณ์ในแหล่งมอหาราของบริษัทย่อย
122	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
123	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล
124	คำตอบแทนจากการสอบบัญชี

รายงานความรับผิดชอบต่อ คณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

งบการเงินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่นำมาจัดทำงบการเงินรวม ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่ารวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 รวมทั้งเป็นไปตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

คณะกรรมการรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่จัดทำขึ้นเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะการเงิน รายได้และค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดรวมที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล โดยได้จัดให้มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนเพียงพอที่รักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินรวมทั้งการป้องกันทุจริต และการดำเนินการที่ผิดปกติ และในการจัดทำรายงานทางการเงินได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสม และถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยในรายงานของผู้สอบบัญชี



(นายณอคุณ สิทธิพงศ์)
ประธานกรรมการ



(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นอัตราร้อยละ 23.95 และ 12.63 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 คิดเป็นอัตราร้อยละ 21.07 และ 9.26 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นางสาวพวงชมพู จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General
วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553

(นางสาวรรยา เพ็ญปรีชา)

ผู้อำนวยการกลุ่ม รักษาการแทน
ผู้อำนวยการสำนักงาน

จุด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2552	2551	2552	2551
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625
เงินลงทุนชั่วคราว	4	8,802,924,494	1,218,022,917	8,041,743,335	1,002,954,363
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	5.1	85,898,364,829	66,879,456,945	66,707,536,835	55,739,064,784
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.1	42,918,365,875	31,211,604,812	54,214,177,049	39,227,561,022
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.2	1,002,120,492	800,619,203	22,814,871,715	21,428,801,103
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	5.2	19,504,242,475	20,082,002,332	11,671,241,406	13,862,799,790
สินค้าคงเหลือ	7	13,118,686,962	14,687,585,362	6,357,047,383	10,155,987,385
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	8	11,404,241,450	9,003,800,322	2,897,160,514	2,393,447,266
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9	7,909,822,154	8,711,891,201	2,785,552,176	4,637,512,846
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		294,614,677,795	243,413,686,210	218,257,366,333	186,598,194,184
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10.3,10.4	194,073,417,946	179,286,625,855	112,588,161,989	112,290,517,821
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.4	-	-	41,499,663,713	24,150,577,113
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	10.4	-	-	19,949,493,037	18,122,943,037
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	11.1	10,504,068,248	7,784,740,062	9,230,291,118	6,643,230,433
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.3	7,138,570,128	6,500,339,781	26,570,832,355	19,005,780,581
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	12	474,586,637,994	374,614,107,653	204,475,563,989	168,515,483,949
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	13	19,634,199,952	16,057,715,407	14,174,294,615	14,383,898,370
สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ	14	34,007,251,077	-	-	-
ค่าความนิยม-สุทธิ	15	17,964,044,426	12,107,218,932	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	10,063,537,926	1,550,910,747	1,468,709,559	1,544,507,731
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	16,735,195,112	24,055,928,196	19,343,932,390	26,590,360,944
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	24,268,122,187	19,821,507,426	17,110,117,805	11,697,271,383
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		808,975,044,996	641,779,094,059	466,411,060,570	402,944,571,362
รวมสินทรัพย์		1,103,589,722,791	885,192,780,269	684,668,426,903	589,542,765,546

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบดุล

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หน่วย : บาท	หมายเหตุ	2552	2551	2552	2551	
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก						
สถาบันการเงิน	19	4,144,874,528	6,201,731,242	-	-	
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		69,459,027,949	72,319,265,824	61,374,072,538	63,291,335,687	
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4	32,522,647,036	15,395,794,997	41,728,250,584	28,642,353,686	
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.5	651,906,148	417,907,174	2,626,728,942	385,170,439	
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น		9,843,321,705	11,587,262,570	6,074,102,370	7,610,053,746	
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน						
1 ปี	21	33,934,492,782	10,774,759,569	16,113,225,356	10,039,406,554	
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		2,814,771,131	3,819,163,821	-	-	
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,438,062,903	26,478,174,379	5,746,472,475	238,415,556	
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		38,251,540,924	29,537,889,443	11,298,655,158	11,306,976,083	
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปกรณ์						
การผลิตรายสั้น	22	661,198,822	-	-	-	
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	3,960,138,810	3,514,302,026	2,678,267,762	2,492,486,115	
รวมหนี้สินหมุนเวียน		222,681,982,738	180,046,251,045	147,639,775,185	124,006,197,866	
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.6	738,750,432	772,269,336	763,107,926	798,723,797	
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	320,953,645,998	228,350,572,062	241,602,219,402	196,710,765,012	
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	29,272,143,786	19,924,960,086	5,270,194,680	4,321,910,385	
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปกรณ์						
การผลิตรายยาว	22	22,894,700,562	16,309,665,236	-	-	
เงินมัดจำค้างภาษี		5,480,863,503	5,042,493,793	5,480,863,503	5,042,493,793	
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	3,477,043,726	4,211,066,608	2,734,358,750	3,676,130,572	
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		382,817,148,007	274,611,027,121	255,850,744,261	210,550,023,559	
รวมหนี้สิน		605,499,130,745	454,657,278,166	403,490,519,446	334,556,221,425	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

จุด

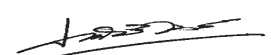
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2552	2551	2552	2551
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 2,833,784,825 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,337,848,250		28,337,848,250	
หุ้นสามัญ 2,824,056,625 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2		28,240,566,250		28,240,566,250
ส่วนเกินทุน					
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24.2	24,552,672,966	22,801,956,166	24,552,672,966	22,801,956,166
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน					
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม		3,874,472,799	3,862,091,917	-	-
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์					
เผื่อขาย		1,289,186,137	(398,161,828)	1,153,380,990	(509,353,021)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน		(1,341,442,169)	(817,508,878)	-	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	988,613,104	963,259,666	988,613,104	963,259,666
ยังไม่ได้จัดสรร		368,621,344,561	326,069,102,279	223,288,146,422	200,632,869,335
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		429,179,941,373	383,578,551,297	281,177,907,457	254,986,544,121
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		68,910,650,673	46,956,950,806	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		498,090,592,046	430,535,502,103	281,177,907,457	254,986,544,121
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,103,589,722,791	885,192,780,269	684,668,426,903	589,542,765,546



(นายประเสริฐ บุษิมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2552	2551	2552	2551
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	1,586,174,455,553	2,000,815,834,055	1,466,999,581,525	1,885,647,082,698
ต้นทุนขายและการให้บริการ	29	1,438,463,906,465	1,829,820,839,386	1,411,692,919,090	1,822,228,567,935
กำไรขั้นต้น		147,710,549,088	170,994,994,669	55,306,662,435	63,418,514,763
รายได้อื่น	28	12,454,047,196	19,081,993,571	27,225,743,263	44,532,905,487
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		160,164,596,284	190,076,988,240	82,532,405,698	107,951,420,250
ค่าใช้จ่ายในการขาย	29	12,637,811,778	16,302,675,846	11,975,623,241	15,712,541,200
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	29	22,322,701,854	18,190,838,311	13,258,367,095	11,179,050,362
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	30	508,339,218	389,389,822	120,699,667	118,302,196
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		7,377,274,117	8,273,388,955	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	31	15,458,429,872	17,328,157,956	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	41	9,085,875,964	-	-	-
(กำไร)ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(4,682,721,605)	1,982,181,844	(4,995,186,748)	1,225,301,558
กำไรจากการดำเนินงาน		97,456,885,086	127,610,355,506	62,172,902,443	79,716,224,934
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	32	18,766,827,008	(6,250,682,954)	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		116,223,712,094	121,359,672,552	62,172,902,443	79,716,224,934
ต้นทุนทางการเงิน	33	14,218,997,769	11,476,841,409	11,193,202,954	9,799,373,159
กำไรก่อนภาษีเงินได้		102,004,714,325	109,882,831,143	50,979,699,489	69,916,851,775
ภาษีเงินได้	16.1	33,314,763,557	43,347,571,409	11,329,078,799	9,923,142,960
กำไรสุทธิ		68,689,950,768	66,535,259,734	39,650,620,690	59,993,708,815
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		59,547,585,885	51,704,800,180	39,650,620,690	59,993,708,815
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		9,142,364,883	14,830,459,554	-	-
		68,689,950,768	66,535,259,734	39,650,620,690	59,993,708,815
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	21.06	18.33	14.03	21.27
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	20.95	18.26	14.02	21.21

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่										ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงส่วนการถือหุ้นฯ	กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่			
						สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร				
หน่วย : บาท	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	304,303,841,805	381,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839	
	-	-	-	-	-	-	-	5,344,813,641	5,344,813,641	-	5,344,813,641	
	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	309,648,655,446	386,841,571,553	37,154,760,927	403,996,332,480	
	-	-	-	-	96,727,968	-	-	-	96,727,968	11,950,104	108,678,072	
	-	-	-	(1,069,864,277)	-	-	-	-	(1,069,864,277)	-	(1,069,864,277)	
	-	-	10,766,553	-	-	-	-	-	10,766,553	(150,111,057)	(139,344,504)	
	-	-	10,766,553	(1,069,864,277)	96,727,968	-	-	-	(962,369,756)	(138,160,953)	(1,100,530,709)	
	-	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	51,704,800,180	51,704,800,180	14,830,459,554	66,535,259,734	
	-	-	10,766,553	(1,069,864,277)	96,727,968	-	34,500,267	51,670,299,913	50,742,430,424	14,692,298,601	65,434,729,025	
	-	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)	(5,524,770,165)	(40,774,623,245)	
	66,685,000	-	-	-	-	-	-	-	66,685,000	21,164,100	87,849,100	
	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	-	1,177,717,400	613,497,343	1,791,214,743	
	28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
งบการเงินรวม (ต่อ)

หมายเหตุ	หน่วย : บาท	งบการเงินรวม	ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่								ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		
			ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงส่วนผู้ถือหุ้น	กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	กำไรสะสม			ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่				
							สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้รับสรร					
			งบเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว											
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552			28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103	
			-	-	-	-	(523,933,291)	-	-	-	(523,933,291)	(996,666,596)	(1,520,599,887)	
			-	-	-	1,687,347,965	-	-	-	-	1,687,347,965	-	1,687,347,965	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	25.2		-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	-	-	1,175,795,556	(1,088,129,585)	87,665,971	
			-	-	-	-	-	-	-	-	(25,353,438)	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	59,547,585,885	59,547,585,885	9,142,364,883	68,689,950,768
			-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	25,353,438	59,522,232,447	60,723,381,441	8,054,235,298	68,777,616,739	
			-	-	-	-	-	-	-	(16,969,990,165)	(16,969,990,165)	(4,810,387,103)	(21,780,377,268)	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	36	97,282,000	-	-	-	-	-	-	-	97,282,000	25,978,925	123,260,925	
			-	1,750,716,800	-	-	-	-	-	-	1,750,716,800	361,559,560	2,112,276,360	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552			28,337,848,250	24,552,672,966	3,874,472,799	1,289,186,137	(1,341,442,169)	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	กำไรสุทธิ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักการทรัพย์สินเพื่อขาย	กำไรสะสม			รวมส่วนของมูลค่าหุ้น
					สำหรับตามกฎหมาย	สำหรับเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักการทรัพย์สินเพื่อขาย รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย กำไรสุทธิ รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้สำหรับงวดเงินปันผลจ่าย ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว ส่วนเกินมูลค่าหุ้น ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551		28,173,881,250	21,624,238,766	531,097,724 (1,040,450,745)	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731 (1,040,450,745)
		-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	(1,040,450,745)
		-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-
		-	-	-	-	-	59,993,708,815	59,993,708,815
		-	-	(1,040,450,745)	-	34,500,267	59,959,208,548	58,953,258,070
		-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)
		66,685,000	-	-	-	-	-	66,685,000
		-	1,177,717,400	-	-	-	-	1,177,717,400
		28,240,566,250	22,801,956,166	(509,353,021)	2,857,245,725	963,259,666	200,632,869,335	254,986,544,121

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	59,547,585,885	51,704,800,180	39,650,620,690	59,993,708,815
รายการปรับปรุงกระหนยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	43,149,762,484	32,169,926,635	9,776,000,167	7,388,139,470
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(409,705,108)	69,608,549	(459,214,818)	(285,695,935)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	4,552,418,516	34,321,073	(4,063,707)	(60,290,096)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	1,029,726	-	(48,388,956)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	383,807,747	(223,496,355)	370,657,226	(223,496,355)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(18,766,827,008)	6,250,682,954	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	9,142,364,883	14,830,459,554	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,500,363,918)	4,680,125,235	(3,080,751,147)	3,830,223,929
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	6,426,366	(46,856,547)	2,033,197	(69,338,903)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	5,671,138,123	6,306,832,353	-	-
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	-	4,380,455	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	27,546,380	27,546,380	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	21,635,862	34,103,979	19,719,643	32,932,964
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(784,978,425)	889,841,890	(544,422,313)	531,064,518
เงินปันผลรับ	(53,679,977)	(66,919,999)	(14,546,865,862)	(27,682,422,980)
ภาษีเงินได้	33,314,763,557	43,347,571,409	11,329,078,799	9,923,142,960
ดอกเบี้ยรับ	(3,551,917,456)	(4,527,762,020)	(3,061,423,534)	(3,462,713,803)
ดอกเบี้ยจ่าย	15,220,032,292	12,208,823,925	10,629,939,010	8,875,566,555
ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและ				
ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	3,105,525,354	-	-	-
อื่นๆ	(5,971,560)	(445,078,846)	208,194	778,743
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน				
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	146,069,563,997	167,249,940,530	50,109,061,925	58,770,757,306

