



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบคุณรวมและงบคุณเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม คิดเป็นร้อยละ 21.07 และ 9.26 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 คิดเป็นร้อยละ 16.41 และ 7.50 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวไว้ในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่าวงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยมิได้เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่องบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่อง การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

(คุณหญิงจรรวธรรม เมตเตงกา)

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพวงขมมาต จริยะจินดา)

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043
เงินลงทุนชั่วคราว	5	1,218,022,917	6,231,245,201	1,002,954,363	5,817,909,512
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	6	66,879,456,945	116,935,784,153	55,739,064,784	101,268,825,980
ลูกหนี้การค้า กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.1,36	31,211,604,812	76,934,637,575	39,227,561,022	88,167,302,137
ลูกหนี้อื่น เงินจำเลยล่วงหน้าและเงินให้ผู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.2	800,619,203	1,392,778,014	20,593,478,703	29,686,760,490
สินค้าคงเหลือ	8	14,687,585,362	13,522,236,295	10,155,987,385	9,443,951,828
พัสดุดังเหลือ - สุทธิ	9	9,003,800,322	6,374,453,209	2,393,447,266	1,992,679,553
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10	28,576,455,776	18,468,602,600	18,291,482,037	12,889,788,670
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		243,196,248,453	314,818,027,359	185,554,041,185	292,451,825,213
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม	11.3,11.4	179,286,625,855	189,951,194,566	154,564,037,971	135,615,186,388
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	12	7,784,740,062	3,170,869,600	6,643,230,433	2,527,134,890
ลูกหนี้อื่น เงินจำเลยล่วงหน้าและเงินให้ผู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	7.3	6,500,339,781	6,243,742,753	19,841,102,981	9,040,529,953
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	13,36	375,754,770,225	315,143,111,074	169,656,146,521	146,272,119,905
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	14	20,481,051,174	20,094,265,580	17,226,078,162	17,819,371,585
ค่าความนิยม-สุทธิ	3.1,15	12,107,218,932	12,432,055,444	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2,36	1,550,910,747	1,354,375,158	1,544,507,731	1,342,128,543
เงินจำเลยล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	24,055,928,196	12,702,079,331	26,590,360,944	15,761,742,592
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18,36	14,486,892,395	15,614,329,415	7,923,259,618	12,245,528,680
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		642,008,477,367	576,706,022,921	403,988,724,361	340,623,742,536
รวมสินทรัพย์		885,204,725,820	891,524,050,280	589,542,765,546	633,075,567,749

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : บาท
	2551	2550	2551	2550	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	6,201,731,242	5,768,059,372	-	1,500,000,000
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		72,319,265,824	116,525,553,116	63,291,335,687	110,166,953,840
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.4,36	15,395,794,997	44,760,619,634	28,642,353,686	56,575,681,871
เจ้าหนี้อื่น กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.5	417,907,174	1,871,060,606	385,170,439	2,138,621,461
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	21	10,774,759,569	8,611,832,774	10,039,406,554	8,525,328,743
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		3,819,163,821	626,872,500	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,478,174,379	26,849,596,698	238,415,556	10,251,830,715
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		29,537,889,443	28,177,144,111	11,306,976,083	12,380,415,523
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	15,101,564,596	10,581,100,479	10,102,539,861	6,732,879,934
รวมหนี้สินหมุนเวียน		180,046,251,045	243,771,839,290	124,006,197,866	208,271,712,087
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.6	772,269,336	-	798,723,797	86,749,471
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	228,362,517,613	212,387,288,702	196,710,765,012	184,289,114,087
หนี้สินภาษีเงินได้รอกรวดบัญชี	16.2,36	19,924,960,086	15,023,388,623	4,321,910,385	512,998,774
ประมาณการหนี้สินที่รอออกใบเสร็จรับเงิน	22	16,309,665,236	10,990,904,837	-	-
เงินมัดจำถ่วงราคา		5,042,493,793	4,647,662,493	5,042,493,793	4,647,662,493
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	4,211,066,608	6,051,447,496	3,676,130,572	5,228,594,106
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		274,622,972,672	249,100,692,151	210,550,023,559	194,765,118,931
รวมหนี้สิน		454,669,223,717	492,872,531,441	334,556,221,425	403,036,831,018

หมายเหตุประกอบงบการเงินที่เห็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

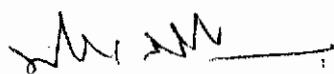
งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (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
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,824,056,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,240,566,250	-	28,240,566,250
หุ้นสามัญ 2,817,388,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	-	28,173,881,250	-
			-	28,173,881,250
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24.2	22,801,956,166	21,624,238,766	22,801,956,166
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม				
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในปีก่อนด้วยซ้ำ		3,862,091,917	3,851,325,364	-
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในปีก่อนด้วยซ้ำ		(398,161,828)	671,702,449	(509,353,021)
ผลดีจากกรเปลี่ยนแปลงค่าการประเมิน		(817,508,878)	(914,236,846)	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	963,259,666	928,759,399	963,259,666
ยังไม่ได้จัดสรร		326,069,102,279	304,303,841,805	200,632,869,335
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ		383,578,551,297	361,496,757,912	254,986,544,121
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		46,956,950,806	37,154,760,927	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		430,535,502,103	398,651,518,839	254,986,544,121
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		885,204,725,820	891,524,050,280	633,075,567,749

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายประเสริฐ นุชสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายพิชิต ชุลกาวิท)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2551	2550	2551	2550	
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	2,000,815,834,055	1,508,129,424,075	1,885,647,082,698	1,407,338,604,242
ต้นทุนขายและการให้บริการ		1,829,820,839,386	1,351,816,451,483	1,822,228,567,934	1,343,977,563,005
กำไรขั้นต้น		170,994,994,669	156,312,972,592	63,418,514,764	63,361,041,237
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริการ		37,717,419,079	31,076,075,581	29,065,237,522	20,805,160,451
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีใดปีหนึ่ง		8,273,388,955	3,542,833,456	-	-
ค่าภ.ทก.หลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีใดปีหนึ่ง	31	17,328,157,956	12,529,163,938	-	-
กำไรจากการขาย		107,676,028,679	109,164,899,617	34,353,277,242	42,555,880,786
กำไร(ขาดทุน)จากการจ.ก.บ.ย.เงินลงทุน		(1,029,726)	8,427,999,491	48,388,956	11,843,487,091
รายได้อื่น	28	19,083,023,298	17,739,341,454	44,484,516,531	33,232,763,073
ค่าตอบแทนกรรมการ	7.9	96,555,531	172,755,148	36,308,577	42,313,440
กำไรจากการดำเนินงาน		126,661,466,720	135,159,485,414	78,849,874,152	87,589,817,510
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จ.ก.บ.ย.เงินลงทุนวิ.ส.ว.ได้เสีย	29	(6,250,682,954)	31,080,228,158	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้		120,410,783,766	166,239,713,572	78,849,874,152	87,589,817,510
ดอกเบี้ยจ่าย	32	10,527,952,623	10,458,645,583	8,933,022,377	7,650,588,956
ภาษีเงินได้	16.1	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
กำไรสุทธิ		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	18.33	34.82	21.27	22.51
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	18.26	34.58	21.21	22.41

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นฯ	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักการบัญชี	ผลต่างจากการ แปลงกำไรสุทธิ	กำไรสะสม		รวม
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อลงทุน ประกันวินาศภัย	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	287,832,179.95
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	(2,950,404,482)	12,858,680	994,247,170	-	-	(95,746,232.40)
ยอดคงเหลือที่รับปรุงแล้ว	28,049,256,250	19,321,453,366	-	476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	1,738,399,599
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักการบัญชี	-	-	54,847,724	-	-	-	-	1,738,399,599
สำรองเพื่อลงทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	40,642,889	1,738,399,599
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	54,847,724
รวมส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายที่รับรู้ เงินปันผลจ่าย	28,049,256,250	19,321,453,366	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	257,105,394,493
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	(29,494,068.162)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	124,625,000
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	230,038,736,731
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	230,038,736,731
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักการบัญชี สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	(1,040,450,745)
สำรองเพื่อลงทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	34,500,267	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	34,500,267
รวมส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายที่รับรู้ เงินปันผลจ่าย	28,173,881,250	21,624,238,766	-	(509,353,021)	-	2,857,245,725	963,259,666	288,991,994,801
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	66,685,000	-	-	-	-	-	-	(35,249,853.080)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	66,685,000
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	28,240,566,250	22,801,956,166	-	(509,353,021)	-	2,857,245,725	963,259,666	254,986,544,121

หมายเหตุประกอบงบการเงินมีบางส่วนหนึ่งของการเงินนี้

Dr
A

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เกินของบริษัทย่อย	51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
รายการปรับปรุงกระทรวงลดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	32,169,926,635	28,450,034,837	7,388,139,470	6,154,207,389
(โอนกลับ) ขาดทุนจากการซื้อค่าของสินทรัพย์	69,608,549	(97,620,284)	(285,695,935)	(487,158,463)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	617,837,648	(29,903,400)	523,226,479	(37,701,901)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1,029,726	(8,427,999,491)	(48,388,956)	(11,843,487,091)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(223,496,355)	(29,387,697)	(223,496,355)	(32,553,797)
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุน จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	6,250,682,954	(31,080,228,158)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	4,680,125,235	(4,463,105,874)	3,830,223,929	(2,295,469,560)
(โอนกลับ) กำไร/สูญจะสูญ	(46,856,547)	(1,586,530)	(69,338,903)	(17,745,988)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจำหน่าย	6,306,832,353	1,959,864,161	-	-
ค่าใช้จ่ายในการรอการขายผู้จัดจำหน่าย	4,380,455	5,111,588	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้จัดจำหน่าย	27,546,380	32,469,108	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าแบบเรอเวอริเบิล	34,103,979	53,447,755	32,932,964	37,707,626
(โอนกลับ) สำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	889,841,890	(75,795,654)	531,064,518	(86,434,042)
สำรองผลเสียหายจากตีความ	778,743	(205,799,100)	778,743	(205,799,100)
เงินปันผลรับ	(66,919,999)	(364,113,013)	(27,682,422,980)	(19,515,853,343)
ภาษีเงินได้	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
ดอกเบี้ยรับ	(4,527,762,020)	(3,925,214,245)	(3,462,713,803)	(2,224,008,523)
ดอกเบี้ยจ่าย	12,208,823,925	10,633,116,325	8,875,566,555	7,588,981,402
อื่นๆ	(445,857,589)	542,669,189	-	-
กำไรจากผลการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และทรัพย์สินดำเนินงาน	167,833,457,105	148,757,027,506	59,354,273,881	57,001,459,543

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ กิจการอื่น	49,654,085,440	(40,659,742,096)	45,605,537,557	(30,606,612,277)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	45,603,234,688	(47,322,015,161)	48,967,870,349	(45,655,390,912)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	2,088,020,728	(978,599,042)	170,010,388	(613,133,856)
สินค้าคงเหลือ	(2,065,448,568)	(1,550,912,163)	(1,732,553,633)	(1,408,101,145)
พัสดुकงเหลือ	(2,391,747,474)	(827,912,461)	(189,197,889)	(193,575,616)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(9,027,615,016)	7,259,628,448	(5,009,115,614)	8,040,582,226
เงินจ่ายล่วงหน้าต่อเจ้าหนี้	(2,180,005,781)	3,896,098,186	(1,654,775,268)	4,867,926,436
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	62,632,956	(183,309,792)	63,063,739	(1,091,301,313)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	216,784,655	(2,359,373,987)	2,944,782,464	(1,332,310,728)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	(53,443,447,298)	60,509,660,511	(55,945,396,917)	56,953,907,573
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(29,295,181,736)	20,303,788,115	(27,952,373,959)	18,239,309,542
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,131,980,040)	1,025,510,778	(1,549,987,959)	1,763,554,148
ค่าใช้จ่ายจ่าย	(60,543,419)	8,746,985,889	(1,923,435,883)	7,757,745,152
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	568,061,199	(2,692,798,700)	1,807,078,879	(3,250,617,907)
เงินมัดจำเจ้าหนี้	394,831,300	299,756,960	394,831,300	299,756,960
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(153,644,951)	(242,389)	(51,165,898)	(162,200,818)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,663,513,013)	(68,232,256)	(1,555,536,102)	(314,514,375)
	(2,825,476,330)	5,398,290,840	2,389,635,554	13,295,023,090
เงินสดรวม ครอบคลุม	1,261,391,939	1,672,733,663	408,467,420	763,948,187
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(375,536,930)	(346,180,105)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(39,833,478,877)	(34,233,428,796)	(16,016,465,608)	(10,154,469,121)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	126,060,356,907	121,248,443,108	46,135,911,247	60,905,961,699

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	48,261,799	86,657,909	27,143,262	49,392,925
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(84,806,308,606)	(91,202,408,362)	(23,766,360,523)	(23,478,470,441)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(788,003,447)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,613,641,428)	(951,607,250)	(267,540,030)	(713,659,436)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(431,422,911)	(72,948,023)	(431,422,911)	(72,948,023)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(12,387,000,000)	(1,654,612,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	(180,594,938)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(18,642,171,423)	(27,401,094,637)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(10,324,086,634)	(9,035,084,400)	(4,112,354,582)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(2,959,500,000)	(238,500,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(7,030,843,630)	(17,102,303,980)	(6,965,443,087)	(623,097,243)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(6,081,515,798)	(508,899,796)	(5,603,836,319)	(508,899,796)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	61,447,427	16,169,303,684	61,447,427	15,868,854,993
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,880,000,000	170,546,639
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	757,637,586	-	27,785,571,999	-
เงินสดรับจากการขายสิทธิการเช่าใบสด แก่บริษัทอื่น	22,994,086	23,691,161	22,994,086	23,691,161
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	5,023,714,890	(4,773,192,984)	4,818,009,888	(4,827,918,129)
เงินสดรับจากตลาดการเงิน	2,877,256,040	1,776,464,432	2,704,600,846	1,015,105,262
เงินปันผลรับ	17,392,800,222	8,316,084,303	27,682,422,980	19,515,853,343
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(74,748,218,708)	(98,563,245,540)	(15,076,168,205)	(26,988,109,964)

Handwritten signature

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)	2551	2550 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	639,427,760	1,165,488,480	66,685,000	124,625,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,177,717,400	2,628,016,350	1,177,717,400	2,302,785,400
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	4,127,976,753	9,342,500,000	266,761,160	6,000,000,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	18,000,000,000	45,305,200,768	18,000,000,000	24,071,371,872
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	3,170,555,870	211,476,400	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	750,000,000	1,500,000,000	750,000,000	1,500,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(440,137,696)	(8,109,772,609)	(380,637,696)	(6,369,226,053)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	(2,250,000,000)	-	(2,250,000,000)	-
จ่ายคืนหุ้นกู้	-	(8,386,220,851)	-	-
จ่ายคืนพันธบัตร	(8,000,000,000)	(5,000,000,000)	(8,000,000,000)	(5,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดคดเบัญญาเช่าการเงิน	(201,781,096)	(280,128,727)	(183,068,031)	(153,067,718)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	1,850,671,870	2,523,440,990	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,602,079	-	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(13,533,470,937)	(13,111,517,757)	(10,267,896,045)	(10,271,913,740)
เงินปันผลจ่าย	(40,755,517,839)	(36,516,704,862)	(35,261,260,173)	(29,494,068,163)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(35,461,955,836)	(8,728,221,818)	(36,081,698,385)	(17,289,493,402)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทและราคาเรียลของเงินบาท	210,564,784	41,859,351	(12,586,075)	46,518,731
ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	(200,334,343)	32,139,705	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	15,860,412,804	14,030,974,806	(5,034,541,418)	16,674,877,064
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	74,958,290,312	86,806,254,165	43,184,607,043	26,509,729,979
เงินสดปลายงวดของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนแปลงขณะโอนกิจการร่วม	-	(25,878,938,659)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4 90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043

หมายเหตุ/ประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	นโยบายการบัญชี
3	การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ - กิจการอื่น - สุทธิ
7	รายการระหว่างเบงกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
8	สินค้าคงเหลือ
9	ห้สดคงเหลือ-สุทธิ
10	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
11	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
12	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
13	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
14	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
15	ค่าความนิยม-สุทธิ
16	ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
17	เงินจ่ายล่วงหน้าแก่เจ้าหนี้
18	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
19	เงินเกิดเกินบัญชีและเงินผู้ที่มีระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
20	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
21	เงินผู้ยืมระยะยาว
22	ประมาณการหนี้สินค่าเรื่องอนุญาตโครงการผลิต
23	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
24	ทุนเรือนหุ้น
25	เงินสำรอง
26	กำไรต่อหุ้น
27	รายได้จากการขายและกำไรให้บริการ
28	รายได้อื่น
29	ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนต เมวิชีส่วนได้เสีย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง (ต่อ)
30	กำไรจากการดำเนินงาน
31	ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญและค่าเตรียมหนี้สำหรับปีโตรเดียว
32	ดอกเบี้ยจ่าย
33	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
34	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
35	เงินปันผลจ่าย
36	การจัดประเภทรายการใหม่
37	สิทธิประโยชน์เดบิตอร์ส่งเสริมการลงทุน
38	การคำนวณการตามค่าพิพาทของศาลปกครองสูงสุด
39	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
40	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดตั้งและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินงานธุรกิจด้านปิโตรเลียม บริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ("กลุ่มบริษัท") ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติ การกลั่นน้ำมัน การตลาดและการค้าสากลน้ำมัน ธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 กลุ่มบริษัทมีการค้าดำเนินงานใน 20 ประเทศ

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

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

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมทะเบียนการค้า เรื่อง "กำหนดระเบียบข้อที่ลงนามในงบการเงิน พ.ศ. 2544" ลงวันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2544 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

๑๗

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมุติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างกันจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ ควบคุมและในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมตามที่อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

เพื่อความสะดวกของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จึงได้มีการแปลงงบการเงินเป็นภาษาอังกฤษจากงบการเงินที่จัดทำเป็นภาษาไทย

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการลงทุนในบริษัทย่อย โดยเริ่มนำบริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) มาจัดทำงบการเงินรวม

2.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนี้ ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เข้าของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยม นโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.15

๒
๓

2.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าเมื่ชั่งชั่งน้ำหนักแล้วเห็นว่าเกินกว่าที่สมควรจะตัดบัญชีค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายละเอียดของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างหนึ่งเป็นสาระสำคัญ โดยมีอเนกเข้าไปถึงส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างหนึ่งเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างหนึ่งเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีให้แก่กลุ่มบริษัทที่มีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสิทธิพิเศษที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดจากร้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุนและใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงผลในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งได้รวมค่าความนิยมที่เกิดจากกรณีซื้อธุรกิจ

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นนอกเหนือจากนี้ได้รวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรสุทธิของไตรมาสและปีบัญชีส่วนเกินจากกรณีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้พิจารณาหรือมีภาระผูกพันในกรณีที่ถ้ามีหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายละเอียดของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.4 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนแบ่งของตนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม งบการเงินรวมของกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีต้นทุน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นกรรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายละเอียดกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.5 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุน และ กองทุนรวม ที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลกำไรที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป แสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้น ในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน งบการเงินขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที



2.5 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลค่าระวางเงินสดสุทธิที่ได้รับจากกรจำหน่ายเชื่อกับราคาเดิมบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาเดิมบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายเชื่อก่อนจะคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

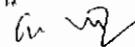
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเห็นโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารระดับสูง กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ ดำเนินถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.7 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่โอนงบดุลให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น ถ้าไรและขาดทุนที่เกิดจากรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากรวมแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่โอนงบการเงิน รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากรวมแปลงค่าเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกบันทึกเป็นรายได้อัตราค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน



2.7 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่ารายการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจัดหน่วยขายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจัดหน่วยหน่วยงานในแต่ละประเทศนั้น

2.8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในงบการเงิน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่อง ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.9 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้ และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตรา ร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.10 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีภาระหนี้สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะต้องทำการตกลง และยอมรับในปริมาณก๊าซที่จะนำมาใช้ในกรณีมูลค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามราคากลางและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ในปริมาณที่รับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญาถัดมาก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซภายใต้สัญญาที่เต็มเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

2.11 สิ้นค้ากงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ แล้วแต่กรณี โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่มีเข้าจากต่างประเทศประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรักษาเศษจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ราคาที่คาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.12 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุน ซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก พัสดุคงเหลือที่ล้าสมัยหรือเสื่อมสภาพและไม่ได้ใช้จะตั้งสำรองพัสดุเสื่อมสภาพหนึ่งจำนวน

2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะรวมไว้ในราคาเมบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีคณเป็นไปได้อย่างค่อนข้างแน่นอนที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่กลุ่มบริษัท จะได้รับมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการให้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์นั้น การปรับปรุงให้ดีขึ้นที่สำคัญจะตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สินทรัพย์อวัชรูป

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

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



2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้ทบทวนการค้าขายของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่าราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนที่ปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้เพื่อวัตถุประสงค์ของงบการเงินการด้อยค่า

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบกับสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าตามหลักฐานบัญชี ณ วันจำหน่าย และได้รับรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนจากเรดเนมิงวาม

อัตราผลตอบแทนที่ใช้นั้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้าง หรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ที่หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรืออวนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายงานสำรวจงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายงานเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของกลุ่มพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

2.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของคันทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของคันทุนการกลุ่มสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงคันทุนการหรือตอนอายุการผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จ คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จ กิจการรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนพื้นที่เป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับการจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนเชิงสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายคันทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงคันทุนในส่วนที่รัฐบาลจะ "ได้รับอนุญาตพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) คันทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

2.14 สิทธิพยานไม่มีตัวตน

สิทธิพยานไม่มีตัวตน รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน หักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สิทธิพยานไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิการเช่าที่ดินและ/หรืออาคาร สิทธิในการใช้ที่ดิน สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสิทธิพยานไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยกลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสิทธิพยานดังกล่าวเพื่อไม่ให้เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

2.15 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสิทธิพยานและมีสินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีภารกิจ เรณาก การด้อยค่าของค่าความนิยมอยู่จนน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที และแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการบัญชี

ค่าความนิยมติดลบ เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสิทธิพยานและมีสินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการประเมินฐานะและการวัดมูลค่าสิทธิพยานที่มีสิน และมีสินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ จะรับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมและค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากกรซื้อธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

2.16 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ ได้โอนไปให้กับกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตรดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าที่ค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ได้รับเช่า สัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

2.17 สัญญาเช่าดำเนินงาน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากรอยถลอกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่รอยถลอกนั้นเกิดขึ้น

2.18 ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการดำเนินงานและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

Dr
KJ

2.19 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเพื่อกองทุนบำเหน็จพนักงานเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานและจ่ายสมทบเพิ่มเพื่อกองทุนฯ มีเงินสำรองเพียงพอในอัตราร้อยละ 100 ของเงินบำเหน็จที่พึงต้องจ่าย ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยรวมไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล ส่วนรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์เงินกองทุนรับรู้เป็นรายได้และเงินจ่ายสมทบรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” โดยกำหนดให้พนักงานที่บรรจุตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2536 เป็นสมาชิกของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยบริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเป็นรายเดือนในอัตรา ร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงาน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2548 บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพิ่มอีก 1 กองทุน ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน (PIT GROUP) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” (PIT GROUP) พร้อมทั้งเปลี่ยนชื่อกองทุนฯ เดิม เป็น “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน (กองทุน 1) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” (กองทุน 1) เพื่อเปิดโอกาสให้พนักงานมีสิทธิเลือกรูปแบบการลงทุนได้ตามความต้องการของตนเอง (Employees' Choices) โดยกองทุน 1 มีนโยบายการลงทุนแบบผสมที่เน้นการลงทุนทั้งตราสารหนี้และตราสารทุน (โดยลงทุนในตราสารทุนได้สูงสุดไม่เกิน 25% ของเงินลงทุน) ในขณะที่ PIT GROUP มีนโยบายการลงทุนตราสารหนี้ระยะสั้นที่เน้นลงทุนเฉพาะตราสารหนี้ของรัฐบาล รัฐวิสาหกิจ และสถาบันการเงินเท่านั้น โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2549

กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพที่บริหาร โดยผู้จัดการกองทุนที่เป็นบุคคลภายนอกและจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นรายเดือนในอัตราที่กำหนด ซึ่งบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการ

2.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้รั่วโครเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในแต่ละประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตรากำไรที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวข้องกับบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

Handwritten signature/initials

2.20 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจาก ค่าเสื่อมนี้สงลยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนไว้นั้นเชื่อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีควมเป็นไปได้ก่อนข้างเนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำเงินแผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงแก่ที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ที่ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.21 การรับรู้รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนควมเสี่ยงและผลตอบแทนของควมเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ควมสัดส่วนของระยะเวลาโดยค้จนถึงอัตรา ผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ควมเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ดังข้าง

2.22 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

สำหรับกำไรต่อหุ้นปรับลด กลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เข้าของผู้ถือหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญตัวเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.23 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน แต่สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการ ได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับ หรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจงบัญชีของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีเราป้องกันความเสี่ยงโดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดตามหลักไว้ในงบกำไรขาดทุน

๑๖

2.23 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าของบริษัทเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกรกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ใ้ลือธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 เรื่อง แร่เปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อกรรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนอันในการประมาณการซึ่งอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริหารรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบดุลเมื่อบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อกรสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและคัลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาลงนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลพินิจอย่างระมัดระวังในสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายละเอียดการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้ประโยชน์จากภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่ตั้งตามตัววัดมูลค่าของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบันรวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

๑
๒

2.24 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การค้อยค่าของสินทรัพย์

การบันทึกบัญชีที่เป็นสินทรัพย์ (Capitalization) ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเป็นไปตามรายละเอียดที่กล่าวข้างต้นในหัวข้อ “ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)”

สำหรับสินทรัพย์อื่นนอกจากรณี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการค้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใดๆ ที่คาดว่าจะลดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ รายการขุดเจาะและการค้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กิจการรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดค่าให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการค้อยค่าเนื่องจากบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยการประมาณการสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้น้ำเงิน และ อัตราคิดลดซึ่งขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

2.25 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

2.26 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

2.27 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551 และ พ.ศ. 2552

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่แทนมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิมที่ยกเลิกไป ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ดังต่อไปนี้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง ค่าทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 39 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 51	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

๑๖

2.27 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551 และ พ.ศ. 2552 (ต่อ)

การประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีใหม่ข้างต้น มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ยกเว้น มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องสัญญาเช่า ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับสัญญาเช่าทุกประเภทที่มีวันเริ่มต้นสัญญาเช่าในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท ยกเว้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2552

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การค้ำของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 54 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการคำนวณงานที่ยกเลิก

ในระหว่างปี 2551 สมาชิวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ฉบับดังกล่าว ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว และมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป โดยบริษัทฯ ยังไม่ได้นำมาใช้ในงวดปัจจุบัน และคาดว่าจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

ก.ค.

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นใหม่หรือในวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป มาใช้ปฏิบัติโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าความนิยม

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้กลุ่มบริษัทไม่ต้องตัดจำหน่ายค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจ แต่จะต้องพิจารณาการค้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้ง หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการค้อยค่า ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากเหตุการณ์ค้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที รวมทั้งต้องแสดงค่าความนิยมด้วยร ค่าทุนหักค้อยค่าเมื่อการค้อยค่าสะสม

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้อธิบายปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมที่รับรู้ก่อนหน้านี้ กลุ่มบริษัทใช้วิธีเปลี่ยนพื้นที่เป็นต้นไป โดยกลุ่มบริษัทได้หยุดตัดจำหน่ายค่าความนิยม และได้ทำการทดสอบการค้อยค่าของค่าความนิยมตามตั้งมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 แสดงด้วยยอดคงเหลือที่ยืมมาจากวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 12,432.05 ล้านบาท และไม่ได้ตัดจำหน่ายในระหว่างงวดปัจจุบัน ในขณะที่งวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีค่าตัดจำหน่ายค่าความนิยมดังกล่าวจำนวน 2,313.83 ล้านบาท รับรู้ในงบการเงินรวม ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ฝ่ายบริหารได้พิจารณาแล้วว่าไม่มีการค้อยค่าในค่าความนิยมดังกล่าว

ค่าความนิยมติดลบ

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้กลุ่มบริษัทซึ่งเป็นผู้ซื้อต้องประเมินการระบุ และการวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ซื้อ และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ และให้รับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนทันที

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้อธิบายปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมติดลบที่รับรู้ก่อนหน้านี้ กลุ่มบริษัทใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด วันที่ 1 มกราคม 2551 จำนวน 5,344.81 ล้านบาท

อย่างไรก็ตามจ การปรับปรุงรายการค่าความนิยมและค่าความนิยมติดลบดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

AS

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินสด	389.34	608.80	243.15	437.28
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	32,844.75	16,131.67	16,012.25	4,528.47
เงินฝากประจำ	17,235.31	10,438.23	6,000.00	8,000.00
ตัวเงินกึ่ง	23,288.95	18,669.12	386.32	1,758.39
ตัวสัญญาใช้เงิน	6,052.00	783.30	4,500.00	133.30
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	11,008.35	28,327.17	11,008.35	28,327.17
รวม	90,818.70	74,958.29	38,150.07	43,184.61

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.13 – 5.20 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินฝากประจำ	39.60	3,112.67	39.60	3,112.67
ตัวเงินกึ่ง	-	2,674.25	-	2,277.64
พันธบัตร	752.49	421.54	752.49	421.54
ตัวสัญญาใช้เงิน	425.93	16.73	210.86	-
เงินลงทุนทั่วไป	-	6.06	-	6.06
รวม	1,218.02	6,231.25	1,002.95	5,817.91

GA
AV

5. เงินลงทุนชั่วคราว (ต่อ)

เงินฝากธนาคารและตัวสัญญาใช้เงินของกลุ่มบริษัท เป็นเงินฝากธนาคารและตัวสัญญาใช้เงินซึ่งออกโดยสถาบันการเงินในประเทศโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.25 – 4.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.13 – 5.00 ต่อปี)

ตัวเงินคลังของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.10 - 3.25 ต่อปี

พันธบัตรของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เป็นพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.53 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.22 ต่อปี)

ในระหว่างวันที่ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในบริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA(Sanshui)) จำนวน 6.06 ล้านบาท เป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งแสดงสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า รายละเอียดคณหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.6

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจกรรมอื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจกรรมอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้การค้า	67,914.73	117,023.10	55,906.18	100,439.60
ตัวเงินรับ	1,404.82	2,476.80	1,404.82	2,476.80
รวม	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจกรรมอื่น-สุทธิ	66,879.46	116,935.78	55,739.06	101,268.83

Handwritten signature

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	60,623.54	105,867.41	51,665.22	91,734.43
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	3,199.95	6,508.63	1,498.18	5,460.25
- เกิน 3 - 6 เดือน	1,455.05	2,288.90	1,326.93	1,920.31
- เกิน 6 - 12 เดือน	1,339.37	2,027.52	1,319.27	1,994.30
- เกิน 12 เดือน	2,701.64	2,807.44	1,501.40	1,807.11
รวม	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่น-สุทธิ	66,879.46	116,935.78	55,739.06	101,268.83

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 16,161.61 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 28,969.72 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 15,945.10 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 28,865.56 ล้านบาท)

WV

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

7.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	7,970.58	11,156.14
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	117.54	99.66
บริษัทร่วม	29,472.11	75,151.57	29,407.27	75,137.14
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,000.20	2,044.14	2,000.00	2,044.14
รวม	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	260.71	261.07	267.83	269.78
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	27,844.57	73,582.97	32,327.99	84,826.87
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	62.56	504.30	345.55	501.77
- เกิน 3 - 6 เดือน	3,267.27	414.69	3,280.93	414.69
- เกิน 6 - 12 เดือน	293.03	1.83	317.92	1.83
- เกิน 12 เดือน	4.88	2,691.92	3,223.00	2,691.92
รวม	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	260.71	261.07	267.83	269.78
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

๑๖

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น--กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้เงิน				
บริษัทย่อย	-	-	197.28	401.94
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	283.88	201.85
บริษัทร่วม	550.54	455.81	545.62	449.43
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	144.07	144.51	143.23	144.04
รวม	694.61	600.32	1,170.01	1,197.26
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	141.67	141.90	141.75	148.14
ลูกหนี้เงิน-สุทธิ	552.94	458.42	1,028.26	1,049.12
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทร่วม	354.50	326.30	354.50	326.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	247.25	176.40	247.25	176.37
รวม	601.75	502.70	601.75	502.67
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	354.07	325.98	354.07	325.98
เงินจ่ายล่วงหน้า-สุทธิ	247.68	176.72	247.68	176.69
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	17,632.25	26,379.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,685.29	1,324.10
บริษัทร่วม	-	757.64	-	757.64
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	757.64	19,317.54	28,460.95
รวม	800.62	1,392.78	20,593.48	29,686.76

Handwritten signature/initials

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีดังนี้
หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	757.64	28,460.95
- จ่ายเงินกู้	-	18,642.16
- รับคืนเงินกู้	(757.64)	(27,785.57)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	19,317.54

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไว้แก่หลักทรัพย์ที่ประกัน อัตรดอกเบี้ยอยู่ระหว่างร้อยละ 3.23-7.25 ต่อปี

7.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550
หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,113.76	1,076.79
บริษัทร่วม	1,450.07	1,193.04	1,450.07	1,193.04
	1,450.07	1,193.04	2,563.83	2,269.83
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทร่วม	0.22	0.65	0.22	0.65
	0.22	0.65	0.22	0.65
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	12,227.00	1,720.00
บริษัทร่วม	5,050.05	5,050.05	5,050.05	5,050.05
	5,050.05	5,050.05	17,277.05	6,770.05
รวม	6,500.34	6,243.74	19,841.10	9,040.53

Handwritten signature/initials

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,050.05	6,770.05
- จ่ายเงินกู้	-	12,387.00
- รับคืนเงินกู้	-	(1,880.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	5,050.05	17,277.05

อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน อยู่ระหว่างร้อยละ 4.88 - 7.69 ต่อปี

7.4 เงินการค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	10,538.81	11,860.55
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4,491.19	2,940.80
บริษัทร่วม	14,327.19	43,304.28	13,382.84	41,594.91
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,068.60	1,456.34	229.51	179.42
รวม	15,395.79	44,760.62	28,642.35	56,575.68

7.5 เงินกู้ยืม - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	72.43	278.54
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1.76	1.24
บริษัทร่วม	235.64	379.22	223.25	369.63
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	182.27	1,491.84	87.73	1,489.21
รวม	417.91	1,871.06	385.17	2,138.62