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	(17,662,313,936)	49,654,085,440	(10,917,258,162)	45,605,537,557
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(11,370,002,949)	45,603,234,688	(14,944,820,646)	48,967,870,349
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(81,145,951)	2,088,020,728	713,756,197	170,010,388
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
-กิจการอื่น-สุทธิ	2,547,847,512	(4,939,207,523)	2,864,168,412	(5,688,351,446)
สินค้าคงเหลือ	1,611,639,435	(2,065,448,568)	2,664,050,934	(1,732,553,633)
พัสดุคงเหลือ	(2,579,106,359)	(2,391,747,474)	(519,484,092)	(189,197,889)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,994,053,009	(4,170,848,128)	1,758,371,406	679,235,832
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(9,076,132,564)	(2,180,005,781)	(9,150,437,094)	(1,654,775,268)
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว				
-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(18,445,966)	62,632,956	259,994,834	63,063,739
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,490,272,002)	299,225,290	(5,065,652,565)	2,944,782,464
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	12,959,874,511	(53,443,447,298)	14,102,954,661	(55,945,396,917)
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17,089,345,609	(29,295,181,736)	13,066,961,753	(27,952,373,959)
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(205,971,245)	(1,131,980,040)	1,513,975,885	(1,549,987,959)
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	341,000,436	4,059,666,362	1,257,778,148	2,410,806,275
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	811,764,965	(60,543,419)	(1,953,224,010)	(1,923,435,883)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,794,083,223	(3,491,605,163)	196,527,692	(603,727,396)
เงินมัดจำถึงก๊าซ	438,369,710	394,831,300	438,369,710	394,831,300
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(37,166,704)	(153,644,951)	(35,184,987)	(51,165,898)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(3,415,190,019)	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,918,620,327)	(1,663,513,013)	(942,072,672)	(1,555,536,102)
	(9,266,389,612)	(2,825,476,330)	(4,691,224,596)	2,389,635,554
เงินได้รับจากดอกเบี้ย	641,659,919	1,262,196,171	217,405,224	408,467,420
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(958,926,280)	(375,536,930)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,836,428,285)	(39,833,478,877)	(5,538,691,569)	(16,016,465,608)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	95,649,479,739	125,477,644,564	40,096,550,984	45,552,394,672

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,796,802	631,778,374	8,156,588	610,659,837
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(125,308,224,310)	(84,806,308,606)	(43,383,441,010)	(23,766,360,523)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(115,038,345)	(788,003,447)	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(4,550,941,811)	(317,311,946)	(58,922,374)	(53,114,843)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(2,163,165,594)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(744,161,431)	(1,296,329,482)	(744,161,431)	(214,425,187)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(107,139,945)	(431,422,911)	(107,139,945)	(431,422,911)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(434,187,773)	-	(10,139,450,000)	(12,387,000,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	(85,055,725)	(180,594,938)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(91,307,682)	-	(32,342,345,864)	(18,642,171,423)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(9,708,619,297)	-	(17,209,586,600)	(9,035,084,400)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(1,826,550,000)	(2,959,500,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(624,732,374)	(7,030,843,630)	(568,894,168)	(6,965,443,087)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(211,726,384)	(6,081,515,798)	(211,726,384)	(5,603,836,319)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	61,447,427	-	61,447,427
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,500,000,000	1,880,000,000
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	757,637,586	30,868,873,659	27,785,571,999
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีสวนรีการน้ำมัน	8,530,120	22,994,086	8,530,120	22,994,086
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(7,301,201,310)	5,023,714,890	(7,039,206,794)	4,818,009,888
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,634,751,622	2,877,256,040	2,558,210,164	2,704,600,846
เงินปันผลรับ	5,888,794,137	17,392,800,222	14,546,865,862	27,682,422,980
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(142,896,629,300)	(74,164,702,133)	(63,140,788,177)	(14,492,651,630)

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2552	2551	2552	2551
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ		1,339,405,397	639,427,760	97,282,000	66,685,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น		1,750,716,800	1,177,717,400	1,750,716,800	1,177,717,400
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว		24,509,203,969	4,127,976,753	14,583,097,013	266,761,160
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้		89,950,119,444	18,000,000,000	50,000,000,000	18,000,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น		1,824,683,929	3,170,555,870	3,100,000,000	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย		-	750,000,000	-	750,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น		(6,033,346,714)	-	(3,100,000,000)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(4,824,968,816)	(440,137,696)	(906,624,241)	(380,637,696)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย		-	(2,250,000,000)	-	(2,250,000,000)
จ่ายคืนพันธบัตร		(9,400,000,000)	(8,000,000,000)	(9,400,000,000)	(8,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเข้าการเงิน		(207,402,500)	(201,781,096)	(180,660,074)	(183,068,031)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น		676,277,500	1,850,671,870	-	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้		(95,462,896)	-	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		3,359,367	1,797,847	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(15,843,063,910)	(13,533,470,937)	(11,312,554,191)	(10,267,896,045)
เงินปันผลจ่าย		(23,246,889,900)	(40,755,517,839)	(16,969,990,164)	(35,261,260,173)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		60,402,631,670	(35,462,760,068)	27,661,267,143	(36,081,698,385)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(198,578,330)	210,564,784	940,345	(12,586,075)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน		280,302,169	(200,334,343)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		13,237,205,948	15,860,412,804	4,617,970,295	(5,034,541,418)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด		90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	3	104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัท ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัท เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัท ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัท ร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้น ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 24 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 20 ประเทศ)

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่ามาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นจึงไม่ได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหัวข้อนโยบายการบัญชี

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) และมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศฉบับที่ 6 เรื่องการสำรวจและประเมินค่าสินแร่ (IFRS No.6 “Exploration for

and Evaluation of Mineral Resources”) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานการบัญชีไทยครอบคลุมถึงเรื่องดังกล่าว

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทได้เริ่มนำบริษัทย่อย คือ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) และบริษัท ไทยลูปเบิ้ลิ่ง จำกัด (TLBC) มาจัดทำงบการเงินรวม

2.2 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมถึงการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วและมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป ดังนี้

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 54 เดิม) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2550) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

ในระหว่างปี 2552 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศการจัดเลขระบุฉบับมาตรฐานการบัญชีของไทยให้ตรงตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ โดยแบ่งเป็นมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งส่งผลให้มีการเปลี่ยนแปลงเลขระบุฉบับมาตรฐานการบัญชีของไทยที่มีอยู่เดิม รวมถึงได้มีการประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 โดยกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันถึงกำหนด มีดังนี้

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ฉบับ 47 เดิม)
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและคาดว่ามาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทที่นำเสนอ

2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทน ซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยม นโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.17

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามิชอบชดเชยสินทรัพย์นั้น เกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมโดยได้รวมค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจด้วย

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะแสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนและการเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่ายสินทรัพย์ หนี้สิน และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามรายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.6 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน เพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.7 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบดุล กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ จะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่าเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

2.9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในราคาทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.10 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.11 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะต้องทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

2.12 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่นำเข้าจากต่างประเทศประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ราคาที่คาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.13 พัสตุคงเหลือ

พัสตุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก พัสตุคงเหลือที่ล้าสมัยหรือเสื่อมสภาพและไม่ได้ใช้งานจะตั้งสำรองพัสตุเสื่อมสภาพทั้งจำนวน

2.14 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่กลุ่มบริษัทจะได้รับมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์นั้น การปรับปรุงให้ดีขึ้นที่สำคัญจะตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สินทรัพย์ถาวรทั่วไป

ค่าเสื่อมราคานั้นหักเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	10 — 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	10 — 40 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	5 — 10 ปี

กลุ่มบริษัทได้ทบทวนการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยสินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับอย่างเป็นอิสระจากหน่วยของสินทรัพย์อื่น เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

อัตรการตั้งขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของ

สินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ขึ้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจะได้ออมน้ำมันที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่มักเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุลรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

2.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มธุรกิจประเภทดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะทำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ซึ่งปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองฯ ดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและจะทำการตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยกลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเพื่อไม่ให้เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

2.16 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัตถ์บัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัตถ์บัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดัตถ์บัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียหุ้ทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่อย่างต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอดัตถ์บัญชีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี) หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอตัดบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

2.17 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่าธุรกรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาการด้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที และแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ส่วนค่าความนิยม ที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วม จะถูกรวมอยู่ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งค่าความนิยมดังกล่าวจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการบัญชี

ค่าความนิยมติดลบ เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่ต่ำกว่ามูลค่าธุรกรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการประเมินระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าธุรกรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ จะรับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

2.18 สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตรากำไรคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

2.19 สัญญาเช่าดำเนินการ - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

2.20 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะเกิดการระงับหรือปิดโรงงานเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

2.21 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” โดยกำหนดให้พนักงานที่บรรจุตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2536 เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวมีนโยบายการลงทุน 4 รูปแบบ พนักงานมีสิทธิเลือกรูปแบบการลงทุนได้ 1 รูปแบบตามความต้องการของตนเอง

บริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเพื่อกองทุนบำเหน็จพนักงานเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานและจ่ายสมทบเพิ่มเพื่อกองทุนฯ มีเงินสำรองเพียงพอในอัตราร้อยละ 100 ของเงินบำเหน็จที่พึงต้องจ่าย ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยรวมไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล ส่วนรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์เงินกองทุนรับรู้เป็นรายได้และเงินจ่ายสมทบรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.22 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวข้องกับบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.23 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

2.24 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นชั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

ส่วนกำไรต่อหุ้นปรับลดกลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.25 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย และราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าของบริษัทฯ เป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.26 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอน ในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบดุลเมื่อบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) ด้วยจำนวนประมาณการของ ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจ อย่างเป็นสาระสำคัญเนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดโดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบันรวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลบรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตรากำไรขั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

2.27 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของคุณ

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

2.28 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

3. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินสด	310.96	389.34	217.37	243.15
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	36,572.58	32,844.75	15,305.88	16,012.25
เงินฝากประจำ	21,011.37	17,235.31	2,000.00	6,000.00
ตั๋วเงินคลัง	22,333.69	23,288.95	2,392.92	386.32
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	7,554.99	6,052.00	6,579.54	4,500.00
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	16,272.32	11,008.35	16,272.32	11,008.35
รวม	104,055.91	90,818.70	42,768.03	38,150.07

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.22 - 3.97 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 4.00 ต่อปี)

4. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินฝากประจำ	412.30	39.60	30.99	39.60
ตัวเงินคลัง	2,663.25	-	2,663.25	-
พันธบัตร	5,305.66	752.49	4,947.50	752.49
ตัวสัญญาใช้เงิน	421.71	425.93	400.00	210.86
รวม	8,802.92	1,218.02	8,041.74	1,002.95

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 - 3.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.25 - 4.50 ต่อปี)

5. ลูกหนี้ - กิจการอื่น

5.1 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้การค้า	85,705.55	67,914.73	66,428.03	55,906.18
ตัวเงินรับ	2,173.88	1,404.82	1,400.33	1,404.82
รวม	87,879.43	69,319.55	67,828.36	57,311.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	1,981.07	2,440.09	1,120.82	1,571.94
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	85,898.36	66,879.46	66,707.54	55,739.06

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	จบการเงินรวม		จบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	81,719.47	60,623.54	63,711.91	51,665.22
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1,369.87	3,199.95	714.41	1,498.18
- เกิน 3 - 6 เดือน	845.48	1,455.05	812.19	1,326.93
- เกิน 6 - 12 เดือน	1,333.69	1,339.37	1,305.75	1,319.27
- เกิน 12 เดือน	2,610.92	2,701.64	1,284.10	1,501.40
รวม	87,879.43	69,319.55	67,828.36	57,311.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	1,981.07	2,440.09	1,120.82	1,571.94
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่น-สุทธิ	85,898.36	66,879.46	66,707.54	55,739.06

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 15,684.25 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 16,161.61 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15,513.30 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 15,945.10 ล้านบาท)

5.2 ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	จบการเงินรวม		จบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้อื่น	8,730.54	10,622.72	1,827.61	4,398.98
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	520.06	563.73	514.10	558.90
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	8,210.48	10,058.99	1,313.51	3,840.08
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	10,032.14	9,777.54	10,023.81	9,777.25
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,261.62	245.47	333.92	245.47
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืม				
ระยะสั้น - กิจการอื่น-สุทธิ	19,504.24	20,082.00	11,671.24	13,862.80

เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	10,954.81	7,970.58
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	456.44	117.54
บริษัทรวม	40,288.03	29,472.11	40,230.30	29,407.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,870.44	2,000.20	2,812.74	2,000.00
รวม	43,158.47	31,472.31	54,454.29	39,495.39
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	240.11	260.71	240.11	267.83
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	42,918.36	31,211.60	54,214.18	39,227.56

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	42,734.79	27,844.57	50,596.59	32,327.99
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	152.83	62.56	222.48	345.55
- เกิน 3 - 6 เดือน	153.43	3,267.27	1,030.79	3,280.93
- เกิน 6 - 12 เดือน	-	293.03	1,988.05	317.92
- เกิน 12 เดือน	117.42	4.88	616.38	3,223.00
รวม	43,158.47	31,472.31	54,454.29	39,495.39
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	240.11	260.71	240.11	267.83
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	42,918.36	31,211.60	54,214.18	39,227.56

6.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	464.97	1,032.60
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	286.89	283.88
บริษัทร่วม	574.22	550.54	570.57	545.62
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	228.13	144.07	227.06	143.23
รวม	802.35	694.61	1,549.49	2,005.33
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	135.37	141.67	135.37	141.75
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	666.98	552.94	1,414.12	1,863.58
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	364.73	-
บริษัทร่วม	0.30	354.50	0.30	354.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	244.74	247.25	244.71	247.25
รวม	245.04	601.75	609.74	601.75
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	354.07	-	354.07
เงินจ่ายล่วงหน้า-สุทธิ	245.04	247.68	609.74	247.68
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	18,935.61	17,632.25
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,855.40	1,685.29
บริษัทร่วม	90.10	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	90.10	-	20,791.01	19,317.54
รวม	1,002.12	800.62	22,814.87	21,428.80

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	19,317.54
- จ่ายเงินกู้	90.10	32,342.34
- รับคืนเงินกู้	-	(30,868.87)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	90.10	20,791.01

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.23 - 7.25 ต่อปี)

6.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุกรี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	278.44
บริษัทรวม	1,653.23	1,450.07	1,653.23*	1,450.07
	1,653.23	1,450.07	1,653.23	1,728.51
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทรวม	1.10	0.22	1.10	0.22
	1.10	0.22	1.10	0.22
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	19,447.00	12,227.00
บริษัทรวม	5,484.24	5,050.05	5,469.50	5,050.05
	5,484.24	5,050.05	24,916.50	17,277.05
รวม	7,138.57	6,500.34	26,570.83	19,005.78

* ดอกเบี้ยค้างรับจากบริษัทรวมแห่งหนึ่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนภายหลังจากที่บริษัทรวมดังกล่าวได้ชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทรวมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	5,050.05	17,277.05
- จ่ายเงินกู้	434.19	10,139.45
- รับคืนเงินกู้	-	(2,500.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,484.24	24,916.50

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.25 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.88 - 7.69 ต่อปี)

6.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	10,086.28	10,538.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,035.81	4,491.19
บริษัทร่วม	30,002.75	14,327.19	28,219.14	13,382.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,519.90	1,068.60	387.02	229.51
รวม	32,522.65	15,395.79	41,728.25	28,642.35

6.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	1,053.43	72.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	951.13	1.76
บริษัทร่วม	565.24	235.64	535.50	223.25
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	86.67	182.27	86.67	87.73
รวม	651.91	417.91	2,626.73	385.17

6.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	9.76	11.13
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	14.60	15.32
บริษัทร่วม	20.66	22.38	20.66	22.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	718.09	749.89	718.09	749.89
รวม	738.75	772.27	763.11	798.72

6.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	65,098.03	49,044.09
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,589.00	1,191.76
บริษัทร่วม	574,910.86	843,753.69	574,357.71	843,608.12
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,353.71	19,161.01	19,252.08	19,160.83
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	2,317.20	1,912.60
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	98.02	84.42
บริษัทร่วม	264.22	324.99	264.22	324.99
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.91	-	0.91
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	8,756.70	10,340.78
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27.81	121.07
บริษัทร่วม	-	-	5,708.68	17,153.65
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	53.68	66.92	53.68	66.92
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	606.69	465.80
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	85.27	224.35
บริษัทร่วม	3,919.19	8,059.37	3,916.42	8,058.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.33	56.65	101.94	56.01

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	97,446.15	116,307.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27,612.20	27,964.71
บริษัทร่วม	408,801.86	531,152.82	391,710.15	517,879.97
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,919.24	17,112.57	7,662.38	5,642.29
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	636.89	1,157.06
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.23	0.24
บริษัทร่วม	1,764.08	1,063.22	1,738.61	1,049.82
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	897.06	826.00	896.62	825.30

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัท กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

6.8 การผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.1

6.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้วมีรายละเอียดดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าขาย				
บริษัทร่วม	3,828.45	12,567.07	3,828.45	12,567.07
ค่าซื้อ				
บริษัทร่วม	3,828.45	12,567.07	3,828.45	12,567.07

7. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	จบการเงินรวม		จบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	9,596.99	11,607.58	4,831.74	7,747.12
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	909.58	856.66	907.61	855.86
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	759.94	483.34	3.53	-
อื่นๆ	1,852.18	1,740.01	614.17	1,553.00
รวม	13,118.69	14,687.59	6,357.05	10,155.98

ในงวดปี 2552 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 18.98 ล้านบาท (ปี 2551 : 308.70 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15.60 ล้านบาท (ปี 2551 : 178.42 ล้านบาท)

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

8. พัสตุดคงเหลือ-สุทธิ

พัสตุดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	จบการเงินรวม		จบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	11,544.62	9,130.43	2,957.82	2,452.19
หัก สำรองพัสตุดเสื่อมสภาพ	140.38	126.63	60.66	58.74
พัสตุดคงเหลือ - สุทธิ	11,404.24	9,003.80	2,897.16	2,393.45

9. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	จบการเงินรวม		จบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,765.20	4,839.80	1,022.86	3,285.56
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	911.16	424.50	666.70	275.68
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,324.64	1,352.45	1,070.25	966.01
อื่นๆ	2,908.82	2,095.14	25.74	110.26
รวม	7,909.82	8,711.89	2,785.55	4,637.51

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.43	65.54
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท. คำสากร จำกัด (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากรน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาด ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือ และคลังผลิตภัณฑ์	100.00	-
บริษัท ไทยลูปเบলင်ดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	48.95	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	28.46	29.75
บริษัท ไทยลูปเบิ้ลติ้ง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	-	48.95
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	36.68	36.77
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.16	49.30
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.65	48.66
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (เดิมชื่อ บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS))	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTTEP:				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP T)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP West Africa Company Limited (PTTEP WA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของ PTTC:</u>				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ SBECL:</u>				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTT:</u>				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	การค้าซากกล้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTM:</u>				
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	การตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของ PTTBR:</u>				
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการน้ำมันและร้านสะดวกซื้อ	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัท ไทยลัมเบลินดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	51.05	-
บริษัท ปตท.สวรส.ปิโตรเคมีภัณฑ์ จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	-	100.00
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	-	100.00
บริษัทย่อย ของ PTT INTER:				
PTT Mining Limited (PTTML) (เดิมชื่อ Lints Limited (Lints))	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM) (เดิมชื่อ Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI))	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจเหมือง	60.00	-
Straits Asia Resources Limited (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหิน	45.60	-
Yannarie Solar Pty., Ltd. (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	100.00	-
Straits Global Trading Pte Ltd (SGT)	สิงคโปร์	การตลาดเหมืองถ่านหิน	100.00	-
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	100.00	-
Sebuku Investments Ltd (SIL)	Isle of Man	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Reyka Wahana Digdja (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Karbon Mahakam (KMM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
Straits Asia Energy Pte Ltd (SA Energy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
Straits Energy Trading Pte Ltd (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI)	สิงคโปร์	Marine Engineering	100.00	-
Straits Asia Engineering Pte Ltd (SAE)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Indo Straits (PTIS)	อินโดนีเซีย	Marine Engineering	100.00	-
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE:</u>				
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sabran Brothers Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	97.00	-
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรืมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
B 8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTT INTER :</u>				
FEE (Bru) Pte., Ltd.	บรูไน	เหมืองถ่านหิน	35.00	-

โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	100.00
ไพลิน	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซิโพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00

โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
ฟิฟตีอีฟี่ 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 4 และเอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

โครงการของบริษัท ฟิฟตีอีฟี่ ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
บี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	-	36.00

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	2552	2551
			7.00	7.00

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	2552	2551
			8.50	8.50

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	2552	2551
			28.50	28.50

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี ฮอญู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	2552	2551
			25.00	25.00

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
โอมาน 44 โอมาน 58	โอมาน	บริษัท ฟิฟี่อี่พี โอมาน จำกัด	2552	2551
			100.00	100.00
		บริษัท ฟิฟี่อี่พี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท ฟิฟี่อี่พี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
อัลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	อัลจีเรีย	Petro Vietnam Exploration Production Corporation	2552	2551
			35.00	35.00

โครงการของบริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
บงกช (แปลง G 12/48) อาทิตย์ (แปลง G 9/48) แอล 53/43 และ แอล 54/43 จี 4/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด	2552	2551
			44.4445	44.4445
			80.00	84.00
			100.00	100.00
		บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5.00	-

โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1) ปี 6/27* (เดิมชื่อ โครงการนางนวล) เอส 1 แอล 21, 28 และ 29/48 เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	100.00
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	70.00	70.00
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อิหร่าน ซาเวห์	อิหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เมราจิน จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อินโดนีเซีย เมราจิน-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	-	40.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

* เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2552 รัฐบาลอนุมัติการโอนสัดส่วน 40% ให้กับบริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ยูโนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
ไพลิน (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด	80.00	80.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
ออสเตรเลีย เอซี/พี 36 ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd. Murphy Australia Oil Pty Ltd.	2552	2551
			20.00	20.00
			30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บังคลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
บังคลาเทศ 17 และ 18	สาธารณรัฐ ประชาชน บังคลาเทศ	Total E&P Bangladesh	2552	2551
			-	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมานา จำกัด (PTTEPR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
โรมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	2552	2551
			30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด (PTTEP BH)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
บาร์เรน 2	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด	2552	2551
			100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEPSAER)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
ซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	2552	2551
			30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SEMAI II LIMITED)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	2552	2551
			33.33	33.33

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	-

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

โครงการ	ประเทศ	
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย	ออสเตรเลีย	

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2552	2551
เอซี/แอล 7, เอซี/ แอล 8, เอซี/พี 34 และ เอซี/พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	-
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	-
เอซี/อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	80.00	-
เอซี /พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	60.00	-
เอซี/อาร์แอล 4, เอซี/อาร์แอล 5 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	75.00	-
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/ อาร์แอล 4, เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 และ เอซี/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	-
เอซี/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35.00	-
ดับเบิลยู เอ 378 พี, ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>บริษัทร่วมของ PTTEP :</u>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ShoreAir Pty Ltd. (ShoreAir)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจให้บริการ	50.00	-
<u>บริษัทร่วมของ SBECL :</u>				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
<u>บริษัทร่วมของ PTTNGD :</u>				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
<u>บริษัทร่วม ของ PTT INTER:</u>				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ	25.00	25.00
บริษัท Red Island Mineral (RIM)	ออสเตรเลีย	เหมืองถ่านหิน	33.50	-

10.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

งบการเงินรวม								
หน่วย : ล้านบาท								
ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2552		2551		เงินปันผล	
	2552	2551	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2552	2551
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.10	11,380.83	33,023.81	11,380.83	29,143.05	2,053.38	4,507.41
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	17,330.86	14,770.48	15,608.94	-	1,624.77
3 BCP	28.46	29.75	4,060.18	6,236.42	4,060.18	4,639.40	499.38	99.88
4 PTTAR	48.65	48.66	12,820.01	29,395.46	12,820.01	26,414.04	720.99	3,604.97
5 IRPC	36.68	36.77	25,946.99	27,241.02	25,853.29	26,062.15	1,161.59	2,016.51
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	779.42	2,682.35	349.17	-	-
7 TLBC *	-	48.95	-	-	140.00	144.95	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 V LPG	45.00	45.00	87.35	106.29	87.35	97.31	-	-
10 KPL	40.00	40.00	21.49	9.10	21.49	27.73	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.34	1.13	1.30	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 PTTCH	49.16	49.30	33,520.89	54,486.37	33,520.89	52,293.47	1,208.61	5,287.65
13 PPCL	40.00	40.00	3,194.10	2,756.58	2,756.80	2,448.44	-	-
14 PTTME (เดิมชื่อAPS)	40.00	40.00	66.40	137.35	28.51	37.05	-	-

* TLBC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2552 เนื่องจาก PTTTRB ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งทำให้เมื่อรวมกับสัดส่วนถือหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่เดิมร้อยละ 48.95 จึงส่งผลทำให้ TLBC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย

งบการเงินรวม								
หน่วย : ล้านบาท								
ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2552		2551		เงินปันผล	
	2552	2551	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2552	2551
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ								
15 IPT	20.00	20.00	400.19	1,527.58	400.19	1,436.96	18.06	61.63
16 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	212.12	80.00	247.21	98.50	80.00
17 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,132.78	2,304.76	2,060.44	73.06	73.06
18 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,486.85	2,743.60	2,478.11	-	-
19 EMG	25.00	25.00	16,544.61	14,526.21	16,544.61	15,703.79	-	-
กลุ่มธุรกิจถ่านหิน								
20 RIM	33.50	-	1,267.73	1,516.15	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
21 PTTICT	20.00	20.00	60.00	89.19	60.00	93.12	-	-
22 ShoreAir	50.00	-	16.88	78.52	-	-	-	-
			132,101.22	194,073.42	130,387.72	179,286.63		
ค่าเพื่อการด้อยค่า			(131.25)	-	-	-		
รวม			131,969.97	194,073.42	130,387.72	179,286.63	5,833.57	17,355.88

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย :						
1 PTTEP	65.43	65.54	11,131.33	11,131.33	8,756.70	9,818.78
2 PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3 PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4 SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5 PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	-	522.00
6 PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	1,638.25	-	-
7 PTTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	900.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11 PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12 CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13 PTT INTER	100.00	100.00	12,967.00	100.00	-	-
14 PTTGE	100.00	100.00	5,906.05	2,714.33	-	-
15 BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16 PTT TANK	100.00	-	650.36	-	-	-
17 TLBC	48.95	-	140.00	-	1.54	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			41,499.66	24,150.58	8,758.24	10,340.78
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
18 TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,320.00	-	-
19 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
21 PTTAC	48.50	48.50	4,534.25	3,054.50	-	-
22 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	27.81	121.07
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน			19,949.49	18,122.94	27.81	121.07

หน่วย : ล้านบาท						
ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
23 TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,053.38	4,507.41
24 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	1,624.77
25 BCP	28.46	29.75	4,060.18	4,060.18	499.38	99.88
26 PTTAR	48.65	48.66	12,820.01	12,820.01	720.99	3,604.97
27 IRPC	36.68	36.77	25,946.99	25,853.29	1,161.59	2,016.51
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
28 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
29 TLBC	-	48.95	-	140.00	-	-
30 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
32 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
33 PTTCH	49.16	49.30	32,079.42	32,079.42	1,180.67	5,165.42
34 PPCL	40.00	40.00	3,194.10	2,756.80	-	-
35 PTTME (เดิมชื่อ APS)	40.00	40.00	66.41	28.51	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
36 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	18.06	61.63
37 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
38 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
39 PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวม			112,719.41	112,290.51		
ค่าเผื่อการด้อยค่า			(131.25)	-		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			112,588.16	112,290.51	5,707.13	17,153.65
รวม			174,037.31	154,564.03	14,493.18	27,615.50