Handwritten signature

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.6 เจ้านี้มีระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย	-	-	11.13	70.71
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	15.32	16.04
บริษัทร่วม	22.38	-	22.38	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	749.89	-	749.89	-
รวม	772.27	-	798.72	86.75

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่มีรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	49,044.09	56,450.62
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,191.76	1,029.01
บริษัทร่วม	844,960.04	584,039.73	844,814.47	573,325.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,161.01	9,406.49	19,160.83	9,406.49
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,912.60	702.09
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	84.42	64.63
บริษัทร่วม	324.99	298.42	324.99	298.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	0.91	-	0.91	-

Handwritten signature

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	10,340.78	11,167.89
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	121.07	419.71
บริษัทร่วม	80.00	105.52	17,153.65	7,846.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	66.92	81.80	66.92	81.80
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	465.80	1,090.07
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	224.35	29.82
บริษัทร่วม	8,059.37	3,750.35	8,058.27	3,690.00
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	56.65	20.49	56.01	20.49
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	116,307.81	88,166.04
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27,964.71	8,245.73
บริษัทร่วม	532,087.92	457,971.05	518,815.07	449,416.55
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17,112.57	5,402.84	5,642.29	3,333.77
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,157.06	283.22
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.24	-
บริษัทร่วม	1,063.22	616.37	1,049.82	134.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	826.00	1,017.16	825.30	903.13

Handwritten signature

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่ป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

7.8 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.1

7.9 ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนกรรมการประกอบด้วยเบี้ยประชุมกรรมการและโบนัส สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ค่าตอบแทนกรรมการ	96.56	172.76	36.31	42.31

7.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีวิธีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ค่าขาย				
บริษัทร่วม	11,360.72	5,334.44	11,360.72	5,334.44
ค่าซื้อ				
บริษัทร่วม	11,631.97	5,334.44	11,631.97	5,334.44

Handwritten signature

8. สิ้นค้าคงเหลือ

สิ้นค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	11,607.58	11,116.35	7,747.12	8,006.11
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	856.66	710.69	855.86	710.47
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	483.34	788.56	-	-
อื่น ๆ	1,740.01	906.63	1,553.00	727.37
รวม	14,687.59	13,522.23	10,155.98	9,443.95

กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสิ้นค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 308.70 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 178.42 ล้านบาท

สิ้นค้าคงเหลือดังกล่าวข้างต้นได้รวมสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

9. หนี้คงเหลือ-สุทธิ

หนี้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	9,130.43	6,505.11	2,452.19	2,051.42
หัก สำรองหนี้เสื่อมสภาพ	126.63	130.66	58.74	58.74
หนี้คงเหลือ - สุทธิ	9,003.80	6,374.45	2,393.45	1,992.68

๑
๗

10. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ลูกหนี้อื่น	10,413.89	7,982.46	4,190.14	5,128.87
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	563.73	553.09	558.90	547.04
ลูกหนี้อื่น- สุทธิ	9,850.16	7,429.37	3,631.24	4,581.83
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,831.19	5,024.84	3,285.56	3,935.72
เงินขาดเชยจากกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	9,777.54	2,671.36	9,777.25	2,671.36
คอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	424.50	450.33	275.68	341.63
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,352.45	1,366.79	966.01	1,182.42
อื่นๆ	2,340.62	1,525.91	355.74	176.83
รวม	28,576.46	18,468.60	18,291.48	12,889.79

ลูกหนี้อื่นส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าภาษีสรรพสามิต และลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่ม

เงินขาดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินขาดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ โดยจะได้รับเงินขาดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.54	65.73
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 รีเทค บิซิเนส อัสโซซิเอตส์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท.ก๊าซกลด จำกัด (PTTG)	สิงคโปร์	การค้าก๊าซกลดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอเนจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดของผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	50.00	75.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจปิโตรเคมี จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส อัสโซซิเอตส์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	-

a
w

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	2551	2550
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทราฟส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทราฟส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	47.50
บริษัท เอ็มเอชเอ็ม ซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท นางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	29.75	29.75
บริษัท ไทยลูบิแลชั่นเคมิจ จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (TTAPPLINE)	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-P'PTI.PG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	36.77	31.50
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพนเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.30	49.31
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรมาติกส์และแก๊ส จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ แก๊ส	48.66	48.66
บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS) (เดิมชื่อ บริษัท เอ็นพีซี เมกานาเมคส์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPIC))	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
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 พีทีทีเอสซี 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

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
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
Diamond Petroleum Company Limited (DPC) ¹	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	-	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 1 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

¹ เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2551 DPC ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้ว

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
PTTEP Romnana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rabman 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	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTCL:				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) (เดิมชื่อ Subic Bay Fuels Co., Inc. (SBFCI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC) (เดิมชื่อ Subic Bay Distribution, Inc. (SBDI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัทย่อย ของ PTTT:				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสาหร่ายน้ำมัน	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTRB:				
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจปิโตรเคมี จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริการสถานีบริการ น้ำมันและรีไซเคิลของเสีย	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจปิโตรเคมี จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริการ เรนุกคาลากร	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สวามิภักดิ์ปิโตรเคมี จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTT INTER:				
LINTS LIMITED (LINTS)	ฮ่องกง	ธุรกิจการพาณิชย์	100.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP:				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เกออร์มีวตา	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	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

Handwritten signature

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
ไพลิน	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สีนรุช่อม (แปลง B5 North)	ไทย	บริษัท เอสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
โรมมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30.00
ซิติ อับ เอล รามานออฟซอร์	อียิปต์	Edison International SPA	-	30.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอน โมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
บห์เรน 2	บาห์เรน	บริษัท พีทีอีพี บห์เรน จำกัด	-	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช (แปลง B 13/38)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	44.4445
ชาดมา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากุน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
พีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟซอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00

๑
๙

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่าเอเอ็ม 9 และเอเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่าเอเอ็ม 3 เอ็ม 4 และเอเอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บี 8/32 และ 9 เอ	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟฟอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ ทรานซาร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	36.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอานวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โอแมน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อัลจีเรีย 433๒ และ 416๗	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	44.4445	44.4445
อภิตศย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	84.00	84.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	100.00	100.00

Handwritten signature

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
สินค้ซ่อม (แผลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
นางนวล ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
แอล 21, 28 และ 29/48 ¹	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	70.00	100.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อีร่าณ จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อีร่าณขาว่า	อีร่าณ	บริษัท พีทีทีอีพี อีร่าณ จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เมรเงิน จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อินโคเนเซียเมรเงิน-1	อินโคเนเซีย	PT Medco E&P Merangin	40.00	40.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อินโคเนเซีย เบงการา-1	อินโคเนเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ยู โนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน บี โครเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
โพลิน (G7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน บี โครเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. โครงการไทย จำกัด	80.00	80.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวีเอส จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ออสเตรเลียเอซี/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	20.00
ออสเตรเลีย คัมเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บังกลาเทศ 17 และ 18	สาธารณรัฐ ประชาชน บังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	30.00	30.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โรมานา จำกัด (PTTEPR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
โรมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	30.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด (PTTEP BI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
บาร์เรน 2	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด	100.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEPSAER)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
ซิดิ อับ เอล รามานอเฟซอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SEMAI II LIMITED)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2551	2550
อิน โคนีเซีย เซไม ทุ	อิน โคนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	33.33	-

¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ลอเรนซ์ เอ็มเพอร์รี่ จำกัดและ บริษัท ที&32 พาร์ทเนอร์ ซึ่มีเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² ในเดือนพฤศจิกายน 2551 PTTEPS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัมปทานเพื่อ โอนสัดส่วนในโครงการนางวลร้อยละ 40 ให้กับ บริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) โดยการ โอนสัดส่วนการร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย

³ รัฐบาลอานูวิตีการขายสัดส่วน 30% ให้กับ Resourceful Petroleum (Thailand) Ltd. (RPL) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัทร่วมของ PITEP :				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการขนส่งและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัทร่วมของ SBECL :				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
บริษัทร่วมของ PTTNGD :				
บริษัท อมตะ จำกัด (มหาชน) จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัทร่วม ของ PTT INTER:				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	25.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

งบการเงินรวม

หน่วย: ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2551		2550		เงินปันผล	
	2551	2550	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2551	2550
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.10	11,380.83	29,143.05	11,380.83	33,291.97	4,507.41	3,789.93
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	15,608.94	14,770.48	19,093.28	1,624.77	
3 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,639.40	4,060.18	4,952.40	99.88	56.60
4 PTTAR*	48.66	48.66	12,820.01	26,414.04	12,821.69	32,119.50	3,604.97	2,484.31
5 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	26,062.15	20,363.81	25,205.08	2,016.51	1,351.35
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPLINE	33.19	33.19	2,682.35	349.17	2,682.35	2.00	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	144.95	140.00	134.79	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	97.31	87.35	66.39	-	23.01
10 KPL	40.00	40.00	21.49	27.73	21.49	26.89	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.30	1.13	1.36	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 PTICH	49.30	49.31	33,520.89	52,293.47	32,491.96	51,527.15	5,287.65	-
13 PPCL	40.00	40.00	2,756.80	2,448.44	1,280.88	1,135.32	-	-
14 APS (เดิมชื่อ NPTC)	40.00	40.00	28.51	37.05	28.47	28.47	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 (ต่อ)

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2551		2550		เงินปันผล	
	2551	2550	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2551	2550
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
กลุ่มธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ								
15 IPT	20.00	20.00	400.19	1,436.96	400.19	1,036.12	61.63	49.94
16 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	247.21	80.00	211.71	80.00	70.00
17 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,060.44	2,304.76	2,005.39	73.06	91.33
18 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,478.11	2,743.60	2,615.39	-	-
19 EMG	25.00	25.00	16,544.61	15,703.79	16,498.42	16,433.90	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
20 PTTICT	20.00	20.00	60.00	93.12	60.00	64.08	-	-
รวม			130,387.72	179,286.63	122,348.84	189,951.19	17,355.88	7,916.46

* PTTAR : เงินปันผลรับ สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.2550 ประกอบด้วยเงินปันผลรับของ บริษัทโรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) จำนวน 1,397.49 ล้านบาท และเงินปันผลรับของบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) จำนวน 1,086.81 ล้านบาท

หมายเหตุ : ในปี 2550 บริษัท วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) (บริษัทร่วมของ PTTICD) ได้จ่ายเงินปันผลจำนวน 35.52 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมก้าและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550
บริษัทย่อย :						
1 PTTEP	65.54	65.73	11,131.33	11,131.33	9,818.78	6,805.48
2 PTIT	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 PTINGD	58.00	58.00	418.14	418.14	522.00	455.88
6 PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	50.00	-	-
7 PTTPM	50.00	75.00	20.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	600.00	-	-
11 PTTTB	100.00	100.00	5,100.00	100.00	-	-
12 CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13 PTT INTER	100.00	100.00	100.00	25.00	-	-
14 PTTGE	100.00	100.00	2,714.33	942.50	-	-
15 BSA	25.00	-	0.50	-	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมก้า :						
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
16 TTM (I)	50.00	50.00	5,320.00	5,320.00	-	-
17 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
18 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
19 PTTAC	48.50	47.50	3,054.50	95.00	-	-
20 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	121.07	419.72

๑๓

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 (ต่อ)
งบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินเป็นผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
21 TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	4,507.41	3,789.93
22 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	1,624.77	-
23 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	99.88	56.60
24 PTAR *	48.66	48.66	12,820.01	12,821.69	3,604.97	2,484.30
25 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	20,363.81	2,016.51	1,351.35
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
26 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
27 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
28 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	23.01
30 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
31 PTICH	49.30	49.31	32,079.42	32,079.42	5,165.42	3,906.53
32 PFCL	40.00	40.00	2,756.80	1,280.88	-	-
33 APS (เดิมชื่อ NPFC)	40.00	40.00	28.51	28.47	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
34 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	61.63	49.94
35 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	91.33
36 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
37 PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวม			154,564.03	135,615.19	27,615.50	19,434.07

* PTAR : เงินปันผลรับ สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.2550 ประกอบด้วยเงินปันผลรับของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน)(RRC) จำนวน 1,397.49 ล้านบาท และเงินปันผลรับของบริษัท อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) จำนวน 1,086.81 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

11.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	189,951.19
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(6,250.68)
- เงินปันผลรับ	(17,355.88)
- เงินลงทุนเพิ่ม	7,011.58
- ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	(29.42)
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(138.90)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	297.18
- หักจำหน่ายค่าความนิยมติดลบ	5,801.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	179,286.63

11.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	135,615.19
- เงินลงทุนเพิ่ม	18,958.85
- จำหน่ายเงินลงทุน	(10.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	154,564.04

๑๖

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.6 รายการส่วนแบ่งในสิทธิ์พิเศษที่เมื่อดำเนินการของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	TIM (T)	TIM (M)	DCAP	PITAC	HMC	TIM (T)	TIM (M)	DCAP	PITAC	HMC
สิทธิ์ที่ลงทุน	2,458.49	109.52	195.56	1,622.33	2,175.17	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75
สิทธิ์ที่ไม่ลงทุน	14,016.55	711.09	863.43	1,704.76	9,990.82	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87
หนี้สินลงทุน	(3,100.28)	(50.50)	(138.56)	(272.40)	(664.49)	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)
หนี้สินไม่ลงทุน	(7,982.04)	(540.76)	(637.00)	(4.62)	(3,939.56)	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)
สิทธิ์สุทธิ	5,392.72	229.35	283.43	3,050.07	7,561.94	5,485.05	266.15	288.44	91.17	7,038.37

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	TIM (T)	TIM (M)	DCAP	PITAC	HMC	TIM (T)	TIM (M)	DCAP	PITAC	HMC
รายได้	1,330.26	54.84	578.48	27.72	8,685.55	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43
ค่าใช้จ่าย	(1,422.59)	(89.19)	(583.49)	(29.24)	(7,887.20)	(1,497.40)	(85.71)	(553.85)	(3.57)	(6,884.73)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	(92.33)	(34.35)	(5.01)	(1.52)	798.35	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70
ภาษีเงินได้	-	0.11	-	-	(158.00)	-	(0.20)	-	-	(224.59)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(92.33)	(34.24)	(5.01)	(1.52)	640.35	256.32	18.43	(5.18)	(3.52)	1,138.11

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

PTTEP

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญของ บริษัทมหาชน Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 149.80 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 65.54

PTTCH

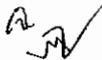
ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญของ บริษัทมหาชน Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 0.91 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 49.30

IRPC

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ IRPC จากบุคคลภายนอก จำนวน 1,103.96 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,489.48 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 135.60 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 36.77

PTTRB

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTTRB ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2551 และ ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2551 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTRB โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านบาท ในราคาตามมูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,000 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2551



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

APS (NPTC)

ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น NPTC ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อ บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิสเชส จำกัด (NPTC) เป็น บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (Alliance Plant Service Company Limited) หรือ APS ซึ่งได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2551

PTTGE

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของ บริษัท PT. Az-Zhara ประเทศอินโดนีเซีย จากผู้ถือหุ้นเดิมของ PT. Az-Zhara ในสัดส่วนร้อยละ 95 คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้นประมาณ 22.275 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 700 ล้านบาท โดยเป็นการดำเนินการผ่าน Sabran Brothers Pte., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และ PTTGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย ณ วันที่ 25 เมษายน 2551 PTTGE, PT. Az-Zhara และ Sabran Brothers Pte., Ltd. ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาแล้ว พร้อมทั้งได้ชำระเงินบางส่วนแล้ว และผู้ถือหุ้นเดิมของ PT. Az-Zhara ได้โอนหุ้น PT. Az-Zhara จำนวนร้อยละ 95 ให้แก่ PTTGE (โดย Sabran Brothers Pte., Ltd.) เรียบร้อยแล้ว อนึ่ง PTTGE (โดย Sabran Brothers Pte., Ltd.) จะดำเนินการชำระเงินเพิ่มเติมตามสัญญาให้แก่ผู้ขาย โดยการชำระเงินงวดสุดท้ายจะกระทำเมื่อ PT. Az-Zhara ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ปัจจุบัน PT. Az-Zhara มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 1,000 ล้านบาทหรืออินโดนีเซีย หรือ ประมาณ 4 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000,000 รูเปียะหรืออินโดนีเซีย

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE ครั้งที่ 3/2008 เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้ PTTGE เปลี่ยนสกุลเงินจดทะเบียนบริษัทจากเหรียญสิงคโปร์เป็นดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้ PTTGE มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 40 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนเงิน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 942.50 ล้านบาท นอกจากนี้ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนอีก 50 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นจำนวนเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,655.92 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2551 ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2551 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนอีก 3.5 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นจำนวนเงิน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 115.91 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2551



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

PPCL

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2551 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 599.40 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 239.76 ล้านบาท ต่อมาที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 ของ PPCL เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2551 มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PPCL เป็นจำนวน 1,600 ล้านบาท โดย PPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 65.625 คิดเป็นจำนวนเงิน 1,050 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 420 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 8/2551 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 648 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 259.20 ล้านบาท

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 9/2551 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 1,392.40 ล้านบาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2551 และ 17 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PPCL ตามสัดส่วนของความเป็นเจ้าของร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 336.96 ล้านบาท และ 220 ล้านบาท ตามลำดับ

PITAC

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 12,200 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 200 ล้านบาท เป็น 12,400 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 122 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในจำนวนหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 3,050 ล้านบาท นอกจากนี้ในการประชุมดังกล่าวได้มีมติให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงสัดส่วนของความเป็นเจ้าของจากเดิมร้อยละ 47.50 เป็นร้อยละ 48.50 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 1,479.75 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551

ณ
ค

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551(ต่อ)

PTFPL

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTFPL ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติเพิ่มทุนอีกจำนวน 12 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2551

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2551 ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTFPL ครั้งที่ 8/2551 เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2551 มีมติให้ PTFPL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม 300 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2551

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTTLNG ครั้งที่ 1/2551 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2551 และมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น PTTLNG ประจำปี 2551 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2551 ได้มีมติให้เพิ่มทุนอีกจำนวน 6,353 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 50 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 6,403 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 635.30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในจำนวน หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,588.25 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2551 จำนวน 1,551.00 ล้านบาท และ 9 พฤษภาคม 2551 จำนวน 37.25 ล้านบาท

PTTPM

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ขายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์ทเก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ PTTPM ไปให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 ในราคาต่อหุ้นตามบัญชีของหุ้น PTTPM ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2551 เท่ากับ 583.18 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 58.32 ล้านบาท พร้อมทั้งรับชำระเงินจากการจำหน่ายหุ้นในวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTPM ลดลงจากร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 50 และเกิดขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน 1.10 ล้านบาทในงบการเงินรวม

PTT INTER

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PTT INTER ครั้งที่ 4/2551 เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2551 ได้มีมติเรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 75 คิดเป็นจำนวนเงิน 75 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2551

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

BSA

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2551 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2551 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท บีซีเอส เซอร์วิสเชส ฮัสโตแอนซ์ จำกัด (BSA) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการจ้างเหมาระบบการแก๊สของบริษัท ซึ่งได้แก่ บริษัทฯ PTTICT PTTUT และ PTTAR โดยเข้าถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากันคือร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ BSA ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551 โดยมีทุนจดทะเบียน 2 ล้านบาท หุ้นละ 10 บาท จำนวน 200,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 2 ล้านบาท ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนดังกล่าวแบ่งเป็นหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หุ้นสามัญ	หุ้นบุริมสิทธิ
จำนวนหุ้น (ล้านหุ้น)	0.05	0.15
สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	25.00	75.00
สิทธิในการออกเสียง	1 หุ้น ต่อ 1 เสียง	4 หุ้น ต่อ 1 เสียง

ทั้งนี้บริษัทฯ ถือหุ้นสามัญทั้งหมด

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

	2551					2550					หน่วย : ล้านบาท
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ	อื่นๆ	
สินทรัพย์หมุนเวียน	68,235.66	1,078.75	18,835.62	3,069.11	144.25	99,584.41	1,116.02	22,711.84	2,327.82	129.89	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	132,305.37	2,476.04	62,367.07	9,817.26	23.72	110,478.98	2,589.72	46,467.50	8,443.70	6.58	
หนี้สินหมุนเวียน	(39,214.52)	(480.72)	(7,177.57)	(2,310.95)	(118.55)	(48,846.66)	(824.89)	(9,852.46)	(1,195.83)	(101.68)	
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(58,331.75)	(2,535.27)	(24,235.60)	(4,011.93)	(286)	(40,219.18)	(2,718.48)	(12,396.47)	(3,006.62)	(3.36)	
สินทรัพย์สุทธิ	102,994.76	538.80	49,789.52	6,563.49	46.56	120,997.55	162.37	46,930.41	6,569.07	31.43	

๒

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน : สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : ล้านบาท

	2551					2550				
	ก๊าซ					ก๊าซ				
	กรรกลัน	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	รวมชาติ	อื่นๆ	กรรกลัน	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	รวมชาติ	อื่นๆ
รายได้	510,077.44	1,830.10	42,347.10	6,969.00	189.44	380,789.52	2,333.61	48,667.83	5,227.20	54.52
ค่าใช้จ่าย	(525,577.67)	(1,457.04)	(35,658.91)	(6,810.24)	(168.61)	(350,652.06)	(1,974.65)	(42,121.73)	(4,854.22)	(47.80)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	(15,500.23)	373.06	6,688.19	158.76	20.83	30,137.46	358.96	6,543.10	372.98	6.72
ภาษีเงินได้	3,805.66	(7.08)	(1,165.96)	(59.44)	(63.1)	(6,824.28)	(9.66)	-	(36.94)	(4.76)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(11,694.57)	365.98	5,522.23	99.32	14.52	23,313.18	349.30	6,543.10	336.04	1.96

11.8.2 บริษัทฯ ไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 2.01 ล้านบาท (2550 : 293.87 ล้านบาท) เนื่องจากจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว จำนวน 68.06 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 70.07 ล้านบาท)

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม(เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนที่มีกรซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

บริษัทร่วม	หน่วย : ล้านบาท	
	2551	2550
PTTCH	23,244.39	91,501.74
BCP	2,580.13	4,660.88
IRPC	15,652.35	39,004.88
TOP	23,638.88	86,642.51
PTTAR	14,131.48	62,091.98

SA

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่อจากสัดส่วนของควมเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของควมเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	80.00	49.00
BSA	57.14	100.00
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.096	41.443
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ

12.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินลงทุนทั่วไป	2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	5,343.16	33.96	5,343.16	33.96
บวก ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(727.65)	758.70	(727.65)	758.70
รวม	7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13

Handwritten signature

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	15.00	15.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	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	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการซื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

ณ
พ

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2551	2550
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PITT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah I Ltd (KAD I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
Kadriah II Sdn Bhd (KAD II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บานเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของ ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550	2551	2550
	เงินลงทุนทั่วไป							
1 PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2 P/T 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	805.50	1,098.75	805.50	-	-
7 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	282.31
8 BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
9 PA (Maoning)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
10 PA (Sanshui)	25.00	-	6.06	-	6.06	-	-	-
11 KOT	10.00	-	117.93	-	-	-	-	-
12 KIF	10.00	-	48.84	-	-	-	-	-
13 KAD I	10.00	-	245.39	-	-	-	-	-
14 KAD II	10.00	-	65.52	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,457.66	1,680.67	1,318.06	1,018.75		
บวก ผลต่างจากการแปลงที่ งบการเงิน			20.10	-	-	-		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			230.13	224.07	211.94	205.88		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87		

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของ ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2551	2550	2551	2550	2551	2550	2551	2550
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย								
เงินลงทุนในตราสารทุน								
15 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	50.00	68.00
16 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	16.92	13.80
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00		
เงินลงทุนในตราสารหนี้								
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	33.96	293.16	33.96	293.16	33.96	-	-
FAM EPIF			5,050.00	-	5,050.00	-	-	-
			6,264.76	955.56	6,264.76	955.56		
บวก ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน								
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			5,537.11	1,714.26	5,537.11	1,714.26		
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ			7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13	66.92	364.11

๐
๗

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	3,170.86	2,527.13
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(1,486.35)	(1,486.35)
- เงินลงทุนเพิ่ม	6,080.13	5,602.45
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	-
- ค่าเผื่อการค้อยค่าเงินลงทุน	(6.06)	(6.06)
- โอนเปลี่ยนประเภท	6.06	6.06
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	20.10	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,784.74	6,643.23

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

RPCL

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 RPCL ได้เรียกให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1,955.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 15 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 293.25 ล้านบาท

PA (Sanshui)

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนเงินลงทุนใน PA (Sanshui) จากเงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการขายให้แล้วเสร็จได้ภายใน 1 ปี

MFC Energy Fund

เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2551 บริษัทฯ ได้ขายคืนหน่วยลงทุนตามสัญญาร่วมลงทุน จำนวน 0.14 ล้านหน่วย มูลค่าหน่วยละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 1.38 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2551 และวันที่ 12 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหน่วยลงทุนครั้งที่ 2 และครั้งที่ 3 ครั้งละ 130.29 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 260.58 ล้านบาท ซึ่งส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน MFC Energy Fund ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เท่ากับร้อยละ 32.57

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ (ต่อ)

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2551 ได้มีมติเห็นชอบให้ลงทุนในกองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (Finansa Asset Management - Energy and Petrochemical Index Fund : FAM EPIF) ซึ่งมีนโยบายการลงทุนในตราสารทุนที่ออกโดยบริษัทในธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้ลงทุนใน FAM EPIF จำนวนหน่วยลงทุน 595.93 ล้านหน่วย คิดเป็นจำนวนเงิน 5,050 ล้านบาท

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนระยะยาว ในงบการเงินรวมมีจำนวน 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 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 211.94 ล้านบาท

บริษัทในเครือของ PTTT

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2551 บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ในประเทศมาเลเซียจำนวน 4 บริษัท เพื่อสนับสนุนการขายตัวทางธุรกิจค้าสากลของ PTTT ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	จำนวนหุ้นสามัญ (ล้านหุ้น)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
1. KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	10	3.80	11.10	117.93
2. Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	10	0.03	4.60	48.84
3. Kadriah I Ltd (KAD I)	10	0.95	23.12	245.39
4. Kadriah II Sdn Bhd (KAD II)	10	2.09	6.18	65.52
		6.87	45.00	477.68
<u>บวก</u> ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน				20.10
รวม				497.78

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ		สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
				การสำรวจ				
				และผลิต ปิโตรเลียม				
ราคาทุน								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,424.13	20,382.10	165,536.51	236,241.87	11,473.67	52,764.54	491,822.82	
- ซื้อสินทรัพย์	2,891.82	463.65	2,396.37	63,678.50	345.19	38,981.03	108,756.56	
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,958.67	1,958.67	
- โอนเปลี่ยนประเภท	442.48	1,630.70	37,242.73	(6.50)	(2,134.81)	(39,532.79)	(2,358.19)	
- ขายและจำหน่าย	-	(188.11)	(262.70)	(16,536.15)	(233.72)	0.04	(17,220.64)	
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	2.25	(19.12)	238.47	(8.08)	0.78	214.30	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,758.43	22,290.59	204,893.79	283,616.19	9,442.25	54,172.27	583,173.52	
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)	
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(986.76)	(6,425.35)	(22,843.69)	(900.51)	-	(31,156.31)	
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.13)	(1,829.75)	-	1,829.88	-	-	
- ขายและจำหน่าย	-	136.39	171.68	67.09	285.00	-	660.16	
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(0.56)	4.64	(85.16)	6.72	-	(74.36)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(10,745.63)	(71,077.59)	(118,115.88)	(6,365.68)	-	(206,304.78)	
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)	
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	(168.53)	-	-	(168.53)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(558.07)	-	-	(1,113.97)	
ราคาตามบัญชี								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,370.60	10,227.89	102,294.97	140,598.21	3,886.90	52,764.54	315,143.11	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,704.90	11,285.32	133,573.47	164,942.24	3,076.57	54,172.27	375,754.77	

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	อาคาร		เครื่องจักร		สินทรัพย์ งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	และส่วน ปรับปรุง	และ	และ	สินทรัพย์ อื่นๆ		
	ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
- ซื้อสินทรัพย์	2,536.18	289.05	2,001.03	247.50	25,446.83	30,520.59
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,602.04	1,602.04
- โอนเปลี่ยนแปลง	342.02	1,333.88	34,143.58	343.22	(38,330.53)	(2,167.83)
- ขายและจำหน่าย	-	(69.38)	(32.84)	(94.52)	-	(196.74)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,395.92	16,018.02	182,678.93	7,815.14	33,806.13	247,714.14
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(624.54)	(5,180.19)	(737.63)	-	(6,542.36)
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	(0.13)	0.32	(0.21)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	52.08	27.84	88.43	-	168.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(8,312.25)	(63,840.33)	(5,349.51)	-	(77,502.09)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,342.39	7,446.13	118,595.87	2,465.63	33,806.13	169,656.15

Handwritten signature/initials

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,958.67 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 2,811.64 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,602.04 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 2,657.64 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 5.29 - 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : ร้อยละ 3.34 - 7.69)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ราคาทุน	863.07	858.44	766.48	744.59
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	373.10	210.88	345.71	196.21
ราคาตามบัญชี	489.97	647.56	420.77	548.38

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 PTEEP มีรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2551)
เวียดนาม 52/97	-	35.26	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	36.90	-
เวียดนาม 16-1	892.00	-	1,287.53
เวียดนาม 9-2	1,188.24	-	811.23
อิลีวีเรีย 433เอ และ 416บี	417.17	-	435.89

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุนัข

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุนัข ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินการอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,830.44	25,532.55	587.00	27,949.99
- เพิ่มขึ้น	245.60	1,387.32	3.70	1,636.62
- โอนเปลี่ยนประเภท	178.46	448.95	-	627.41
- จำหน่ายสินทรัพย์	(6.59)	(582.97)	-	(589.56)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.23)	(20.60)	1.07	(19.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,247.68	26,765.25	591.77	29,604.70
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(7,163.72)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(190.54)	(903.62)	(148.54)	(1,242.70)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(66.62)	(6.68)	-	(73.30)
- จำหน่ายสินทรัพย์	6.88	32.75	-	39.63
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.15	9.33	(1.04)	8.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(1,447.14)	(6,516.94)	(467.57)	(8,431.65)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	633.43	19,191.83	269.01	20,094.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	800.54	19,556.31	124.20	20,481.05

Handwritten signature

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
- เพิ่มขึ้น	57.63	224.63	-	282.26
- โอนเปลี่ยนประเภท	74.95	442.26	-	517.21
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.05)	(579.75)	-	(579.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,010.19	23,853.05	51.55	24,914.79
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(88.20)	(752.40)	(5.17)	(845.77)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.01	-	-	0.01
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.05	32.75	-	32.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(742.03)	(6,205.29)	(49.39)	(6,996.71)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
- ขาดทุนจากกรณีด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	268.16	16,955.76	2.16	17,226.08

15. ค่าความนิยม-สุทธิ

ค่าความนิยม-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,432.05
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(138.06)
- ค่าเผื่อการด้อยค่า	(186.77)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	<u>12,107.22</u>

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	<u>อัตราร้อยละ</u>
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP	15-30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพมา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	18 - 50

Handwritten signature

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	27,432.24	18,302.02	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,106.60	1,030.29	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	28,538.84	19,332.31	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	6,818.59	19,904.96	5,870.70	16,550.04
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,031.24	224.76	4,052.44	162.99
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	10,849.83	20,129.72	9,923.14	16,713.03
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	3,686.55	2,668.36	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(42.12)	15.43	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	3,644.43	2,683.79	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	309.51	67.82	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4.96	10.36	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	314.47	78.18	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	43,347.57	42,224.00	9,923.14	16,713.03

Handwritten signature

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,056.74	1,056.74
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	487.77	487.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,544.51	1,544.51
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12.25	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(5.85)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	6.40	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	1,550.91	1,544.51
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	218.81	227.61
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	4,080.09	4,094.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	4,298.90	4,321.91
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	13,072.67	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	2,552.57	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	15,625.24	-

Handwritten signature

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,445.74	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(1,445.74)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	0.78	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	0.04	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	0.82	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	19,924.96	4,321.91

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีไซเคิล อุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีไซเคิลอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

asw

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,702.08	15,761.74
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	13,716.04	13,716.04
หัก Make – up ระหว่างงวด	2,362.19	2,887.42
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	24,055.93	26,590.36

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งขายคานและเขตอุทยานในประเทศสหภาพมาสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2541 - 2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make – up) โดยไม่มีกำหนดเวลา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 13,716.04 ล้านบาท สำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2550 และปี 2551 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ยังไม่ได้ทำการ Make – up ก๊าซจากแหล่งดังกล่าว

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินประกันและมัดจำ	531.28	345.31	39.55	37.66
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,020.19	2,271.91	32.93	1,656.89
สินค้างหนี้-สำรองตามกฎหมาย	7,905.49	11,444.81	7,282.81	10,217.37
ค่าตอบแทนตามสัญญาหรือสัญญาอื่น ๆ	1,038.47	1,084.32	-	-
อื่น ๆ	991.46	467.98	567.97	333.61
รวม	14,486.89	15,614.33	7,923.26	12,245.53

ก.ค.

18. สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนอื่น(ต่อ)

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

กลุ่มบริษัทได้รับมูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 586.85 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 381.96 ล้านบาท

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	6,201.73	5,768.06	-	1,500.00

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 เป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.88 – 8.25 ต่อปี และร้อยละ 3.50-6.03 ต่อปี ตามลำดับ

Handwritten signature

20. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เจ้าหนี้อื่น	11,437.70	5,917.70	7,460.50	3,607.18
เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตรา				
ต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ	149.55	43.79	149.55	43.79
เงินรับล่วงหน้า	98.73	60.43	35.84	20.92
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,176.03	2,917.48	1,843.65	2,560.00
เงินประกันสัญญา				
(ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	440.37	356.19	3.74	30.05
อื่น ๆ	799.18	1,285.51	609.26	470.94
รวม	15,101.56	10,581.10	10,102.54	6,732.88

Handwritten signature

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	9,473.50	8,073.50	9,400.00	8,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	57.54	-	57.54	-
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	1,050.32	378.97	406.62	378.97
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	193.40	159.36	175.24	146.36
รวม	10,774.76	8,611.83	10,039.40	8,525.33

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	34,776.67	43,096.50	33,000.00	42,400.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	209.22	-	209.22	-
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	31,898.87	27,354.38	20,579.19	18,503.44
หุ้นกู้ - สกุลบาท	114,604.20	108,353.00	96,104.20	89,853.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	46,543.72	33,104.55	46,543.72	33,104.55
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	329.84	478.86	274.44	428.12
รวม	228,362.52	212,387.29	196,710.77	184,289.11

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 36,895.51 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 : 44,223.44 ล้านบาท) ค่าประกัน โดยกระทรวงการคลัง



21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR - 0.205 ต่อปี โดยคู่สัญญาไม่มีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนสิ้นสุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.20 ต่อปี

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาวะผูกพันตามสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) ซึ่งเป็นสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินจากเงิน จำนวน 17.250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 147.71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่บริษัทฯ ทำสัญญาไว้เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2549 ในกรณยกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดดังกล่าว บริษัทฯ ต้องจ่ายเงินชดเชยให้สถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 10.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เมื่อวันที่ 5 และ 6 มิถุนายน 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามเพิ่มเติมในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันในสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) ซึ่งเป็นสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินเงินจำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญเพื่อปรับเปลี่ยนเงื่อนไขของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยน เพื่อให้ระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวลดลง ซึ่งบริษัทฯ มีภาระที่จะต้องชำระค่า premium บนสัญญาดังกล่าวเพิ่มเติมจกประมาณร้อยละ 0.9875 เป็นประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ จนครบกำหนดได้เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2579

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ 2.85 ต่อปี

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับคู่สัญญาสองราย ในกรณีแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพียงบางส่วนสำหรับเงินกู้ ซึ่งบริษัทฯ เบิกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 จำนวน 50 และ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.265 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.85 และ 3.35 ต่อปี ตามลำดับ โดยคู่สัญญาแรกมีสิทธิ 1 ครั้งในการยกเลิกสัญญา และคู่สัญญาอีกรายมีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR - 0.265 ต่อปี



21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมจาก สทพ.