10.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

10.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	179,286.63
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	18,766.83
- เงินปันผลรับ	(5,833.57)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(144.95)
- เงินลงทุนเพิ่ม	568.89
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	1,284.61
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	24.61
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(78.35)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	192.82
- ตัดจำหน่ายค่าความนิยมติดลบ	5.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	194,073.42

10.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	154,564.04
- เงินลงทุนเพิ่ม	19,604.52
- ด้อยค่าเงินลงทุน	(131.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	174,037.31

10.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	2552					2551				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,221.71	95.78	169.84	740.57	2,202.05	2,458.49	109.52	195.56	1,622.33	2,175.17
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,746.86	659.92	803.40	7,021.33	11,178.83	14,016.55	711.09	863.43	1,704.76	9,990.82
หนี้สินหมุนเวียน	(3,151.38)	(48.65)	(151.31)	(652.67)	(871.20)	(3,100.28)	(50.50)	(138.56)	(272.40)	(664.49)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,038.53)	(485.80)	(560.00)	(2,590.08)	(4,119.21)	(7,982.04)	(540.76)	(637.00)	(4.62)	(3,939.56)
สินทรัพย์สุทธิ	6,778.66	221.25	261.93	4,519.15	8,390.47	5,392.72	229.35	283.43	3,050.07	7,561.94

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	2552					2551				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้	2,571.08	96.46	567.68	99.85	7,113.24	1,330.26	54.84	578.48	27.72	8,685.55
ค่าใช้จ่าย	(1,531.94)	(96.81)	(589.18)	(110.02)	(6,022.30)	(1,422.59)	(89.19)	(583.49)	(29.24)	(7,887.20)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	1,039.14	(0.35)	(21.50)	(10.17)	1,090.94	(92.33)	(34.35)	(5.01)	(1.52)	798.35
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	(219.38)	-	0.11	-	-	(158.00)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,039.14	(0.35)	(21.50)	(10.17)	871.56	(92.33)	(34.24)	(5.01)	(1.52)	640.35

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

PTTEP

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 91.46 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 65.43

PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd. (PTTEP AAO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าลงทุนในบริษัท ShoreAir Pty Ltd. ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งที่ประเทศออสเตรเลีย ด้วยจำนวนเงินลงทุน 16.88 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50

PTTGE

เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2552 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGE เป็นจำนวนเงิน 91 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 3,191.72 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 2,714.33 ล้านบาท เป็น 5,906.05 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 91 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2552 ดังนั้นจึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTGE มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 173.85 ล้านหุ้น

TTM (T)

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2552 ของ TTM (T) เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2552 ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ TTM (T) เป็นจำนวนเงิน 693.60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 10,640 ล้านบาท เป็น 11,333.60 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 69.36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท TTM (T) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 340 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นของ TTM (T) ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 170 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2552

ต่อมาเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2552 TTM (T) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 353.60 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวของ TTM (T) ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 176.80 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2552

PPCL

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 1/2552 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2552 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 108 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 43.20 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2552

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552 ตามมติการประชุมใหญ่วิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2552 ของ PPCL ได้อนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PPCL เป็นจำนวนเงิน 2,252 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 7,000 ล้านบาท เป็น 9,252 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 22.52 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท PPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 563 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 225.20 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2552

ต่อมาเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2552 ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัท PPCL ครั้งที่ 5/2552 ได้อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 422.25 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 168.90 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2552

PTT TANK

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2551 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2551 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาพื้นที่ท่าเทียบเรือ และคลังเก็บผลิตภัณฑ์เหลว ทั้งนี้ PTT TANK ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 โดยมีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ซึ่งบริษัท มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 PTT TANK ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 250 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัท ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2552 และในการจัดตั้ง PTT TANK มีค่าจ้างที่ปรึกษาเป็นจำนวนเงิน 0.36 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนเงินลงทุน

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 4/2552 ได้มีมติอนุมัติให้เรียกชำระทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัท ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552

IRPC

ในระหว่างงวดพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงหุ้นมีจำนวน 36.43 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล

นอกจากนั้นบริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ IRPC จากบุคคลภายนอกจำนวน 27 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินรวม 93.70 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมติดลบจำนวน 5.90 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 36.68

PTT INTER

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ของ PTT INTER เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTT INTER เป็นจำนวน 16,500 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 100 ล้านบาท เป็น 16,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 1,650 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรกร้อยละ 25 คิดเป็นเงินจำนวน 4,125 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2552 และเมื่อวันที่ 20 เมษายน 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 2 คิดเป็นจำนวนเงิน 4,457 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2552 ต่อมาเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 คิดเป็นจำนวนเงิน 405 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2552

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 Lints Limited, Hong Kong (Lintz) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อกิจการบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ในสัดส่วนร้อยละ 60 จากบริษัท Straits Resources Limited (SRL) และได้ชำระราคาของการเข้าซื้อกิจการจำนวนแรก 219.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 7,822 ล้านบาท โดยได้รับโอนหุ้น SBI ในวันดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และจากการที่ SBI ถือหุ้นร้อยละ 47.1 ในบริษัท Straits Asia Resources (SAR) (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศสิงคโปร์ (SGX)) ดังนั้นการเข้าซื้อกิจการ SBI ในสัดส่วนร้อยละ 60 โดย Lintz ดังกล่าว จึงส่งผลให้ Lintz ต้องทำข้อเสนอซื้อหุ้น SAR ที่เหลือทั้งหมดใน SGX (Mandatory General Offer) ในราคา 0.807 ดอลลาร์สิงคโปร์ต่อหุ้น

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2552 ข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือทั้งหมดของ SAR ได้สิ้นสุดลง โดย Lintz ได้รับการตอบรับข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 2,563,098 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.23 ของจำนวนหุ้น SAR ทั้งหมด ซึ่งไม่เป็นไปตามเงื่อนไขของการทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ ดังนั้นจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้น SAR ให้การตอบรับข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าว จึงถูกโอนกลับไปยังบัญชีหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นแต่ละรายนั้นๆ ดังนั้นจึงส่งผลให้จำนวนหุ้นของ SAR ทั้งหมดที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ Lintz และบุคคลซึ่งกระทำร่วมกับ Lintz มีจำนวนเท่าเดิม เท่ากับ 514,679,220 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ SAR

จากการเข้าซื้อธุรกิจ SBI ของ Lintz ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 นั้น ทำให้ได้เงินลงทุนในบริษัท Red Island Mineral (RIM) ซึ่ง SBI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.50 โดย RIM ประกอบธุรกิจร่วมทุนกับรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2552 SBI ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก Straits Bulk and Industrial Pty Limited เป็น PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM)

เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 Lintz ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก Lintz Limited เป็น PTT Mining Limited (PTTML)

ต่อมาเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 4 คิดเป็นจำนวนเงิน 3,880 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2552

PTTAC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 2/2552 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2552 PTTAC ได้มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 ร้อยละ 25 คิดเป็นเงิน 1,479.75 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2552

PTTME (APS)

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ของ PTTME เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุน จดทะเบียนของ PTTME เป็นจำนวนเงิน 157.88 ล้านบาท จากเดิม 42.12 ล้านบาท เป็น 200 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญจำนวน 1,578,774 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท PTTME ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรก ร้อยละ 60 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PTTME ตาม สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 37.89 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2552

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2552 ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS) เป็นบริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTT Maintenance and Engineering Co., Ltd.) หรือ PTTME

ENCO

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2552 ของ ENCO เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ ENCO เป็นจำนวนเงิน 1,000 ล้านบาท จากเดิม 800 ล้านบาท เป็น 1,800 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญจำนวน 100 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ENCO ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเต็มจำนวนในครั้งเดียว ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ ENCO ตาม สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2552

PTTRB

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 PTTRB ได้ลงนามสัญญาการซื้อหุ้น TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากบริษัท โตทาล ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด (TOTAL) และผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ ทั้งหมด เป็นจำนวน 14.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.75 บาท คิดเป็นเงินรวม 157.30 ล้านบาท โดยมีการกำหนดชำระเงินและรับโอนหุ้นในวันเดียวกัน

BCP

ในระหว่างงวดผู้ถือใบแสดงสิทธิในหุ้นกู้แปลงสภาพ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 32.11 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน BCP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 28.46

PTTCH

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 4.12 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 49.16

10.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

10.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	2552					2551				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,084.98	1,010.28	16,968.76	92,745.46	162.44	3,069.11	1,078.75	18,835.62	68,235.66	144.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,620.02	2,347.81	69,791.80	128,421.62	26.60	9,817.26	2,476.04	62,367.07	132,305.37	23.72
หนี้สินหมุนเวียน	(2,310.14)	(390.32)	(8,477.42)	(44,041.25)	(137.91)	(2,310.95)	(480.72)	(7,177.57)	(39,214.52)	(118.55)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(5,604.86)	(2,113.65)	(25,804.20)	(62,308.41)	(1.97)	(4,011.93)	(2,535.27)	(24,235.60)	(58,331.75)	(2.86)
สินทรัพย์สุทธิ	6,790.00	854.12	52,478.94	114,817.42	49.16	6,563.49	538.80	49,789.52	102,994.76	46.56

งบกำไรขาดทุน : สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท	2552					2551				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
รายได้	8,316.56	1,842.02	46,638.57	405,982.94	186.41	6,969.00	1,830.10	42,347.10	510,077.44	189.44
ค่าใช้จ่าย	(7,913.28)	(1,283.59)	(42,184.61)	(385,867.62)	(179.66)	(6,810.24)	(1,457.04)	(35,658.91)	(525,577.67)	(168.61)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	403.28	558.43	4,453.96	20,115.32	6.75	158.76	373.06	6,688.19	(15,500.23)	20.83
ภาษีเงินได้	(140.45)	(114.22)	(1,163.36)	(4,434.84)	(3.97)	(59.44)	(7.08)	(1,165.96)	3,805.66	(6.31)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	262.83	444.21	3,290.60	15,680.48	2.78	99.32	365.98	5,522.23	(11,694.57)	14.52

10.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 0.79 ล้านบาท (2551 : 2.01 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 67.27 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 68.06 ล้านบาท)

10.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล มีรายละเอียดดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท		
บริษัทร่วม	2552	2551
PTTCH	54,605.88	23,244.39
BCP	4,960.51	2,580.13
IRPC	31,857.78	15,652.35
TOP	42,820.43	23,638.88
PTTAR	36,410.18	14,131.48

10.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท		
บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	79.35	49.00
BSA	57.14	100.00
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุกฤษี

11.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุกฤษี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนทั่วไป	2,379.89	2,247.63	1,106.12	1,106.12
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	5,554.89	5,343.16	5,554.89	5,343.16
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	1,647.68	(727.65)	1,647.68	(727.65)
รวม	10,504.06	7,784.74	9,230.29	6,643.23

11.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	15.00	15.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด (PTT Mart)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	49.00	49.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีไพเพอเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	7.06	7.06

11.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :</u>				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :</u>				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

11.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท								
ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนทั่วไป								
1 PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2 PTT Mart	49.00	49.00	78.40	78.40	78.40	78.40	-	-
3 FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
4 IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
5 PA (Shantou)	15.00	15.00	60.84	60.84	60.84	60.84	-	-
6 RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	-	-
7 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	-
8 BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
9 PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
10 PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
11 KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
12 KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
13 K I	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
14 K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
15 XML (หมายเหตุฯ 37)	15.50	-	161.82	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่ง บันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,619.48	2,457.66	1,318.06	1,318.06		
ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน			(9.46)	20.10	-	-		
ค่าเผื่อการด้อยค่าของ เงินลงทุน			(230.13)	(230.13)	(211.94)	(211.94)		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,379.89	2,247.63	1,106.12	1,106.12		

หน่วย : ล้านบาท								
ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เพื่อขาย								
เงินลงทุนในตราสารทุน								
16 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	40.00	50.00
17 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	13.68	16.92
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00		
เงินลงทุนในตราสารหนี้			585.60	585.60	585.60	585.60		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	293.16	504.89	293.16	-	-
FAM EPIF			5,050.00	5,050.00	5,050.00	5,050.00	-	-
			6,476.49	6,264.76	6,476.49	6,264.76		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของ เงินลงทุน			1,647.68	(727.65)	1,647.68	(727.65)		
รวมเงินลงทุน ในหลักทรัพย์เพื่อขาย			8,124.17	5,537.11	8,124.17	5,537.11		
รวมเงินลงทุนระยะยาว อื่น - สุทธิ			10,504.06	7,784.74	9,230.29	6,643.23	53.68	66.92

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนระยะยาวในงบการเงินรวมมีจำนวน 230.13 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTT Mart, PA(Huizhou), FPT, PA(Shantou), PA(Maoming), PA (Sanshui) และ BAPT เป็นจำนวนเงิน 78.40, 15.16, 44.00, 60.84, 7.48, 6.06 และ 18.19 ล้านบาท ตามลำดับและในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 211.94 ล้านบาท

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุกรี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,784.74	6,643.23
- เงินลงทุนเพิ่ม	253.42	211.73
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	120.13	-
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	2,375.33	2,375.33
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(29.56)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,504.06	9,230.29

11.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

PTT INTER

จากการเข้าซื้อธุรกิจบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) (ชื่อใหม่ : PTT Asia Pacific Mining (PTTAPM)) ของ Lints ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 นั้น ทำให้ได้เงินลงทุนระยะยาวในบริษัท Xanadu Mines Ltd.(XML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTAPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 13 ด้วยจำนวนเงินลงทุน 3.38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 120.13 ล้านบาท โดย XML ประกอบธุรกิจสำรวจแหล่งแร่ในประเทศมองโกเลีย ต่อมาในระหว่างงวดได้ลงทุน XML เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 2.50 คิดเป็นเงินลงทุน 1.25 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 41.69 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน XML ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 15.50

MFC Energy Fund

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2552 MFC Energy Fund ได้เรียกชำระค่าหน่วยลงทุนครั้งที่ 4 เป็นจำนวนเงิน 650 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 32.57 คิดเป็นจำนวนเงิน 211.73 ล้านบาทเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2552

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,758.43	22,290.59	204,893.79	283,616.19	9,442.25	53,031.61	582,032.86
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	643.02	214.31	4,338.93	19,719.09	1,015.78	2,129.46	28,060.59
- ซื้อสินทรัพย์	493.32	712.69	5,747.13	56,965.77	1,053.26	59,540.99	124,513.16
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	2,238.49	2,238.49
- โอนเปลี่ยนประเภท	413.13	5,822.81	20,709.69	110.83	1,173.15	(29,566.42)	(1,336.81)
- ขายและจำหน่าย	(13.98)	(91.11)	(717.61)	(7,857.45)	(1,602.69)	(995.04)	(11,277.88)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบัญชี	(44.64)	(2.64)	(182.59)	(319.47)	(37.28)	(94.52)	(681.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,249.28	28,946.65	234,789.34	352,234.96	11,044.47	86,284.57	723,549.27
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(10,745.63)	(71,077.59)	(118,115.88)	(6,365.68)	-	(206,304.78)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	-	(42.62)	(1,139.21)	-	(598.66)	-	(1,780.49)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,387.82)	(8,856.02)	(29,624.33)	(1,116.68)	-	(40,984.85)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(249.34)	28.78	-	(15.66)	-	(236.22)
- ขายและจำหน่าย	-	27.02	319.11	24.86	686.08	-	1,057.07
- ผลต่างจากการแปลงค่าบัญชี	-	0.33	55.78	72.34	30.89	-	159.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	-	(12,398.06)	(80,669.15)	(147,643.01)	(7,379.71)	-	(248,089.93)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของ สินทรัพย์							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(558.07)	-	-	(1,113.97)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(60.72)	(7.40)	(0.13)	(3.66)	-	-	(71.91)
- กลับรายการขาดทุน ด้อยค่า	53.53	259.65	-	-	-	-	313.18
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(60.72)	(7.39)	(242.86)	(561.73)	-	-	(872.70)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,704.90	11,285.32	133,573.47	164,942.24	3,076.57	53,031.61	374,614.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,188.56	16,541.20	153,877.33	204,030.22	3,664.76	86,284.57	474,586.64

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,395.92	16,018.02	182,678.93	7,815.14	32,665.46	246,573.47
- ซื้อสินทรัพย์	117.16	149.98	2,893.42	205.51	40,710.54	44,076.61
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,433.05	1,433.05
- โอนเปลี่ยนประเภท	239.93	5,658.67	16,812.42	534.89	(24,081.69)	(835.78)
- ขายและจำหน่าย	-	(64.08)	(69.49)	(128.00)	-	(261.57)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,753.01	21,762.59	202,315.28	8,427.54	50,727.36	290,985.78
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(8,312.25)	(63,840.33)	(5,349.51)	-	(77,502.09)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(940.94)	(6,969.86)	(811.38)	-	(8,722.18)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(247.74)	43.26	(0.25)	-	(204.73)
- ขายและจำหน่าย	-	59.95	66.16	103.52	-	229.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	-	(9,440.98)	(70,700.77)	(6,057.62)	-	(86,199.37)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(60.72)	(7.40)	-	-	-	(68.12)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	53.53	259.64	-	-	-	313.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(60.72)	(7.40)	(242.73)	-	-	(310.85)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,342.39	7,446.13	118,595.87	2,465.63	32,665.46	168,515.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,692.29	12,314.21	131,371.78	2,369.92	50,727.36	204,475.56

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 2,238.49 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 1,958.67 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,433.05 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 1,602.04 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 3.32 - 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : ร้อยละ 5.29 - 7.25)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 สินทรัพย์ตามสัญญาเข้าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภท ยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ราคาทุน	800.22	863.07	674.76	766.48
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	467.08	373.10	414.25	345.71
ราคาตามบัญชี	333.14	489.97	260.51	420.77

สินทรัพย์ตามสัญญาเข้าทางการเงินซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีจำนวน 11,385.56 ล้านบาท ซึ่งเป็นสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างงวด รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21.3

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP มีรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2552)
เวียดนาม 52/97	-	33.67	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	35.23	-
เวียดนาม 16-1	922.87	-	1,305.74
เวียดนาม 9-2	1,185.03	-	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	329.41	-	446.64

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สิทธิ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สิทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,247.68	19,255.02	591.77	22,094.47
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 37)	3,384.48	-	168.92	3,553.40
- เพิ่มขึ้น	185.79	56.10	355.22	597.11
- โอนเปลี่ยนประเภท	220.59	219.74	(3.53)	436.80
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.23)	(0.96)	-	(1.19)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.08)	(6.49)	(5.98)	(12.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	6,038.23	19,523.41	1,106.40	26,668.04
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(1,447.14)	(4,122.05)	(467.57)	(6,036.76)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 37)	(0.22)	-	-	(0.22)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(239.50)	(572.57)	(87.53)	(899.60)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(103.01)	-	(103.01)
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.28	0.64	-	0.92
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.08	3.35	1.40	4.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(1,686.50)	(4,793.64)	(553.70)	(7,033.84)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	800.54	15,132.97	124.20	16,057.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	4,351.73	14,729.77	552.70	19,634.20

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,010.19	18,021.28	51.55	19,083.02
- เพิ่มขึ้น	56.42	0.14	-	56.56
- โอนเปลี่ยนประเภท	220.40	193.39	-	413.79
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.08)	-	-	(0.08)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,286.93	18,214.81	51.55	19,553.29
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(742.03)	(3,907.69)	(49.40)	(4,699.12)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(127.87)	(478.27)	(2.15)	(608.29)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(71.66)	-	(71.66)
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.07	-	-	0.07
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(869.83)	(4,457.62)	(51.55)	(5,379.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	268.16	14,113.59	2.15	14,383.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	417.10	13,757.19	-	14,174.29

14. สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ

สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	36,901.18
- เพิ่มขึ้น	4,943.55
- โอนเปลี่ยนประเภท	(3,809.13)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,148.30)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	36,887.30
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	(1,902.13)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,086.07)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(18.06)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	126.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(2,880.05)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	34,007.25

15. ค่าความนิยม-สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	12,107.22
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	107.48
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 37)	6,573.83
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(647.52)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(176.97)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	17,964.04

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	
- ภาษีเงินได้ของบริษัทฯ	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 - 30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40

16.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	20,150.18	27,432.24	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(101.39)	1,106.60	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	20,048.79	28,538.84	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	12,433.88	6,818.59	11,017.60	5,870.70
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	307.37	4,031.24	311.48	4,052.44
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	12,741.25	10,849.83	11,329.08	9,923.14
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	4,519.82	3,996.06	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,146.39	(37.16)	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5,666.21	3,958.90	-	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	(135.53)	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(5,005.96)	-	-	-
รวมภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	(5,141.49)	-	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	33,314.76	43,347.57	11,329.08	9,923.14

ในประเทศออสเตรเลีย นอกจากมีการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว ยังมีการจัดเก็บภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียม (Petroleum Resource Rent Tax: PRRT) ด้วย โดยคำนวณตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในอัตราร้อยละ 40 ซึ่งกลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PRRT โดยใช้นโยบายการบัญชีในการวัดค่าและเปิดเผยเช่นเดียวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งกลุ่มบริษัทได้รับรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจาก Augmentation ซึ่งเป็นประโยชน์ทางภาษีที่รัฐบาลออสเตรเลียให้ผู้ประกอบการสามารถหักค่าใช้จ่ายได้เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละของเงินลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด จึงทำให้ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวดบัญชีปี 2552 ลดลงเป็นจำนวน 619 ล้านบาท

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,544.51	1,544.51
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(58.42)	(75.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,486.09	1,468.71
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	172.32	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	172.32	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	6.40	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,712.81	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,719.21	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	6,685.92	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	6,685.92	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	10,063.54	1,468.71

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	4,298.90	4,321.91
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,064.70	948.28
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,363.60	5,270.19
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	15,625.24	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(1,405.56)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	14,219.68	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	0.82	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	9,688.04	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	9,688.86	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	29,272.14	5,270.19

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และรายได้รอการตัดบัญชี ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	24,055.93	26,590.36
- เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	25.79	25.79
- Make up Right	(7,346.53)	(7,272.22)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	16,735.19	19,343.93

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งยาดานาและเยตากุนในประเทศสหภาพพม่าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2541-2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take or Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

ในระหว่างงวด บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 25.79 ล้านบาท สำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2551 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่ง JDA ดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2551

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินประกันและมัดจำ	238.79	531.28	39.13	39.55
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,370.25	9,575.58	4,272.38	4,015.77
สินค้าย่อย-สำรองตามกฎหมาย	13,241.10	7,905.49	12,510.33	7,282.81
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี	978.91	1,038.47	-	-
อื่นๆ	1,439.07	770.69	288.28	359.14
รวม	24,268.12	19,821.51	17,110.12	11,697.27

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในงวดปี 2552 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าย่อย-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับเนื่องจากราคาคูณต่ำกว่า ในขณะที่ในงวดปี 2551 กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าย่อย-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 586.85 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 381.96 ล้านบาท

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.55 - 6.45 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.88 - 8.25 ต่อปี)ในงบการเงินรวม ส่วนในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

20. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินรับล่วงหน้า	116.97	98.73	56.64	35.84
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,414.45	2,176.03	2,005.46	1,843.65
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายเงินไม่เกิน 1 ปี)	316.28	440.37	0.99	3.74
อื่นๆ	1,112.44	799.17	615.18	609.26
รวม	3,960.14	3,514.30	2,678.27	2,492.49

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินกู้ยืม - สกูลบาท	9,577.00	9,473.50	9,500.00	9,400.00
เงินกู้ยืม - สกูลบาทจาก สนพ.	196.73	57.54	196.73	57.54
เงินกู้ยืม - สกูลต่างประเทศ	10,307.39	1,050.32	2,917.25	406.62
หุ้นกู้ - สกูลบาท	12,798.73	-	3,300.00	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,054.64	193.40	199.25	175.24
รวม	33,934.49	10,774.76	16,113.23	10,039.40

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย : ล้านบาท	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินกู้ยืม - สกูลบาท	44,010.49	34,776.67	37,000.00	33,000.00
เงินกู้ยืม - สกูลบาทจาก สนพ.	653.13	209.22	653.13	209.22
เงินกู้ยืม - สกูลต่างประเทศ	29,364.14	31,898.87	16,587.09	20,579.19
หุ้นกู้ - สกูลบาท	191,755.40	114,592.25	142,804.20	96,104.20
หุ้นกู้ - สกูลต่างประเทศ	44,474.94	46,543.72	44,474.94	46,543.72
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	10,695.55	329.84	82.86	274.44
รวม	320,953.65	228,350.57	241,602.22	196,710.77

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 28,040.29 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 36,895.51 ล้านบาท)
คำนวณกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	62,533.72	36,405.49	30,595.33	18,020.23
อัตราดอกเบี้ยคงที่	292,354.42	202,719.84	227,120.12	188,729.94
รวม	354,888.14	239,125.33	257,715.45	206,750.17

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
พันธบัตร ปตท.	3.85% - 7.83%	3.70% - 8.75%	3.85% - 7.83%	3.70% - 8.75%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	2.38% - 4.75%	3.88% - 4.94%	2.38% - 4.75%	3.88%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สनพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.46% - 7.51%	2.10% - 6.05%	0.46% - 4.57%	2.32% - 5.64%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	1.81% - 7.40%	2.92% - 7.40%	3.20% - 7.40%	4.50% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	4.74% - 5.88%	3.38% - 5.88%	4.74% - 5.88%	3.38% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.00% - 10.34%	4.80% - 8.10%	4.80% - 6.69%	4.80% - 8.10%

21.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	44,516.93	683.50	23,000.00	77,466.12
- กู้เพิ่ม	20,010.82	99.59	-	23,342.86
- ชำระคืน	(10,090.40)	(99.15)	-	(13,536.51)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,643.04)
- ซื้อธุรกิจ	-	250.14	-	9,017.15
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	(537.70)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,773.73)	(305.89)	-	(20,081.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	44,663.62	628.19	23,000.00	74,027.76

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	42,666.76	342.63	23,000.00	63,652.57
- กู้เพิ่ม	14,700.00	-	-	14,700.00
- ชำระคืน	(10,016.90)	(11.59)	-	(10,423.52)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,074.85)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,696.73)	(87.04)	-	(12,613.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	37,653.13	244.00	23,000.00	54,240.22

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทมีการกู้เงินเพิ่มเติม โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ระยะยาว อายุ 10 ปี วงเงินรวม 12,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตรา 6M THBFX¹ บวกเพิ่มอีกร้อยละ 2.00 ต่อปี ซึ่งจะชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย ทุกงวด 6 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือน มีนาคม 2562

เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสินเชื่อเพื่อดำเนินงาน ภายใต้หลักบัญชี อัลอีนะฮ์กับธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย อายุ 3 ปี วงเงินรวม 2,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตรา SPRL² หักร้อยละ 2.0 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือนธันวาคม 2554

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ระยะยาววงเงิน 5,000 ล้านบาท อายุ 13 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 2.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยชำระดอกเบี้ยครั้งแรกปลายเดือน เมษายน 2552 และจะชำระคืนเงินต้นทุกงวด 3 เดือน โดยเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม 2554

¹ 6M THBFX (6 Months Thai Baht interest rate fixing) หรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้สกุลเงินบาท สำหรับรอบระยะเวลา 6 เดือน ที่ปรากฏอยู่บนหน้าจอรอยเตอร์หน้า "THBFX = TH" ณ เวลา 11.00 น. (ตามเวลาในกรุงเทพมหานคร)

² SPRL (Standard profit rate for prime corporate customer with long term financing) หรือ อัตรากำไรและส่วนลดสำหรับลูกค้ารายใหญ่ชั้นดีประเภทสินเชื่อแบบมีกำหนดระยะเวลา ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยเฉพาะของธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สนพ.