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2549 บริษัทฯ ได้ลงนามในหนังสือยืนยันการขอรับทุนสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV เพื่อกู้เงินจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สทพ.) วงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยกำหนดให้บริษัทฯ ได้รับจัดสรรเงินจากกองทุนในรูปของเงินกู้ตามจำนวนเงินที่บริษัทฯ ได้ใช้จ่ายจริง ภายในระยะเวลา 24 เดือนนับจากลงนามในหนังสือยืนยัน ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 90 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 4.56 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนเมษายน 2551 และครั้งสุดท้ายในเดือนมกราคม 2556

เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่สองจำนวน 200 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 10.31 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน 2551 และครั้งสุดท้ายในเดือนสิงหาคม 2556

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	36,409.77	37,453.81	18,020.23	27,832.87
อัตราดอกเบี้ยคงที่	202,727.51	183,545.31	188,729.94	164,981.57
รวม	239,137.28	220,999.12	206,750.17	192,814.44

๑๑

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
พันธบัตร ปรตท.	3.70% - 8.75%	3.49%-8.75%	3.70% - 8.75%	3.49% - 8.75%
เงินกู้ - สกุลบาท	3.88%-4.94%	3.38%-4.25%	3.88%	3.38%
เงินกู้ - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	-	0.50%	-
เงินกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	2.10% - 6.05%	4.83%-7.19%	2.32% - 5.64%	4.83% -4.99%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	2.92% - 7.40%	3.30%-7.40%	4.50% - 7.40%	4.25% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	3.38% - 5.88%	5.37%-5.88%	3.38% - 5.88%	5.37% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.80% - 8.10%	4.86%-8.10%	4.80% - 8.10%	4.93% - 8.10%

AS

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม - สกุลบาท และต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	51,170.00	615.11	23,000.00	78,903.34
- กู้เพิ่ม	1,429.67	79.57	-	4,151.22
- ชำระคืน	(8,082.74)	(11.18)	-	(8,461.71)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,873.27
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,531.04)	(29.94)	-	(10,581.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	34,985.89	653.56	23,000.00	66,884.76

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	50,400.00	353.81	23,000.00	69,282.41
- กู้เพิ่ม	290.00	-	-	290.00
- ชำระคืน	(8,023.24)	(11.18)	-	(8,402.21)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,482.37
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,457.54)	(11.59)	-	(9,864.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	33,209.22	331.04	23,000.00	53,788.41

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2551		2550	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- สตักบาท	114,604.20	-	108,353.00	-
รวม	161,147.92	1,326.70	141,457.55	976.97

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2551		2550	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- สตักบาท	96,104.20	-	89,853.00	-
รวม	142,647.92	1,326.70	122,957.55	976.97

Handwritten signature

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกหุ้นกู้ และได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบัน วงเงิน 4,040 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หุ้นกู้บาทดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.55 ต่อปี ครอบคลุมจนถึงก่อน วันที่ 20 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 และ วันที่ 18 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากสกุลเงินบาท จำนวน 4,040 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ย 4.75 ต่อปี เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 4.55 ต่อปี ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 450 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นสกุลเงินบาทเช่นเดิม

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้สกุลเงินเยน (Samurai Bond) ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิเสนอขายแก่นักลงทุนสถาบัน วงเงิน 36,000 ล้านบาท (ประมาณ 10,000 ล้านบาท) อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.71 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงินเยนดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.738 ต่อปี ครอบคลุมจนถึงก่อน วันที่ 29 มิถุนายน 2560 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไข ภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ 26 กันยายน 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.25 ต่อปี โดยคู่สัญญาไม่มีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนสิ้นสุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.58 ต่อปี

วันที่ 16 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.20 ต่อปี กรณีที่ LIBOR สูงกว่าร้อยละ 4.25 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.50 ต่อปี กรณีที่ LIBOR ต่ำกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 4.25 ต่อปี

an

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

วันที่ 19 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันดเมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.37 ต่อปี โดยคู่สัญญาไม่มีสิทธิเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา จนสิ้นสุดสัญญาให้เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.20 ต่อปี

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เพียงบางส่วนของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2547 ด้วยจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.75 ต่อปี เป็นเงินบาท จำนวน 1,695 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.18 ต่อปี สัญญาครบกำหนด วันที่ 1 สิงหาคม 2557 นอกจากนี้เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาวะผูกพันดเมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) ของหุ้นกู้จากจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ย 5.75 ต่อปี เป็นเงินบาท จำนวน 1,695 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.18 ต่อปี ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากเกสตบ้านการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 122.40 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเช่นเดิม

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เพียงบางส่วนของหุ้นกู้ จำนวน 3,053.80 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 และจะครบกำหนดวันที่ 14 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียด ดังนี้

วันที่ 14 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 1,346.80 ล้านบาท เป็นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี

วันที่ 20 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 1,707 ล้านบาท เป็นจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.738 ต่อปี

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) ของหุ้นกู้ จำนวน 7,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.70 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ออกเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2548 และจะครบกำหนด วันที่ 2 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียด ดังนี้

วันที่ 21 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 3,356.50 ล้านบาท เป็นจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.675 ต่อปี

วันที่ 25 สิงหาคม 2551 แลกเปลี่ยนสกุลเงินจากจำนวน 3,643.50 ล้านบาท เป็นจำนวน 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.4415 ต่อปี

เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 10,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	7,450.00	2,550.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	5	7
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50 ปีที่ 6-7 : 6.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 17 เม.ย. และ 17 ต.ค.	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 17 เม.ย. และ 17 ต.ค.
วันออกหุ้นกู้	17 ตุลาคม 2551	17 ตุลาคม 2551
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2556	17 ตุลาคม 2558

Handwritten signature/initials

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนสถาบัน จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 8,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	5,400.00	2,600.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	5	7
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-5 : 5.50 ปีที่ 6-7 : 6.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 22 เม.ย. และ 22 ต.ค.	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 22 เม.ย. และ 22 ต.ค.
วันออกหุ้นกู้	22 ตุลาคม 2551	22 ตุลาคม 2551
วันครบกำหนดไถ่ถอน	22 ตุลาคม 2556	22 ตุลาคม 2558

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2546 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 2,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 2,500 ล้านบาท อายุ 15 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.625 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุกๆ 6 เดือน ณ วันที่ 27 มีนาคม และ 27 กันยายนของทุกปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 27 มีนาคม 2561 โดยเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 PTTEP ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หุ้นกู้บาทดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 PTTEP ได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเหลือร้อยละ 3.30 ตลอดอายุหุ้นกู้ที่เหลือ

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ เสนอขายผู้ลงทุนทั่วไป จำนวน 6,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.60 ต่อปี กำหนดไถ่ถอน 15 มิถุนายน 2553 ต่อมาเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 PTTEP ได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) มูลค่าหุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม อัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 เป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	213.67	193.17	194.42	178.04
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	339.04	507.39	282.62	453.22
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(29.47)	(62.34)	(27.36)	(56.78)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	193.40	159.36	175.24	146.36
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	329.84	478.86	274.44	428.12
รวม	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>

Handwritten signature/initials

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สบพ. สกุลเงิน บาท	
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	-	12,800.00	148.64	57.82	25,780.67
เกิน 2 - 5 ปี	11,736.13	14,987.42	7,314.05	51,050.00	181.20	151.40	85,420.20
เกิน 5 ปี	16,465.53	10,712.25	39,229.67	50,754.20	-	-	117,161.65
รวม	32,949.19	44,250.17	46,543.72	114,604.20	523.24	266.76	239,137.28

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	2550						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สบพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	378.97	8,073.50	-	-	159.36	-	8,611.83
เกิน 1 - 2 ปี	1,014.37	9,473.50	-	-	187.34	-	10,675.21
เกิน 2 - 5 ปี	10,933.46	21,731.00	-	46,300.00	291.52	-	79,255.98
เกิน 5 ปี	15,406.55	11,892.00	33,104.55	62,053.00	-	-	122,456.10
รวม	27,733.35	51,170.00	33,104.55	108,353.00	638.22	-	220,999.12

Handwritten signature/initials

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินคณ สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สานพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	406.62	9,400.00	-	-	175.24	57.54	10,039.40
เกิน 1 - 2 ปี	3,053.52	9,000.00	-	3,300.00	145.75	57.82	15,557.09
เกิน 2 - 5 ปี	8,560.09	14,500.00	7,314.05	47,550.00	128.69	151.40	78,204.23
เกิน 5 ปี	8,965.58	9,500.00	39,229.67	45,254.20	-	-	102,949.45
รวม	20,985.81	42,400.00	46,543.72	96,104.20	449.68	266.76	206,750.17

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2550						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินคณ สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สานพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	378.97	8,000.00	-	-	146.36	-	8,525.33
เกิน 1 - 2 ปี	392.75	9,400.00	-	-	171.37	-	9,964.12
เกิน 2 - 5 ปี	8,675.85	21,500.00	-	33,300.00	256.75	-	63,732.60
เกิน 5 ปี	9,434.84	11,500.00	33,104.55	56,553.00	-	-	110,592.39
รวม	18,882.41	50,400.00	33,104.55	89,853.00	574.48	-	192,814.44

22. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 สำหรับต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10,990.90
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	379.84
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	4,938.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	16,309.66

23. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	762.93	409.35	520.12	363.05
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	14.11	13.60	14.11	13.60
รายได้รอรับรู้	403.61	437.12	402.71	435.93
เงินรับล่วงหน้าอื่น	258.10	325.60	257.31	325.60
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	5.97	33.43	5.97	5.28
หนี้สินระยะยาว Make-up	2,475.91	4,085.13	2,475.91	4,085.13
อื่นๆ	290.44	747.21	-	-
รวม	4,211.07	6,051.44	3,676.13	5,228.59

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาซื้อขายธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาซื้อขายธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระคอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ สำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระคอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยามาและแหล่งเขตากุน

24. **ทุนเรือนหุ้น**

24.1 **ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน**

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 **ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว**

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	2,817,388,125	28,173,881,250	21,624,238,766	49,798,120,016
การออกหุ้นเพิ่ม	6,668,500	66,685,000	1,177,717,400	1,244,402,400
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ ฯ ของบริษัทฯ มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้ สิทธิ (บาทต่อ หุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านบาท)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านบาท)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	23.46	16.54	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	3.35	16.65	28 กันยายน 2554
			26.81	33.19	

25. เงินสำรอง

25.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 กำหนดไว้ให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามกฎหมายที่กำหนดแล้ว

25.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	928.76	928.76
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2551	34.50	34.50
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	963.26	963.26

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อค้ำประกันการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากการผลการดำเนินงาน และผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปี สมทบเข้ากัเงินกองทุน



26. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท ที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องงวอกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2551	2550	2551	2550
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,704,800,180	97,803,593,785
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(44,766,268)	(231,711,754)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,660,033,912	97,571,882,031
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	18.33	34.82	18.26	34.58

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2551	2550	2551	2550
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	59,993,708,815	63,226,199,616	59,993,708,815	63,226,199,616
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	21.27	22.51	21.21	22.41

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิด
ระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้
ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

PTTEP

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน
3,322 ล้านบาท และในวันที่ 11 พฤศจิกายน 2551 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดย
เป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,307.08 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน
3,307.08 ล้านบาท

PTTEP ดำรงหุ้นสามัญไว้สำหรับกรใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วม
ร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปี เป็น
เวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม
47.08 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 14.92 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้ สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้น สามัญ	จำนวนหุ้นที่ ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย	ราคาใช้สิทธิ
					(บาทต่อหุ้น)
1 สิงหาคม 2545*	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550	22.20
1 สิงหาคม 2546*	1 : 5	9.71	0.29	31 กรกฎาคม 2551	23.40
1 สิงหาคม 2547	1 : 5	13.14	0.86	31 กรกฎาคม 2552	36.60
1 สิงหาคม 2548	1 : 5	9.34	4.66	31 กรกฎาคม 2553	55.60
1 สิงหาคม 2549	1 : 5	5.11	8.89	31 กรกฎาคม 2554	91.20
		47.08	14.92		

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTGP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 และ 1 สิงหาคม 2546 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้ แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย และ 0.06 ล้านหน่วย ตามลำดับ

PTTAR

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย	ราคาใช้สิทธิ
					(บาทต่อหุ้น)
15 ตุลาคม 2550	1 : 1	-	30.19	15 ตุลาคม 2555	23.22

PTTCII

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCII มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย	ราคาใช้สิทธิ
					(บาทต่อหุ้น)
29 กันยายน 2549	1 : 1	6.71	22.29	28 กันยายน 2554	66.50

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

IRPC

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	202.24	705.62	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	3.33	34.78	27 กันยายน 2554
			205.57	740.40	

BCP

รายละเอียดการออกและเสนอขายหุ้นผู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นผู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นผู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	127.50	152.10	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			127.50	193.91	

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานและผู้ถือหุ้นของ BCP มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (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	

27. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,562,802.51	1,115,481.61	1,494,906.48	1,072,832.21
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	328,254.99	255,932.18	327,400.23	274,003.93
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	98,573.12	124,393.92	62,379.59	59,728.47
ผลิตภัณฑ์สารเคมีปิโตร	574.41	3,571.47	-	-
รายได้จากรัฐกิจเสริม	4,592.51	2,661.72	960.78	773.99
รายได้จากการให้บริการ	6,018.29	6,088.52	-	-
รวม	2,000,815.83	1,508,129.42	1,885,647.08	1,407,338.60

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 114,168.21 ล้านบาท และ 110,975.60 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 113,142.86 ล้านบาท และ 110,379.65 ล้านบาท

28. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
ดอกเบี้ยรับ	3,083.74	3,671.74	3,629.04	2,417.34
รายได้ค่าปรับ	534.30	337.65	628.34	329.40
รายได้ค่าขนส่ง	8,823.76	4,613.40	8,917.50	4,693.53
เงินปันผลรับ	66.92	364.11	27,682.42	19,515.85
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจำเลย				
ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	504.81	-	504.81	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	5,392.38	-	3,547.51
อื่น ๆ	6,069.49	3,360.06	3,122.40	2,729.13
รวม	19,083.02	17,739.34	44,484.51	33,232.76

ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,982.18 ล้านบาท และ 1,225.30 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจำเลยล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้ยืมเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

29. ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2551	2550
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) ก่อน		
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,448.14)	28,083.45
<u>บวก</u> ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	197.46	2,996.78
รวม	(6,250.68)	31,080.23

30. กำไรจากการดำเนินงาน

รายการบางรายการที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 สามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
กำไร(ขาดทุน)จกอัตราแลกเปลี่ยน	(1,982.18)	5,392.38	(1,225.30)	3,547.51
ค่าเสื่อมราคาของ อาคารและอุปกรณ์				
- สิทธิประโยชน์ของกิจการ	30,984.01	24,759.86	6,389.06	5,148.71
- สิทธิประโยชน์สัญญาเช่าการเงิน	172.30	186.37	153.30	127.74
การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- ค่าความนิยม	-	2,313.84	-	-
- สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น	1,242.70	1,189.92	845.77	877.75
ขาดทุน(กลับรายการ)ค้อยค่าของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และ สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน				
- การดำเนินงานที่ยังค้างกันอยู่	168.53	(115.13)	-	(504.67)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	10,651.60	10,470.89	5,766.05	5,222.09

31. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2551	2550
ค่าภาคหลวง	16,186.42	11,253.53
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	1,141.74	1,275.63
รวม	17,328.16	12,529.16

32. ดอกเบี้ยจ่าย

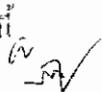
ดอกเบี้ยจ่าย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,210.79	1,985.64	1,451.43	942.66
หุ้นกู้	8,199.97	8,248.51	7,451.68	6,673.87
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	33.72	51.58	29.91	34.06
อื่นๆ	83.47	172.92	-	-
รวม	10,527.95	10,458.65	8,933.02	7,650.59

33. ข้อมูลทางการเงินอื่นนอกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามประเภทส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้



33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	
	การจัดจำหน่าย	การค้าสากล	ธรรมชาติ					ระหว่างกัน	รวม
			ก๊าซ	สำรวจและผลิต					
			ปิโตรเลียม						
ขาย - นอกกิจการ	508,558.13	1,147,287.69	289,109.81	19,604.58	-	36,255.62	-	-	2,000,815.83
-ระหว่างกัน	4,592.69	41,235.14	23,712.26	117,147.22	-	-	-	(186,687.31)	-
ขายสุทธิ	513,150.82	1,188,522.83	312,822.07	136,751.80	-	36,255.62	-	(186,687.31)	2,000,815.83
กำไรขั้นต้น	8,203.44	3,774.67	54,624.48	103,224.35	-	1,428.19	-	(260.14)	170,994.99
EBITDA	721.67	4,318.47	54,436.72	97,759.75	-	695.19	(2,080.68)	281.60	156,132.72
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,446.01	8.86	6,127.28	23,117.19	-	146.89	324.99	(1.28)	32,169.94
EBIT	(1,724.34)	4,309.61	48,309.44	74,642.56	-	548.30	(2,405.67)	282.88	123,962.78
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(1,272.69)	(233.80)	(2,356.78)	27,605.37	(5,267.33)	(113.42)	(26.74)	(24,585.29)	(6,250.68)
ดอกเบี้ย - สุทธิ									(8,310.54)
รายได้อื่น									2,463.45
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน									(1,982.18)
ภาษีเงินได้									(43,347.57)
กำไรสุทธิ									66,535.26
การแบ่งปันกำไรสุทธิ									
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									51,704.80
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย									14,830.46
									66,535.26
สินทรัพย์ของส่วนงาน	76,689.21	55,850.71	260,709.43	227,090.98	-	17,351.41	66,675.45	-	704,367.19
สินทรัพย์ระหว่างกัน	37,724.17	4,386.74	3,648.29	10,785.06	-	0.37	64,968.90	(121,513.53)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	7,059.16	80.48	31,102.53	92,679.80	101,867.58	69,708.32	767.73	(123,978.97)	179,286.63
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	121,472.54	60,317.93	295,460.25	330,555.84	101,867.58	87,060.10	132,412.08	(245,492.50)	883,653.82
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน									1,550.91
สินทรัพย์รวม									885,204.73

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผิด และ ก๊าซ ธรรมชาติ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับ/ขงบัญชี ระหว่างกัน		รวม
	การจัดจำหน่าย	การค้าสากล	ธรรมชาติ	สำรวจ ก๊าซ และผลิต ปิโตรเลียม				ระหว่างกัน	รวม	
หนี้สินของส่วนงาน	60,530.68	3,470.23	31,486.85	84,415.41	-	7,074.69	247,766.40	-	-	434,744.26
หนี้สินระหว่างกัน	9,348.84	44,944.49	59,777.77	3,752.55	-	7.32	3,682.56	(121,513.53)	-	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	69,879.52	48,414.72	91,264.62	88,167.96	-	7,082.01	251,448.96	(121,513.53)	-	434,744.26
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน										19,924.96
หนี้สินรวม										454,669.22
รายจ่ายฝ่ายทุน	3,676.27	23.69	30,333.76	64,239.57	-	5,564.14	5,768.26	-	-	109,605.69

ณ
๕๓

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ ธรรมชาติ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน		รวม
	การจัดทำบัญชี	การค้าสากล	ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม				ระหว่างกัน	รวม	
ขาย - นอกกิจการ - ระหว่างกัน	415,648.88	783,918.42	221,729.82	18,318.53	-	68,513.77	-	-	1,508,129.42	
ขายสุทธิ	1,467.17	25,683.78	45,678.63	75,740.35	-	2,235.66	-	(150,805.59)	-	
กำไรขั้นต้น	417,116.05	809,602.20	267,408.45	94,058.88	-	70,749.43	-	(150,805.59)	1,508,129.42	
EBITDA	11,101.30	3,254.69	52,368.75	70,159.56	-	19,384.29	-	44.38	156,312.97	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,150.55	3,029.84	53,232.43	66,849.53	-	19,751.22	(2,044.21)	1.86	145,971.22	
EBIT	2,485.51	2.91	5,007.14	16,359.95	-	2,771.94	344.60	1,867.52	28,839.57	
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,665.04	3,026.93	48,225.29	50,489.58	-	16,979.28	(2,388.81)	(1,865.66)	117,131.65	
ดอกเบี้ย - สุทธิ	(465.70)	158.42	904.04	18,378.09	24,311.54	14,350.38	(43.43)	(26,513.11)	31,080.23	
รายได้อื่น									(7,262.09)	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน									9,438.90	
ภาษีเงินได้									5,392.38	
กำไรสุทธิ									(42,224.00)	
การแบ่งปันกำไรสุทธิ									113,557.07	
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย									97,803.59	
สินทรัพย์ของส่วนงาน									15,753.48	
สินทรัพย์ระหว่างกัน									113,557.07	
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	97,131.48	112,990.60	228,575.66	179,590.79	-	10,063.47	71,866.47	-	700,218.47	
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	(7,197.39)	20,376.40	5,483.36	10,051.61	-	0.82	29,211.48	(57,926.28)	-	
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน	2,498.40	324.01	30,068.96	74,721.39	114,608.93	63,579.09	794.46	(96,644.04)	189,951.20	
สินทรัพย์รวม	92,432.19	133,691.01	264,127.98	264,363.79	114,608.93	73,643.38	101,872.41	(151,570.32)	890,169.67	
สินทรัพย์รวม									1,354.38	
สินทรัพย์รวม									891,524.05	

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน		สำรวจ ผลิต และ ก๊าซธรรมชาติ		กรรณภัณฑ์	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	การจัดจำหน่าย	การค้าซาก	ธรรมชาติ	สำรวจ					
				ก๊าซและผลิตปิโตรเลียม					
หนี้สินของส่วนงาน	41,496.02	109,840.19	54,399.28	64,366.67	-	3,833.50	203,913.48	-	477,849.14
หนี้สินระหว่างกัน	16,415.85	4,452.92	24,190.23	4,376.03	-	5.71	8,485.54	(57,926.28)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	57,911.87	114,293.11	78,589.51	68,742.70	-	3,839.21	212,399.02	(57,926.28)	477,849.14
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน									15,023.39
หนี้สินรวม									492,872.53
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,876.85	-	23,174.19	41,203.13	-	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54

Handwritten signature

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัททั้งแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

ธุรกิจน้ำมัน

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจน้ำมันทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยจำแนกตามลักษณะการก่อให้เกิดรายได้เป็น 2 กิจกรรม ได้แก่

1. การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) ดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงและผลิตภัณฑ์น้ำมันแก๊สอัดliquefied โดยจำหน่ายในลักษณะของกรตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) การตลาดพาณิชย์ (Commercial Marketing) และการตลาดต่างประเทศ (International Marketing)
2. การค้าสากลและการนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Oil Trading) ดำเนินธุรกิจการค้าสากล การนำเข้า ส่งออกน้ำมัน ผลิตภัณฑ์น้ำมัน และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มบริษัทเป็นผู้ประกอบธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ อย่างครบวงจร โดยจำแนกตามลักษณะการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

1. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติเกี่ยวกับ การจัดหา การขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่าย ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
2. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

33. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ธุรกิจการกลั่น

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ธุรกิจปิโตรเคมี

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีทั้งในด้านการจัดหาวัตถุดิบสำหรับโรงงานปิโตรเคมี รวมทั้ง เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลก บริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคะน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขาย ราคา น้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกคือ หน่วยงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคา น้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคา น้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ



34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระค่าจ้างระหว่างก่อสร้างจำนวน 591.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 20,702.26 ล้านบาท ครอบคลุมชำระคืนภายในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 93.59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 3,264.61 ล้านบาท เนื่องจากการมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครอบคลุมในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552

ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3970 - 44.0560 บาท = 1 USD	22,181.33	22,454.28	20,702.26	21,236.95
อัตรา 43.8155 - 51.9918 บาท = 1 EUR	411.53	-	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 31.6030 - 39.3500 บาท = 1 USD	4,003.64	3,703.34	3,264.61	3,703.34

Handwritten signature

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
- 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 1,695 ล้านบาท	-	1,695.00	-	1,695.00
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	10,191.79	9,843.93	10,191.79	9,843.93
- 7,000 ล้านบาท				
ต่อ 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	7,314.04	-	7,314.04	-
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,157.42	-	3,157.42	-
รวม	20,663.25	11,538.93	20,663.25	11,538.93

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	7,314.04	-	7,314.04	-
เกิน 5 ปี	13,349.21	11,538.93	13,349.21	11,538.93
รวม	20,663.25	11,538.93	20,663.25	11,538.93

Handwritten signature

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	8,500.00	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,119.39	4,703.24	10,524.72	-
รวม	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

ซึ่งสามารถวิเคราะห์ข้อผูกของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550	2551	2550
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	19,281.31	7,379.26	10,524.72	-
เกิน 5 ปี	5,338.08	5,823.98	-	-
รวม	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

ณ 5/11

34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

34.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนพฤษภาคม 2552 ปริมาณน้ำมันตามสัญญาฯ ในงบการเงินรวม มีจำนวน 7.76 ล้านบาร์เรล และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 7.16 ล้านบาร์เรล

34.5 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสี่ยงทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ สนับสนุนการให้สินเชื่อแก่ลูกค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

34.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศและสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามเทคนิคการซึ่งเป็นคู่ค้าของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้



34. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2551		2550	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกลบาท	44,250.17	47,423.92	51,170.00	52,901.25
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกลต่างประเทศ	32,949.19	27,840.65	27,733.35	27,551.76
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกลบาท	114,604.20	123,915.29	108,353.00	108,710.59
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกลต่างประเทศ	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(16.86)	-	32.51
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(2.55)	-	13.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,056.53	-	1,126.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(1,228.61)	-	242.68
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(318.96)	-	(253.92)
สัญญาซื้อขายราคามันฝรั่งล่วงหน้า	-	729.65	-	57.48

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2551		2550	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกลบาท	42,400.00	45,573.75	50,400.00	52,131.25
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกลต่างประเทศ	20,985.81	15,877.27	18,882.41	18,700.82
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกลบาท	96,104.20	105,429.51	89,853.00	90,351.85
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกลต่างประเทศ	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(15.70)	-	25.83
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(11.15)	-	13.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,056.53	-	1,126.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(470.33)	-	-
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(318.96)	-	(253.92)
สัญญาซื้อขายราคามันฝรั่งล่วงหน้า	-	729.65	-	57.48

35. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2551 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผล สำหรับปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 11.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 32,384.17 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นเงิน จำนวน 14,065.95 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2550 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่าย ในอัตราหุ้นละ 6.50 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 18,318.22 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าว ในวันที่ 30 เมษายน 2551

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 ที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัทฯ มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับผลประกอบการครั้งแรกของปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 16,943.20 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2551

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2551 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิเงินปันผลค้างจ่าย จำนวน 11.57 ล้านบาท เข้าบัญชีกำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร เนื่องจากไม่แน่ใจไปตามระเบียบวิธีปฏิบัติของ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ดังนั้นจึงไม่มีสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลจำนวนดังกล่าว

36. การจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ฉบับที่ 25 เรื่อง งบกระแสเงินสด ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ทำการจัดประเภทของรายการในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 โดยมีรายละเอียด ดังนี้ คือ รายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ในงบการเงินรวม จำนวน 1,084.32 ล้านบาท รายการสินทรัพย์ถาวรได้รอกการตัดบัญชีเป็นหนี้สินถาวรได้รอกการตัดบัญชี ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 285.38 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีการกลับรายการลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกับ-สุทธิ และเข้าหนี้ การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้อง ที่เกิดจากการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริง โดยมี วัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป มีผลให้สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงด้วยจำนวนเงิน 1,112.80 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

36. การจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้จัดประเภทค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดซึ่งบันทึกในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 เป็นค่าใช้จ่ายตามประเภทมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ต้นทุนขาย	1,330.07
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	689.67
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	804.92
รวม	<u>2,824.66</u>

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจกคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3 กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา โครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นสำหรับศูนย์การค้าฟิวเจอร์พาร์ครังสิต) โรงแยกก๊าซเอเทนโครงการท่อส่งก๊าซเออีวี - สุวรรณภูมิ - พญาไท โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 กิจการท่อส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำร่วมกับโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางเจด โครงการท่อส่งก๊าซฯไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และโครงการท่อส่งก๊าซฯระยอง-แก่งคอย โดยได้รับสิทธิประโยชน์โดยส่งเขาค้างนี้ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จกการประกอบกิจการ

รายได้จากการขายแยกตามธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2551	2550
ธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	49,986.86	40,922.45
ธุรกิจที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,835,660.22	1,366,416.15
รวม	<u>1,885,647.08</u>	<u>1,407,338.60</u>

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจกคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTT NGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรถขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน



38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

ในระหว่างปี 2551 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ในเรื่องการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลัง โดยบริษัทฯ และกรมธนารักษ์ (โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง) ได้ร่วมลงนามในบันทึกการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลฯ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2551 และลงนามในสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ โดยมีค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลฯ ต่อสำนักงานศาลปกครองมาในระยะเวลาอย่างต่อเนื่อง

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องรายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาต่อศาลฯ เพื่อรายงานให้ศาลฯ รับทราบถึงการดำเนินการตามคำพิพากษาของบริษัทฯ และขอให้ศาลฯ พิจารณาการดำเนินการตามคำพิพากษาของบริษัทฯ และมีคำสั่งตามที่ศาลฯ เห็นสมควรต่อไป

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลฯ ได้บันทึกไว้ในคำร้องของบริษัทฯ ความว่า “.....พิเคราะห์แล้วเห็นว่าผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 ถึงที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว.....”

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้รับรายงานตรวจสอบเฉพาะเรื่องการตรวจสอบรับรองความถูกต้องมูลค่าทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาศาลฯ ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2551 จากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ จึงไม่ได้ส่งรายงานผลการตรวจสอบเฉพาะเรื่องดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีและศาลฯ อย่างไรก็ตามสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ส่งรายงานดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีและศาลฯ แล้ว

39. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

39.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

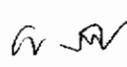
39.1.1 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้ การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ให้ไว้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนบริษัทร่วมอีกแห่งหนึ่งยังมิได้ใช้วงเงิน ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 3,508.24 ล้านบาท

39.1.2 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 4.56 ล้านบาท

39.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 261.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 9,167.03 ล้านบาท

39.1.4 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 47.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงินจำนวน 2.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 87.71 ล้านบาท

39.1.5 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยหลายแห่งและบริษัทร่วมในวงเงิน 63,633.05 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 36,744.30 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 26,888.75 ล้านบาท

39.1.6 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 11,696.69 ล้านบาท 

39. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 39.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	<u>งบการเงินรวม</u>	<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>
ไม่เกิน 1 ปี	3,220.76	40.39
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	9,268.99	103.97
เกินกว่า 5 ปี	1,296.21	164.34
รวม	<u>13,785.96</u>	<u>308.70</u>

- 39.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวน 2,977.50 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 135.29 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

- 39.4 บริษัทฯ ถูกฟ้องร้องค้ำประกันคดี จำนวน 10 คดี เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล เมื่อคดีสิ้นสุดคาดว่า บริษัทฯ มีภาระที่จะต้องชดเชยค่าเสียหายรวมเป็นเงินประมาณ 21.72 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับรู้ภาระดังกล่าวในงบการเงินแล้ว

40. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552



**AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS
PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007**





(TRANSLATION)
AUDITOR'S REPORT

TO: THE SHAREHOLDERS OF PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

The Office of the Auditor General of Thailand has audited the accompanying consolidated and separate balance sheets of PTT Public Company Limited and its subsidiaries as at December 31, 2008 and 2007, and the related consolidated and separate statements of income, changes in shareholders' equity, and cash flows for the years then ended. These financial statements are the responsibility of the Company's management as to their correctness and completeness of the presentation. The responsibility of the Office of the Auditor General of Thailand is to express an opinion on these financial statements based on the audits and other auditors' reports. The financial statements of subsidiaries abroad, subsidiaries arising from jointly invested between PTT Public Company Limited and subsidiaries or others, joint ventures which are jointly invested between PTT Public Company Limited and others, and jointly invested between subsidiaries and others were audited by other auditors and included in the consolidated financial statements. The Office of the Auditor General of Thailand received other auditors' reports and used them as a basis in auditing and expressing an opinion on the consolidated financial statements. As at December 31, 2008, assets and liabilities of the above subsidiaries and joint ventures included in the consolidated financial statements constitute 21.07% and 9.26% and as at December 31, 2007 constitute 16.41% and 7.50%, respectively.

The Office of the Auditor General of Thailand conducted the audits in accordance with generally accepted auditing standards. Those standards require that the Office of the Auditor General of Thailand plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also include assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. The Office of the Auditor General of Thailand believes that the audits together with other auditors' reports as above - mentioned provide a reasonable basis for the opinion.



In the opinion of the Office of the Auditor General of Thailand based on the audits and the other auditors' reports, the consolidated and the separate financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of PTT Public Company Limited and its subsidiaries as at December 31, 2008 and 2007, and the results of operations, the changes in shareholders' equity and the cash flows for the years then ended in accordance with generally accepted accounting principles.

Without qualifying an opinion on these financial statements, the Office of the Auditor General of Thailand would like to draw attention to Note 3.1 "Changes in Accounting Policy" and Note 38 "Compliance with the Judgment of the Supreme administrative Court".

(Signed) *Jaruvan Maintaka*
(Khunying Jaruvan Maintaka)
Auditor General

(Signed) *Poungchomnad Jariyajinda*
(Poungchomnad Jariyajinda)
Director of Audit Office
For Auditor General

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

February 20, 2009

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2008	2007	2008	2007
			(Restated)		(Restated)
Unit : Baht					
<u>Assets</u>					
Current Assets					
Cash and cash equivalents	4	90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043
Current investments	5	1,218,022,917	6,231,245,201	1,002,954,363	5,817,909,512
Trade accounts and notes receivable - others, net	6	66,879,456,945	116,935,784,153	55,739,064,784	101,268,825,980
Trade accounts receivable - related parties, net	7.1, 36	31,211,604,812	76,934,637,575	39,227,561,022	88,167,302,137
Other accounts receivable, advances and short-term loans - related parties, net	7.2	800,619,203	1,392,778,014	20,593,478,703	29,686,760,490
Inventories	8	14,687,585,362	13,522,236,295	10,155,987,385	9,443,951,828
Materials and supplies, net	9	9,003,800,322	6,374,453,209	2,393,447,266	1,992,679,553
Other current assets	10	28,576,455,776	18,468,602,600	18,291,482,037	12,889,788,670
Total Current Assets		243,196,248,453	314,818,027,359	185,554,041,185	292,451,825,213
Non-current Assets					
Investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associates	11.3, 11.4	179,286,625,855	189,951,194,566	154,564,037,971	135,615,186,388
Other long-term investments, net	12	7,784,740,062	3,170,869,600	6,643,230,433	2,527,134,890
Other accounts receivable, advances and long-term loans - related parties, net	7.3	6,500,339,781	6,243,742,753	19,841,102,981	9,040,529,953
Property, plant and equipment, net	13, 36	375,754,770,225	315,143,111,074	169,656,146,521	146,272,119,905
Intangible assets, net	14	20,481,051,174	20,094,265,580	17,226,078,162	17,819,371,585
Goodwill, net	3.1, 15	12,107,218,932	12,432,055,444	-	-
Deferred tax assets	16.2, 36	1,550,910,747	1,354,375,158	1,544,507,731	1,342,128,543
Advance payment for gas purchased	17	24,055,928,196	12,702,079,331	26,590,360,944	15,761,742,592
Other non-current assets	18, 36	14,486,892,395	15,614,329,415	7,923,259,618	12,245,528,680
Total Non-current Assets		642,008,477,367	576,706,022,921	403,988,724,361	340,623,742,536
Total Assets		885,204,725,820	891,524,050,280	589,542,765,546	633,075,567,749

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Notes	Unit : Baht			
		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
<u>Liabilities and Shareholders' Equity</u>					
Current Liabilities					
Bank overdrafts and short-term loans from financial institutions	19	6,201,731,242	5,768,059,372	-	1,500,000,000
Trade accounts payable - others		72,319,265,824	116,525,553,116	63,291,335,687	110,166,953,840
Trade accounts payable - related parties	7.4, 36	15,395,794,997	44,760,619,634	28,642,353,686	56,575,681,871
Other accounts payable - related parties	7.5	417,907,174	1,871,060,606	385,170,439	2,138,621,461
Current portion of long-term loans	21	10,774,759,569	8,611,832,774	10,039,406,554	8,525,328,743
Short-term loans - others		3,819,163,821	626,872,500	-	-
Income tax payable		26,478,174,379	26,849,596,698	238,415,556	10,251,830,715
Accrued expenses		29,537,889,443	28,177,144,111	11,306,976,083	12,380,415,523
Other current liabilities	20	15,101,564,596	10,581,100,479	10,102,539,861	6,732,879,934
Total Current Liabilities		180,046,251,045	243,771,839,290	124,006,197,866	208,271,712,087
Non-current Liabilities					
Other long-term accounts payable - related parties	7.6	772,269,336	-	798,723,797	86,749,471
Long-term loans	21	228,362,517,613	212,387,288,702	196,710,765,012	184,289,114,087
Deferred tax liabilities	16.2, 36	19,924,960,086	15,023,388,623	4,321,910,385	512,998,774
Provision for decommissioning costs	22	16,309,665,236	10,990,904,837	-	-
Deposits on LPG cylinders		5,042,493,793	4,647,662,493	5,042,493,793	4,647,662,493
Other non-current liabilities	23	4,211,066,608	6,051,447,496	3,676,130,572	5,228,594,106
Total Non-current Liabilities		274,622,972,672	249,100,692,151	210,550,023,559	194,765,118,931
Total Liabilities		454,669,223,717	492,872,531,441	334,556,221,425	403,036,831,018

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2008 AND 2007

Unit : Baht

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
Liabilities and Shareholders' Equity (Continued)					
Shareholders' Equity					
Share capital					
Authorized share capital					
2,857,245,725 ordinary shares of Baht 10 each	24.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
Issued and paid-up share capital					
2,824,056,625 ordinary shares of Baht 10 each	24.2	28,240,566,250	-	28,240,566,250	-
2,817,388,125 ordinary shares of Baht 10 each	24.2	-	28,173,881,250	-	28,173,881,250
Premium on share capital					
Premium on ordinary shares	24.2	22,801,956,166	21,624,238,766	22,801,956,166	21,624,238,766
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates		3,862,091,917	3,851,325,364	-	-
Unrealized gain (loss) on available-for-sale securities		(398,161,828)	671,702,449	(509,353,021)	531,097,724
Currency translation differences		(817,508,878)	(914,236,846)	-	-
Retained earnings					
Appropriated					
Legal reserve	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
Reserve for self-insurance fund	25.2	963,259,666	928,759,399	963,259,666	928,759,399
Unappropriated		326,069,102,279	304,303,841,805	200,632,869,335	175,923,513,867
Total parent's shareholders' equity		383,578,551,297	361,496,757,912	254,986,544,121	230,038,736,731
Minority interests		46,956,950,806	37,154,760,927	-	-
Total Shareholders' Equity		430,535,502,103	398,651,518,839	254,986,544,121	230,038,736,731
Total Liabilities and Shareholders' Equity		885,204,725,820	891,524,050,280	589,542,765,546	633,075,567,749

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

(Signed) Prasert Bunsumpun
(Prasert Bunsumpun)
Chief Executive Officer & President

(Signed) Pichai Chunhavajira
(Pichai Chunhavajira)
Chief Financial Officer

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF INCOME
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

Unit : Baht

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
Sales and services	27	2,000,815,834,055	1,508,129,424,075	1,885,647,082,698	1,407,338,604,242
Cost of sales and services		1,829,820,839,386	1,351,816,451,483	1,822,228,567,934	1,343,977,563,005
Gross Margin		170,994,994,669	156,312,972,592	63,418,514,764	63,361,041,237
Selling and administrative expenses		37,717,419,079	31,076,075,581	29,065,237,522	20,805,160,451
Petroleum exploration expenses		8,273,388,955	3,542,833,456	-	-
Petroleum royalties and remuneration	31	17,328,157,956	12,529,163,938	-	-
Income from Sales		107,676,028,679	109,164,899,617	34,353,277,242	42,555,880,786
Gain (loss) on disposal of investments		(1,029,726)	8,427,999,491	48,388,956	11,843,487,091
Other income	28	19,083,023,298	17,739,341,454	44,484,516,531	33,232,763,073
Directors' remuneration	7.9	96,555,531	172,755,148	36,308,577	42,313,440
Income from Operations		126,661,466,720	135,159,485,414	78,849,874,152	87,589,817,510
Share of net income (loss) from investments under the equity method	29	(6,250,682,954)	31,080,228,158	-	-
Income before Interests and Taxes		120,410,783,766	166,239,713,572	78,849,874,152	87,589,817,510
Interest expenses	32	10,527,952,623	10,458,645,583	8,933,022,377	7,650,588,956
Income taxes	16.1	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
Net Income		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
Attributable to:					
Equity holders of the Company		51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
Minority interests		14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
		66,535,259,734	113,557,071,658	59,993,708,815	63,226,199,616
Basic earnings per share attributable to the equity holders of the Company	26	18.33	34.82	21.27	22.51
Diluted earnings per share attributable to the equity holders of the Company	26	18.26	34.58	21.21	22.41

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTI PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

	Notes	Issued and paid-up share capital	Premium on share capital	Surplus on dilution of investments	Unrealized gain/(loss) on available-for-sale securities	Currency translation differences	Legal reserve	Retained earnings			Total parent's shareholders' equity	Minority Interests	Total equity
								Fund	Self-insurance	Reserve for			
Balance as at January 1, 2007		28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	234,296,559,472	287,832,179,955	66,490,182,938	354,322,362,893	
Adjustment of cumulative effect of the judgment of the Supreme Administrative Court		-	-	-	-	-	-	-	1,738,399,599	1,738,399,599	-	1,738,399,599	
Balance after adjustment		28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	236,034,959,071	289,570,579,454	66,490,182,938	356,060,762,492	
Changes in equity for the year		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Currency translation differences		-	-	-	208,311,129	80,010,324	-	-	-	80,010,324	(174,433,639)	(94,423,315)	
Unrealized gain on available for-sale securities		-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	208,311,129	-	208,311,129	
Reserve for Self insurance Fund		-	-	-	-	-	-	-	97,803,593,785	97,803,593,785	15,753,477,873	113,557,071,658	
Net income		-	-	-	-	-	-	-	333,797,909,967	333,797,909,967	82,069,227,172	469,731,721,964	
Total recognized revenues and (expenses)		28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)	(7,275,791,088)	(36,769,859,250)	
Dividends paid		-	-	-	-	-	-	-	124,625,000	124,625,000	-	124,625,000	
Issued and paid-up share capital		124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400	-	2,302,785,400	
Premium on share capital		-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates		-	-	900,920,882	-	-	-	-	-	900,920,882	-	900,920,882	
Effect of the dilution of investments		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37,638,675,157)	(37,638,675,157)	
Balance as at December 31, 2007		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	361,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839	
Balance as at January 1, 2008		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	361,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839	
Cumulative effect of the changes in accounting policy	3.1	-	-	-	-	-	-	-	5,344,813,641	5,344,813,641	-	5,344,813,641	
Balance after adjustment		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	366,841,571,553	37,154,760,927	403,996,332,480	
Changes in equity for the year		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Currency translation differences		-	-	-	-	96,727,368	-	-	-	96,727,368	11,950,104	108,677,472	
Unrealized loss on available for-sale securities		-	-	-	(1,089,864,277)	-	-	-	-	(1,089,864,277)	-	(1,089,864,277)	
Reserve for Self insurance Fund		-	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-	-	-	
Net income	25.2	-	-	-	-	-	-	-	51,704,800,180	51,704,800,180	14,830,459,554	66,535,259,734	
Total recognized revenues and (expenses)		28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	361,318,955,359	417,573,235,424	51,997,170,585	469,570,406,009	
Dividends paid	35	-	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)	(5,524,770,165)	(40,774,623,245)	
Issued and paid-up share capital	24.2	66,685,000	-	-	-	-	-	-	-	66,685,000	-	66,685,000	
Premium on share capital	24.2	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	-	1,177,717,400	-	1,177,717,400	
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates		-	-	10,766,553	-	-	-	-	-	10,766,553	-	10,766,553	
Effect of the dilution of investments		-	-	-	-	-	-	-	-	-	484,550,386	484,550,386	
Balance as at December 31, 2008		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	

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007
SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

Unit : Baht

Notes	Issued and paid-up share capital	Premium on share capital	Surplus on dilution of investments	Unrealized gain(loss) on available-for-sale securities	Currency translation differences	Legal reserve	Retained earnings		Unappropriated	Total
							Reserve for Self-insurance Fund	Reserve for Self-insurance Fund		
Balance as at January 1, 2007	28,049,256,250	19,321,453,366	2,950,404,482	463,391,320	(994,247,170)	2,857,245,725	888,116,510	234,296,559,472	287,832,179,955	
Cumulative effect of the changes in accounting policy of the Supreme - Administrative Court	-	-	(2,950,404,482)	12,858,680	994,247,170	-	-	(93,802,933,769)	(95,746,537,491)	
Balance after adjustment	28,049,256,250	19,321,453,366	-	476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	142,232,025,302	193,824,347,112	
Unrealized gain on available-for-sale securities	-	-	-	54,847,724	-	-	-	-	54,847,724	
Reserve for Self-insurance Fund	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-	
Net income	-	-	-	-	-	-	-	63,226,199,616	63,226,199,616	
Total recognized revenues and (expenses)	28,049,256,250	19,321,453,366	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	205,417,582,029	257,105,394,493	
Dividends paid	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)	
Issued and paid-up share capital	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000	
Premium on share capital	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400	
Balance as at December 31, 2007	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731	
Balance as at January 1, 2008	28,173,881,250	21,624,238,766	-	531,097,724	-	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731	
Unrealized loss on available-for-sale securities	-	-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	-	(1,040,450,745)	
Reserve for Self-insurance Fund	-	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-	
Net income	-	-	-	-	-	-	-	59,993,708,815	59,993,708,815	
Total recognized revenues and (expenses)	28,173,881,250	21,624,238,766	-	(509,353,021)	-	2,857,245,725	963,259,666	235,882,722,415	288,991,994,801	
Dividends paid	-	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)	
Issued and paid up share capital	66,685,000	-	-	-	-	-	-	-	66,685,000	
Premium on share capital	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	-	1,177,717,400	
Balance as at December 31, 2008	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	

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Unit : Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
Cash Flows from Operating Activities				
Net income attributable to the equity holders of the Company	51,704,800,180	97,803,593,785	59,993,708,815	63,226,199,616
Adjustment of net income to net cash provided by (used in) operating activities :				
Depreciation, depletion and amortization	32,169,926,635	28,450,034,837	7,388,139,470	6,154,207,389
(Reversal of) Loss on impairment of assets	69,608,549	(97,620,284)	(285,695,935)	(487,158,463)
(Gain) loss on disposal of assets	617,837,648	(29,903,400)	523,226,479	(37,701,901)
(Gain) loss on disposal of investments	1,029,726	(8,427,999,491)	(48,388,956)	(11,843,487,091)
Write-off fixed assets	(223,496,355)	(29,387,697)	(223,496,355)	(32,553,797)
Share of net income (loss) from investments under the equity method	6,250,682,954	(31,080,228,158)	-	-
Income attributable to minority interests	14,830,459,554	15,753,477,873	-	-
(Gain) loss on foreign exchange	4,680,125,235	(4,463,105,874)	3,830,223,929	(2,295,469,560)
(Reversal of) doubtful accounts	(46,856,547)	(1,586,530)	(69,338,903)	(17,745,988)
Amortization of exploration costs	6,306,832,353	1,959,864,161	-	-
Amortization of bond issue expenses	4,380,455	5,111,588	-	-
Amortization of bond discounts	27,546,380	32,469,108	27,546,380	27,546,380
Amortization of deferred interest from finance leases	34,103,979	53,447,755	32,932,964	37,707,626
(Reversal of) Provision for adjustment in value of inventories	889,841,890	(75,795,654)	531,064,518	(86,434,042)
Allowance for loss on lawsuits	778,743	(205,799,100)	778,743	(205,799,100)
Dividends received	(66,919,999)	(364,113,013)	(27,682,422,980)	(19,515,853,343)
Income taxes	43,347,571,409	42,223,996,331	9,923,142,960	16,713,028,938
Interest income	(4,527,762,020)	(3,925,214,245)	(3,462,713,803)	(2,224,008,523)
Interest expenses	12,208,823,925	10,633,116,325	8,875,566,555	7,588,981,402
Others	(445,857,589)	542,669,189	-	-
Net income from operating activities before changes in operating assets and liabilities	<u>167,833,457,105</u>	<u>148,757,027,506</u>	<u>59,354,273,881</u>	<u>57,001,459,543</u>

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Unit : Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
Changes in operating assets (increase) decrease				
Trade accounts and notes receivable - others	49,654,085,440	(40,659,742,096)	45,605,537,557	(30,606,612,277)
Trade accounts receivable - related parties	45,603,234,688	(47,322,015,161)	48,967,870,349	(45,655,390,912)
Other accounts receivable, advances and short-term loans - related parties	2,088,020,728	(978,599,042)	170,010,388	(613,133,856)
Inventories	(2,065,448,568)	(1,550,912,163)	(1,732,553,633)	(1,408,101,145)
Materials and supplies	(2,391,747,474)	(827,912,461)	(189,197,889)	(193,575,616)
Other current assets	(9,027,615,016)	7,259,628,448	(5,009,115,614)	8,040,582,226
Advance payment for gas purchased	(2,180,005,781)	3,896,098,186	(1,654,775,268)	4,867,926,436
Other long-term accounts receivable and advances to related parties	62,632,956	(183,309,792)	63,063,739	(1,091,301,313)
Other non-current assets	216,784,655	(2,359,373,987)	2,944,782,464	(1,332,310,728)
Changes in operating liabilities increase (decrease)				
Trade accounts payable - others	(53,443,447,298)	60,509,660,511	(55,945,396,917)	56,953,907,573
Trade accounts payable - related parties	(29,295,181,736)	20,303,788,115	(27,952,373,959)	18,239,309,542
Other accounts payable - related parties	(1,131,980,040)	1,025,510,778	(1,549,987,959)	1,763,554,148
Accrued expenses	(60,543,419)	8,746,985,889	(1,923,435,883)	7,757,745,152
Other current liabilities	568,061,199	(2,692,798,700)	1,807,078,879	(3,250,617,907)
Deposits on LPG cylinders	394,831,300	299,756,960	394,831,300	299,756,960
Other long-term accounts payable - related parties	(153,644,951)	(242,389)	(51,165,898)	(162,200,818)
Other non-current liabilities	(1,663,513,013)	(68,232,256)	(1,555,536,102)	(314,514,375)
	(2,825,476,330)	5,398,290,840	2,389,635,554	13,295,023,090
Interest received	1,261,391,939	1,672,733,663	408,467,420	763,948,187
Interest paid	(375,536,930)	(346,180,105)	-	-
Income tax paid	(39,833,478,877)	(34,233,428,796)	(16,016,465,608)	(10,154,469,121)
Net cash provided by operating activities	<u>126,060,356,907</u>	<u>121,248,443,108</u>	<u>46,135,911,247</u>	<u>60,905,961,699</u>

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Unit : Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
	(Restated)		(Restated)	
Cash Flows from Investing Activities				
Proceeds from disposals of property, plant and equipment	48,261,799	86,657,909	27,143,262	49,392,925
Payment of property, plant and equipment	(84,806,308,606)	(91,202,408,362)	(23,766,360,523)	(23,478,470,441)
Advance payment of property, plant and equipment	(788,003,447)	-	-	-
Payment of intangible assets	(1,613,641,428)	(951,607,250)	(267,540,030)	(713,659,436)
Long-term loans to others	(431,422,911)	(72,948,023)	(431,422,911)	(72,948,023)
Long-term loans to related parties	-	-	(12,387,000,000)	(1,654,612,000)
Short-term loans to others	(180,594,938)	-	-	-
Short-term loans to related parties	-	-	(18,642,171,423)	(27,401,094,637)
Payment of investments in subsidiaries	-	(10,324,086,634)	(9,035,084,400)	(4,112,354,582)
Payment of investments in jointly controlled entities	-	-	(2,959,500,000)	(238,500,000)
Payment of investments in associates	(7,030,843,630)	(17,102,303,980)	(6,965,443,087)	(623,097,243)
Payment of long-term investments	(6,081,515,798)	(508,899,796)	(5,603,836,319)	(508,899,796)
Proceeds from disposal of long-term investments	61,447,427	16,169,303,684	61,447,427	15,868,854,993
Proceeds from long-term loans to related parties	-	-	1,880,000,000	170,546,639
Proceeds from short-term loans to related parties	757,637,586	-	27,785,571,999	-
Proceeds from cancellation of leasehold in gas stations	22,994,086	23,691,161	22,994,086	23,691,161
(Increase) decrease in current investments	5,023,714,890	(4,773,192,984)	4,818,009,888	(4,827,918,129)
Interest received	2,877,256,040	1,776,464,432	2,704,600,846	1,015,105,262
Dividends received	17,392,800,222	8,316,084,303	27,682,422,980	19,515,853,343
Net cash used in investing activities	(74,748,218,708)	(98,563,245,540)	(15,076,168,205)	(26,988,109,964)

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

	Unit : Baht				
	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2008	2007 (Restated)	2008	2007 (Restated)
Cash Flows from Financing Activities					
Proceeds from issuing ordinary shares		639,427,760	1,165,488,480	66,685,000	124,625,000
Proceeds from premium on share capital		1,177,717,400	2,628,016,350	1,177,717,400	2,302,785,400
Proceeds from long-term loans		4,127,976,753	9,342,500,000	266,761,160	6,000,000,000
Proceeds from issuing bonds		18,000,000,000	45,305,200,768	18,000,000,000	24,071,371,872
Proceeds from short-term loans		3,170,555,870	211,476,400	-	-
Proceeds from notes payable		750,000,000	1,500,000,000	750,000,000	1,500,000,000
Payment of long-term loans		(440,137,696)	(8,109,772,609)	(380,637,696)	(6,369,226,053)
Payment of notes payable		(2,250,000,000)	-	(2,250,000,000)	-
Redemption of debentures		-	(8,386,220,851)	-	-
Redemption of government bonds		(8,000,000,000)	(5,000,000,000)	(8,000,000,000)	(5,000,000,000)
Payment of finance lease installments		(201,781,096)	(280,128,727)	(183,068,031)	(153,067,718)
Increase in bank overdrafts and short-term loans from financial institutions		1,850,671,870	2,523,440,990	-	-
Interest received		2,602,079	-	-	-
Interest paid		(13,533,470,937)	(13,111,517,757)	(10,267,896,045)	(10,271,913,740)
Dividends paid		(40,755,517,839)	(36,516,704,862)	(35,261,260,173)	(29,494,068,163)
Net cash used in provided by financing activities		(35,461,955,836)	(8,728,221,818)	(36,081,698,385)	(17,289,493,402)
Effects of exchange rates on cash and cash equivalents		210,564,784	41,859,351	(12,586,075)	46,518,731
Currency translation differences		(200,334,343)	32,139,705	-	-
Net increase(decrease) in cash and cash equivalents		15,860,412,804	14,030,974,806	(5,034,541,418)	16,674,877,064
Cash and cash equivalents at beginning of periods		74,958,290,312	86,806,254,165	43,184,607,043	26,509,729,979
Cash at ending of period of subsidiaries transformed to associates		-	(25,878,938,659)	-	-
Cash and cash equivalents at end of periods	4	90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043

Notes to financial statements form an integral part of these financial statements.

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

NOTES	CONTENTS
1	General Information
2	Accounting Policies
3	Accounting Changes
4	Cash and Cash Equivalents
5	Current Investments
6	Trade Accounts and Notes Receivable – Others, Net
7	Related Party Transactions
8	Inventories
9	Materials and Supplies, Net
10	Other Current Assets
11	Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates
12	Other Long-term Investments, Net
13	Property, Plant and Equipment, Net
14	Intangible Assets, Net
15	Goodwill, Net
16	Income Taxes and Deferred Income Taxes
17	Advance Payments for Gas Purchased
18	Other Non-current Assets
19	Bank Overdrafts and Short-term Loans from Financial Institutions
20	Other Current Liabilities
21	Long-term Loans
22	Provision for Decommissioning Costs
23	Other Non-current Liabilities
24	Share Capital
25	Reserves
26	Earnings per Share
27	Sales and Services
28	Other Income
29	Share of Net Income (loss) from Investments under the Equity Method
30	Operating Income
31	Petroleum Royalties and Remuneration
32	Interest Expenses
33	Segment Information
34	Disclosure of Financial Instruments
35	Dividend Payment
36	Reclassifications
37	Promotional Privileges
38	Compliance with the Judgment of the Supreme administrative Court
39	Commitments and Contingent Liabilities
40	Subsequent Events

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2008 AND 2007

1. General Information

PTT Public Company Limited ("the Company") is incorporated as a public limited company, and is listed on the Stock Exchange of Thailand. The address of its incorporated and registered office is as follows:

The Head Office of the Company is located at 555 Vibhavadi-Rangsit Road, Chatuchak, Bangkok, Thailand.

The Company's principal activity is the operation of its petroleum business. The Company has invested in subsidiaries, jointly controlled entities and associates ("the Group"), which are engaged in petroleum exploration and production, natural gas, refining, oil marketing and international trading, petrochemicals businesses and other related businesses as described in Note 33 "Segment Information".

As at December 31, 2008 and 2007, the Group was operating in 20 countries.

2. Accounting Policies

The significant accounting policies adopted in the preparation of these consolidated and the separate financial statements are set out below.

2.1 Basis for Preparation of Financial Statements

The consolidated and the separate financial statements have been prepared in accordance with generally accepted accounting principles under the Accounting Act, B.E. 2543 (2000) being those Thai Accounting Standards under the Accounting Profession Act, B.E. 2547 (2004), and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act, B.E. 2535 (1992).

The Company has presented the financial statements in compliance with the notification of the Department of Commercial Registration, dated September 14, B.E. 2544 (2001), "Definition of the abbreviated components required in the financial statements, B.E. 2544 (2001)" under the third paragraph of section 11 of the Accounting Act, B.E. 2543 (2000).

The consolidated and the separate financial statements have been prepared based on the assumption that users of the financial statements have an understanding of Thai generally accepted accounting principles and practices. The accounting principles applied may differ from generally accepted accounting principles adopted in other countries. The accompanying consolidated and the separate financial statements are, therefore, not intended to present the financial position, the results of operations and cash flows in accordance with generally accepted accounting principles adopted in other countries.

The consolidated and the separate financial statements have been prepared under the historical cost convention with the exception of certain amounts, which are accounted for using the fair value method as disclosed in the accounting policies.

The significant transactions arising between the Company, subsidiaries and jointly controlled entities are eliminated in the consolidated financial statements.

2. Accounting Policies (Continued)

2.1 Basis for Preparation of Financial Statements (Continued)

For the convenience of users, an English translation of the consolidated and the separated financial statements has been prepared from the statutory financial statements that were issued in Thai language.

During 2008, the Company changed the structure of its investment in subsidiaries by including Business Services Alliance Co., Ltd. (BSA) in the consolidated financial statements.

2.2 Investments in Subsidiaries

Subsidiaries are those companies controlled by the parent company. Control exists when the Company has the power, directly or indirectly, to govern the financial and operating policies of a company so as to obtain benefits from its activities. The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date that control commences until the date that control ceases.

The purchase method of accounting is used to account for the acquisition of subsidiaries. The cost of an acquisition is measured as the fair value of the compensation from the Group plus costs directly attributable to the acquisition. The excess of the cost of acquisition over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets and liabilities of the subsidiaries acquired is recorded as goodwill. The accounting policy in respect of goodwill is discussed in Note 2.15.

Inter-company transactions, balances and unrealized gains or losses on transactions among companies in the Group are fully eliminated except for realized losses which are considered by the Group to show impairment indications. Minority interests are presented separately in the consolidated balance sheets and statements of income.

Investments in subsidiaries have been presented in the separate financial statements under the cost method.

A list of subsidiaries of the Group is set out in Note 11.1.

2.3 Investments in Associates

Associates are those companies in which the Group has significant influence, but not control, over the financial and operating policies. The consolidated financial statements include the Group's share of the total recognized gains and losses of associates on an equity accounting basis, from the date that significant influence commences until the date that significant influence ceases. Unrealized gains or losses on transactions between the Group and its associates are eliminated to the extent of the Group's interest in the associates unless the transactions provide evidence of impairment of the transferred assets.

Investments in associates have been recognized initially at cost and using the equity method in presentation in the consolidated financial statements. The Group has recognized investments in associates including goodwill arising from business acquisitions.

The share of gain or loss from an associate of the Group arising after an acquisition has been included in a profit and loss statements and the movement in a gain on fair value after an acquisition have been included in a surplus on equity account.

When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, the Group does not recognize further losses, unless the Group has incurred collateral or constructive obligations or made payments on behalf of the associate.

2. Accounting Policies (Continued)

2.3 Investments in Associates (Continued)

Investments in associates have been presented in the separate financial statements under the cost method.

A list of associates of the Group is set out in Note 11.1.

2.4 Investments in Jointly Controlled Entities

Jointly controlled entities are those entities over whose activities the Group has joint control, established by contractual agreement. Investments in jointly controlled entities are accounted for by proportionate consolidation in the consolidated financial statements. Under this method, the Group includes its share of the jointly controlled entities' revenues, expenses, assets, liabilities and cash flows on a line-by-line basis with similar items in the Group's financial statements, from the date that joint control commences until the date that joint control ceases.

The Group recognizes the portion of gains or losses on sales of assets by the Group to the jointly controlled entities that is attributable to other ventures. The Group does not recognize its share of gains or losses from the jointly controlled entities that result from the purchase of assets by the Group from the jointly controlled entities until it sells the assets to an independent party. However, if a loss on the transaction evidences a reduction in the net realizable value of current assets or an impairment loss, the loss is recognized immediately.

Investments in jointly controlled entities are presented in the separate financial statements under the cost method.

Investments in jointly controlled assets are accounted for by proportionate consolidation in the consolidated financial statements. Under this method, the Group includes its share of the joint ventures' individual expenses, assets and liabilities in the relevant components of the financial statements based on the Joint Operating Agreements.

A list of jointly controlled entities of the Group is set out in Note 11.1

2.5 Other Investments

Investments other than investments in subsidiaries, associates and jointly controlled entities are classified as trading, available-for-sale securities, investments in debt securities and general investments.

Investments in equity securities and mutual funds which are marketable equity securities are classified as available-for-sale securities and carried at fair value in the balance sheet. Increase/decrease in the carrying amounts are credited/charged against unrealized gains/losses on investments in available-for-sale securities in shareholders' equity.

Investments in non-marketable equity securities which are classified as general investments are carried at cost in the balance sheet and adjusted for investment impairment to recognize the unrealized losses on investments if the value of the investments decreases substantially. A test for impairment is carried out when there is a factor indicating that an investment might be impaired. If the carrying value of the investment is higher than its recoverable amount, impairment losses are recognized in the statements of income immediately.

Upon the disposal of investments, the differences between the net disposal proceeds and the carrying amounts are charged or credited immediately to the statement of income.

2. Accounting Policies (Continued)

2.5 Other Investments (Continued)

When disposing of a part of the Group's particular investment in debt or equity securities, the carrying amount of the disposed of part is determined by reference to the weighted average carrying amount of the total holding of the investment.

2.6 Related Parties

Related parties of the Company are those enterprises or individuals that control or are controlled, directly or indirectly by the Company, or are under common control with the Company including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries. They include associates and individuals owning, directly or indirectly, an interest in the voting power of the Company that gives them significant influence over the Company, key management personnel, directors or employees of the Company.

In considering each possible related party relationship, attention is directed more to the substance of the relationship than to the legal form.

2.7 Foreign Currency Translations

Foreign currency transactions are translated into Baht by the Group at the exchange rates prevailing at the transaction date. Monetary assets and liabilities at the balance sheet date denominated in foreign currencies are translated into Baht at the exchange rate prevailing at that date. Gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognized in the statement of income immediately.

Monetary assets and liabilities of integrated foreign operation are translated into Baht using the closing rate at the balance sheet date. Non-monetary assets and liabilities are translated into Baht using the historical rates. Revenues and expenses are translated into Baht using the average rate during the period. Differences arising from currency translations are recognized as revenues or expenses in the statement of income.

The Group translates assets and liabilities of overseas jointly controlled entities and self-sustaining foreign entities into Baht using the closing rate at the balance sheet date, whereas the income statement is translated using the average rate during the period. Differences arising from currency translations have been shown under "currency translation differences" in shareholders' equity.

Upon the disposal of self-sustaining foreign entities, accumulated currency translation differences under shareholders' equity are recognized by the Group as gains or losses on disposal.

2.8 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents are carried in the balance sheet at cost. They comprise cash on hand, deposits held at call with banks and other short-term highly liquid investments which have original maturities within three months. Bank overdrafts and short-term loans from financial institutions are included in current liabilities in the balance sheets.

2. Accounting Policies (Continued)

2.9 Trade Accounts and Notes Receivable

Trade accounts receivable are carried at net realizable value. An estimate is made for doubtful accounts receivable based on percentages according to the aging of outstanding receivables at the balance sheet date and expected non-collectible amounts estimated from the amount of outstanding receivables at the balance sheet date, the receivables' repayment history and their current financial status. The bad debt occurred will be realized as selling and administrative expenses in the statement of income.

2.10 Advance Payments for Gas Purchased under Take-or-Pay-Agreement

The Company has entered into gas purchase agreement with natural gas producers, under which the Company is required to take delivery of natural gas at annual minimum quantities. During each contract year, if the Company cannot accept natural gas according to the minimum quantities under the agreements, it is required to pay for the natural gas which it can not actually take in the next contract year (Take-or-Pay). After the end of each contract year, the Company and the natural gas producers have to agree on and accept in the volume of gas that should be taken into the calculation for Take-or-Pay of that contract year, subject to the basis and conditions in the agreements. Under the agreements, the Company can take certain volumes of prepaid gas (Make-up) in subsequent years after complete taking delivery of natural gas at the minimum quantities for that given contract year. The Company recognizes its obligations under the agreements as advance payments for gas purchased.

2.11 Inventories

Inventories are stated at the lower of the cost of acquisition or net realizable value. Cost is determined using the weighted average cost method. The cost of imported petroleum products comprises various import expenses and levies, surveyors' fees and contributions to or compensation from the Oil Stabilization Fund as the case may be. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the costs of completion and related selling expenses. Allowance is recognized for obsolete, slow-moving and defective inventories.

2.12 Materials and Supplies

Materials and supplies are stated at the cost. Cost is determined by using the weighted average cost method. Allowance is made in full for obsolete or defective and unserviceable items.

2.13 Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment are initially recognized at cost less accumulated depreciation and allowance for impairment.

Repair and maintenance are recognized in the income statement during the financial period in which they are incurred. The cost of major renovations is included in the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits exceed of the originally assessed standard of performance of the existing asset will flow to the group. Major renovations are depreciated over the remaining useful life of the related asset.

2. Accounting Policies (Continued)

2.13 Property, Plant and Equipment (Continued)

General Properties

Depreciation is accounted for as expense in the income statement and is calculated using the straight-line method over the estimated useful lives of the assets as follows:

Buildings and building improvement	10 – 30 years
Machinery and equipment	10 – 40 years
Other assets	5 – 10 years

The Group reviewed an impairment of asset whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable, where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount which is the higher of an asset's net selling price and value in use, it is written down immediately to its recoverable amount. For the purpose of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there is separately identifiable cash flows.

Gains or losses on disposal of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from sales with the carrying amount on the disposal date, and are included in operating profit or loss.