ในระหว่างปี 2552 บริษัทฯ มีการทยอยเบิกถอนเงินกู้จากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เพื่อสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV ซึ่งมีวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- วันที่ 25 มีนาคม 2552 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่ 3 จำนวน 400 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 3 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2557
- วันที่ 25 พฤศจิกายน 2552 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่ 4 จำนวน 300 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 3 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือนพฤศจิกายน 2557

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
05/04/2549	เยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงิน ต้นสกุล ดอลลาร์ สหรัฐ เทียบเท่า ที่ 196.94 ล้าน ดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงิน ต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุล ดอลลาร์สหรัฐเทียบ เท่าที่ใช้ในการซื้อ เงินสกุลเยนญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตรา แลกเปลี่ยนระหว่าง สกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเยนญี่ปุ่น
14/11/2549	ดอลลาร์สหรัฐ	300	LIBOR+0.265 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวด ครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงิน ต้นในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	-ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ -ในปี 2552 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกด้วยส่วนเพิ่ม 0.265% กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554	อัตราคงที่ ระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญา มีสิทธิ 1 ครั้งที่จะยกเลิก หรือเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย เป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ LIBOR-0.265

21.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม			
	2552		2551	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	44,474.94	1,326.94	46,543.72	1,326.70
- สกุลบาท	204,554.13	-	114,592.25	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(12,798.73)	-	-	-
รวม	236,230.34	1,326.94	161,135.97	1,326.70

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2552		2551	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	44,474.94	1,326.94	46,543.72	1,326.70
- สกุลบาท	146,104.20	-	96,104.20	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,300.00)	-	-	-
รวม	187,279.14	1,326.94	142,647.92	1,326.70

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทมีการออกเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 บริษัทฯได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน ครั้งที่ 1/2552 วงเงิน 15,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	15,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	15 มีสิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ 1 ครั้ง ในปีที่ 8
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-5 : 5.00 ปีที่ 6-8 : 6.20 ปีที่ 9-15 : 6.80
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือนในวันที่ 6 ก.ย. และ 6 มี.ค.
วันออกหุ้นกู้	6 มีนาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	6 มีนาคม 2567

เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2552 PTTEP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบันทั้งหมด 2 ครั้งๆ ละ 2 ชุด จำนวน 40,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ครั้งที่ 1 ชุดที่ 1	หุ้นกู้ครั้งที่ 1 ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	18,300	11,700
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3	5
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.25	4.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน	
วันออกหุ้นกู้	29 พฤษภาคม 2552	29 พฤษภาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	29 พฤษภาคม 2555	29 พฤษภาคม 2557
เสนอขาย	ผู้ลงทุนทั่วไป	ผู้ลงทุนทั่วไป

เงื่อนไข	หุ้นกู้ครั้งที่ 2 ชุดที่ 1	หุ้นกู้ครั้งที่ 2 ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	5,000	5,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	4	10
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6M THBFX +1.25 โดยชำระขั้นต่ำไม่ต่ำกว่า 3.25 และขึ้นสูงไม่เกิน 6.00	4.80
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน	
วันออกหุ้นกู้	29 พฤษภาคม 2552	29 พฤษภาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	29 พฤษภาคม 2556	29 พฤษภาคม 2562
เสนอขาย	ผู้ลงทุนสถาบัน	ผู้ลงทุนสถาบัน

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2552 บริษัทฯได้เสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบันครั้งที่ 2/2552 จำนวน 3 ชุด วงเงิน 35,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2	หุ้นกู้ชุดที่ 3
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	8,500	17,100	9,400
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3	7	15 โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิ ไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดเพียง ครั้งเดียวในปีที่ 10
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.20	ปีที่ 1-5 : 4.25 ปีที่ 6-7 : 5.25	ปีที่ 1-5 : 4.25 ปีที่ 6-10 : 5.50 ปีที่ 11-15 : 5.75
งวดดอกเบี้ย	ชำระทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 31 มกราคม และ 31 กรกฎาคม		
วันออกหุ้นกู้	31 กรกฎาคม 2552	31 กรกฎาคม 2552	31 กรกฎาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	31 กรกฎาคม 2555	31 กรกฎาคม 2559	31 กรกฎาคม 2567 โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถ ใช้สิทธิไถ่ถอน ก่อนกำหนด 1 ครั้ง ในปี 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตรา ดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตาม สัญญา เงินกู้	กำหนด ชำระ ดอกเบี้ย	กำหนด ชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตรา ดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
2/12/2548	บาท	7,000	6.70 ของเงิน ต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้ง จำนวนใน วันที่ 2 ธันวาคม 2554	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุล เงิน (Cross Currency Swap) เป็นภาระหนี้ สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ ระหว่าง 5.44- 5.68 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
22/06/2550	เยนญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงิน ต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้ง จำนวนใน วันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุล เงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุล เงินเยนญี่ปุ่น เป็นภาระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR+0.2 หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ ซึ่งขึ้น อยู่กับอัตรา ดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ ระหว่าง 4.98- 5.37 ของเงิน ต้นสกุลดอลลาร์ สหรัฐ	สำหรับอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ระหว่าง ร้อยละ 4.98-5.37 ต่อปีนั้น คู่สัญญา มีสิทธิ 1 ครั้งที่จะ เปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คงที่ดังกล่าว เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.2 หรือ LIBOR+0.65 ขึ้นอยู่ กับเงื่อนไขในแต่ละ สัญญา
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95 ของเงิน ต้นสกุล บาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้ง จำนวนใน วันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุล เงิน (Cross Currency Swap) เป็นภาระหนี้ สกุลดอลลาร์สหรัฐบางส่วน เทียบเท่า 90 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 PTTEP ได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจาก
เดิมอัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 ต่อปีเป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 PTTEP ได้แปลงหนี้หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาทให้เป็นหนี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ (Cross Currency Swap)
เป็นจำนวน 60.82 ล้านเหรียญสหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และต่อมาเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 PTTEP ได้แปลงหนี้
หุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐดังกล่าวให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ
3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	1,447.66	213.67	206.53	194.42
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13,472.09	339.04	84.23	282.62
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(3,169.56)	(29.47)	(8.65)	(27.36)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	11,750.19	523.24	282.11	449.68
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	1,054.64	193.40	199.25	175.24
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	10,695.55	329.84	82.86	274.44
รวม	11,750.19	523.24	282.11	449.68

ในระหว่างปี 2552 PTTEP มีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่เกิดจากหนี้สินเพื่อการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading : FPSO) ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียซึ่ง PTTEP บันทึกการจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เข้าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า และบันทึกหนี้สินด้วยมูลค่าภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนของสัญญาเช่าทางการเงินมีมูลค่าประมาณ 425.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP จะเริ่มชำระเงินตามสัญญาเมื่อ FPSO ติดตั้งเสร็จและพร้อมใช้งานสำหรับการเริ่มผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งมอหนารรา เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้เนื่องจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนารรา (หมายเหตุฯ 41) ที่เกิดขึ้น ทำให้โครงการล่าช้าออกไป ซึ่ง PTTEP คาดว่าจะเริ่มชำระเงินตามสัญญางวดแรกในเดือนสิงหาคม 2553 โดยสัญญาดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอยู่ที่ร้อยละ 10.56 ต่อปี ทั้งนี้สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าดังกล่าวรับรู้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ในงบดุล โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP มีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินดังกล่าวรวม 11,385.56 ล้านบาท

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท		งบการเงินรวม						
		2552						
		เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	รวม
ภายใน 1 ปี		10,307.39	9,577.00	-	12,798.73	1,054.64	196.73	33,934.49
เกิน 1 - 2 ปี		3,876.18	9,879.52	6,987.65	8,000.00	2,371.74	197.71	31,312.80
เกิน 2 - 5 ปี		9,266.63	9,999.89	16,357.53	89,457.02	8,323.81	455.42	133,860.30
เกิน 5 ปี		16,221.33	24,131.08	21,129.76	94,298.38	-	-	155,780.55
รวม		39,671.53	53,587.49	44,474.94	204,554.13	11,750.19	849.86	354,888.14

หน่วย : ล้านบาท		งบการเงินรวม						
		2551						
		เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	รวม
ภายใน 1 ปี		1,050.32	9,473.50	-	-	193.40	57.54	10,774.76
เกิน 1 - 2 ปี		3,697.21	9,077.00	-	12,793.86	148.64	57.82	25,774.53
เกิน 2 - 5 ปี		11,736.13	14,987.42	7,314.05	51,047.74	181.20	151.40	85,417.94
เกิน 5 ปี		16,465.53	10,712.25	39,229.67	50,750.65	-	-	117,158.10
รวม		32,949.19	44,250.17	46,543.72	114,592.25	523.24	266.76	239,125.33

หน่วย : ล้านบาท		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		2552					
		เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท
ภายใน 1 ปี		2,917.25	9,500.00	-	3,300.00	199.25	196.73
เกิน 1 - 2 ปี		2,933.81	9,500.00	6,987.65	8,000.00	73.18	197.71
เกิน 2 - 5 ปี		5,244.28	8,500.00	16,357.53	50,996.20	9.68	455.42
เกิน 5 ปี		8,409.00	19,000.00	21,129.76	83,808.00	-	-
รวม		19,504.34	46,500.00	44,474.94	146,104.20	282.11	849.86

หน่วย : ล้านบาท		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		2551					
		เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท
ภายใน 1 ปี		406.62	9,400.00	-	-	175.24	57.54
เกิน 1 — 2 ปี		3,053.52	9,000.00	-	3,300.00	145.75	57.82
เกิน 2 - 5 ปี		8,560.09	14,500.00	7,314.05	47,550.00	128.69	151.40
เกิน 5 ปี		8,965.58	9,500.00	39,229.67	45,254.20	-	-
รวม		20,985.81	42,400.00	46,543.72	96,104.20	449.68	266.76

22. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงในประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	16,309.66
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	7,071.69
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	69.30
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	105.25
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(661.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	22,894.70

23. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	1,058.45	762.93	828.39	520.12
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	-	14.11	-	14.11
รายได้รอรับรู้	369.32	403.61	368.83	402.71
เงินรับล่วงหน้าอื่น	245.80	258.10	245.78	257.31
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	6.48	5.97	6.48	5.97
หนี้สินระยะยาว Make up	1,284.88	2,475.91	1,284.88	2,475.91
อื่น ๆ	512.11	290.44	-	-
รวม	3,477.04	4,211.07	2,734.36	3,676.13

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเยตากูน

24. ทุนเรือนหุ้น

24.1 ทุนเรือนหุ้น - ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่ จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญ ที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 กุญเรือนหุ้น - กุญที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416
ออกหุ้นเพิ่ม	9,728,200	97,282,000	1,750,716,800	1,847,998,800
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	2,833,784,825	28,337,848,250	24,552,672,966	52,890,521,216

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	31.86	8.14	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	4.68	15.32	28 กันยายน 2554
			36.54	23.46	

25. เงินสำรอง

25.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัท ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนสำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัท ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

25.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	963.26	963.26
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2552	25.35	25.35
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	988.61	988.61

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัท โดยบริษัท จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากการผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปี สมทบเข้ากับเงินกองทุน

26. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	59,547,585,885	51,704,800,180	59,547,585,885	51,704,800,180
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(291,218,606)	(44,766,268)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	59,547,585,885	51,704,800,180	59,256,367,279	51,660,033,912
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,826,903,211	2,820,266,032	2,828,935,095	2,828,965,927
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	21.06	18.33	20.95	18.26

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	39,650,620,690	59,993,708,815	39,650,620,690	59,993,708,815
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,826,903,211	2,820,266,032	2,828,935,095	2,828,965,927
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	14.03	21.27	14.02	21.21

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัท และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

PTTEP

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2552 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,312.56 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,312.56 ล้านบาท

PTTEP ดำรงหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปีเป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 52.56 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 9.44 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	1 : 5	12.33	1.67	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	7.12	6.88	31 กรกฎาคม 2554
			52.56	9.44	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 และวันที่ 1 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย และ 0.08 ล้านหน่วย ตามลำดับ

PTTAR

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 0.52	0.10	30.09	15 ตุลาคม 2555

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	10.92	18.08	28 กันยายน 2554

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	321.70	586.17	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	7.45	30.65	27 กันยายน 2554
			329.15	616.82	

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย หุ้นกู้แปลงสภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	178.20	101.40	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			178.20	143.21	

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน และผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
25 สิงหาคม 2547*	5.00	1 : 1	-	24.00	24 สิงหาคม 2552
15 พฤษภาคม 2549	18.00	1 : 1	0.06	69.03	14 พฤษภาคม 2554
			0.06	93.03	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ BCP เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้ว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2552 ซึ่งตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ไม่มีผู้ใดสามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิฯ จึงทำให้ใบสำคัญแสดงสิทธิฯดังกล่าว จำนวน 24 ล้านหน่วย สิ้นสภาพทั้งจำนวน

27. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,137,519.60	1,562,802.51	1,086,268.96	1,494,906.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	341,081.78	328,254.99	336,266.47	327,400.23
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	75,526.30	98,573.12	43,226.07	62,379.59
ผลิตภัณฑ์เหมือง	20,200.25	-	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	106.22	-	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	681.91	574.41	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	5,114.21	4,592.51	1,238.08	960.78
รายได้จากการให้บริการ	5,944.18	6,018.29	-	-
รวม	1,586,174.45	2,000,815.83	1,466,999.58	1,885,647.08