The capitalization rate used to determine the amount of borrowing costs to be capitalized is the weighted-average interest rate applicable to the outstanding borrowings during the year. Where funds are borrowed specifically for the construction or the production of property, plant and equipment, the amount of borrowing costs for capitalization is determined from the actual borrowing costs during the period less any income on the temporary investment of those borrowings.

Oil and Gas Exploration and Production Properties

The petroleum exploration and production business accounts for its oil and gas exploration and production properties in accordance with the successful efforts method for which the accounting policies are as follows:

Cost of Properties

Cost of properties comprises the total acquisition costs of concession rights in petroleum products or the portion of costs applicable to properties as well as decommissioning costs.

If exploratory wells establish proved reserves, and are included in the plan for development in the near future, exploratory drilling costs are initially capitalized otherwise, the related costs are charged as expenses.

Exploratory costs comprising geological and geophysical costs as well as area reservation fees during the exploration stage, are charged as expenses in the statement of income as incurred.

Development costs, irrespective of whether they relate to development wells or unsuccessful development wells are capitalized.

2. Accounting Policies (Continued)

2.13 Property, Plant and Equipment (Continued)

Depreciation

The capitalized acquisition costs of concession rights are depleted and amortized using the unit of production method, which is based on estimated proved reserves. Depreciation, depletion and amortization of exploratory wells, development, equipment and the operating costs of support equipment as well as decommissioning costs, with the exception of costs of unsuccessful projects are calculated using the unit of production method, which is based on estimated proved recoverable reserves and proved development reserves. Changes in reserve estimates are recognized prospectively.

Proved reserves and proved development reserves are calculated by the Group's own engineers and based on information from the jointly controlled entities.

Carried Cost under Petroleum Sharing Contract

The petroleum exploration and production business has accounted for the carried cost under petroleum sharing contracts using the following accounting policies.

Under Petroleum Sharing Contracts in which the government has participation interest, some contracts require the contractor parties excluding the government to fund the costs of all exploration operations until determination of the first development area (carried cost). The carried costs are funded by the contractor parties at the proportion as agreed among parties. When the project commences production, the carried costs will be fully recouped without interest by the contractor parties under the agreed procedures from the production of petroleum. The Group has recorded the transactions in respect of carried costs through various accounts, following the petroleum operations under the Successful Efforts Method. Most of them are recorded as oil and gas properties in the balance sheet and exploration expense in the statement of income as detailed in Note 13.

2.14 Intangible Assets

Intangible assets are initially recognized at cost less accumulated amortization and impairment.

Intangible assets include expenditure on leasehold rights of land and/or buildings, land rights, computer software licenses, other operating rights and patents.

Amortization is calculated using the straight-line method over the contract period ranging from 5-30 years.

The Group reviewed an allowance for an impairment of intangible asset when an event or a circumstance indicated that the carrying amount of an asset is higher than the net realizable value. The Group will review and write down the asset not to exceed its net realizable value.

2.15 Goodwill

Goodwill represents the excess of the costs of an acquisition over the fair value of the Group's share of the identifiable assets and liabilities of the acquired subsidiaries, jointly controlled entities or associates at the dates of acquisition. The Group will carry out a test for impairment of goodwill at least once a year or when there is a factor indicating that an investment might be impaired. In case that the carrying amount exceeds its recoverable amount, impairment loss is recognized in statement of income. In addition, goodwill is presented at cost less accumulated impairment losses.

2. Accounting Policies (Continued)

2.15 Goodwill (Continued)

The allowance for an impairment of goodwill recognized will not be reversed.

Negative goodwill represents the excess of the fair value of the Group's share of the identifiable assets and liabilities of the acquired subsidiaries, jointly controlled entities or associates over the costs of acquisition at the date of acquisition. The Group must assess the seller's identification and measurement of assets and liabilities and identifiable contingent liabilities including the exceed reassessment of carrying value in business combinations. The differences will be recognized as revenue in statements of income when fair value of buyer's equity exceeds cost at acquisition date.

The Group has adopted goodwill and negative goodwill from business combinations had the agreements since January 1, 2008.

2.16 Finance Leases – where the Group is the lessee

Leases of property, plant and equipment, where the lessee assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. The leased assets are capitalized at the lower of the estimated net present value of the underlying minimum lease payments or fair value. Each minimum lease payment is allocated between liabilities and finance charges in order to achieve a constant interest rate on the remaining balance of the liabilities. The finance leases' liabilities less finance charges are recognized as long-term loans. Interest expenses are charged in the statements of income over the lease period. Depreciation is charged over the shorter of the estimated useful life of the relevant category of assets or the lease period.

2.17 Operating Leases – where the Group is the lessee

Leases of property, plant and equipment where the lessor assumes a significant portion of the risks and rewards of ownership are classified as operating leases. Payments made under operating leases are charged to the statements of income using the straight-line method over the period of the lease.

The expenses incurred to terminate the operating lease agreements before their maturity, such as, the compensation paid to the lessor for such termination, are recognized as expenses in the period in which the termination takes place.

2.18 Provision for Decommissioning Costs

The Group records provision for decommissioning costs whenever it is probable that an obligation will arise as a result of a past event and the amount of the obligation can be reliably estimated.

The Group recognizes provision for decommissioning costs, which is provided at the onset of completion of the project, based on an estimate of the eventual costs that relate to the removal of the production facilities. These costs are included as part of the oil and gas properties and are amortized based on proved reserves on the unit of production basis. The estimates of decommissioning costs are determined based on reviews and estimates by the Group's own engineers and management's judgment.

2. Accounting Policies (Continued)

2.19 Pension Fund and Provident Fund

The Company contributes on a monthly basis to the Pension Fund at the rate of 10% of its employees' salaries, and also contributes an additional amount to provide an adequate reserve at the rate of 100% of the obligation due at the end of each accounting period. Contributions are included in other non-current liabilities in the balance sheets. Interest earned from the assets of the Pension Fund is recognized as income, while the contributions to the fund are recognized as expenses in the statements of income.

The Company established a Provident Fund under the name of "The Registered Provident Fund of PTT Public Company Limited and Affiliates". All employees joining the Company on or after October 1, 1993 are required to be members of the Provident Fund. Employees joining prior to October 1, 1993 may elect to be members of either the Pension Fund or the Provident Fund. The Company contributes on a monthly basis to the Provident Fund at the rate of 10% of employees' salaries and recognizes the contributions as expenses in the statements of income.

On September 26, 2005, the Company established another Provident Fund under the name of "The Registered Provident Fund of PTT Public Company Limited and Affiliates (PTT Group)" and changed the name of the existing Provident Fund to "The Registered Provident Fund of PTT Public Company Limited and Affiliates (Fund 1)". The objective was to give employees a choice of investment (Employees' Choices). The investment policy for Fund 1 is to invest in a combination of both debt securities and equity securities (with investments in equity securities contributing no more than 25% of total investments). PTT Group's policy is to invest in short-term debt securities especially those issued by the Government, state enterprises and financial institutions. Employees' Choice has been effective since January 2006.

The Group established Provident Funds are managed by independent fund managers. The Group contributes on a monthly basis to the Provident Funds at required rates and records the contributions as expenses in the statements of income for the periods in which they are made.

2.20 Income Taxes

Current Income Taxes

The Group is taxed on its non-promoted businesses pursuant to the Revenue Code of Thailand, the Petroleum Income Tax Act, B.E. 2514 (1971) and Amendment, B.E. 2532 (1989) and the Corporate Income Taxes regulations of the Southeast Asian countries in which the Group has invested.

Current income taxes are taxes expected to be paid and are calculated on taxable profit for the year applying tax enacted at the balance sheet date adjust with taxes adjustments on previous year transactions.

Deferred income taxes

Deferred income taxes are provided in full using the liability method in the balance sheets on temporary differences arising from differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. The principal temporary differences arise from the allowance for doubtful accounts, accumulated depreciation of plant and equipment and amortization of decommissioning costs, including the previous tax losses carried forward and the differences between the fair value of derived assets and their tax bases.

The tax rates enacted at the balance sheet dates are used to determine deferred income taxes.

2. Accounting Policies (Continued)

2.20 Income Taxes (Continued)

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that the Group's future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized and will be diluted as much as taxable profit be had a chance to use.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when related to the same legal tax authority.

2.21 Revenue Recognition

The recognized revenues do not include value added tax and net trade discount.

The Group recognizes sales revenues upon delivery of products or when significant risks and rewards of ownership are transferred to the customer. Service revenues are recognized when the services rendered.

Other revenues are recognized on the following bases:

Interest income - on a time proportion basis using the effective yields of interest bearing assets.

Royalty income - on an accrual basis in accordance with the substance of the relevant agreement.

Dividend income - when the right to receive payments established.

Revenues other than those mentioned above are recognized on an accrual basis.

2.22 Earnings per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the net income attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares held by third parties in issue during the year.

For the diluted earnings per share, the Group adjusts net income for the year attributable to ordinary shares. The weighted average number of ordinary shares held by third parties in issue during the year is adjusted by the Group to assume the conversion of all potential diluted ordinary shares.

2.23 Financial Instruments

Financial assets carried in the balance sheets include cash and cash equivalents, current investments, trade accounts and notes receivable, trade accounts receivable-related parties, other accounts receivable, advances, short-term loans to related parties and long-term loans to related parties. Financial liabilities carried in the balance sheet include bank overdrafts and short-term loans from financial institutions, trade accounts payable-others, trade accounts payable - related parties, other accounts payable - related parties and long-term loans. The particular recognition methods adopted are disclosed in the individual policy statements associated with each item.

The Group utilizes financial instruments to reduce its exposure to risk associated with fluctuations in foreign currency exchange rates, interest rates and oil market prices. These instruments primarily comprise:

2. Accounting Policies (Continued)

2.23 Financial Instruments (Continued)

Forward Foreign Exchange Contracts

Forward foreign exchange contracts protect the Group from movements in exchange rates by establishing the rates at which foreign currency assets will be realized or foreign currency liabilities will be settled. Forward foreign exchange contracts are recognized in the financial statements on inception. The premium or discount on the establishment of each agreement is amortized over the contract period.

Cross-currency and Interest Rate Swap Contracts

Cross-currency and interest rate swap contracts protect the Group from fluctuations in exchange rates and interest rates. Foreign monetary assets and liabilities at the balance sheet dates protected by cross-currency contracts are translated using the rates determined in the contracts. Gains or losses on early termination of contracts or on repayment of the borrowings before maturity are taken to the statements of income.

Futures Oil and Gas Contracts

The Company has entered into futures oil and gas contracts to hedge risk arising from fluctuations in oil and gas prices related to the oil and gas business in accordance with the oil and gas purchase and sale agreements by determining the future prices and has recognized gains or losses from these contracts in the statements of income at the end of the contracts.

The risk management policy is described in Note 34: Disclosure of Financial Instruments.

2.24 Use of Estimates and Significant Assumptions

The preparation of financial statements in conformity with Thai generally accepted accounting principles requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets, liabilities, revenues and expenses together with the significant assumptions and source of contingent estimates resulted in carrying amount of assets and liabilities presented in the financial statements. The details are as follow.

Provisions

The Group recognizes the provisions in the balance sheet when the Group has a present commitment resulting from past circumstances and it is probable that the Group will lose economic benefit through payment of this commitment and the amount can be estimated reliably.

The Group records the provisions for decommissioning costs when it is probable that a commitment will arise as a result of past circumstances and the amount can be estimated reliably. The Group recognizes the provisions for decommissioning costs based on an estimated amount of decommissioning costs with completed construction and ready to use, these costs are included as part of oil and gas exploration and production properties and are amortized using the unit of production method based on estimated proved recoverable reserves. The provisions for decommissioning costs are reviewed and estimated by the Group's own engineers and based on management's judgment.

The provisions depend on present circumstances such as rules, technologies and price levels so the actual result will be different from the estimations and assumptions set.

2. Accounting Policies (Continued)

2.24 Use of Estimates and Significant Assumptions (Continued)

Income Taxes

The Group is responsible for payment of tax in various countries; when deferred tax liabilities are estimated, the Group must use significant judgment because of high trade and high calculations transactions from its operation.

The Group recognizes deferred tax liabilities using estimated tax incremental payment. The difference between actual taxes paid and estimation will affect income taxes and deferred tax in the period of estimation.

A deferred tax asset will be recognized when it is probable that the Group will have sufficient net income against which to use the temporary difference. The assumption of future net taxable income is uncertain and will be changed to reflect in the recognition of deferred tax asset.

Estimation of Petroleum Reserves

The petroleum reserves are an important fundamental for investment assessment in projects of exploration and production petroleum businesses, including a test of impairment. The change in proved reserves will affect the present value based on net cash inflow and depreciation expenses calculated using unit of production.

The proved reserves are the volume of high probability commercial petroleum production under economic condition, present production method and government's rules. The proved reserves will be checked and assessed annually by geologist and reservoir engineer of the Group.

Exploration Costs

The petroleum exploration and production businesses have drilling costs that are accounted as assets. When they are aged over 12 months, they will be amortized to expense in statement of income except for (1) finding the proved reserves (2) finding the reserves adequate on commercial and having future exploration & assessment plan. The decision to amortize drilling petroleum costs that recorded as assets and aged over 12 months should be made by using the assumptions to assess on the present circumstances conditions. In case that assumptions are changed in following accounting periods, the petroleum drilling costs that are recorded as assets will be written off.

Impairment of Assets

The capitalization of the project with unproved reserves is included in exploration costs as topic above.

For other assets, the Group considers to record an allowance for impairment of assets when an event or a circumstance indicates that the carrying amount of an asset is higher than the net realizable value. If the carrying amount of an asset is higher than the net realizable value which is the higher of the anticipated discounted cash flows from the continuing use of the asset or the amount obtainable from the sale of the asset less any costs of disposal, it is written down immediately to its net realizable value. The decrease is recorded in the statement of income. Thus, the loss on impairment of assets excluding goodwill recognized in the prior period will be reversed, if the estimation for indicated net realizable value changes.

2. Accounting Policies (Continued)

2.24 Use of Estimates and Significant Assumptions (Continued)

Impairment of Assets (Continued)

The Group estimates the expected amount of future production petroleum (exploration and production business) as the factors to test impairment because the Company believes this to be the most reasonable indicator for estimating future cash flow, including the future proved reserves.

The estimation of discounted future cash flow depends on various factors such as the expected amount of future production, future selling price, demand and supply in the market, risk, gross margin and discounted rate depended on cost of capital of asset unit.

2.25 Capital Risk Management

The capital management objective of the Group is to create a return for shareholders and stakeholders and to maintain a reasonable capital structure to decrease the cost of capital.

2.26 Segment Information

The Company has presented its financial information by business segment and not by geographical segment. The reason is that geographical segments other than Thailand reported less than 10% of the consolidated revenues, operating results and total assets.

2.27 Amendments to Accounting Standards effective in 2008 and 2009

The Federation of Accounting Professions (FAP) announced the following amendments to Thai Accounting Standards which were announced in a Ratchakitchanubeksa as follows:

Revised Thai Accounting Standards which are effective in 2008.

Thai Accounting Standard No.25 (revised 2007)	Cash Flow Statements
Thai Accounting Standard No.29 (revised 2007)	Leases
Thai Accounting Standard No.31 (revised 2007)	Inventories
Thai Accounting Standard No.33 (revised 2007)	Borrowing Costs
Thai Accounting Standard No.35 (revised 2007)	Presentation of Financial Statements
Thai Accounting Standard No.39 (revised 2007)	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
Thai Accounting Standard No.41 (revised 2007)	Interim Financial Reporting
Thai Accounting Standard No.43 (revised 2007)	Business Combinations
Thai Accounting Standard No.49 (revised 2007)	Construction Contracts
Thai Accounting Standard No.51	Intangible Assets

The announcement and amendments of these above standards are effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2008 except for Thai Accounting Standard No.29, which is effective for lease beginning on or after January 1, 2008. The compliance with these revised accounting standards does not have a significant effect on the Group's financial statements except as discussed in Note 3.1.

2. Accounting Policies (Continued)

2.27 Amendments to Accounting Standards effective in 2008 and 2009 (Continued)

Revised Thai Accounting Standards which are effective in 2009.

Thai Accounting Standard No.36 (revised 2007)	Impairment of Assets
Thai Accounting Standard No.54 (revised 2007)	Non-current Asset Held for sale and Discontinued Operations

During the year 2008, The Federation of Accounting Professions (FAP) announced certain amendments to Thai Accounting Standards which were announced in a Ratchakitchanubeksa and were effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2009. The Company has not applied these revised standards in the current accounting period and their effect on the financial statements is not expected to be significant.

3. Accounting Changes

3.1 Changes in Accounting Policy

The Company has chosen to apply Thai Accounting Standard No.43 (revised 2007) "Business Combinations" which is effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2008. Details are as follows:

Goodwill

In accordance with this standard, the Company is not allowed to amortize goodwill arising from business combinations. A test for impairment is carried out at least once a year or when there is a factor indicating that an investment might be impaired. If the carrying amount exceeds its recoverable amount, impairment loss is recognized in statement of income. In addition, goodwill is presented at cost less accumulated impairment losses.

The Company adopted this standard on January 1, 2008. For goodwill recognized prior to that date, the Company applied a prospective method by not amortizing goodwill and testing for impairment instead. As a result, the carrying amount of goodwill as at January 1, 2008 was presented with the balance carried forward from December 31, 2007 amounting to Baht 12,432.05 million and was not amortized during this period. For the years ended periods December 31, 2008, goodwill was recognized at the amount of Baht 2,313.83 million in the consolidated financial statements. Thus, management considered that there was no impairment of this goodwill as at December 31, 2008.

Negative Goodwill

In accordance with this standard, the Company, a buyer, must assess the seller's identification and measurement of assets and liabilities and identifiable contingent liabilities including the exceed reassessment of carrying value in business combinations. The differences will be recognized as revenue in statements of income when fair value of buyer's equity is exceed cost at acquisition date.

The Company adopted this standard on January 1, 2008, with the prospective requirements. The carried forward of retained earnings as at January 1, 2008 amounting to Baht 5,344.81 million were adjusted.

However, these adjustments to goodwill and negative goodwill did not affect the separate financial statements.

4. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Cash on hand	389.34	608.80	243.15	437.28
Deposits held at call with banks	32,844.75	16,131.67	16,012.25	4,528.47
Fixed deposits	17,235.31	10,438.23	6,000.00	8,000.00
Treasury bills	23,288.95	18,669.12	386.32	1,758.39
Promissory notes	6,052.00	783.30	4,500.00	133.30
Bank of Thailand bonds	11,008.35	28,327.17	11,008.35	28,327.17
Total	90,818.70	74,958.29	38,150.07	43,184.61

Cash and cash equivalents as at December 31, 2008 mainly bear interest at rates ranging from 0.50% to 4.00% per annum (December 31, 2007: interest rates ranging from 0.13% to 5.20% per annum).

5. Current Investments

Current investments as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Fixed deposits	39.60	3,112.67	39.60	3,112.67
Treasury bills	-	2,674.25	-	2,277.64
Bonds	752.49	421.54	752.49	421.54
Promissory notes	425.93	16.73	210.86	-
General investments	-	6.06	-	6.06
Total	1,218.02	6,231.25	1,002.95	5,817.91

The cash at banks and promissory notes of the Group represent the fixed deposits and promissory notes issued by financial institutions in Thailand. Current investments as at December 31, 2008 bear interest at rates ranging from 2.25% to 4.50% per annum (2007: interest rates ranging from 3.13% to 5.00% per annum).

As at December 31, 2007, the treasury bills of the Group bear interest at rates ranging from 3.10% to 3.25% per annum.

As at December 31, 2008, the Group's bonds represent Bank of Thailand bonds which bear interest at the rate of 3.53% per annum (2007: interest rate of 3.22% per annum).

In Quarter 4, 2008, the Company transferred its investment in Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd amounting to Baht 6.06 million to other long-term investment presented net of allowance for impairment of investments as discussed in Note 12.6.

6. Trade Accounts and Notes Receivable – Others, Net

Trade accounts and notes receivable – others, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	2008	2007	2008	2007
Trade accounts receivable	67,914.73	117,023.10	55,906.18	100,439.60
Notes receivable	1,404.82	2,476.80	1,404.82	2,476.80
Total	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
Trade accounts and notes receivable – others, net	<u>66,879.46</u>	<u>116,935.78</u>	<u>55,739.06</u>	<u>101,268.83</u>

Outstanding trade accounts and notes receivable – others, net as at December 31, 2008 and 2007 can be aged as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	2008	2007	2008	2007
Current	60,623.54	105,867.41	51,665.22	91,734.43
Overdue				
- Not over 3 months	3,199.95	6,508.63	1,498.18	5,460.25
- Over 3 months but not over 6 months	1,455.05	2,288.90	1,326.93	1,920.31
- Over 6 months but not over 12 months	1,339.37	2,027.52	1,319.27	1,994.30
- Over 12 months	2,701.64	2,807.44	1,501.40	1,807.11
Total	69,319.55	119,499.90	57,311.00	102,916.40
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	2,440.09	2,564.12	1,571.94	1,647.57
Trade accounts and notes receivable - others, net	<u>66,879.46</u>	<u>116,935.78</u>	<u>55,739.06</u>	<u>101,268.83</u>

Trade accounts and notes receivable – others, net as at December 31, 2008 include receivables from government agencies and state enterprises in the consolidated financial statements amounting to Baht 16,161.61 million (2007: Baht 28,969.72 million), and in the separate financial statements amounting to Baht 15,945.10 million (2007: Baht 28,865.56 million).

7. Related Party Transactions

The following are significant transactions carried out with related parties:

7.1 Trade accounts receivable – related parties, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Subsidiaries	-	-	7,970.58	11,156.14
Jointly controlled entities	-	-	117.54	99.66
Associates	29,472.11	75,151.57	29,407.27	75,137.14
Other related parties	2,000.20	2,044.14	2,000.00	2,044.14
Total	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	260.71	261.07	267.83	269.78
Trade accounts receivable – related parties, net	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

Outstanding trade accounts receivable – related parties, net as at December 31, 2008 and 2007 can be aged as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Current	27,844.57	73,582.97	32,327.99	84,826.87
Overdue				
- Not over 3 months	62.56	504.30	345.55	501.77
- Over 3 months but not over 6 months	3,267.27	414.69	3,280.93	414.69
- Over 6 months but not over 12 months	293.03	1.83	317.92	1.83
- Over 12 months	4.88	2,691.92	3,223.00	2,691.92
Total	31,472.31	77,195.71	39,495.39	88,437.08
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	260.71	261.07	267.83	269.78
Trade accounts receivable – related parties, net	31,211.60	76,934.64	39,227.56	88,167.30

7. Related Party Transactions (Continued)

7.2 Other accounts receivable, advances and short-term loans – related parties, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	2008	2007	2008	2007
Other accounts receivable				
Subsidiaries	-	-	197.28	401.94
Jointly controlled entities	-	-	283.88	201.85
Associates	550.54	455.81	545.62	449.43
Other related parties	144.07	144.51	143.23	144.04
Total	694.61	600.32	1,170.01	1,197.26
<u>Less Allowance for</u> doubtful accounts	141.67	141.90	141.75	148.14
Other accounts receivable, net	552.94	458.42	1,028.26	1,049.12
Advances				
Associates	354.50	326.30	354.50	326.30
Other related parties	247.25	176.40	247.25	176.37
Total	601.75	502.70	601.75	502.67
<u>Less Allowance for</u> doubtful accounts	354.07	325.98	354.07	325.98
Advances, net	247.68	176.72	247.68	176.69
Short-term loans				
Subsidiaries	-	-	17,632.25	26,379.21
Jointly controlled entities	-	-	1,685.29	1,324.10
Associates	-	757.64	-	757.64
Total	-	757.64	19,317.54	28,460.95
Other accounts receivable, advances and short-term loans – related parties, net	800.62	1,392.78	20,593.48	29,686.76

Changes in short-term loans – related parties for the year ended December 31, 2008 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	<u>Consolidated financial statements</u>	<u>Separate financial statements</u>
Balance as at December 31, 2007	757.64	28,460.95
- Payment for loans granted	-	18,642.16
- Receipt from loans granted	(757.64)	(27,785.57)
Balance as at December 31, 2008	-	19,317.54

Short-term loans to related parties are unsecured and bear interest at rates ranging from 3.23% to 7.25% per annum.

7. Related Party Transactions (Continued)

7.3 Other accounts receivable, advances and long-term loans – related parties as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	2008	2007	2008	2007
Other accounts receivable				
Subsidiaries	-	-	1,113.76	1,076.79
Associates	1,450.07	1,193.04	1,450.07	1,193.04
	<u>1,450.07</u>	<u>1,193.04</u>	<u>2,563.83</u>	<u>2,269.83</u>
Advances				
Associates	0.22	0.65	0.22	0.65
	<u>0.22</u>	<u>0.65</u>	<u>0.22</u>	<u>0.65</u>
Long-term loans				
Subsidiaries	-	-	12,227.00	1,720.00
Associates	5,050.05	5,050.05	5,050.05	5,050.05
	<u>5,050.05</u>	<u>5,050.05</u>	<u>17,277.05</u>	<u>6,770.05</u>
Total	<u>6,500.34</u>	<u>6,243.74</u>	<u>19,841.10</u>	<u>9,040.53</u>

Changes in long-term loans – related parties for the year ended December 31, 2008 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	<u>Consolidated financial statements</u>	<u>Separate financial statements</u>
Balance as at December 31, 2007	5,050.05	6,770.05
- Payment for loans granted	-	12,387.00
- Receipt from loans granted	-	(1,880.00)
Balance as at December 31, 2008	<u>5,050.05</u>	<u>17,277.05</u>

Long-term loans - related parties are unsecured and bear interest at rates ranging from 4.88% to 7.69% per annum.

7. Related Party Transactions (Continued)

7.4 Trade accounts payable – related parties as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Subsidiaries	-	-	10,538.81	11,860.55
Jointly controlled entities	-	-	4,491.19	2,940.80
Associates	14,327.19	43,304.28	13,382.84	41,594.91
Other related parties	1,068.60	1,456.34	229.51	179.42
Total	15,395.79	44,760.62	28,642.35	56,575.68

7.5 Other accounts payable – related parties as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Subsidiaries	-	-	72.43	278.54
Jointly controlled entities	-	-	1.76	1.24
Associates	235.64	379.22	223.25	369.63
Other related parties	182.27	1,491.84	87.73	1,489.21
Total	417.91	1,871.06	385.17	2,138.62

7.6 Other long-term accounts payable – related parties as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Subsidiaries	-	-	11.13	70.71
Jointly controlled entities	-	-	15.32	16.04
Associates	22.38	-	22.38	-
Other related parties	749.89	-	749.89	-
Total	772.27	-	798.72	86.75

7. Related Party Transactions (Continued)

7.7 Revenue and expense transactions carried out with related parties are as follows:

For the years ended periods December 31, 2008 and 2007

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Revenues				
Sales:				
Subsidiaries	-	-	49,044.09	56,450.62
Jointly controlled entities	-	-	1,191.76	1,029.01
Associates	844,960.04	584,039.73	844,814.47	573,325.86
Other related parties	19,161.01	9,406.49	19,160.83	9,406.49
Interest income:				
Subsidiaries	-	-	1,912.60	702.09
Jointly controlled entities	-	-	84.42	64.63
Associates	324.99	298.42	324.99	298.42
Other related parties	0.91	-	0.91	-
Dividend income:				
Subsidiaries	-	-	10,340.78	11,167.89
Jointly controlled entities	-	-	121.07	419.71
Associates	80.00	105.52	17,153.65	7,846.45
Other related parties	66.92	81.80	66.92	81.80
Other income:				
Subsidiaries	-	-	465.80	1,090.07
Jointly controlled entities	-	-	224.35	29.82
Associates	8,059.37	3,750.35	8,058.27	3,690.00
Other related parties	56.65	20.49	56.01	20.49
Expenses				
Purchases:				
Subsidiaries	-	-	116,307.81	88,166.04
Jointly controlled entities	-	-	27,964.71	8,245.73
Associates	532,087.92	457,971.05	518,815.07	449,416.55
Other related parties	17,112.57	5,402.84	5,642.29	3,333.77
Other expenses:				
Subsidiaries	-	-	1,157.06	283.22
Jointly controlled entities	-	-	0.24	-
Associates	1,063.22	616.37	1,049.82	134.23
Other related parties	826.00	1,017.16	825.30	903.13

The related party transactions as stated above exclude transactions carried out with government agencies and state enterprises.

7. Related Party Transactions (Continued)

7.7 Revenue and expense transactions carried out with related parties are as follows: (Continued)

Stipulation prices between the Company and its related parties are based on the normal prices used in the same type of business in transactions with others. Goods purchased from subsidiaries are charged at the normal prices determined by the subsidiaries with reference to the global market prices.

7.8 Details of commitments to subsidiaries, jointly controlled entities, associates and other related parties are stated in Note 39.1.

7.9 Directors' remuneration

Directors' remuneration, comprising directors' meeting fees and bonuses for the year ended December 31, 2008 and 2007, is as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Directors' remuneration	96.56	172.76	36.31	42.31

7.10 Crude oil and refined products purchase and sale transactions carried out with related parties without the delivery of products, with the objective of maintaining crude oil and refined products reserves, were offset in the financial statements comprising:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Sales				
Associates	11,360.72	5,334.44	11,360.72	5,334.44
Purchases				
Associates	11,631.97	5,334.44	11,631.97	5,334.44

8. Inventories

Inventories as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Oil products	11,607.58	11,116.35	7,747.12	8,006.11
Gas products	856.66	710.69	855.86	710.47
Petrochemical products	483.34	788.56	-	-
Others	1,740.01	906.63	1,553.00	727.37
Total	<u>14,687.59</u>	<u>13,522.23</u>	<u>10,155.98</u>	<u>9,443.95</u>

The Group has recognized a decrease in inventory value equal to net realizable value in the consolidated financial statements amounting to Baht 308.70 million and in the separate financial statements amounting to Baht 178.42 million.

The Company's inventories as stated above exclude the legal reserve, which is presented as other non-current assets as discussed in Note 18.

9. Materials and Supplies, Net

Materials and supplies as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Spare parts, equipment and others	9,130.43	6,505.11	2,452.19	2,051.42
<u>Less</u> Allowance for obsolescence	<u>126.63</u>	<u>130.66</u>	<u>58.74</u>	<u>58.74</u>
Materials and supplies, net	<u>9,003.80</u>	<u>6,374.45</u>	<u>2,393.45</u>	<u>1,992.68</u>

10. Other Current Assets

Other current assets as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Other accounts receivable	10,413.89	7,982.46	4,190.14	5,128.87
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	<u>563.73</u>	<u>553.09</u>	<u>558.90</u>	<u>547.04</u>
Other accounts receivable, net	9,850.16	7,429.37	3,631.24	4,581.83
Prepaid expenses	4,831.19	5,024.84	3,285.56	3,935.72
Refund receivable from Oil Stabilization Fund	9,777.54	2,671.36	9,777.25	2,671.36
Accrued interest income and others	424.50	450.33	275.68	341.63
Deferred input value added tax	1,352.45	1,366.79	966.01	1,182.42
Others	<u>2,340.62</u>	<u>1,525.91</u>	<u>355.74</u>	<u>176.83</u>
Total	<u>28,576.46</u>	<u>18,468.60</u>	<u>18,291.48</u>	<u>12,889.79</u>

Other accounts receivable mainly comprise excise tax and value added tax receivables.

The refund receivable from the Oil Stabilization Fund represents compensation for locally manufactured oil and gas, imported oil and gas and subsidies from the Oil Stabilization Fund for exported oil or oil sold to outbound transportation barges. The compensation and refund rates are determined by the Committee of Energy Policy Administration.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates

11.1 Details of subsidiaries, jointly controlled entities and associates of the Company are as follows:

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Subsidiaries:</u>				
PTT Exploration and Production Public Co., Ltd. (PTTEP)	Thailand	Petroleum exploration and production	65.54	65.73
PTT (Cambodia) Co., Ltd. (PTTCL)	Cambodia	Oil marketing	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	Oil marketing	100.00	100.00
Retail Business Alliance Co., Ltd. (RBA)	Thailand	Management services and oil marketing	49.00	49.00
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	Singapore	International oil trading	100.00	100.00
PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd. (PTNGD)	Thailand	Natural gas	58.00	58.00
PTT LNG Co., Ltd. (PTTLNG)	Thailand	Natural gas	100.00	100.00
PTT Polymer Marketing Co., Ltd (PTTPM)	Thailand	Polymer marketing	50.00	75.00
Energy Complex Co., Ltd. (EnCo)	Thailand	Commercial	50.00	50.00
PTT Polymer Logistics Co., Ltd. (PTTPL)	Thailand	Logistics services	100.00	100.00
PTT Retail Business Co., Ltd. (PTTRB)	Thailand	Management services and oil marketing	100.00	100.00
Combined Heat and Power Producing Co., Ltd. (CHPP)	Thailand	Generation and supply of electricity steam and water for industry	100.00	100.00
PTT International Co., Ltd. (PTT INTER)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	Singapore	Petroleum	100.00	100.00
Business Services Alliance Co., Ltd. (BSA)	Thailand	Management services	25.00	-

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.1 Details of subsidiaries, jointly controlled entities and associates of the Company are as follows:
(Continued)

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Jointly controlled entities:</u>				
Trans Thai-Malaysia (Thailand) Co., Ltd. (TTM (T))	Thailand	Natural gas	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	Malaysia	Natural gas	50.00	50.00
District Cooling System and Power Plant Co., Ltd. (DCAP)	Thailand	Generation and supply of electricity and chilled water	35.00	35.00
PTT Asahi Chemicals Co., Ltd. (PTTAC)	Thailand	Petrochemicals	48.50	47.50
HMC Polymers Co., Ltd. (HMC)	Thailand	Petrochemicals	41.44	41.44
<u>Associates:</u>				
Thai Oil Public Co., Ltd. (TOP)	Thailand	Refining	49.10	49.10
Star Petroleum Refining Co., Ltd. (SPRC)	Thailand	Refining	36.00	36.00
Bangchak Petroleum Public Co., Ltd. (BCP)	Thailand	Refining	29.75	29.75
Thai Lube Blending Co., Ltd. (TLBC)	Thailand	Blending and bottling of lube oil	48.95	48.95
Thai Petroleum Pipeline Co., Ltd. (THAPPLINE)	Thailand	Oil transmission pipeline	33.19	33.19
Petro Asia (Thailand) Co., Ltd. (PA (Thailand))	Thailand	Oil marketing	35.00	35.00
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)	Vietnam	Bottling and selling LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	Malaysia	Bottling and selling LPG	40.00	40.00
IRPC Public Co., Ltd. (IRPC)	Thailand	Petrochemicals and refining	36.77	31.50
Independent Power (Thailand) Co., Ltd. (IPT)	Thailand	Electricity generation	20.00	20.00
Thai Oil Power Co., Ltd. (TP)	Thailand	Generation and supply of electricity	26.00	26.00
PTT Phenol Co., Ltd. (PPCL)	Thailand	Petrochemicals	40.00	40.00
PTT Chemical Public Co., Ltd. (PTTCH)	Thailand	Petrochemicals	49.30	49.31
PTT Utility Co., Ltd. (PTTUT)	Thailand	Generation and supply of electricity steam and water for industry	40.00	40.00
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTTICT)	Thailand	Communication and technology services	20.00	20.00
PTT Aromatics and Refining Public Co., Ltd. (PTTAR)	Thailand	Petrochemicals and refining	48.66	48.66
Alliance Plant Service Co., Ltd. (APS) (Formerly NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd. (NPTC))	Thailand	Factory maintenance and engineering services	40.00	40.00

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Subsidiaries of PTTEP:</u>				
PTTEP International Co., Ltd. (PTTEPI)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Co., Ltd. (PTTEPO)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Siam Co., Ltd. (PTTEPS)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Services Co., Ltd. (PTTEP Services)	Thailand	Service operation	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Co., Ltd. (PTTEP KV)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Co., Ltd. (PTTEP SV)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Hoan – Vu Co., Ltd. (PTTEP HV)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Hoang – Long Co., Ltd. (PTTEP HL)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Oman Co., Ltd. (PTTEP OM)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Algeria Co., Ltd. (PTTEP AG)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP (Thailand) Co., Ltd. (PTTEP T)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Iran Co., Ltd. (PTTEP IR)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
Diamond Petroleum Co., Ltd. (DPC) ¹	Cayman Islands	Petroleum	-	100.00
PTTEP Merangin Co., Ltd. (PTTEPM)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Co., Ltd. (PTTEP BH)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Holding Co., Ltd. (PTTEPH)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Co., Ltd. (PTTEP ID)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Co., Ltd. (PTTEPB)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Thai Projects Co., Ltd. (PTTEP TP)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Andaman Co., Ltd. (PTTEPA)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Egypt Co., Ltd. (PTTEP EG)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Rommana Co., Ltd. (PTTEPR)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Co., Ltd. (PTTEP SAER)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	Australia	Petroleum	100.00	100.00

¹ As at November 3, 2008, DPC registered to wind up the company.

11. Investments Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Subsidiaries of PTTEP: (Continued)</u>				
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	Australia	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP Sermai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	Australia	Petroleum	100.00	-
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	Australia	Petroleum	100.00	-
<u>Subsidiary of PTTCL:</u>				
Houakhong Trading Co., Ltd. (Houakhong)	Laos	Oil marketing	100.00	100.00
<u>Subsidiaries of SBECL:</u>				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) (Formerly Subic Bay Fuels Co., Inc. (SBFCI))	Philippines	Oil marketing	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC) (Formerly Subic Bay Distribution, Inc. (SBDI))	Philippines	Oil marketing	100.00	100.00
<u>Subsidiaries of PTTT:</u>				
PTTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	United Arab Emirates	Oil International trading	100.00	-
<u>Subsidiaries of PTTRB:</u>				
PTT Retail Management Co., Ltd. (PTTRM)	Thailand	Management of gas stations and convenience stores	100.00	100.00
PTT Retail Service Co., Ltd. (PTTRS)	Thailand	Employee management service	100.00	100.00
PTT Saraburi Terminal Co., Ltd. (PTTST)	Thailand	Land Investment	100.00	100.00
PTT Network Development Co., Ltd. (PTTND)	Thailand	Land Investment	100.00	100.00
<u>Subsidiaries of PTT INTER:</u>				
LINTS Limited (LINTS)	Hong Kong	Commercial	100.00	-

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Jointly Controlled Entities of PTTEP:</u>				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	Malaysia	Petroleum	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	Bermuda	Natural gas transmission pipelines-overseas	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline LLC. (TPC)	Myanmar	Natural gas transmission pipelines-overseas	19.3178	19.3178
Orange Energy Co., Ltd. (Orange)	Thailand	Petroleum	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Co., Ltd. (B8/32 Partners)	Thailand	Petroleum	25.0009	25.0009

Jointly Controlled Entities of PTT Exploration and Production Public Co., Ltd. (PTTEP)

Project	Country	Operator	Shareholding Percentage	
			2008	2007
Bongkot	Thailand	PTT Exploration and Production Plc.	44.4445	44.4445
Arthit	Thailand	PTT Exploration and Production Plc.	80.00	80.00
Pailin	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd.	45.00	45.00
Sinphuhorm (Block E 5 North)	Thailand	Hess (Thailand) Co., Ltd.	20.00	20.00
Rommana	Egypt	Sipetrol International S.A.	-	30.00
Sidi Abd El Rahman Offshore	Egypt	Edison International SPA	-	30.00
S 1	Thailand	PTTEP Siam Limited	25.00	25.00
Unocal III	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd.	5.00	5.00
E 5	Thailand	Exxon Mobil Exploration and Production Korat Inc.	20.00	20.00
Bahrain 2	Bahrain	PTTEP Bahrain Company Limited	-	100.00

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Jointly Controlled Entities of PTTEP International Co., Ltd. (PTTEPI)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Bongkot (Block B 13/38)	Thailand	PTTEP International Limited	-	44.4445
Yadana	Myanmar	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
Yetagan	Myanmar	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
PTTEP I	Thailand	PTTEP International Limited	100.00	100.00
G 4/43	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Ltd.	21.375	21.375
G 9/43	Thailand-Cambodia	PTTEP International Limited	100.00	100.00
L 22/43	Thailand	PTTEP International Limited	100.00	100.00
Cambodia B	Cambodia	PTTEP International Limited	33.333334	33.333334
Myanmar M9&M11	Myanmar	PTTEP International Limited	100.00	100.00
Myanmar M3, M4&M7	Myanmar	PTTEP International Limited	100.00	100.00
MT JDA-B17	Thailand - Malaysia	Carigali – PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Offshore Investment Co., Ltd. (PTTEPO)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
B8/32 & 9A ¹	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Ltd.	25.0010	25.0010
New Zealand Great South	New Zealand	OMV New Zealand Limited	36.00	36.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Southwest Vietnam Co., Ltd. (PTTEP SV)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Vietnam 52/97	Vietnam	Chevron Vietnam (Block 52) , Ltd.	7.00	7.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Kim Long Vietnam Co., Ltd. (PTTEP KV)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Vietnam B & 48/95	Vietnam	Chevron Vietnam (Block B) , Ltd.	8.50	8.50

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Jointly Controlled Entities of PTTEP Hoang-Long Co., Ltd. (PTTEP HL)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Vietnam 16-1	Vietnam	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

Jointly Controlled Entities of PTTEP Hoan-Vu Co., Ltd. (PTTEP HV)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Vietnam 9-2	Vietnam	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Oman Co., Ltd. (PTTEP OM)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Oman 44	Oman	PTTEP Oman Company Limited	100.00	100.00
Oman 58	Oman	PTTEP Oman Company Limited	100.00	100.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Algeria Co., Ltd. (PTTEP AG)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Algeria 433a & 416b	Algeria	Petro Vietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP (Thailand) Co., Ltd. (PTTEPT)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Bongkot (Block G12/48)	Thailand	PTTEP (Thailand) LIMITED	44.4445	44.4445
Arthit (Block G9/48)	Thailand	PTTEP (Thailand) LIMITED	84.00	84.00
L 53/43 & L 54/43	Thailand	PTTEP (Thailand) LIMITED	100.00	100.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Siam Co., Ltd. (PTTEPS)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Sinphuhorm (Block EU-1)	Thailand	Hess (Thailand) Ltd.	20.00	20.00
Nang Nuan ²	Thailand	PTTEP Siam Limited	100.00	100.00
S1	Thailand	PTTEP Siam Limited	75.00	75.00
L 21, 28 & 29/48 ³	Thailand	PTTEP Siam Limited.	70.00	100.00
A 4, 5 & 6/48	Thailand	PTTEP Siam Limited	100.00	100.00

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Jointly Controlled Entities of PTTEP Iran Co., Ltd. (PTTEP IR)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Iran Saveh	Iran	PTTEP Iran Limited	100.00	100.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Merangin Co., Ltd. (PTTEPM)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Indonesia Merangin-1	Indonesia	PT Medco E&P Merangin	40.00	40.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Bengara I Co., Ltd. (PTTEPB)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Indonesia Bengara-1	Indonesia	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Thai Projects Co., Ltd. (PTTEP TP)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Unocal III G 6/50	Thailand	Chevron Petroleum Thailand Ltd.	5.00	5.00
Pailin G 7/50	Thailand	Chevron Petroleum Thailand Ltd.	45.00	45.00
Arthit G 8/50	Thailand	PTTEP Thai Projects Company Limited	80.00	80.00

Jointly Controlled Entities of PTTEP Australia Offshore Pty. (PTTEP AO)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Australia AC/P 36	Australia	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	20.00
Australia WA 423	Australia	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	-

Jointly Controlled Entities of PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Bangladesh 17 & 18	People's Republic of Bangladesh	Total E&P Bangladesh	30.00	30.00

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Jointly Controlled Entities of PTTEP Rommana Co., Ltd. (PTTEPR)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Rommana	Egypt	Sipetrol International S.A.	30.00	-

Jointly Controlled Entities of PTTEP Bahrain Co., Ltd. (PTTEP BH)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Bahrain 2	Bahrain	PTTEP Bahrain Company Limited	100.00	-

Jointly Controlled Entities of PTTEP Sidi Abd EI Rahman Co., Ltd. (PTTEP SAER)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Sidi Abd EI Rahman offshore	Egypt	Edison International SPA	30.00	-

Jointly Controlled Entities of PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2008</u>	<u>2007</u>
Indonesia Semai II	Indonesia	Murphy Semai Oil Co., Ltd.	33.33	-

¹ PTTEPO held shares in Orange Energy Co., Ltd. and B8/32 Partners Co., Ltd., which were concession holders in this project.

² On November 2008, PTTEP Siam signed a concession sale contract to transfer its 40% shareholding in Nang Nuan project to Nippon Oil Exploration Limited (NOEX). This transfer will be effective upon the receipt of approval from the government of Thailand.

³ The government approved to sell 30% shareholding to Resourceful Petroleum (Thailand) Ltd.(RPL) on January, 24, 2008.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.2 Details of the subsidiaries, jointly controlled entities and associates of subsidiaries are as follows:
(Continued)

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Associates of PTTEP:</u>				
Energy Complex Co., Ltd. (EnCo)	Thailand	Commercial	50.00	50.00
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTTICT)	Thailand	Communication and technology service	20.00	20.00
<u>Associate of SBECL:</u>				
FST Aviation Services Limited (FST)	Hong Kong	Aircraft refueling service	25.00	25.00
<u>Associate of PTTNGD:</u>				
Amata Natural Gas Distribution Co., Ltd. (AMATA NGD)	Thailand	Natural gas	50.00	50.00
<u>Associates of PTT INTER:</u>				
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	Egypt	Natural gas transmission pipelines-overseas	25.00	25.00

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.3 Investments accounted for under the equity method in the consolidated financial statements as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Consolidated financial statements

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		2008		2007		Dividends	
	2008	2007	Cost method	Equity Method	Cost method	Equity method	2008	2007
Associates:								
Refining Business Group								
1 TOP	49.10	49.10	11,380.83	29,143.05	11,380.83	33,291.97	4,507.41	3,789.93
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	15,608.94	14,770.48	19,093.28	1,624.77	-
3 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,639.40	4,060.18	4,952.40	99.88	56.60
4 PTTAR *	48.66	48.66	12,820.01	26,414.04	12,821.69	32,119.50	3,604.97	2,484.30
5 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	26,062.15	20,363.81	25,205.08	2,016.51	1,351.35
Oil Business Group								
6 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	349.17	2,682.35	2.00	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	144.95	140.00	134.79	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	97.31	87.35	66.39	-	23.01
10 KPL	40.00	40.00	21.49	27.73	21.49	26.89	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.30	1.13	1.36	-	-
Petrochemicals Business Group								
12 PTTCH	49.30	49.31	33,520.89	52,293.47	32,491.96	51,527.15	5,287.65	-
13 PPCL	40.00	40.00	2,756.80	2,448.44	1,280.88	1,135.32	-	-
14 APS (Formerly NPTC)	40.00	40.00	28.51	37.05	28.47	28.47	-	-
Natural Gas Business Group								
15 IPT	20.00	20.00	400.19	1,436.96	400.19	1,036.12	61.63	49.94
16 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	247.21	80.00	211.71	80.00	70.00
17 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,060.44	2,304.76	2,005.39	73.06	91.33
18 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,478.11	2,743.60	2,615.39	-	-
19 EMG	25.00	25.00	16,544.61	15,703.79	16,498.42	16,433.90	-	-
Other Business Group								
20 PTTICT	20.00	20.00	60.00	93.12	60.00	64.08	-	-
Total			130,387.72	179,286.63	122,348.84	189,951.19	17,355.88	7,916.46

* PTTAR: Dividend revenue for the year ended December 31, 2007 comprises dividend revenue from Rayong Refinery Public Co., Ltd. (RRC) amounting to Baht 1,397.49 million and Aromatics (Thailand) Co., Ltd. (ATC) amounting to Baht 1,086.81 million.

Remark: During the year 2007, Vinythai Public Co.,Ltd. (VNT) (associate of PTTCH) paid for dividends amounting to Baht 35.52 million.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.4 Investments accounted for under the cost method in the separate financial statements as at December 31, 2008 and 2007.

Separate financial statements

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Cost method		Dividends	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Subsidiaries:						
1 PTTEP	65.54	65.73	11,131.33	11,131.33	9,818.78	6,805.48
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	455.88
6 PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	50.00	-	-
7 PTTPM	50.00	75.00	20.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	600.00	-	-
11 PTTTB	100.00	100.00	5,100.00	100.00	-	-
12 CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13 PTT INTER	100.00	100.00	100.00	25.00	-	-
14 PTTGE	100.00	100.00	2,714.33	942.50	-	-
15 BSA	25.00	-	0.50	-	-	-
Jointly Controlled Entities:						
Natural Gas Business Group						
16 TTM(T)	50.00	50.00	5,320.00	5,320.00	-	-
17 TTM(M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
18 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
Petrochemicals Business Group						
19 PTTAC	48.50	47.50	3,054.50	95.00	-	-
20 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	121.07	419.72

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.4 Investments accounted for under the cost method in the separate financial statements as at December 31, 2008 and 2007 (Continued)

Separate financial statements (Continued)

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Cost method		Dividends	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Associates:						
Refining Business Group						
21 TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	4,507.41	3,789.93
22 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	1,624.77	-
23 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	99.88	56.60
24 PTTAR *	48.66	48.66	12,820.01	12,821.69	3,604.97	2,484.30
25 IRPC	36.77	31.50	25,853.29	20,363.81	2,016.51	1,351.35
Oil Business Group						
26 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
27 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
28 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29 V LPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	23.01
30 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
Petrochemicals Business Group						
31 PTTCH	49.30	49.31	32,079.42	32,079.42	5,165.42	3,906.53
32 PPCL	40.00	40.00	2,756.80	1,280.88	-	-
33 APS (Formerly NPTC)	40.00	40.00	28.51	28.47	-	-
Natural Gas Business Group						
34 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	61.63	49.94
35 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	91.33
36 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
Others Business Group						
37 PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
Total			154,564.03	135,615.19	27,615.50	19,434.07

* PTTAR: Dividend revenue for the year ended December 31, 2007 comprises dividend revenue from Rayong Refinery Public Co., Ltd. (RRC) amounting to Baht 1,397.49 million and Aromatics (Thailand) Co., Ltd. (ATC) amounting to Baht 1,086.81 million.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.5 Movements in investments in the consolidated and the separate financial statements

11.5.1 Movements in investments accounted for under the equity method for the year ended December 31, 2008 are as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>Consolidated financial statements</u>
Balance as at December 31, 2007	189,951.19
- Share of net loss from investments under equity method	(6,250.68)
- Dividends received	(17,355.88)
- Additional investments	7,011.58
- Unrealized loss on available-for-sale securities	(29.42)
- Surplus on dilution of investments	(138.90)
- Currency translation differences	297.18
- Write off negative goodwill	<u>5,801.56</u>
Balance as at December 31, 2008	<u>179,286.63</u>

11.5.2 Movements in investments accounted for under the cost method in the separate financial statements for the year ended December 31, 2008 are as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>Separate financial statements</u>
Balance as at December 31, 2007	135,615.19
- Additional investments	18,958.85
- Investment disposal	<u>(10.00)</u>
Balance as at December 31, 2008	<u>154,564.04</u>

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.6 The share of net assets and results of operations from jointly controlled entities which are included in the consolidated financial statements as at December 31, 2008 and 2007 is as follows:

Balance Sheets:

As at December 31, 2008 and 2007

Unit: Million Baht

	2008					2007				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
Current assets	2,458.49	109.52	195.56	1,622.33	2,175.17	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75
Non-current assets	14,016.55	711.09	863.43	1,704.76	9,990.82	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87
Current liabilities	(3,100.28)	(50.50)	(138.56)	(272.40)	(664.49)	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)
Non-current liabilities	(7,982.04)	(540.76)	(637.00)	(4.62)	(3,939.56)	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)
Net assets	5,392.72	229.35	283.43	3,050.07	7,561.94	5,485.05	266.15	288.44	91.17	7,038.37

Statements of Income:

For the years ended December 31, 2008 and 2007

Unit: Million Baht

	2008					2007				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
Income	1,330.26	54.84	578.48	27.72	8,685.55	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43
Expenses	(1,422.59)	(89.19)	(583.49)	(29.24)	(7,887.20)	(1,497.40)	(85.71)	(553.85)	(3.57)	(6,884.73)
Gain(loss) before taxes	(92.33)	(34.35)	(5.01)	(1.52)	798.35	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70
Income taxes	-	0.11	-	-	(158.00)	-	(0.20)	-	-	(224.59)
Net income(loss)	(92.33)	(34.24)	(5.01)	(1.52)	640.35	256.32	18.43	(5.18)	(3.52)	1,138.11

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2008

PTTEP

During the year ended December 31, 2008, warrants in PTTEP were exercised under the Employee Stock Ownership Program (ESOP) as detailed in Note 26. The effect from dilution of investments amounting to Baht 149.80 million was recognized as a surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates in shareholders' equity. Hence, as at December 31, 2008, the Company's shareholding in PTTEP was 65.54%.

PTTCH

During the year ended December 31, 2008, warrants in PTTCH were exercised under the Employee Stock Ownership Program (ESOP) as detailed in Note 26. The effect from dilution of investments amounting to Baht 0.91 million was recognized as a surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates in shareholders' equity. Hence, as at December 31, 2008, the Company's shareholding in PTTCH was 49.30%.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2008 (Continued)

IRPC

During the year ended December 31, 2008, the Company acquired 1,103.96 million additional ordinary shares in IRPC from third parties amounting to Baht 5,489.48 million. Goodwill arising from the acquisition was Baht 135.60 million. Hence, as at December 31, 2008, the Company's shareholding in IRPC was 36.77%.

PTTRB

PTTRB's extraordinary shareholders' meeting No. 1/2008 held on March 6, 2008 and No. 2/2008 held on March 21, 2008 passed a resolution to increase the authorized share capital of PTTRB by issuing 50 million ordinary shares at a par value of Baht 100 amounting to Baht 5,000 million. The Company made this payment on March 27, 2008.

APS (NPTC)

In accordance with NPTC's ordinary shareholders' meeting No. 1/2008 held on March 7, 2008, a resolution was passed to change the company's name from NPTC Maintenance and Engineering Services Company Limited (NPTC), to Alliance Plant Service Company Limited (APS). The change of name was registered on April, 8, 2008.

PTTGE

On April 25, 2008, PTTGE acquired a 95% stake in PT. Az-Zhara, a company registered in the Republic of Indonesia, from the existing shareholders of PT. Az-Zhara at an approximate amount of USD 22.275 million, or equivalent to approximately Baht 700 million. The acquisition was made through Sabran Brothers Pte., Ltd., a company registered in the Republic of Singapore in which PTTGE has a 100% interest. On April 25, 2008, PTTGE, PT. Az-Zhara and Sabran Brothers Pte., Ltd. fulfilled the conditions precedent of the Share Purchase Agreement. PTTGE has made certain payments for the acquisition and the existing shareholders of PT. Az-Zhara have transferred the 95% stake in PT. Az-Zhara to PTTGE (through Sabran Brothers Pte., Ltd). PTTGE (through Sabran Brothers Pte., Ltd) will make additional payments according to the agreement and the final payment will be made when all the conditions under the agreement are fulfilled. Currently, the paid-up capital of PT. Az-Zhara is Indonesian Rupiah (IDR) 1,000 million or equivalent to approximately Baht 4 million, which comprises 1,000 ordinary shares at IDR 1,000,000 per share.

PTTGE's board of directors' meeting No. 3/2008 held on March 25, 2008 passed a resolution to approve a change in the currency of PTTGE's registered capital from SGD to USD. As a result, PTTGE had registered capital comprising 40 million shares amounting to USD 28 million or approximately Baht 942.50 million. In addition, PTTGE's board of directors' meeting passed a resolution to increase the share capital by 50 million shares of USD 1 per share amounting to USD 50 million or approximately Baht 1,655.92 million. Thus, the Company made this payment on June 11, 2008. On October 1, 2008, PTTGE's board of directors' meeting passed a resolution to increase the share capital by 3.5 million shares of USD 1 per share amounting to USD 3.5 million or approximately Baht 115.91 million. Thus, the Company made this payment on October 7, 2008.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2008 (Continued)

PPCL

In the second quarter of 2008, PPCL's board of directors' meeting No. 3/2008 held on March 19, 2008 gave approval to the shareholders to pay for additional shares amounting to Baht 599.40 million. On April 10, 2008, the Company made this payment according to its shareholding of 40% amounting to Baht 239.76 million. Consequently, PPCL's ordinary shareholders' meetings on April 23, 2008 passed a resolution to increase its registered capital by Baht 1,600 million. PPCL called for payment of 65.625% on these shares amounting to Baht 1,050 million. Thus, the Company made this payment according to its shareholding of 40% amounting to Baht 420 million on June 30, 2008.

In the third quarter of 2008, PPCL's board of directors' meeting No. 8/2008 held on August 15, 2008 gave approval to the shareholders to pay for additional shares amounting to Baht 648 million. Thus, on August 22, 2008, the Company made this payment according to its shareholding of 40% amounting to Baht 259.20 million.

In the fourth quarter of 2008, PPCL's board of directors' meeting No. 9/2008 held on October 13, 2008 gave approval to the shareholders to pay for additional shares amounting to Baht 1,392.40 million. Thus, on October 27 and December 17, 2008, the Company made this payment according to its shareholding of 40% amounting to Baht 336.96 and 220 million, respectively.

PTTAC

In accordance with PTTAC's board of directors' meeting No. 2/2008 held on February 22, 2008 passed a resolution to increase its registered capital in the amount of Baht 12,200 million from the existing amount of Baht 200 million to Baht 12,400 million by issuing 122 million ordinary shares at a par value of Baht 100 and called for payment of these additional shares of Baht 25 each amounting to Baht 3,050 million. In addition, this meeting passed a resolution to change the percentage interest from 47.50 to 48.50. Thus, the Company paid the amount of Baht 1,479.75 million on April 25, 2008.

PTTPL

In accordance with PTTPL's board of directors' meeting No. 2/2008 held on February 20, 2008 passed a resolution to increase its registered capital in the amount of 12 million shares at Baht 25 per share amounting to Baht 300 million. Thus, the Company made this payment on May 2, 2008.

In the fourth quarter of 2008, in accordance with PTTPL's board of directors' meeting No. 8/2008 held on October 2, 2008 passed an approval to call for additional shares amounting to Baht 300 million. Thus, the Company made this payment on October 27, 2008.

PTTLNG

PTTLNG's extraordinary shareholders' meeting No. 1/2008 held on March 20, 2008 and the ordinary shareholders' meeting for 2008 held on April 4, 2008 passed a resolution to increase the authorized share capital by Baht 6,353 million from the existing amount of Baht 50 million to Baht 6,403 million by issuing 635.30 million ordinary shares at a par value of Baht 10 and called for payment of these additional shares of Baht 2.50 each amounting to Baht 1,588.25 million. Thus, the Company made payment on April 28, 2008 amounting to Baht 1,551.00 million and on May 9, 2008 amounting to Baht 37.25 million.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2008 (Continued)

PTTPM

On August 27, 2008, the Company disposed of 100,000 shares in PTT Polymer Marketing Co., Ltd. (PTTPM), equal to 25% of PTTPM's registered and paid-up shares, to IRPC Public Co., Ltd. (IRPC) in accordance with PTTPM's board of directors' meeting No. 11/2007 held on November 16, 2007 with a price per share equal to PTTPM's book value as at July 31, 2008 amounting to Baht 583.18 per share totalling Baht 58.32 million and received cash from this disposal on August 27, 2008. As a result, the Company's shareholding in PTTPM decreased from 75% to 50%. A loss arose from the disposal of this investment amounting to Baht 1.1 million in the consolidated financial statement.

PTT INTER

In accordance with PTT INTER's board of directors' meeting No. 4/2008 held on July 3, 2008 passed a resolution to call for remaining unpaid shares 75% amounting to Baht 75 million. Thus, the Company made this payment on August 22, 2008.

BSA

On April 25, 2008, the Company's board of directors' meeting No. 4/2008 held on April 25, 2008 passed a resolution to establish Business Services Alliances Co., Ltd. (BSA) with the objectives to provide services contract for the Group, namely the Company, PTTICT, PTTUT and PTTAR which hold percentage in shares capital equal to 25% of registered shares capital. Thus, BSA was registered on December 12, 2008 with registered share capital comprising two million shares of Baht 10 per share and 200,000 shares amounting to Baht 2 million. The details for registered shares capital comprising common and prefer stocks are as follow.

	<u>Common Stocks</u>	<u>Preferred Stocks</u>
Amount (million shares)	0.05	0.15
Shareholding percentage (%)	25.00	75.00
Voting Rights	1 share per 1 vote	4 share per 1 vote

The Company holds total common stocks.

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.8 Additional information in respect of Associates

11.8.1 The share of net assets and results of operations from associates presented by business group as at December 31, 2008 and 2007 is as follows:

Balance Sheets:

As at December 31, 2008 and 2007

Unit: Million Baht

	2008					2007				
	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others
Current assets	68,235.66	1,078.75	18,835.62	3,069.11	144.25	99,584.41	1,116.02	22,711.84	2,327.82	129.89
Non-current assets	132,305.37	2,476.04	62,367.07	9,817.26	23.72	110,478.98	2,589.72	46,467.50	8,443.70	6.58
Current liabilities	(39,214.52)	(480.72)	(7,177.57)	(2,310.95)	(118.55)	(48,846.66)	(824.89)	(9,852.46)	(1,195.83)	(101.68)
Non-current liabilities	(58,331.75)	(2,535.27)	(24,235.60)	(4,011.93)	(2.86)	(40,219.18)	(2,718.48)	(12,396.47)	(3,006.62)	(3.36)
Net assets	102,994.76	538.80	49,789.52	6,563.49	46.56	120,997.55	162.37	46,930.41	6,569.07	31.43

Statements of Income:

For the years ended December 31, 2008 and 2007

Unit: Million Baht

	2008					2007				
	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others
Income	510,077.44	1,830.10	42,347.10	6,969.00	189.44	380,789.52	2,333.61	48,667.83	5,227.20	54.52
Expenses	(525,577.67)	(1,457.04)	(35,658.91)	(6,810.24)	(168.61)	(350,652.06)	(1,974.65)	(42,124.73)	(4,854.22)	(47.80)
Gain(loss) before taxes	(15,500.23)	373.06	6,688.19	158.76	20.83	30,137.46	358.96	6,543.10	372.98	6.72
Income taxes	3,805.66	(7.08)	(1,165.96)	(59.44)	(6.31)	(6,824.28)	(9.66)	-	(36.94)	(4.76)
Net income(loss)	(11,694.57)	365.98	5,522.23	99.32	14.52	23,313.18	349.30	6,543.10	336.04	1.96

11.8.2 The Company has not recognized the share of gain from some associates for the year ended December 31, 2008 amounting to Baht 2.01 million (2007: Baht 293.87 million) because PTT had unrealized allowance for share of net loss from investments as at December 31, 2008 amounting to Baht 68.06 million (December 31, 2007: Baht 70.07 million).

11. Investments in Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates (Continued)

11.8 Additional Information in respect of Associates (Continued)

11.8.3 The fair value of investments in associates (only those that have equity securities traded in the Stock Exchange of Thailand (SET)) was calculated based on current bid price at the balance sheet date. Details are as follows:

The fair value of investments in associates as at December 31, 2008 and 2007

<u>Associates</u>	<u>2008</u>	Unit: Million Baht <u>2007</u>
PTTCH	23,244.39	91,501.74
BCP	2,580.13	4,660.88
IRPC	15,652.35	39,004.88
TOP	23,638.88	86,642.51
PTTAR	14,131.48	62,091.98

11.8.4 The share of investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associates which have differences between voting rights and ownerships are as follows:

<u>Company</u>	<u>Voting rights</u>	Unit: Percentage <u>Ownships</u>
Subsidiary		
RBA	80.00	49.00
BSA	57.14	100.00
Jointly Controlled Entity		
HMC	42.096	41.443
Associate		
THAPPLINE	35.20	33.15

12. Other Long-term Investments, Net

12.1 Other long-term investments, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
General investments	2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87
Investments in available-for-sale securities				
- Investments in equity instruments	336.00	336.00	336.00	336.00
- Investments in debt securities	585.60	585.60	585.60	585.60
- Investments in mutual funds	5,343.16	33.96	5,343.16	33.96
Add Allowance for increase in fair value of investments	(727.65)	758.70	(727.65)	758.70
Total	7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13

12.2 Details of other long-term investments of the Company are as follows:

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
Petro Asia (Huizhou) Co., Ltd. (PA (Huizhou))	China	Oil marketing	25.00	25.00
Petro Asia (Shantou) Co., Ltd. (PA (Shantou))	China	Oil marketing	15.00	15.00
Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming))	China	Oil marketing	20.00	20.00
Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. (PA (Sanshui))	China	Oil marketing	25.00	-
PTT Mart Co., Ltd. (PTT Mart)	Thailand	Management services	49.00	49.00
Fuel Pipeline Transportation Co., Ltd. (FPT)	Thailand	Oil pipeline	2.76	2.76
Intoplane Services Co., Ltd. (IPS)	Thailand	Aircraft refuelling services	16.67	16.67
Ratchaburi Power Co., Ltd. (RPCL)	Thailand	Electricity generation	15.00	15.00
Dhipaya Insurance Public Co., Ltd. (TIP)	Thailand	Insurance	13.33	13.33
Bangkok Aviation Fuel Services Public Co., Ltd. (BAFS)	Thailand	Aircraft refuelling services	7.06	7.06

12. Other Long-term Investments, Net (Continued)

12.3 Details of other long-term investments of the subsidiaries and jointly controlled entities are as follows:

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2008	2007
<u>Other long-term investments of PTTT:</u>				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd. (KOT)	Malaysia	Logistics services	10.00	-
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd. (KIF)	Malaysia	Logistics services	10.00	-
Kadriah I Ltd. (KAD I)	Malaysia	Logistics services	10.00	-
Kadriah II Sdn Bhd. (KAD II)	Malaysia	Logistics services	10.00	-
<u>Other long-term investments of HMC:</u>				
Rayong Olefins Co., Ltd. (ROC)	Thailand	Petrochemicals	5.91	5.91
Basell Advanced Polyolefins (Thailand) Co., Ltd. (BAPT)	Thailand	Petrochemicals	2.07	2.07

12. Other Long-term Investments, Net (Continued)

12.4 Other long-term investments, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Consolidated financial statements		Separate financial statements		Dividends		
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	
General Investments									
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	805.50	1,098.75	805.50	-	-
7	ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	282.31
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	-	6.06	-	6.06	-	-	-
11	KOT	10.00	-	117.93	-	-	-	-	-
12	KIF	10.00	-	48.84	-	-	-	-	-
13	KAD I	10.00	-	245.39	-	-	-	-	-
14	KAD II	10.00	-	65.52	-	-	-	-	-
Total investments accounted for under the cost method				2,457.66	1,680.67	1,318.06	1,018.75		
<u>Add</u> Currency translation differences				20.10	-	-	-		
<u>Less</u> Allowance for impairment of investments				230.13	224.07	211.94	205.88		
Total general investments				2,247.63	1,456.60	1,106.12	812.87		
Investments in Available-for-sale Securities									
Investments in Equity Instruments									
15	TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	50.00	68.00
16	BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	16.92	13.80
Total investments in equity instruments				336.00	336.00	336.00	336.00		
Investments in Debt Securities				585.60	585.60	585.60	585.60		
Investments in Mutual Funds									
	MFC Energy Fund	32.57	33.96	293.16	33.96	293.16	33.96	-	-
	FAM EPIF			5,050.00	-	5,050.00	-	-	-
				6,264.76	955.56	6,264.76	955.56		
<u>Add</u> Allowance for increase in fair value of investments				(727.65)	758.70	(727.65)	758.70		
Total investments in available-for-sale securities				5,537.11	1,714.26	5,537.11	1,714.26		
Total other long-term investments, net				7,784.74	3,170.86	6,643.23	2,527.13	66.92	364.11

12. Other Long-term Investments, Net (Continued)

12.5 Movements in other long-term investments, net for the year ended December 31, 2008 are as follows:

	Unit : Million Baht	
	Consolidated financial statements	Separate financial statements
Balance as at December 31, 2007	3,170.86	2,527.13
- Allowance for changes in value of investments	(1,486.35)	(1,486.35)
- Additional investments	6,080.13	5,602.45
- Disposal of investments	-	-
- Allowance for impairment of investments	(6.06)	(6.06)
- Reclassifications	6.06	6.06
- Currency translation differences	20.10	-
Balance as at December 31, 2008	<u>7,784.74</u>	<u>6,643.23</u>

12.6 Significant events during the year ended December 31, 2008

RPCL

During the year ended December 31, 2008, RPCL called for payment from shareholders for additional shares amounting to Baht 1,955.00 million. The Company paid for its shareholding of 15% amounting to Baht 293.25 million.

PA (Sanshui)

During the year ended December 31, 2008, the Company transferred investments in PA (Sanshui) from current investments to other long-term investments since the sale of investments cannot be finished within one year.

MFC Energy Fund

On May 6, 2008, the Company sold 0.14 million unit trusts which were in accordance with a joint investment contract at Baht 10 per unit amounting to Baht 1.38 million. Consequently, on August 28, 2008 and December 12, 2008, the Company paid for unit trust in the second and third each amounting to Baht 130.29 million totalling to Baht 260.58 million. As a result, as of December 31, 2008, the Company's share of investment was 32.57%.