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการ และรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 111,826.71 ล้านบาท และ 114,168.21 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 111,512.89 ล้านบาท และ 113,142.86 ล้านบาท

28. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
รายได้ค่าขนส่ง	5,276.52	8,823.76	5,425.96	8,917.50
เงินปันผลรับ	53.68	66.92	14,546.87	27,682.42
ดอกเบี้ยรับ	1,920.45	3,083.74	3,127.14	3,629.04
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	546.34	504.81	546.34	504.81
อื่น ๆ	4,657.06	6,602.76	3,579.43	3,799.14
รวม	12,454.05	19,081.99	27,225.74	44,532.91

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take or Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

29. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	2,494.23	1,831.06	2,743.66	384.76
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	1,370,017.99	1,778,510.48	1,390,546.84	1,808,215.09
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	12,329.82	9,516.69	5,864.41	5,684.06
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	4,367.89	3,578.08	3,804.76	3,182.35
ค่าขนส่ง	11,663.34	14,892.50	7,911.16	9,501.92
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	43,149.75	32,169.93	9,776.00	7,388.14
ค่าซ่อมแซม	4,421.21	3,898.38	2,338.00	2,606.85
ค่าสาธารณูปโภค	7,148.45	6,222.32	6,276.40	5,434.90

30. ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าตอบแทนกรรมการ	103.50	102.45	40.23	36.31
ค่าตอบแทนผู้บริหาร*	404.83	286.94	80.47	81.99
รวม	508.33	389.39	120.70	118.30

* ผู้บริหาร หมายถึง ผู้จัดการ ผู้บริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้บริหารซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้บริหารรายที่สี่ทุกราย โดยไม่รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า หากไม่ได้อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้บริหารรายที่สี่

31. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	
	2552	2551
ค่าภาคหลวง	15,037.18	16,186.42
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	421.25	1,141.74
รวม	15,458.43	17,328.16

32. ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม	
	2552	2551
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	17,912.57	(6,448.14)
บวก ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	854.26	197.46
รวม	18,766.83	(6,250.68)

33. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,054.42	2,210.79	1,006.41	1,451.43
หุ้นกู้	11,187.82	8,199.97	9,641.13	7,451.68
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20.67	33.72	18.41	29.91
อื่นๆ	275.96	83.47	9.95	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	680.13	948.89	517.30	866.35
รวม	14,219.00	11,476.84	11,193.20	9,799.37

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท	ปีโตรเลียมขั้นต้น และ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	22,028.32	292,506.55	394,987.79	823,917.83	32,421.88	-	20,200.26	111.83	-	1,586,174.46
- ระหว่างกัน	97,281.79	21,231.78	3,698.32	37,979.62	0.90	-	-	719.95	(160,912.36)	-
ขายสุทธิ	119,310.11	313,738.33	398,686.11	861,897.45	32,422.78	-	20,200.26	831.78	(160,912.36)	1,586,174.46
กำไรขั้นต้น*	107,380.20	47,369.94	19,297.20	2,252.21	1,998.45	-	8,781.60	50.72	(1,025.71)	186,104.61
EBITDA	81,422.73	41,328.80	11,731.79	2,026.17	1,077.07	-	7,316.66	(2,361.29)	162.34	142,704.27
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัด จำหน่าย	29,852.34	8,407.79	2,731.48	10.46	176.05	-	1,622.96	353.04	(4.37)	43,149.75
EBIT	51,570.39	32,921.01	9,000.31	2,015.71	901.02	-	5,693.70	(2,714.33)	166.71	99,554.52
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย	14,634.42	(148.93)	757.56	516.77	4,271.12	15,741.77	755.22	(2,131.19)	(15,629.91)	18,766.83
ดอกเบี้ยรับ										1,920.45
ค่าใช้จ่ายอื่น										(8,700.81)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										4,682.72
ต้นทุนทางการเงิน										(14,219.00)
EBT										102,004.71
ภาษีเงินได้										(33,314.76)
กำไรสุทธิ										68,689.95
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										59,547.59
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย										9,142.36
กำไรสุทธิ										68,689.95

* กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

หน่วย : ล้านบาท	ปีตรileียมขันต้น และ กาชธรรมาชาติ		ปีตรileียมขันปลาย				ก่าบหัน	อื่แน	บรืบปรุ้งบักญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวา และผลิต ปีตรileียม	กาชธรรมาชาติ	น้ำมัน	การค้ำระหว่าง ประภค	ปีตรileมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	279,344.01	293,894.10	90,610.94	76,098.23	25,856.39	-	50,036.82	83,612.28	-	899,452.77
สินทรัพย์ระหว่างกัน	11,901.11	128,722.76	5,878.42	24,890.46	1.73	-	-	20,134.69	(191,529.17)	-
เงินลงทุนตาม วิธีส่วนได้เสีย	98,480.99	31,069.09	10,716.04	582.70	75,282.69	113,227.57	2,169.72	11,383.54	(148,838.93)	194,073.41
รวมสินทรัพย์ตาม ส่วนงาน	389,726.11	453,685.95	107,205.40	101,571.39	101,140.81	113,227.57	52,206.54	115,130.51	(340,368.10)	1,093,526.18
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ ปันส่วน										10,063.54
สินทรัพย์รวม										1,103,589.72
หนี้สินของส่วนงาน	138,365.93	164,017.76	37,443.49	86,360.72	11,140.56	-	14,644.52	124,254.01	-	576,226.99
หนี้สินระหว่างกัน	3,186.23	21,002.87	10,240.39	4,040.07	1,492.25	-	0.90	151,566.46	(191,529.17)	-
รวมหนี้สินตาม ส่วนงาน	141,552.16	185,020.63	47,683.88	90,400.79	12,632.81	-	14,645.42	275,820.47	(191,529.17)	576,226.99
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										29,272.14
หนี้สินรวม										605,499.13
รายจ่ายฝ่ายทุน	57,783.55	48,537.81	3,889.81	5.97	9,230.38	-	7,002.71	3,603.60	-	130,053.83

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท	ปีโตรเลียมขั้นต้น และ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	19,604.58	289,109.81	508,558.13	1,147,287.69	36,255.62	-	-	-	-	2,000,815.83
- ระหว่างกัน	117,147.22	23,712.26	4,592.69	41,235.14	-	-	-	-	(186,687.31)	-
ขายสุทธิ	136,751.80	312,822.07	513,150.82	1,188,522.83	36,255.62	-	-	-	(186,687.31)	2,000,815.83
กำไรขั้นต้น*	126,223.27	59,655.79	8,203.44	3,774.68	1,545.15	-	-	-	(260.45)	199,141.88
EBITDA	97,759.76	54,631.68	725.64	4,318.48	695.19	-	-	(2,174.59)	282.52	156,238.68
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัด จำหน่าย	23,117.20	6,125.90	2,446.01	8.85	146.89	-	-	326.36	(1.28)	32,169.93
EBIT	74,642.56	48,505.78	(1,720.37)	4,309.63	548.30	-	-	(2,500.95)	283.80	124,068.75
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนตาม วิธีส่วนได้เสีย	27,605.37	(259.65)	(1,272.69)	(233.80)	6,313.83	(11,694.55)	-	(1,304.02)	(25,405.17)	(6,250.68)
ดอกเบี้ยรับ										3,083.72
รายได้อื่น										2,440.06
ขาดทุนจากอัตรา แลกเปลี่ยน										(1,982.18)
ต้นทุนทางการเงิน										(11,476.84)
EBT										109,882.83
ภาษีเงินได้										(43,347.57)
กำไรสุทธิ										66,535.26
การแบ่งปันกำไรสุทธิ ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										51,704.80
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย										14,830.46
กำไรสุทธิ										66,535.26

* กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

หน่วย : ล้านบาท	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	227,079.03	260,679.08	76,689.21	55,850.71	17,351.41	-	-	66,705.80	-	704,355.24
สินทรัพย์ระหว่างกัน	10,785.06	144,394.52	101.18	20,284.37	0.37	-	-	13,221.71	(188,787.21)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	92,679.80	31,130.26	7,031.42	80.48	69,708.33	101,867.57	-	767.74	(123,978.97)	179,286.63
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	330,543.89	436,203.86	83,821.81	76,215.56	87,060.11	101,867.57	-	80,695.25	(312,766.18)	883,641.87
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										1,550.91
สินทรัพย์รวม										885,192.78
หนี้สินของส่วนงาน	84,403.47	201,397.93	21,692.56	61,745.78	7,074.69	-	-	58,417.89	-	434,732.32
หนี้สินระหว่างกัน	3,752.55	12,785.49	10,563.97	2,566.57	7.32	-	-	159,111.31	(188,787.21)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	88,156.02	214,183.42	32,256.53	64,312.35	7,082.01	-	-	217,529.20	(188,787.21)	434,732.32
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										19,924.96
หนี้สินรวม										454,657.28
รายจ่ายฝ่ายทุน	64,239.57	30,318.50	3,676.27	23.69	5,564.14	-	-	5,783.52	-	109,605.69

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการ จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับเก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค รวมทั้งช่วยลดการนำเข้าวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจากต่างประเทศ

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัท ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคา น้ำมันในตลาดโลก บริษัท มีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัท จึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

35.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระค่างานระหว่างก่อสร้างจำนวน 496.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 16,519.60 ล้านบาท ครอบคลุมชำระคืนภายในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2553 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 331.69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 11,044.41 ล้านบาท เนื่องจากการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครอบคลุมภายในเดือนกรกฎาคม 2553

ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.1978 — 33.4200 บาท = 1 USD	16,519.60	-	16,519.60	-
อัตรา 33.3970 — 44.0560 บาท = 1 USD	-	22,181.33	-	20,702.26
อัตรา 43.8155 — 51.9918 บาท = 1 EUR	-	411.53	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.1400 — 33.4100 บาท = 1 USD	11,058.22	-	11,044.41	-
อัตรา 31.6030 — 39.3500 บาท = 1 USD	-	4,003.64	-	3,264.61

35.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

เนื่องจากบริษัทฯ มีเงินกู้สกุลเงินต่างประเทศ เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
23,000 ล้านเยน ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,600.90	6,909.24	6,600.90	6,909.24

ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

35.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,736.97	10,191.79	9,736.97	10,191.79
- 7,000 ล้านบาท				
ต่อ 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,987.65	7,314.04	6,987.65	7,314.04
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,016.51	3,157.42	3,016.51	3,157.42
รวม	19,741.13	20,663.25	19,741.13	20,663.25

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,004.16	7,314.04	10,004.16	7,314.04
เกิน 5 ปี	9,736.97	13,349.21	9,736.97	13,349.21
รวม	19,741.13	20,663.25	19,741.13	20,663.25

35.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	8,500.00	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,981.42	16,119.39	10,055.04	10,524.72
รวม	25,481.42	24,619.39	10,055.04	10,524.72

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,542.04	-	2,513.76	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	17,166.66	19,281.31	7,541.28	10,524.72
เกิน 5 ปี	5,772.72	5,338.08	-	-
รวม	25,481.42	24,619.39	10,055.04	10,524.72

35.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าซึ่งยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2553 ปริมาณน้ำมันตามสัญญา ในงบการเงินรวม มีจำนวน 5.60 ล้านบาร์เรล และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 4.38 ล้านบาร์เรล

35.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือทางการเงินต่างๆ สนับสนุนการให้สินเชื่อแก่ลูกค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับคู่ค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

35.7 มูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่าธุรกรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศและสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า จะแสดงมูลค่าธุรกรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่ค้าของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม			
	2552		2551	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่าธุรกรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่าธุรกรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	53,587.49	49,637.76	44,250.17	47,423.92
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	39,671.53	21,374.23	32,949.19	27,840.65
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	204,554.14	211,655.36	114,604.20	123,915.29
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	44,474.94	44,289.98	46,543.72	42,485.90
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	50.83	-	(16.86)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(11.42)	-	(2.55)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,981.86	-	3,056.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(354.98)	-	(1,228.61)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(178.66)	-	(318.96)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(120.49)	-	729.65

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2552		2551	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่าธุรกรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่าธุรกรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	46,500.00	48,187.27	42,400.00	45,573.75
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	19,504.34	19,400.79	20,985.81	15,877.27
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	146,104.20	152,826.54	96,104.20	105,429.51
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	44,474.94	44,289.98	46,543.72	42,485.90
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	50.83	-	(15.70)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(25.19)	-	(11.15)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,981.86	-	3,056.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(278.89)	-	(470.33)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(178.66)	-	(318.96)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(120.49)	-	729.65

36. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2552 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 22,592.40 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท จำนวน 2,824,047,825 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 16,944.29 ล้านบาท เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2551 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2551	1 ก.ค. 2551 - 31 ธ.ค. 2551	2.00	2,824,056,625	5,648.05	30 เม.ย. 2552

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2552 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2552 - 30 มิ.ย. 2552	4.00	2,830,485,504	11,321.94	18 ก.ย. 2552

37. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 PTTEP ได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited ซึ่ง CRL เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้ PTTEP ได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 5,497 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	5,475.05
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	5,290.23
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	184.82

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	361.87
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	503.69
ลูกหนี้การค้า	324.43
สินค้างคงเหลือ	376.76
พัสดุดคงเหลือ	441.75
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	18,813.07
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 13)	3,382.68
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	3,435.84
เจ้าหนี้การค้า	(1,485.77)
เงินกู้ยืม	(12,846.43)
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(8,343.21)
สินทรัพย์อื่นสุทธิ	325.55
สินทรัพย์สุทธิ	5,290.23
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	184.82
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	5,475.05
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	361.87
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	5,113.18