Finansa Asset Management – Energy and Petrochemical Index Fund (FAM EPIF)

The Company's board of directors' meeting No. 7/2008 held on August 2, 2008 passed a resolution to invest in Finansa Asset Management – Energy and Petrochemical Index Fund (FAM EPIF), which has a policy to invest in equity securities issued by companies listed in the energy, petrochemicals and chemicals sector in The Stock Exchange of Thailand. During the year 2008, the Company invested in 595.93 million FAM EPIF unit trust amounting to Baht 5,050 million.

12. Other Long-term Investments, Net (Continued)

12.6 Significant events during the year ended December 31, 2008 (Continued)

In the consolidated financial statements, the allowance for impairment of investments in other related companies amounting to Baht 230.13 million comprises the allowance for impairment of investments in PTT Mart, PA (Huizhou), FPT, PA (Shantou), PA (Maoming), PA (Sanshui) and BAPT amounting to Baht 78.40, 15.16, 44.00, 60.84, 7.48, 6.06 and 18.19 million, respectively, and in the separate financial statements the allowance amounts to Baht 211.94 million.

Affiliates of PTTT

During quarter 2, 2008, PTTT acquired shares in four companies in Malaysia in order to support the expansion of its international oil trading. Details are as follows:

Company	Shareholding percentage	Ordinary shares (Million shares)	Amount (Million Malaysia Ringgit)	Amount (Million Baht)
1. KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	10	3.80	11.10	117.93
2. Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	10	0.03	4.60	48.84
3. Kadriah I Ltd (KAD I)	10	0.95	23.12	245.39
4. Kadriah II Sdn Bhd (KAD II)	10	2.09	6.18	65.52
		6.87	45.00	477.68
<u>Add</u> Currency translation differences				20.10
Total				497.78

13. Property, Plant and Equipment, Net

Property, plant and equipment as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements						Total
	Land	Buildings and building improvements	Machinery and equipment	Oil and gas properties	Other assets	Construction in progress	
Cost							
As at December 31, 2007	5,424.13	20,382.10	165,536.51	236,241.87	11,473.67	52,764.54	491,822.82
- Additions	2,891.82	463.65	2,396.37	63,678.50	345.19	38,981.03	108,756.56
- Borrowing costs	-	-	-	-	-	1,958.67	1,958.67
- Reclassification	442.48	1,630.70	37,242.73	(6.50)	(2,134.81)	(39,532.79)	(2,358.19)
- Disposals	-	(188.11)	(262.70)	(16,536.15)	(233.72)	0.04	(17,220.64)
- Currency translation differences	-	2.25	(19.12)	238.47	(8.08)	0.78	214.30
As at December 31, 2008	8,758.43	22,290.59	204,893.79	283,616.19	9,442.25	54,172.27	583,173.52
Accumulated Depreciation							
As at December 31, 2007	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)
- Depreciation for the year	-	(986.76)	(6,425.35)	(22,843.69)	(900.51)	-	(31,156.31)
- Reclassification	-	(0.13)	(1,829.75)	-	1,829.88	-	-
- Disposals	-	136.39	171.68	67.09	285.00	-	660.16
- Currency translation differences	-	(0.56)	4.64	(85.16)	6.72	-	(74.36)
As at December 31, 2008	-	(10,745.63)	(71,077.59)	(118,115.88)	(6,365.68)	-	(206,304.78)
Allowance for Impairment of Assets							
As at December 31, 2007	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)
- Loss on impairment of assets	-	-	-	(168.53)	-	-	(168.53)
As at December 31, 2008	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(558.07)	-	-	(1,113.97)
Net Book Value							
As at December 31, 2007	5,370.60	10,227.89	102,294.97	140,598.21	3,886.90	52,764.54	315,143.11
As at December 31, 2008	8,704.90	11,285.32	133,573.47	164,942.24	3,076.57	54,172.27	375,754.77

13. Property, Plant and Equipment, Net (Continued)

Unit : Million Baht

	Separate financial statements					Total
	Land	Buildings and building improvements	Machinery and equipment	Other assets	Construction in progress	
Cost						
As at December 31, 2007	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
- Additions	2,536.18	289.05	2,001.03	247.50	25,446.83	30,520.59
- Borrowing costs	-	-	-	-	1,602.04	1,602.04
- Reclassification	342.02	1,333.88	34,143.58	343.22	(38,330.53)	(2,167.83)
- Disposals	-	(69.38)	(32.84)	(94.52)	-	(196.74)
As at December 31, 2008	7,395.92	16,018.02	182,678.93	7,815.14	33,806.13	247,714.14
Accumulated Depreciation						
As at December 31, 2007	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)
- Depreciation for the year	-	(624.54)	(5,180.19)	(737.63)	-	(6,542.36)
- Reclassification	-	(0.13)	0.32	(0.21)	-	(0.02)
- Disposals	-	52.08	27.84	88.43	-	168.35
As at December 31, 2008	-	(8,312.25)	(63,840.33)	(5,349.51)	-	(77,502.09)
Allowance for Impairment of Assets						
As at December 31, 2007	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
- Loss on impairment of assets	-	-	-	-	-	-
As at December 31, 2008	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
Net Book Value						
As at December 31, 2007	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12
As at December 31, 2008	7,342.39	7,446.13	118,595.87	2,465.63	33,806.13	169,656.15

13. Property, Plant and Equipment, Net (Continued)

Borrowing costs in the consolidated financial statements amounting to Baht 1,958.67 million (December 31, 2007: Baht 2,811.64 million) and in the separate financial statements amounting to Baht 1,602.04 million (December 31, 2007: Baht 2,657.64 million) were capitalized as part of costs of property, plant and equipment. The Group used capitalization rates ranging from 5.29% - 7.25% (December 31, 2007: 3.34% - 7.69%).

As at December 31, 2008 and 2007, the net book value of other assets included vehicles acquired under finance leases. The details are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Cost	863.07	858.44	766.48	744.59
<u>Less</u> Accumulated depreciation	<u>373.10</u>	<u>210.88</u>	<u>345.71</u>	<u>196.21</u>
Net book value	<u>489.97</u>	<u>647.56</u>	<u>420.77</u>	<u>548.38</u>

As at December 31, 2008, PTTEP had carried cost reimbursement for the government, which is presented as petroleum exploration and production assets in the balance sheet and petroleum exploration expenses in the statements of income for projects as follows:

Project	Unit: Million Baht		
	Carried cost reimbursement for the government		
	Petroleum exploration and production assets	Other non-current assets	Petroleum exploration expenses (Accumulated from the year 2002 to December 31, 2008)
Vietnam 52/97	-	35.26	-
Vietnam B and 48/95	-	36.90	-
Vietnam 16-1	892.00	-	1,287.53
Vietnam 9-2	1,188.24	-	811.23
Algeria 433A and 416 B	417.17	-	435.89

14. Intangible Assets, Net

Intangible assets, net as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements			
	Computer software	Leasehold rights/rights to use	Other operating rights	Total
Cost				
As at December 31, 2007	1,830.44	25,532.55	587.00	27,949.99
- Additions	245.60	1,387.32	3.70	1,636.62
- Reclassification	178.46	448.95	-	627.41
- Disposals	(6.59)	(582.97)	-	(589.56)
- Currency translation differences	(0.23)	(20.60)	1.07	(19.76)
As at December 31, 2008	2,247.68	26,765.25	591.77	29,604.70
Accumulated Amortization				
As at December 31, 2007	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(7,163.72)
- Amortization for the year	(190.54)	(903.62)	(148.54)	(1,242.70)
- Reclassification	(66.62)	(6.68)	-	(73.30)
- Disposals	6.88	32.75	-	39.63
- Currency translation differences	0.15	9.33	(1.04)	8.44
As at December 31, 2008	(1,447.14)	(6,516.94)	(467.57)	(8,431.65)
Allowance for Impairment of Assets				
As at December 31, 2007	-	(692.00)	-	(692.00)
- Loss on impairment of assets	-	-	-	-
As at December 31, 2008	-	(692.00)	-	(692.00)
Net Book Value				
As at December 31, 2007	633.43	19,191.83	269.01	20,094.27
As at December 31, 2008	800.54	19,556.31	124.20	20,481.05

14. Intangible Assets, Net (Continued)

Unit: Million Baht

	Separate financial statements			Total
	Computer software	Leasehold rights/rights to use	Other operating rights	
Cost				
As at December 31, 2007	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
- Additions	57.63	224.63	-	282.26
- Reclassification	74.95	442.26	-	517.21
- Disposals	(0.05)	(579.75)	-	(579.80)
As at December 31, 2008	1,010.19	23,853.05	51.55	24,914.79
Accumulated Amortization				
As at December 31, 2007	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
- Amortization for the year	(88.20)	(752.40)	(5.17)	(845.77)
- Reclassification	0.01	-	-	0.01
- Disposals	0.05	32.75	-	32.80
As at December 31, 2008	(742.03)	(6,205.29)	(49.39)	(6,996.71)
Allowance for Impairment of Assets				
As at December 31, 2007	-	(692.00)	-	(692.00)
- Loss on impairment of assets	-	-	-	-
As at December 31, 2008	-	(692.00)	-	(692.00)
Net Book Value				
As at December 31, 2007	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37
As at December 31, 2008	268.16	16,955.76	2.16	17,226.08

15. Goodwill, Net

Goodwill - net as at December 31, 2008 and December 31, 2007 is as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>Consolidated financial statements</u>
Net book value as at December 31, 2007	12,432.05
- Currency translation differences	(138.06)
- Allowance for impairment	(186.77)
Net book value as at December 31, 2008	<u>12,107.22</u>

16. Income Taxes and Deferred Income Taxes

Applicable tax rates for the Group are as follows:

	<u>Tax rates (%)</u>
Petroleum income tax on petroleum business in Thailand pursuant to the Petroleum Income Tax Act, B.E.2514 (1971) and B.E.2532 (1989)	50
Income tax under the Revenue Code	30
- Income tax of subsidiaries and jointly controlled entities of PTTEP	15 – 30
Corporate income tax in the Union of Myanmar	30
Corporate income taxes in other countries	18 – 50

16.1 Income taxes recognized in the consolidated and the separate financial statements of income for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	2008	2007	2008	2007
Petroleum income tax				
Current income tax	27,432.24	18,302.02	-	-
Deferred income tax	1,106.60	1,030.29	-	-
Total petroleum income tax	<u>28,538.84</u>	<u>19,332.31</u>	-	-
Income tax under the Revenue Code				
Current income tax	6,818.59	19,904.96	5,870.70	16,550.04
Deferred income tax	4,031.24	224.76	4,052.44	162.99
Total income tax under the Revenue Code	<u>10,849.83</u>	<u>20,129.72</u>	<u>9,923.14</u>	<u>16,713.03</u>

16. Income Taxes and Deferred Income Taxes (Continued)

16.1 Income taxes recognized in the consolidated and the separate financial statements of income for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows: (Continued)

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Corporate income tax in the Union of Myanmar				
Current income tax	3,686.55	2,668.36	-	-
Deferred income tax	(42.12)	15.43	-	-
Total corporate income tax				
in the Union of Myanmar	<u>3,644.43</u>	<u>2,683.79</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Corporate income taxes in other countries				
Current income tax	309.51	67.82	-	-
Deferred income tax	4.96	10.36	-	-
Total corporate income taxes in other countries	<u>314.47</u>	<u>78.18</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total income tax expenses	<u>43,347.57</u>	<u>42,224.00</u>	<u>9,923.14</u>	<u>16,713.03</u>

16.2 Deferred income taxes presented in the consolidated and the separate balance sheets as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated financial statements	Separate financial statements
Deferred tax assets		
Income tax under the Revenue Code		
As at December 31, 2007	1,056.74	1,056.74
Income tax	487.77	487.77
As at December 31, 2008	<u>1,544.51</u>	<u>1,544.51</u>
Corporate income tax in other countries		
As at December 31, 2007	12.25	-
Income tax	(5.85)	-
As at December 31, 2008	<u>6.40</u>	<u>-</u>
Total deferred tax assets	<u>1,550.91</u>	<u>1,544.51</u>

16. Income Taxes and Deferred Income Taxes (Continued)

16.2 Deferred income taxes presented in the consolidated and the separate balance sheets as at December 31, 2008 and 2007 are as follows: (Continued)

	Consolidated financial statements	Unit: Million Baht Separate financial statements
Deferred tax liabilities		
Income tax under the Revenue Code		
As at December 31, 2007	218.81	227.61
Income tax	4,080.09	4,094.30
As at December 31, 2008	4,298.90	4,321.91
Petroleum income tax		
As at December 31, 2007	13,072.67	-
Income tax	2,552.57	-
As at December 31, 2008	15,625.24	-
Corporate income tax in the Union of Myanmar		
As at December 31, 2007	1,445.74	-
Income tax	(1,445.74)	-
As at December 31, 2008	-	-
Corporate income tax in other countries		
As at December 31, 2007	0.78	-
Income tax	0.04	-
As at December 31, 2008	0.82	-
Total deferred tax liabilities	19,924.96	4,321.91

Deferred tax assets mainly comprise allowance for doubtful accounts, accumulated depreciation of plant and equipment and refund receivable from the Oil Stabilization Fund. Deferred tax liabilities mainly comprise accumulated depreciation of plant and equipment, amortization of decommissioning costs and unrealized gain on revaluation of decommissioning costs.

17. Advance Payments for Gas Purchased

Advance payments for gas purchased as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Consolidated financial statements	Unit: Million Baht Separate financial statements
Balance as at December 31, 2007	12,702.08	15,761.74
Additions	13,716.04	13,716.04
Less Make-up during the period	2,362.19	2,887.42
Balance as at December 31, 2008	24,055.93	26,590.36

17. Advance Payments for Gas Purchased (Continued)

The Company paid in advance for the committed gas volumes from Yadana and Yetagun gas fields in the Union of Myanmar, irrespective of take-up in 1998-2001, according to the established minimum volume in the Export Gas Sales Agreements (Take-or-Pay). The Company had the right to take certain volumes of prepaid gas (Make-up) in subsequent years, with no maturity period. As at December 31, 2008, the remaining advance payments for gas purchased are for irrespective of take-up gas in 2000-2001.

During the year 2008, the Company paid in advance for the committed gas volumes from the Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) gas field Block A-18 in Malaysia for take-up in 2007 amounting to Baht 13,716.04 million. As at December 31, 2008, the Company has not made-up gas from this gas field.

18. Other Non-current Assets

Other non-current assets as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Retention and refundable deposits	531.28	345.31	39.55	37.66
Advances	4,020.19	2,271.91	32.93	1,656.89
Inventories - legal reserve	7,905.49	11,444.81	7,282.81	10,217.37
Deferred compensation	1,038.47	1,084.32	-	-
Others	991.46	467.98	567.97	333.61
Total	<u>14,486.89</u>	<u>15,614.33</u>	<u>7,923.26</u>	<u>12,245.53</u>

The Fuel Oil Trading Act B.E. 2543 (2000) categorizes the Company as an oil trader under section 7 of this Act. To protect against and resolve fuel oil shortages, this Act prescribes that oil traders under section 7 must reserve fuel oil according to the categories and volumes set by the Director General of the Department of Energy Business. The Company currently reserves 5% of the planned trading volume as reported to the Director General of the Department of Energy Business, the Ministry of Energy.

The Group recognized legal reserved for inventory write down equal to net realizable value amounting to Baht 586.85 million and Baht 381.96 million in the consolidated financial statements and in the separate financial statements respectively.

19. Bank Overdrafts and Short-term Loans from Financial Institutions

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Bank Overdrafts and Short-term Loans from Financial Institutions	6,201.73	5,768.06	-	1,500.00

As at December 31, 2008 and 2007, the bank overdrafts and short-term loans from financial institutions of the Group represent short-term loans from financial institutions. The loans bear interest at rates ranging from 2.88% to 8.25% per annum and 3.50% to 6.03% per annum, for the year 2008 and 2007 respectively.

20. Other Current Liabilities

Other current liabilities as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Other accounts payable	11,437.70	5,917.70	7,460.50	3,607.18
Accounts payable - forward foreign exchange contracts (purchase), net	149.55	43.79	149.55	43.79
Advances received	98.73	60.43	35.84	20.92
Undue output VAT	2,176.03	2,917.48	1,843.65	2,560.00
Retention (due not later than 1 year)	440.37	356.19	3.74	30.05
Others	799.18	1,285.51	609.26	470.94
Total	<u>15,101.56</u>	<u>10,581.10</u>	<u>10,102.54</u>	<u>6,732.88</u>

21. Long-term Loans

Long-term loans as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Current Portion of Long-term Loans

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Loans – Baht currency	9,473.50	8,073.50	9,400.00	8,000.00
Loans – Baht currency – EPPO	57.54	-	57.54	-
Loans – Foreign currencies	1,050.32	378.97	406.62	378.97
Liabilities from finance leases	193.40	159.36	175.24	146.36
Total	10,774.76	8,611.83	10,039.40	8,525.33

Long-term Loans

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Loans – Baht currency	34,776.67	43,096.50	33,000.00	42,400.00
Loans – Baht currency – EPPO	209.22	-	209.22	-
Loans – Foreign currencies	31,898.87	27,354.38	20,579.19	18,503.44
Bonds – Baht currency	114,604.20	108,353.00	96,104.20	89,853.00
Bonds – Foreign currencies	46,543.72	33,104.55	46,543.72	33,104.55
Liabilities from finance leases	329.84	478.86	274.44	428.12
Total	228,362.52	212,387.29	196,710.77	184,289.11

The Company's loans as at December 31, 2008, amounting to Baht 36,895.51 million (December 31, 2007: Baht 44,223.44 million) are secured by the Ministry of Finance.

21. Long-term Loans (Continued)

On March 14, 2008, the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with an interest rate swap for loans which the Company drew on November 30, 2006 amounting to USD 100 million at a floating interest rate of LIBOR + 0.265% per annum to a floating interest rate of LIBOR – 0.205% per annum. Parties to the contract have the right to change the interest rate under the contract until maturity to a fixed interest rate of 3.20% per annum.

On June 5, 2008, the Company entered into a participating swap (P-SWAP) agreement with a financial institution for the cancellation of commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap JPY currency amounting to JPY 17,250 million for USD currency equivalent to USD 147.71 million which the Company had entered into on April 5, 2006. In cancelling the agreement, the Company had to pay compensation to the financial institution that is a party to the contract amounting to USD 10.5 million.

On June 5, 2008 and June 6, 2008, the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with the participating swap (P-SWAP) which is a cross currency swap contract to swap JPY currency amounting to JPY 23,000 million for USD currency equivalent to USD 196.94 million. The contract has the essence to adjust the condition in the exchange rate between USD and JPY to mitigate the exchange rate risk. The Company had a burden to pay the additional premium from 0.9875% to approximately 1.38% per annum of USD principal until the redemption on April 7, 2036.

On September 16, 2008, the Company entered into an interest rate swap contract for a certain part of the loan which the Company drew on November 30, 2006, amounting to USD 50 million from a floating interest rate of LIBOR + 0.265% per annum to a fixed interest rate of 2.85% per annum.

On October 6, 2008, the Company entered into an interest rate swap contract with two parties for a certain part of the loan which the Company drew on September 30, 2006, amounting to USD 50 million and USD 100 million from a floating interest rate of LIBOR + 0.265% per annum to a fixed interest rate of 2.85% per annum and 3.35% per annum, respectively. One party has one-time right to cancel the contract, and the other party has a one-time right to change the interest rate in the contract to a floating interest rate of LIBOR – 0.265% per annum.

Loans from Energy Policy and Planning Office (EPPO)

On September 15, 2006, the Company entered into a Confirmation Letter of Energy Conservation Fund in accordance with the Working Capital Fund for the NGV Project in order to borrow funds from the Energy Policy and Planning Office (EPPO) at a credit limit of Baht 2,000 million. The Company received the allocated fund in the form of a loan at the actual payment within 24 months after signing date in the confirmation letter. On January 10, 2008, the Company drew down the first loan amount of Baht 90 million with a redemption period of five years, repayable every three months at an amount of Baht 4.56 million per repayment, totalling 20 repayments. The loan bears interest at the fixed rate of 0.50% per annum and payable every three months. The first payment will be made in April 2008, and the last payment will be made in January 2013.

On August 25, 2008, the Company drew down the loan for the second loan amount of Baht 200 million with a maturity period of five years, bearing interest at a fixed rate of 0.50% per annum, payable every three months. The principal is payable every three months in installments of Baht 10.31 million, totalling 20 installments. The first payment will be made in November 2008, and the last payment will be made in August 2013.

21. Long-term Loans (Continued)

Long-term loans as at December 31, 2008 and 2007 can be classified by interest rates as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Floating interest rate	36,409.77	37,453.81	18,020.23	27,832.87
Fixed interest rate	202,727.51	183,545.31	188,729.94	164,981.57
Total	239,137.28	220,999.12	206,750.17	192,814.44

Interest rates charged on long-term loans as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
PTT bonds	3.70%-8.75%	3.49%-8.75%	3.70%-8.75%	3.49%-8.75%
Loans – Baht currency	3.88%-4.94%	3.38%-4.25%	3.88%	3.38%
Loans – Baht currency – EPPO	0.50%	-	0.50%	-
Loans – Foreign currencies				
- US Dollar	2.10%-6.05%	4.83%-7.19%	2.32%-5.64%	4.83%-4.99%
- Yen	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
Bonds – Baht currency	2.92%-7.40%	3.30%-7.40%	4.50%-7.40%	4.25%-7.40%
Bonds – Foreign currencies	3.38%-5.88%	5.37%-5.88%	3.38%-5.88%	5.37%-5.88%
Liabilities from finance leases	4.80%-8.10%	4.86%-8.10%	4.80%-8.10%	4.93%-8.10%

21. Long-term Loans (Continued)

21.1 Loans

Movements of loans in Baht currency and foreign currencies for the year ended December 31, 2008 are as follows:

Unit: Million

	Consolidated financial statements			
	Currency			Total equivalent to Baht
	Baht	USD	JPY	
Balance as at December 31, 2007	51,170.00	615.11	23,000.00	78,903.34
- Additions	1,429.67	79.57	-	4,151.22
- Repayments	(8,082.74)	(11.18)	-	(8,461.71)
- Gain on exchange rate	-	-	-	2,873.27
- Current portion	(9,531.04)	(29.94)	-	(10,581.36)
Balance as at December 31, 2008	34,985.89	653.56	23,000.00	66,884.76

Unit: Million

	Separate financial statements			
	Currency			Total equivalent to Baht
	Baht	USD	JPY	
Balance as at December 31, 2007	50,400.00	353.81	23,000.00	69,282.41
- Additions	290.00	-	-	290.00
- Repayments	(8,023.24)	(11.18)	-	(8,402.21)
- Gain on exchange rate	-	-	-	2,482.37
- Current portion	(9,457.54)	(11.59)	-	(9,864.16)
Balance as at December 31, 2008	33,209.22	331.04	23,000.00	53,788.41

21. Long-term Loans (Continued)

21.2 Bonds

Bonds as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million

	Consolidated financial statements			
	2008		2007	
	Baht	USD	Baht	USD
Unsecured unsubordinated bonds				
- USD currency	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- Baht currency	114,604.20	-	108,353.00	-
Total	161,147.92	1,326.70	141,457.55	976.97

Unit: Million

	Separate financial statements			
	2008		2007	
	Baht	USD	Baht	USD
Unsecured unsubordinated bonds				
- USD currency	46,543.72	1,326.70	33,104.55	976.97
- Baht currency	96,104.20	-	89,853.00	-
Total	142,647.92	1,326.70	122,957.55	976.97

The Company and the Group issued bonds and entered into cross currency and interest rate swap contracts for some bonds. The details are as follows:

On June 20, 2005, the Company issued unsecured unsubordinated bonds for sale to institutional investors amounting to Baht 4,040 million with a redemption period of ten years at a fixed interest rate of 4.75% per annum. However, the Company entered into a cross currency swap contract to swap Baht bonds for USD bonds amounting to USD 100 million at a fixed interest rate of 4.55% per annum, to be redeemed on June 20, 2015. In addition, on January 16, 2007, and January 18, 2007, the Company entered into an agreement with a financial institution for the cancellation of commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap Baht currency amounting to Baht 4,040 million at an interest rate of 4.75% per annum for USD currency of USD 100 million at a fixed interest rate of 4.55% per annum. In cancelling the agreement, the Company received compensation from the financial institution amounting to Baht 450 million. Consequently, the Company now has commitments in Baht currency as before.

21. Long-term Loans (Continued)

21.2 Bonds (Continued)

On June 29, 2007, the Company issued unsecured unsubordinated JPY bonds (Samurai Bonds) for sale to institutional investors amounting to JPY 36,000 million (approximately Baht 10,000 million) with a redemption period of ten years at a fixed interest rate of 2.71% per annum, payable every six months. On the date of issuance of the bonds, the Company entered into a cross currency swap contract to swap JPY bonds to USD bonds amounting to USD 290.51 million at a floating interest rate of LIBOR + 0.738% per annum, to be redeemed on June 29, 2017. In addition, the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with a cross currency swap contract. The details are as follows:

On September 26, 2007 the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap USD 96.84 million at a floating interest rate of LIBOR + 0.738% per annum to a floating interest rate of LIBOR + 0.25% per annum. Parties to the contract have the right to change the interest rate under the contract until maturity to a fixed interest rate of 5.58% per annum.

On October 16, 2007 the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap USD 96.84 million at a floating interest rate of LIBOR + 0.738% per annum to a floating interest rate of LIBOR + 0.20% per annum if LIBOR is higher than 4.25% per annum, and to a fixed interest rate of 5.50% per annum if LIBOR is lower than or equal to 4.25% per annum.

On October 19, 2007 the Company signed an agreement to change a certain part of the commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap USD 96.84 million at a floating interest rate of LIBOR + 0.738% per annum to a fixed interest rate of 5.37% per annum. Parties to the contract have the right to change the interest rate under the contract until maturity to a floating interest rate of LIBOR + 0.20% per annum.

On August 24, 2007, the Company entered into a cross currency swap contract for some bonds that it had issued on July 22, 2004 to swap USD bonds amounting to USD 50 million at a fixed interest rate of 5.75% per annum for Baht bonds amounting to Baht 1,695 million at a fixed interest rate of 5.18% per annum, to be redeemed on August 1, 2014. In addition, On August 21, 2008, the Company entered into an agreement with a financial institution for the cancellation of commitments in accordance with a cross currency swap contract to swap bonds amounting to USD 50 million at an interest rate of 5.75% per annum for Baht 1,695 million at a fixed interest rate of 5.18% per annum. In cancelling the agreement, the Company received compensation from the financial institution, that was a party to the contract amounting to Baht 122.40 million. Consequently, the Company now has commitments in USD currency as before.

The Company entered into a cross currency swap contract for some bonds amounting to Baht 3,053.80 million, at a fixed interest rate of 5% per annum that it had issued on December 14, 2007, and will be redeemed on December 14, 2014, the details are as follows:

On August 14, 2008, the Company swapped Baht 1,346.80 million for USD 40 million, at a fixed interest rate of 4.75% per annum.

On August 20, 2008, the Company swapped Baht 1,707 million for USD 50 million, at a fixed interest rate of 4.738% per annum.

21. Long-term Loans (Continued)

21.2 Bonds (Continued)

The Company entered into a cross currency swap contract for some bonds amounting to Baht 7,000 million, at a fixed interest rate of 6.70% per annum that it had issued on December 2, 2005, and will be redeemed on December 2, 2014, the details are as follows:

On August 21, 2008, the Company swapped Baht 3,356.50 million for USD 100 million, at a fixed interest rate of 5.675% per annum.

On August 25, 2008, the Company swapped Baht 3,643.50 million for USD 108.48 million, at a fixed interest rate of 5.4415% per annum

On October 17, 2008, the Company issued two tranches of unsecured unsubordinated bonds for sale to general and institutional investors totalling Baht 10,000 million. The details are as follows:

Details	Tranche 1	Tranche 2
Aggregate amount of bonds (million Baht)	7,450.00	2,550.00
Tenor (Years)	5	7
Fixed interest rate (% per annum)	Year 1-3: 5.00 Year 4-5: 5.50	Year 1-3: 5.00 Year 4-5: 5.50 Year 6-7: 6.00
Interest installments	Payable every six months, On April 17, and October 17	Payable every six months, On April 17, and October 17
Issuance date	October 17, 2008	October 17, 2008
Maturity date	October 17, 2013	October 17, 2015

On October 22, 2008, the Company issued two tranches of unsecured unsubordinated bonds for sale to institutional investors totalling Baht 8,000 million. The details are as follows:

Details	Tranche 1	Tranche 2
Aggregate amount of bonds (million Baht)	5,400.00	2,600.00
Tenor (Years)	5	7
Fixed interest rate (% per annum)	Year 1-3: 5.00 Year 4-5: 5.50	Year 1-3: 5.00 Year 4-5: 5.50 Year 6-7: 6.00
Interest installments	Payable every six months, On April 22, and October 22	Payable every six months, On April 22, and October 22
Issuance date	October 22, 2008	October 22, 2008
Maturity date	October 22, 2013	October 22, 2015

21. Long-term Loans (Continued)

21.2 Bonds (Continued)

On March 27, 2003, PTTEP issued 2,500,000 unsecured unsubordinated bonds at a face value of Baht 1,000 per unit, totalling Baht 2,500 million with a redemption period of 15 years. The bonds bear interest at the rate of 4.625% per annum, payable every six months on March 27 and September 27 of every year, to be redeemed on March 27, 2018. On September 27, 2005, PTTEP entered into a cross currency swap contract to swap Baht bonds for USD currency amounting to USD 60.82 million at an interest rate of 3.85% per annum. However, on May 2, 2007, PTTEP entered into a cross currency swap contract to swap the USD bonds back to Baht bonds amounting to Baht 2,500 million with the same bank, at a reduced interest rate of 3.30% per annum until maturity.

On June 15, 2007, PTTEP issued unsecured unsubordinated bonds for sale to general investors amounting to Baht 6,000 million with a redemption period of three years at a fixed interest rate of 3.60 % per annum, to be redeemed on June 15, 2010. On September 4, 2007, PTTEP entered into an interest rate swap contract (IRS) with a financial institution to swap the fixed interest rate of 3.60% per annum to a floating interest rate of the six-month fixed deposit rate plus 0.99% (6MFDR + 0.99%).

21.3 Liabilities from Finance Leases

Liabilities from finance leases as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Liabilities from finance leases				
- Not later than 1 year	213.67	193.17	194.42	178.04
- Later than 1 year but not later than 5 years	339.04	507.39	282.62	453.22
Future finance charges on finance leases	<u>(29.47)</u>	<u>(62.34)</u>	<u>(27.36)</u>	<u>(56.78)</u>
Present value of liabilities from finance leases	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>
Present value of liabilities from finance leases				
- Current (Not later than 1 year)	193.40	159.36	175.24	146.36
- Non-current (Later than 1 year but not later than 5 years)	<u>329.84</u>	<u>478.86</u>	<u>274.44</u>	<u>428.12</u>
Total	<u>523.24</u>	<u>638.22</u>	<u>449.68</u>	<u>574.48</u>

21. Long-term Loans (Continued)

21.4 Maturities of long-term loans as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements						Total
	2008						
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Loan from EPPO Baht Currency	
Not later than 1 year	1,050.32	9,473.50	-	-	193.40	57.54	10,774.76
Later than 1-2 years	3,697.21	9,077.00	-	12,800.00	148.64	57.82	25,780.67
Later than 2-5 years	11,736.13	14,987.42	7,314.05	51,050.00	181.20	151.40	85,420.20
Later than 5 years	16,465.53	10,712.25	39,229.67	50,754.20	-	-	117,161.65
Total	<u>32,949.19</u>	<u>44,250.17</u>	<u>46,543.72</u>	<u>114,604.20</u>	<u>523.24</u>	<u>226.76</u>	<u>239,137.28</u>

Unit: Million Baht

	Consolidated financial statements						Total
	2007						
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Loan from EPPO Baht Currency	
Not later than 1 year	378.97	8,073.50	-	-	159.36	-	8,611.83
Later than 1-2 years	1,014.37	9,473.50	-	-	187.34	-	10,675.21
Later than 2-5 years	10,933.46	21,731.00	-	46,300.00	291.52	-	79,255.98
Later than 5 years	15,406.55	11,892.00	33,104.55	62,053.00	-	-	122,456.10
Total	<u>27,733.35</u>	<u>51,170.00</u>	<u>33,104.55</u>	<u>108,353.00</u>	<u>638.22</u>	<u>-</u>	<u>220,999.12</u>

21. Long-term Loans (Continued)

21.4 Maturities of long-term loans as at December 31, 2008 and 2007 are as follows: (Continued)

Unit: Million Baht

	Separate financial statements						Total
	2008						
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Baht currency loans from EPPO	
Not later than 1 year	406.62	9,400.00	-	-	175.24	57.54	10,039.40
Later than 1-2 years	3,053.52	9,000.00	-	3,300.00	145.75	57.82	15,557.09
Later than 2-5 years	8,560.09	14,500.00	7,314.05	47,550.00	128.69	151.40	78,204.23
Later than 5 years	8,965.58	9,500.00	39,229.67	45,254.20	-	-	102,949.45
Total	20,985.81	42,400.00	46,543.72	96,104.20	449.68	266.76	206,750.17

Unit: Million Baht

	Separate financial statements						Total
	2007						
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Loan from EPPO Baht Currency	
Not later than 1 year	378.97	8,000.00	-	-	146.36	-	8,525.33
Later than 1-2 years	392.75	9,400.00	-	-	171.37	-	9,964.12
Later than 2-5 years	8,675.85	21,500.00	-	33,300.00	256.75	-	63,732.60
Later than 5 years	9,434.84	11,500.00	33,104.55	56,553.00	-	-	110,592.39
Total	18,882.41	50,400.00	33,104.55	89,853.00	574.48	-	192,814.44

22. Provision for Decommissioning Costs

The Group recognized provision for liabilities as at December 31, 2008 for decommissioning costs expected to be incurred in the future as follows:

	Unit: Million Baht
	Consolidated financial statements
Balance as at December 31, 2007	10,990.90
Exchange rate differences	379.84
Provision for decommissioning costs during the year	4,938.92
Balance as at December 31, 2008	<u>16,309.66</u>

23. Other Non-current Liabilities

Other non-current liabilities as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Retention (due later than 1 year)	762.93	409.35	520.12	363.05
Provision for loss on lawsuits	14.11	13.60	14.11	13.60
Deferred revenue	403.61	437.12	402.71	435.93
Other advances received	258.10	325.60	257.31	325.60
Pension Fund	5.97	33.43	5.97	5.28
Long-term liability: Make-up	2,475.91	4,085.13	2,475.91	4,085.13
Others	290.44	747.21	-	-
Total	<u>4,211.07</u>	<u>6,051.44</u>	<u>3,676.13</u>	<u>5,228.59</u>

Long-term liability (make-up) arises from the amount of the difference between the natural gas price for the committed gas volumes that the Company paid in advance and the natural gas price as at the date of taking the gas that exceeds the interest paid for the advance payment for untaken-up gas volume (Take or Pay). The Company has to distribute the difference to the parties who paid the Take or Pay interest for the Yadana and Yetagun gas fields.

24. Share Capital

24.1 Share Capital – Authorized Shares

	Par Value (Baht per share)	The number of authorized shares (Shares)	The value of authorized shares (Baht)
As at December 31, 2007	10	2,857,245,725	28,572,457,250
As at December 31, 2008	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 Share Capital – Issued and Paid-up Shares

	The number of issued and fully paid-up shares (Shares)	The value of issued and fully paid-up shares (Baht)	Premium on share capital (Baht)	Total (Baht)
As at December 31, 2007	2,817,388,125	28,173,881,250	21,624,238,766	49,798,120,016
Additions	6,668,500	66,685,000	1,177,717,400	1,244,402,400
As at December 31, 2008	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416

The Company issued and offered warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per Share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of allotted shares (Million units)	The number of reserved shares (Million units)	Last exercise date of warrants
September 1, 2005	183	1 : 1	23.46	16.54	August 31, 2010
September 29, 2006	234	1 : 1	3.35	16.65	September 28, 2011
			26.81	33.19	

25. Reserves

25.1 Legal Reserve

Under the Public Limited Companies Act B.E. 2535 (1992), the Company is required to appropriate not less than 5% of its annual net income as legal reserve until the reserve fund reaches 10% of the authorized share capital. The reserve is non-distributable. In this regard, the reserve has reached 10% of the Company's authorized share capital, as stipulated in the Act.

25.2 Reserve for Self-insurance Fund

Reserves for Self-insurance Fund as at December 31, 2008 and 2007 are detailed as follows:

	Unit : Million Baht	
	Consolidated financial statements	Separate financial statements
Balance as at December 31, 2007	928.76	928.76
Appropriated net income for 2008	34.50	34.50
Balance as at December 31, 2008	963.26	963.26

The Self-insurance Fund was set up to provide insurance coverage for the Company's business. The Company appropriates net income from operations and the interest income from the fund each year to the fund each year.

26. Earnings per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the net income attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares which are held by third parties during the period.

For the calculation of diluted earnings per share, the Company assumes that warrants of the Group given to directors, management and employees that can be exercised are converted to ordinary shares. The exercise of those warrants results in the adjustment of the net income of the Group recognized in the separate financial statement, together with reductions in shareholding portion. The number of diluted shares is calculated using a market price (average market price of the Company's ordinary shares during the period) and exercise prices. This calculation is prepared to determine the number of ordinary shares to be added to ordinary shares held by third parties for the calculation of diluted earnings per share.

26. Earnings per Share (Continued)

Basic earnings per share and diluted earnings per share for the years ended December 31, 2008 and 2007 are calculated as follows:

Consolidated financial statements

	Basic Earnings per Share		Diluted Earnings per Share	
	2008	2007	2008	2007
Net income attributable to ordinary shareholders before extraordinary items (Baht)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,704,800,180	97,803,593,785
Adjustment of net income (Baht)	-	-	(44,766,268)	(231,711,754)
Net income for calculation of earnings per share (Baht)	51,704,800,180	97,803,593,785	51,660,033,912	97,571,882,031
Weighted average number of ordinary shares for calculation of earnings per share (Shares)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
Income (Baht/share)	18.33	34.82	18.26	34.58

Separate financial statements

	Basic Earnings per Share		Diluted Earnings per Share	
	2008	2007	2008	2007
Net income attributable to ordinary shareholders (Baht)	59,993,708,815	63,226,199,616	59,993,708,815	63,226,199,616
Weighted average number of ordinary shares for calculation of earnings per share (Shares)	2,820,266,032	2,808,668,938	2,828,965,927	2,821,850,814
Earnings per share (Baht/share)	21.27	22.51	21.21	22.41

Diluted earnings resulted from the issue of name registered non-transferable warrants to purchase ordinary shares by the Company and the Group to their directors, management and employees.

The Company issued warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) according to Note 24.

26. Earnings per Share (Continued)

PTTEP

PTTEP had registered share capital comprising 3,322 million ordinary shares with a par value of Baht 1 per share, totalling Baht 3,322 million. On November 11, 2008, PTTEP registered a change in its issued and fully paid-up capital to 3,307.08 million ordinary shares with a par value of Baht 1 per share, totalling Baht 3,307.08 million.

PTTEP reserved a total of 62 million ordinary shares for the exercise of warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) for five consecutive years. As at December 31, 2008, the employees had exercised warrants for 47.08 million ordinary shares. Therefore, 14.92 million shares remained. The details are as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of exercised warrants (Million units)	The number of unexercised warrants (Million units)	Last exercise date of warrants
August 1, 2002*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	July 31, 2007
August 1, 2003*	23.40	1 : 5	9.71	0.29	July 31, 2008
August 1, 2004	36.60	1 : 5	13.14	0.86	July 31, 2009
August 1, 2005	55.60	1 : 5	9.34	4.66	July 31, 2010
August 1, 2006	91.20	1 : 5	5.11	8.89	July 31, 2011
			<u>47.08</u>	<u>14.92</u>	

*As at December 31, 2008, the warrants of PTTEP issued and offered on August 1, 2002, and August 1, 2003, had expired. There were 0.04 million units and 0.06 million units of unexercised warrants, respectively.

PTTAR

PTTAR issued and offered warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of exercised warrants (Million units)	The number of unexercised warrants (Million units)	Last exercise date of warrants
October 15, 2007	23.22	1 : 1	-	30.19	October 15, 2012

26. Earnings per Share (Continued)

PTTCH

PTTCH issued and offered warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of exercised warrants (Million units)	The number of unexercised warrants (Million units)	Last exercise date of warrants
September 29, 2006	66.50	1 : 1	6.71	22.29	September 28, 2011

IRPC

IRPC issued and offered warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of exercised warrants (Million units)	The number of unexercised warrants (Million units)	Last exercise date of warrants
June 29, 2007	2.88	1 : 1	202.24	705.62	June 28, 2011
September 28, 2007	2.88	1 : 1	3.33	34.78	September 27, 2011
			205.57	740.40	

BCP

BCP issued and offered convertible bonds to institutional investors and companies as follows:

Date of issue and offer of convertible bonds	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (convertible bond per ordinary shares)	The number of exercised convertible bonds (Million units)	The number of unexercised convertible bonds (Million units)	Last exercise date of convertible bonds
January 29, 2004	14.30	1 : 699	127.50	152.10	September 30, 2013
May 16, 2006	14.00	1 : 714	-	41.81	May 15, 2016
			127.50	193.91	

26. Earnings per Share (Continued)

BCP issued and offered warrants under the Employee Stock Ownership Plan (ESOP) and to its shareholders as follows:

Date of issue and offer of warrants	Exercise price (Baht per share)	Exercise right (warrant per ordinary share)	The number of exercised warrants (Million units)	The number of unexercised warrants (Million units)	Last exercise date of warrants
August 25, 2004	5.00	1 : 1	-	24.00	August 24, 2009
May 15, 2006	18.00	1 : 1	0.06	69.03	May 14, 2011
			<u>0.06</u>	<u>93.03</u>	

27. Sales and Services

Sales and services for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Oil products	1,562,802.51	1,115,481.61	1,494,906.48	1,072,832.21
Gas products	328,254.99	255,932.18	327,400.23	274,003.93
Petrochemical products	98,573.12	124,393.92	62,379.59	59,728.47
Utility products	574.41	3,571.47	-	-
Non-core businesses	4,592.51	2,661.72	960.78	773.99
Services	6,018.29	6,088.52	-	-
Total	<u>2,000,815.83</u>	<u>1,508,129.42</u>	<u>1,885,647.08</u>	<u>1,407,338.60</u>

Sales and services for the years ended December 31, 2008 and 2007 include sales to government agencies and state enterprises amounting to Baht 114,168.21 million (2007: Baht 110,975.60 million) in the consolidated financial statements, and Baht 113,142.86 million (2007: Baht 110,379.65 million) in the separate financial statements.

28. Other Income

Other income for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Interest income	3,083.74	3,671.74	3,629.04	2,417.34
Penalty income	534.30	337.65	628.34	329.40
Transportation income	8,823.76	4,613.40	8,917.50	4,693.53
Dividend income	66.92	364.11	27,682.42	19,515.85
Compensation for loan interest on advance payments for gas purchased	504.81	-	504.81	-
Gain on foreign exchange	-	5,392.38	-	3,547.51
Others	6,069.49	3,360.06	3,122.40	2,729.13
Total	19,083.02	17,739.34	44,484.51	33,232.76

The Company has incurred a loss on foreign exchange rate, which is presented as a part of selling and administrative expenses, amounting to Baht 1,982.18 million and Baht 1,225.30 million in the consolidated financial statements and in the separate financial statements respectively.

Compensation for loan interest on advance payments for gas purchased (Take-or-Pay) represents the Company's compensation received from the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) and Independent Power Plants (IPPs) to absorb interest on loans raised by the Company for the advance payments for gas purchased.

29. Share of Net Income (Loss) from Investments under the Equity Method

The share of net income (loss) from investments under the equity method for the years ended December 31, 2008 and 2007 includes share of gain on foreign exchange as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated financial statements	
	2008	2007
Share of net income (loss) before gain on foreign exchange	(6,448.14)	28,083.45
<u>Add share of gain on foreign exchange</u>	<u>197.46</u>	<u>2,996.78</u>
Total	(6,250.68)	31,080.23

30. Operating Income

The following expenditure items, classified by natures were charged in arriving at the operating income for the years ended December 31, 2008 and 2007:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Gain (loss) on foreign exchange	(1,982.18)	5,392.38	(1,225.30)	3,547.51
Depreciation of property, plant and equipment				
- Owned assets	30,984.01	24,759.86	6,389.06	5,148.71
- Leased assets under finance leases	172.30	186.37	153.30	127.74
Amortization of intangible assets				
- Goodwill	-	2,313.84	-	-
- Other intangible assets	1,242.70	1,189.92	845.77	877.75
(Reversal of) loss on impairment of property, plant and equipment and intangible assets				
- Current operations	168.53	(115.13)	-	(504.67)
Staff costs	10,651.60	10,470.89	5,766.05	5,222.09

31. Petroleum Royalties and Remuneration

Petroleum royalties and remuneration for the year ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated financial statements	
	2008	2007
Petroleum royalties	16,186.42	11,253.53
Special remuneration benefits	1,141.74	1,275.63
Total	<u>17,328.16</u>	<u>12,529.16</u>

32. Interest Expenses

Interest expenses for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Loans from financial institutions	2,210.79	1,985.64	1,451.43	942.66
Bonds	8,199.97	8,248.51	7,451.68	6,673.87
Liabilities from finance leases	33.72	51.58	29.91	34.06
Others	83.47	172.92	-	-
Total	<u>10,527.95</u>	<u>10,458.65</u>	<u>8,933.02</u>	<u>7,650.59</u>

33. Segment Information

The financial information by business segment presented in the consolidated financial statements for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

33. Segment Information (Continued)

Consolidated financial statements

For the year ended December 31, 2008

	Unit: Million Baht							Elimination	Total
	Oil		Exploration, production and natural gas		Refining	petro-chemical	Others		
	Oil marketing	International oil trading	Natural gas	Petroleum exploration and production					
Sales - others	508,558.13	1,147,287.69	289,109.81	19,604.58	-	36,255.62	-	-	2,000,815.83
- related parties	4,592.69	41,235.14	23,712.26	117,147.22	-	-	-	(186,687.31)	-
Net sales	513,150.82	1,188,522.83	312,822.07	136,751.80	-	36,255.62	-	(186,687.31)	2,000,815.83
Gross Margin	8,203.44	3,774.67	54,624.48	103,224.35	-	1,428.19	-	(260.14)	170,994.99
EBITDA	721.67	4,318.47	54,436.72	97,759.75	-	695.19	(2,080.68)	281.60	156,132.72
Depreciation and amortization	2,446.01	8.86	6,127.28	23,117.19	-	146.89	324.99	(1.28)	32,169.94
EBIT	(1,724.34)	4,309.61	48,309.44	74,642.56	-	548.30	(2,405.67)	282.88	123,962.78
Share of net income (loss) from investments under the equity method	(1,272.69)	(233.80)	(2,356.78)	27,605.37	(5,267.33)	(113.42)	(26.74)	(24,585.29)	(6,250.68)
Interest-net									(8,310.54)
Other income									2,463.45
Loss on foreign exchange									(1,982.18)
Income taxes									(43,347.57)
Net income									<u>66,535.26</u>
Attributable to:									
Equity holders of the Company									51,704.80
Minority interests									<u>14,830.46</u>
									<u>66,535.26</u>
Segment assets	76,689.21	55,850.71	260,709.43	227,090.98	-	17,351.41	66,675.45	-	704,367.19
Inter-company assets	37,724.17	4,386.74	3,648.29	10,785.06	-	0.37	64,968.90	(121,513.53)	-
Investments under the equity method	7,059.16	80.48	31,102.53	92,679.80	101,867.58	69,708.32	767.73	(123,978.97)	179,286.63
Total segment assets	121,472.54	60,317.93	295,460.25	330,555.84	101,867.58	87,060.10	132,412.08	(245,492.50)	883,653.82
Non-allocated assets									<u>1,550.91</u>
Total Assets									<u>885,204.73</u>

33. Segment Information (Continued)

Consolidated financial statements

For the year ended December 31, 2008

	Oil		Exploration, production and natural gas		Refining	petro-chemical	Others	Elimination	Unit: Million Baht
	Oil marketing	International oil trading	Natural gas	Petroleum exploration and production					Total
Segment liabilities	60,530.68	3,470.23	31,486.85	84,415.41	-	7,074.69	247,766.40	-	434,744.26
Inter-company liabilities	9,348.84	44,944.49	59,777.77	3,752.55	-	7.32	3,682.56	(121,513.53)	-
Total segment liabilities	69,879.52	48,414.72	91,264.62	88,167.96	-	7,082.01	251,448.96	(121,513.53)	434,744.26
Non-allocated liabilities									19,924.96
Total Liabilities									454,669.22
Capital Expenditure	3,676.27	23.69	30,333.76	64,239.57	-	5,564.14	5,768.26	-	109,605.69

33. Segment Information (Continued)

Consolidated financial statements

For the year ended December 31, 2007

	Unit: Million Baht							Elimination	Total
	Oil		Exploration, production and natural gas		Refining	petro-chemical	Others		
	Oil marketing	International oil trading	Natural gas	Petroleum exploration and production					
Sales - others	415,648.88	783,918.42	221,729.82	18,318.53	-	68,513.77	-	-	1,508,129.42
- related parties	1,467.17	25,683.78	45,678.63	75,740.35	-	2,235.66	-	(150,805.59)	-
Net sales	417,116.05	809,602.20	267,408.45	94,058.88	-	70,749.43	-	(150,805.59)	1,508,129.42
Gross Margin	11,101.30	3,254.69	52,368.75	70,159.56	-	19,384.29	-	44.38	156,312.97
EBITDA	5,150.55	3,029.84	53,232.43	66,849.53	-	19,751.22	(2,044.21)	1.86	145,971.22
Depreciation and amortization	2,485.51	2.91	5,007.14	16,359.95	-	2,771.94	344.60	1,867.52	28,839.57
EBIT	2,665.04	3,026.93	48,225.29	50,489.58	-	16,979.28	(2,388.81)	(1,865.66)	117,131.65
Share of net income (loss) from investments under the equity method	(465.70)	158.42	904.04	18,378.09	24,311.54	14,350.38	(43.43)	(26,513.11)	31,080.23
Interest-net									(7,262.09)
Other income									9,438.90
Gain on foreign exchange									5,392.38
Income taxes									(42,224.00)
Net income									<u>113,557.07</u>
Attributable to:									
Equity holders of the Company									97,803.59
Minority interests									<u>15,753.48</u>
									<u>113,557.07</u>
Segment assets	97,131.48	112,990.60	228,575.66	179,590.79	-	10,063.47	71,866.47	-	700,218.47
Inter-company assets	(7,197.39)	20,376.40	5,483.36	10,051.61	-	0.82	29,211.48	(57,926.28)	-
Investments under the equity method	2,498.40	324.01	30,068.96	74,721.39	114,608.93	63,579.09	794.46	(96,644.04)	189,951.20
Total segment assets	92,432.49	133,691.01	264,127.98	264,363.79	114,608.93	73,643.38	101,872.41	(154,570.32)	890,169.67
Non-allocated assets									1,354.38
Total Assets									<u>891,524.05</u>

33. Segment Information (Continued)

Consolidated financial statements

For the year ended December 31, 2007

	Unit: Million Baht							Elimination	Total
	Oil		Exploration, production and natural gas		Refining	petro-chemical	Others		
	Oil marketing	International oil trading	Natural gas	Petroleum exploration and production					
Segment liabilities	41,496.02	109,840.19	54,399.28	64,366.67	-	3,833.50	203,913.48	-	477,849.14
Inter-company liabilities	16,415.85	4,452.92	24,190.23	4,376.03	-	5.71	8,485.54	(57,926.28)	-
Total segment liabilities	57,911.87	114,293.11	78,589.51	68,742.70	-	3,839.21	212,399.02	(57,926.28)	477,849.14
Non-allocated liabilities									15,023.39
Total Liabilities									492,872.53
Capital Expenditure	2,876.85	-	23,174.19	41,203.13	-	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54

33. Segment Information (Continued)

Pricing among business groups is based on normal market prices except for pricing among business groups within the Company, for which net market prices, after deducting management fees of petroleum terminals and operating fees, are applied.

EBITDA means Earnings before interest expenses, finance costs, income taxes, depreciation and amortization, including other expenses and income which are not relevant to the operations.

EBIT means Earnings before interest expenses, finance costs, income taxes, including other expenses and income which are not relevant to the operations.

The Group categorizes segments for major businesses as follows:

Oil Business

The Group operates its oil business both domestically and overseas. This business can be categorized into two income generating activities as follows:

1. Oil marketing: marketing of fuel oil and lubricant products through retail, commercial, and international markets.
2. International oil trading: importation and exportation of crude oil, fuel oil products, raw materials and petrochemical products.

Exploration, Production and Natural Gas Business

The Group operates a fully-integrated exploration, production and gas business the activities of which can be categorized as follows:

1. Natural Gas Business: including procurement, natural gas pipeline transmission, and natural gas separation and distribution in both domestic and overseas markets.
2. Petroleum Exploration and Production Business: The Group operates its petroleum exploration and production petroleum business in both domestic and overseas markets. The Group is the operator and jointly invests with the leading exploration and production companies. Most domestic projects are located in the Gulf of Thailand. Overseas projects cover the Asia Pacific and Middle East regions.

Refining Business

The Group operates its refining business, involving the processing and distribution of finished oil products to serve both domestic and overseas customers.

Petrochemical Business

The Group operates petrochemical business involving the procurement of feedstock for petrochemical plants, and the production and distribution of main petrochemical products and by-products for both domestic and overseas markets.

Other operations of the Group mainly comprise other segments, none of which constitute separately reportable segments.

34. Disclosure of Financial Instruments

The principal financial risks faced by the Company are those associated with fluctuations in exchange rates, interest rates, and oil and gas market prices. A certain portions of sales, purchases and borrowing transactions are denominated in foreign currencies. The Company borrows at both fixed and floating interest rates to finance its operations. Accordingly, the Company's management has entered into derivative instrument contracts to cover all these risks. The strategies used for hedging risks are forward foreign exchange contracts, and cross-currency and interest rate swap contracts. Risk exposure relating to oil market prices is managed by forward oil contracts.

The department responsible for managing exposure to exchange rate risks and fluctuations in oil and gas market prices has to report to management the details of the costs and market prices of all financial instruments, including outstanding forward foreign exchange contracts and forward oil and gas contracts. The reported information principally covers risk exposure from:

- foreign exchange rates
- currencies and interest rates
- interest rates
- fluctuations in oil and gas market prices
- credit risks

34.1 Risks from Foreign Exchange Rates

During the year ended December 31, 2008, the Company entered into forward bought foreign exchange contracts to settle for payment for the procurement of raw materials and the payment of construction in progress amounting to USD 591.05 million or equivalent to approximately Baht 20,702.26 million, maturing within January and February 2009. The Company entered into forward sold foreign exchange contracts to receive for the export of finished oil amounting to USD 93.59 million or equivalent to approximately Baht 3,264.61 million, maturing in January and February 2009.

The receivable amounts and exchange rates under the forward foreign exchange contracts as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Forward bought foreign exchange contracts				
At the rate of Baht 33.3970-44.0560 = 1 USD	22,181.33	22,454.28	20,702.26	21,236.95
At the rate of Baht 43.8155-51.9918 = 1 EUR	411.53	-	-	-
Forward sold foreign exchange contracts				
At the rate of Baht 31.6030-39.3500 = 1 USD	4,003.64	3,703.34	3,264.61	3,703.34

34. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

34.2 Risks from Currencies and Interest Rates

The Group entered into cross-currency and interest rate swap contracts. The terms of the outstanding cross-currency and interest rate swap contracts as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Consolidated		Unit: Million Baht Separate	
	financial statements		financial statements	
	2008	2007	2008	2007
- USD 50 million /Baht 1,695 million	-	1,695.00	-	1,695.00
- Yen 36,000 million/USD 290.51 million	10,191.79	9,843.93	10,191.79	9,843.93
- Baht 7,000 million /USD 208.48 million	7,314.04	-	7,314.04	-
- Baht 3,053.80 million /USD 90 million	3,157.42	-	3,157.42	-
Total	<u>20,663.25</u>	<u>11,538.93</u>	<u>20,663.25</u>	<u>11,538.93</u>

The maturity of contracts can be analyzed as follows:

	Consolidated		Unit: Million Baht Separate	
	financial statements		financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Later than 1 year but not later than 5 years	7,314.04	-	7,314.04	-
Later than 5 years	13,349.21	11,538.93	13,349.21	11,538.93
Total	<u>20,663.25</u>	<u>11,538.93</u>	<u>20,663.25</u>	<u>11,538.93</u>

34. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

34.3 Risks from Interest Rates

The Group entered into interest rate swap contracts. The terms of the outstanding interest rate swap contracts as at December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Consolidated financial statements		Unit: Million Baht Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Interest rate swap contracts to swap floating for fixed rate in Baht currency	8,500.00	8,500.00	-	-
Interest rate swap contracts to swap floating for fixed rate in USD currency	16,119.39	4,703.24	10,524.72	-
Total	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

The maturity of the contracts can be analyzed as follows:

	Consolidated financial statements		Unit: Million Baht Separate financial statements	
	2008	2007	2008	2007
Later than 1 year but not later than 5 years	19,281.31	7,379.26	10,524.72	-
Later than 5 years	5,338.08	5,823.98	-	-
Total	24,619.39	13,203.24	10,524.72	-

34.4 Risks from Fluctuations in Oil Market Prices

As at December 31, 2008, the outstanding forward oil price contracts that the Company entered into had a maturity period within May 2009. The volume of oil according to such contracts are 7.76 million barrels in the consolidated financial statements and 7.16 million barrels in the separate financial statements.

34.5 Credit Risks

Credit risks arise when customers do not comply with the terms and conditions of credit agreements, causing financial losses to the Company. However, the Company has managed risks by adjusting its credit policies according to the current economic situation, focusing on cash sales to retail customers and assessing credit risks for each customer group, and determining procedures for risk prevention and reduction, including credit rating for all trading partners of the Company.

34. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

34.6 Fair Value of Financial Instruments

Most financial assets and liabilities of the Group are classified as short-term. The fair values of financial assets and liabilities approximate their carrying values.

The Group calculates the fair values of long-term loans and fixed interest rate bonds using the discounted cash flow method based on the discounted rates of those with similar borrowing conditions, and the fair values of forward foreign exchange contracts, cross-currency and interest rate swap contracts and participating swap contracts using the exchange rates determined by the Group's banks as if those contracts were cancelled as at the balance sheet dates. The fair values of forward oil and gas price contracts are presented using their quoted market prices as at December 31, 2008 and 2007 as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated financial statements			
	2008		2007	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Long-term loans–Baht currency	44,250.17	47,423.92	51,170.00	52,901.25
Long-term loans–Foreign currencies	32,949.19	27,840.65	27,733.35	27,551.76
Secured unsubordinated bonds – Baht currency	-	-	-	-
Unsecured unsubordinated bonds – Baht currency	114,604.20	123,915.29	108,353.00	108,710.59
Unsecured unsubordinated bonds – Foreign currencies	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
Forward bought foreign exchange contracts	-	(16.86)	-	32.51
Forward sold foreign exchange contracts	-	(2.55)	-	13.06
Cross-currency and interest rate swap contracts	-	3,056.53	-	1,126.28
Interest rate swap contracts	-	(1,228.61)	-	242.68
Participating swap contracts	-	(318.96)	-	(253.92)
Forward oil contracts	-	729.65	-	57.48

34. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

Unit: Million Baht

	Separate financial statements			
	2008		2007	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Long-term loans – Baht currency	42,400.00	45,573.75	50,400.00	52,131.25
Long-term loans – Foreign currencies	20,985.81	15,877.27	18,882.41	18,700.82
Unsecured unsubordinated bonds – Baht currency	96,104.20	105,429.51	89,853.00	90,351.85
Unsecured unsubordinated bonds – Foreign currencies	46,543.72	42,485.90	33,104.55	36,093.26
Forward bought foreign exchange contracts	-	(15.70)	-	25.83
Forward sold foreign exchange contracts	-	(11.15)	-	13.06
Cross-currency and interest rate swap contracts	-	3,056.53	-	1,126.28
Interest rate swap contracts	-	(470.33)	-	-
Participating swap contracts	-	(318.96)	-	(253.92)
Forward oil price contracts	-	729.65	-	57.48

35. Dividend Payment

On April 11, 2008, the Annual Shareholders' meeting of the Company approved the dividend payment for the year 2007 of Baht 11.50 per share, amounting to Baht 32,384.17 million. On September 28, 2007, the Company paid the interim dividends for the operating results of the first half of 2007 at Baht 5.00 per share amounting to Baht 14,065.95 million. The remaining dividends of Baht 6.50 per share amounting to Baht 18,318.22 million were paid on April 30, 2008.

On August 15, 2008, the Company's board of directors' meeting approved the interim dividend payments for the operating results of the first half of 2008 at Baht 6.00 per share, amounting to Baht 16,943.20 million. The Company paid the dividends on September 12, 2008.

In the third quarter of 2008, the Company recognized accrued dividends amounting to Baht 11.57 million as unappropriated retained earnings because that were not in accordance with TSD's rules. Therefore, they had no right to receive the dividends.

36. Reclassification

For comparative purposes, the Group has reclassified certain items in the financial statements for the period ended 2007 to ensure consistency with the presentation in the financial statements for the period ended 2008 and to align with the revised Accounting Standard No. 25 “Cash Flows” which was effective for the period beginning on or after January 1, 2008.

In addition to this, the Group has reclassified certain items in the balance sheet as at December 31, 2007. The details are as follows; reclassification of deferred tax assets amounting to Baht 285.38 million to deferred tax liabilities in the consolidated financial statements and the separate financial statements and reclassification of property, plant and equipment, net amounting to Baht 1,084.32 million to other non-current assets in the consolidated financial statements.

As at December 31, 2008, the Group reversed Trade Accounts Receivable – related parties, net, and Trade Accounts Payable – related parties which had arisen from crude oil and fuel oil trading but not delivered. The objective was to maintain the reserved quantity of crude oil and fuel oil. This resulted in a decrease in total assets and total liabilities as at December 31, 2008 of Baht 1,112.80 million in the consolidated and the separate financial statements.

As at December 31, 2008, the Company classified the expenses relating to the judgment of the Supreme Administrative Court which were recorded as expenses in the statement of income for the year ended December 31, 2008. The details are as follows:

	Unit: Million Baht
Cost of sales and services	1,330.07
Selling and administrative expenses	689.67
Income taxes	804.92
Total	<u>2,824.66</u>

37. Promotional Privileges

The Company received promotional privileges from the Board of Investments (BOI) under the Investment Act, B.E. 2520 (1977) for the Gas Separation Plant Unit#5 project, the third gas offshore and onshore pipeline project, the Sai Noi-South Bangkok Power Plant gas pipeline project, the Songkhla Power Plant gas pipeline project, the District Cooling and Cogeneration at Future Park Rangsit project, the Ethane Separation Plant project, the Suvarnabhumi-Phayathai NGV gas distribution pipeline project, the Gas Separation Plant Unit#6 project, the gas distribution pipelines to the Rojana Industrial Park project, Enco combined heat and power plant project, Bangchak utility project, the Sainoi-North Bangkok Power Plants gas pipeline project, and the Rayong-Kangkoi gas pipeline project. The promotional privileges include exemption from import duties on the machinery approved by the BOI and corporate income tax exemption on net income from the promoted business for eight years starting from the date on which the first sale is realized.

37. Promotional Privileges (Continued)

The sales from the promoted and non-promoted businesses for the years ended December 31, 2008 and 2007 are as follows:

	Unit : Million Baht	
	Separate financial statements	
	2008	2007
Promoted business	49,986.86	40,922.45
Non-promoted business	1,835,660.22	1,366,416.15
Total	1,885,647.08	1,407,338.60

Some subsidiaries and joint ventures received promotional privileges from the BOI under the Investment Act, B.E. 2520 (1977) as follows:

HMC received promotional privileges for its business with respect to the production of chemicals from petroleum. The promotional privileges include exemption from various taxes and duties approved by the BOI, corporate income tax exemption on the net income from promoted business for eight years starting from the date on which the first sale is realized, and 50% corporate income tax exemption on the net income from the promoted business for five years starting from the expiry date of the corporate income tax exemption.

PTTNGD received promotional privileges which include corporate income tax exemption on the net income from the promoted business for eight years starting from the date on which the first sale is realized, and exemption from import duties for the machinery approved by the BOI.

TTM-T received promotional privileges for its public utility and basic services business Category 7.1, Mass transit systems and transportation of bulk goods Category 7.2 and natural gas transmission pipeline business Category 7.7. The promotional privileges include exemption from various taxes and duties approved by the BOI,

DCAP received promotional privileges for its public utility and basic services business Category 7.1. The promotional privileges include exemption from various taxes and duties approved by the BOI and corporate income tax exemption.

PTTPL received promotional privileges for its international merchandise distribution centre with modern system Category 7.7. The promotional privileges include exemption from various taxes and duties approved by the BOI and corporate income tax exemption.

As the Group has received promotional privileges from the BOI, it has to comply with all conditions and regulations for the promoted operations as stipulated in the Promotional Certificates.

38. Compliance with the judgment of the Supreme Administration Court

In 2008, the Company had complied with the judgment of the Supreme Administrative Court (the Court) for the Separation and Submission of Assets to the Ministry of Finance. On April 24, 2008, the Company and the Treasury Department (with the approval of the Ministry of Finance) entered into the Memorandum for the Separation and Submission of Assets to the Ministry of Finance under the Court's judgment. On June 3, 2008, the Company and the Ministry of Finance by the Treasury Department entered into the Agreement for the Use of State Property to separate and submit the assets to the Ministry of Finance. The Company has paid compensation for using these assets in its operation. In this regard, the Company had reported progress continuously in compliance with the judgment of the Court.

On December 25, 2008, the Company submitted to the Court the summary report in compliance with the judgment of the Court and asked the Court to consider the Company's compliance with the judgment of the Court and issue an injunction as the Court approved.

On December 26, 2008, the Court stated in the Company's petition that ".....the Court considered that the first to the forth respondents and the relevant authorities had already complied with the judgment of the Court....."

On December 29, 2008, the Company received an audit report regarding the accuracy of asset value which was separated and submitted to the Ministry of Finance under the Court's judgment on December 26, 2008, from the Office of the Auditor General who audited and certified the accuracy under the Council of Ministers' resolution on December 18, 2007. Therefore, the Company didn't submit the audit report regarding this matter to the Council of Ministers and the Court. However, the Office of the Auditor General has already submitted the report to the Council of Ministers and the Court.

39. Commitments and Contingent Liabilities

Significant changes in commitments and contingent liabilities are as follows:

39.1 Commitments to subsidiaries, jointly controlled entities, associates and other related companies are as follows:

39.1.1 According to a condition with a financial institution, the Company entered into two Shareholder's Commercial Support Arrangements with its associates at credit limits of USD 190.00 million. The Company has obligations under the arrangements in the form of extended credit for raw materials and/or advance product payments. As at December 31, 2008, the associates had used the commercial credit line USD 90 million. The remaining commercial credit line was USD 100 million or approximately Baht 3,508.24 million.

39.1.2 The Company has an obligation with a subsidiary in a foreign country under a commercial credit agreement in the form of extended credit for raw materials at a credit limit of USD 100 million. As at December 31, 2008, the subsidiary had used USD 99.87 million of the commercial credit. The remaining commercial credit line was USD 0.13 million or approximately Baht 4.56 million.

39.1.3 The Company entered into Sponsor Support Agreements with two jointly controlled entities at a credit limit equal to the loan obligations of the two jointly controlled entities to a financial institution. As at December 31, 2008, the Company had a remaining commitment of USD 261.30 million or approximately Baht 9,167.03 million.

39. Commitments and Contingent Liabilities (Continued)

39.1.4 The Company has provided a loan to a jointly controlled entity at a credit limit of USD 50 million. As at December 31, 2008, the Company had made a payment on this loan totalling USD 47.50 million. The remaining commitment is USD 2.50 million or approximately Baht 87.71 million.

39.1.5 The Group has provided a loan to its subsidiaries and associates at a credit limit of Baht 63,633.05 million. As at December 31, 2008, the Group had made a payment on this loan totalling Baht 36,744.30 million. The remaining commitment is Baht 26,888.75 million.

Significant changes in commitments and contingent liabilities are as follows: (Continued)

39.1.6 The Company has an obligation under a Shareholder Agreement to pay for ordinary shares in accordance with the portion of equity held. As at December 31, 2008, the Company has the remaining commitment in the consolidated financial statements and the separate financial statements amounting to Baht 11,696.69 million.

39.2 Commitment for the operating leases – the Group as a lessee

The future minimum lease payments for the uncancellable operating leases as at December 31, 2008 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated financial statements	Separate financial statements
Not later than 1 year	3,220.76	40.39
Later than 1 year, but not later than 5 years	9,268.99	103.97
Later than 5 years	1,296.21	164.34
Total	<u>13,785.96</u>	<u>308.70</u>

39.3 As at December 31, 2008, the Group and the Company had contingent liabilities in the form of letters of guarantee amounting to Baht 2,977.50 million in the consolidated financial statements and Baht 135.29 million in the separate financial statements.

39.4 The Company is the subject of ten lawsuits which are under the consideration of the Court. The Company may have to pay compensation of approximately Baht 21.72 million. However, the Company has accounted for these obligations already.

40. Subsequent Events

The board of directors of the Company approved these financial statements for public issuance on February 20, 2009.