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2552 PTTEP ได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท OMV Timor Sea Pty Ltd (OMV) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Timor Sea Pty Limited ซึ่ง OMV เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้ PTTEP ได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 46 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 22 ตุลาคม 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	586.84
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	586.84
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	-

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ลูกหนี้การค้า	11.20
สินค้าคงเหลือ	296.66
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	27.92
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	951.91
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	43.47
เจ้าหนี้การค้า	(27.51)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(716.81)
สินทรัพย์สุทธิ	586.84
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	-
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	586.84

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิข้างต้น โดยประมาณการมูลค่ายุติธรรมสุทธิจะถูกปรับปรุงเมื่อรายการบัญชีเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 PTT Mining Limited (PTTML) เดิมชื่อ Lints Limited, Hong Kong (Lints) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ในสัดส่วนร้อยละ 60 จากบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งต่อมา SBI เปลี่ยนชื่อเป็น PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) โดย SBI เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศออสเตรเลียและดำเนินธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ทั้งนี้ ณ ปัจจุบันส่วนใหญ่ถือหุ้นในบริษัทที่ได้สิทธิ และเป็นผู้ผลิตถ่านหินในเหมืองถ่านหิน

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	12,212.10
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,810.97
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	4,401.13

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,613.60
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	1,677.21
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,149.73
สินค้านคงเหลือ	842.47
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 10.3)	1,267.73
เงินลงทุนระยะยาวอื่น (หมายเหตุฯ 11.4, 11.6)	120.13
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	6,108.22
สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ (หมายเหตุฯ 14)	34,999.05
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	107.48
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	87.47
เจ้าหนี้การค้า	(1,287.71)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(423.91)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,800.36)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3,855.14)
เงินกู้ยืม	(9,017.15)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(7,386.99)
ประมาณการหนี้สิน (หมายเหตุฯ 22)	(69.30)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(18,321.56)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,810.97
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	4,401.13
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	12,212.10
<u>หัก</u> เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	2,613.60
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	9,598.50

ในระหว่างปี 2552 SAR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTAPM ได้จ่ายเงินเพิ่มในการเข้าซื้อกิจการของ MBR และ KMM ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศอินโดนีเซีย

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	4,222.69
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	2,559.19
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	1,663.50

PTTGE เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT MAR ประเทศอินโดนีเซีย โดยดำเนินการผ่าน KTP ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ในสัดส่วนร้อยละ 95 และเข้าซื้อกิจการของกลุ่มบริษัท PT Az-Zhara ประเทศอินโดนีเซีย โดยดำเนินการผ่าน Sabran Brothers Pte. Ltd. ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ในสัดส่วนร้อยละ 95 เมื่อปี 2551

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	726.59
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	402.21
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	324.38

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 PTTRB ได้ลงนามสัญญาการซื้อหุ้น TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากบริษัท โททาล ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด (TOTAL) และผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ ทั้งหมดเป็นจำนวน 14.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.75 บาท คิดเป็นเงินรวม 162.15 ล้านบาท โดยมีกำหนดชำระเงินและรับโอนหุ้นในวันเดียวกัน

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	162.15
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	250.86
ค่าความนิยมติดลบ	(88.71)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.82
เงินลงทุนชั่วคราว	369.72
ลูกหนี้การค้า	13.25
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1.86
พัสดุดังกล่าว	0.68
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1.99
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	406.90
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 13)	170.50
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	1.10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.80
เจ้าหนี้อื่น	(386.16)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3.37)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(78.19)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(14.50)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(240.54)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	250.86
หัก ค่าความนิยมติดลบ	88.71
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	162.15
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	6.82
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	155.33

38. การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม 2552 ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อให้ได้สิทธิในการดำเนินการในสถานบริการจากงานระหว่างก่อสร้างในบัญชีที่ดินอาคารและอุปกรณ์ เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าระยะยาวแสดงในบัญชีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 1,140.66 ล้านบาทในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และจัดประเภทสิทธิการเช่าที่ดินในบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเป็นค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว แสดงในบัญชีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 4,414.73 ล้านบาทในงบการเงินรวม และจำนวน 2,842.18 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 29 เดิม)

บริษัทฯ ได้จัดประเภทลูกหนี้เงินช่วยเหลือจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติ (Signature Bonus) ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จากลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 835.32 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ และจากลูกหนี้ระยะยาว ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เป็นลูกหนี้และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น จำนวน 208.83 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และจัดประเภทส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้รอตัดจำหน่ายจากที่แสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ไปแสดงหักจากเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 11.95 ล้านบาท ในงบการเงินรวม

39. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- โรงแยกก๊าซอีเท่น
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- กิจการท่อย่อยส่งก๊าซไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- โครงการท่อส่งก๊าซไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- โครงการท่อส่งก๊าซระยอง-แก่งคอย

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าว สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	- *	32,985.85
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,466,999.58	1,852,661.23
รวม	1,466,999.58	1,885,647.08

* บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเต็มจำนวนแล้ว เมื่อเดือน สิงหาคม 2551

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตรา ร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTNGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำนวน 3 ฉบับ สำหรับประเภทกิจการขนส่งทางท่อและกิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ โดยได้รับสิทธิพิเศษคือได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 และยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษาให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญ 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 13 พฤศจิกายน 2552 นายกรัฐมนตรีแต่งตั้งคณะกรรมการแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญ 2550 ประกอบด้วยภาคประชาชน ภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และเอกชนผู้ประกอบการ

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งที่ 592/2552 แก้อคำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการโดยเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการ ที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 โครงการของบริษัทฯ ที่เหลือ 2 โครงการได้จ่ายเงินลงทุนไปแล้ว 22,258.95 ล้านบาท

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 28 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ในฐานะผู้มีส่วนได้เสีย ยื่นคำขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาต่อศาลฯ

วันที่ 29 ธันวาคม 2552 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีประกาศกระทรวงฯ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่งได้ผนวกการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ (HIA) ไว้ด้วย

วันที่ 22 มกราคม 2553 ศาลฯ มีคำสั่งยกคำขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวฯ ที่บริษัทฯ ได้ยื่นต่อศาลฯ โดยศาลฯ พิจารณาและมีความเห็นในแต่ละประเด็น ดังนี้

- กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้
- กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญ 2550 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับเจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายนั้นๆ ได้
- กรณีโครงการหรือกิจกรรมตามที่ศาลปกครองสูงสุดวางกรอบไว้ในคำสั่งเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2552 ว่าบางโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงอย่างชัดเจนนั้นเป็นกรณีที่ศาลปกครองสูงสุดได้พิจารณาและมี

คำวินิจฉัยไว้แล้วจำนวน 11 โครงการ กรณีจึงเป็นที่สุด ศาลฯ จึงไม่มีอำนาจพิจารณาประเด็นนี้

• ศาลฯ เห็นว่าข้อเท็จจริงตามคำขอของผู้ร้องเป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องแต่ละรายได้เคยนำเสนอต่อศาลฯ ในชั้นใต้สวนและในชั้นพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงไม่มีข้อเท็จจริงใหม่ที่เปลี่ยนแปลงไป กรณีจึงไม่มีเหตุเพียงพอที่ศาลฯ จะมีคำสั่งตามคำขอของผู้ร้อง

อย่างไรก็ดี ถ้าหากโครงการหรือกิจกรรมใดได้ดำเนินการตามกฎหมายหรือระเบียบที่ผู้มีอำนาจหน้าที่กำหนดตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญ 2550 ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดหรือผู้มีส่วนได้เสียอาจมีคำขอต่อศาลฯ เพื่อขอให้พิจารณาแก้ไขหรือยกเลิกคำสั่งนั้น

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการจัดทำคำร้องอุทธรณ์คำสั่งคำขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการคุ้มครองเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาเพื่อยื่นต่อศาลปกครองสูงสุด เพื่อคัดค้านคำสั่งยกคำขอของศาลฯ ข้างต้น

41. เหตุการณ์ในหล่มอนการาของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในหล่มมอนการา ในทะเลเมดิเตอร์เรเนียนของโครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย PTTEP ได้ดำเนินการกำจัดคราบน้ำมันในทะเลและควบคุมหลุมน้ำมันเพื่อหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2552 ในระหว่างการดำเนินการหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้เกิดเพลิงไหม้บริเวณแท่นเจาะ West Atlas ซึ่งเป็นของผู้รับเหมา รวมทั้งแท่นหลุมผลิต (Wellhead Platform) PTTEP สามารถควบคุมเพลิงไหม้และยุติการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้แล้วตั้งแต่วันที่ 3 พฤศจิกายน 2552 รวมทั้งสามารถปิดหลุมพัฒนา Montara H1 ได้ถาวรแล้วในเดือนมกราคม 2553

จากเหตุการณ์ดังกล่าว PTTEP ได้ประเมินค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการควบคุมสถานการณ์ โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2552 ก่อนเหตุการณ์เพลิงไหม้ PTTEP ได้บันทึกค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,174 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 PTTEP ได้บันทึกค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมสำหรับการควบคุมสถานการณ์ และผลของการเกิดเพลิงไหม้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,253 ล้านบาท ซึ่งค่าใช้จ่ายส่วนนี้ได้รวมการตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหายเป็นจำนวนเงิน 3,325 ล้านบาทแล้ว PTTEP ได้มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 PTTEP ได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทน เป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาทและได้นำไปบันทึกบัญชีลดค่าใช้จ่ายในส่วนของการค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ซึ่งค่าใช้จ่ายและค่าสินไหมทดแทนสุทธิสามารถนำไปคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้

ทั้งนี้ PTTEP ได้ซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้น ในวงเงินประมาณ 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,000 ล้านบาท (รวมส่วนที่รับรู้แล้วในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 จำนวน 1,341 ล้านบาท) ทั้งนี้จำนวนเงินที่จะได้รับชดเชยนั้นจะขึ้นอยู่กับค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจริงและเงื่อนไขความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย ขณะนี้ PTTEP อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป

สรุปค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในหล่มมอนการา สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ค่าความเสียหายจากเหตุน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลและเพลิงไหม้	7,102 *
ค่าตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหาย	3,325
หัก ค่าสินไหมทดแทนจากผู้รับประกันภัย	(1,341)
รวม ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในหล่มมอนการา	9,086

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ค่าใช้จ่ายจำนวน 212.22 ล้านบาท จากมูลค่าความเสียหายดังกล่าวได้ถูกจัดประเภทเป็นประมาณการหนี้สินระยะสั้นภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

42. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

42.1 การผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

- 42.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 60,523.05 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมนับรวมแล้วรวมทั้งสิ้น 44,342.05 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 16,181 ล้านบาท
- 42.1.2 บริษัทฯได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ให้กับสถาบันการเงิน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทร่วมทั้งสองแห่งไม่ได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว
- 42.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินกับบริษัทย่อยในประเทศต่าง ๆ โดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6.37 ล้านบาท
- 42.1.4 บริษัทฯได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 129.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 4,330.37 ล้านบาท
- 42.1.5 บริษัทฯได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 73.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 52.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงินจำนวน 21.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 713.91 ล้านบาท
- 42.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 12,660.37 ล้านบาท

42.2 การผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
- ไม่เกิน 1 ปี	4,806.15	3,220.76	249.04	40.39
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,706.37	9,268.99	421.53	103.97
- เกินกว่า 5 ปี	5,185.16	1,296.21	422.87	164.34
รวม	15,697.68	13,785.96	1,093.44	308.70

- 42.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 9,861.61 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 8,851.23 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ
- 42.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวน 2,607.97 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 97.08 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ
- 42.5 บริษัทฯ ร่วมกับพันธมิตรที่มีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ต่อมาบริษัทฯ ดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทฯ ร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน ซึ่งบริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี โดยขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาจัดทำคำคัดค้านของพนักงานอัยการ และจะดำเนินการตั้งคณะอนุญาโตตุลาการ รวมทั้งดำเนินการกระบวนการพิจารณาตามพระราชบัญญัติอนุญาโตตุลาการ พ.ศ. 2545 ต่อไป

43. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 43.1 ในเดือนมกราคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วน จำนวน 4,040 ล้านบาท ซึ่งจะครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 20 มิถุนายน 2558 โดยมีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข อัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเท่ากับอัตรา 6M THBFIX บวกเพิ่มอีกร้อยละ 0.89 - 1.19 ต่อปี ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวบางสัญญามีเงื่อนไขให้คู่สัญญาที่มีสิทธิที่จะยกเลิกสัญญาก่อนกำหนดได้
- 43.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่ บริษัทฯ ถืออยู่ใน PetroAsia (Shantou) Co., Ltd. ร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด ให้แก่บริษัท Shenzhen Sailuo Industrial Development Co., Ltd. ซึ่งเป็นผู้เสนอซื้อ
- 43.3 ตามที่สัญญาเช่าที่ดินระหว่างบริษัทฯ กับ PTTEP ซึ่งตั้งอยู่ที่ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ได้สิ้นสุดลง มีผลให้กรรมสิทธิ์ในอาคารสำนักงานของ PTTEP ที่ตั้งอยู่บนที่ดินดังกล่าวตกเป็นของบริษัทฯ ตามสัญญาเมื่อบริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าอาคารตามราคาที่เห็นชอบร่วมกัน โดยจะพิจารณาตามสภาพอาคารและคำนวณตามราคาตลาด ในการนี้จะมีการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระทั้งนี้บริษัทฯ จะนำเรื่องดังกล่าวขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ต่อไป
- 43.4 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 8.50 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4 บาท เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 36 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 4.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 12,789 ล้านบาท ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะจ่ายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 9 เมษายน 2553
- 43.5 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553

บริษัท บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่ สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด
ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 22,643,444 บาท (ยี่สิบสองล้านหกแสนสี่หมื่นสามพันสี่ร้อยสี่สิบสี่บาท)

