



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 สิทธิประโยชน์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นร้อยละ 16.41 และ 7.50 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 คิดเป็นร้อยละ 15.42 และ 7.46 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่บริษัทใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

/ จากผล...



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะบริษัท การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยไม่เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่อบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตเรื่องต่อไปนี้

1. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 บริษัทได้เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะบริษัทเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550)
2. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงประมาณอายุการใช้งานของสินทรัพย์ถาวรซึ่งใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
3. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 และข้อ 38 เรื่อง การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีตามที่ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาให้แบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินและสิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อให้แก่กระทรวงการคลัง ในการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด บริษัทได้แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีด้วยการยกเลิกการบันทึกสินทรัพย์ที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินโดยการบันทึกเป็นสิทธิในการใช้
4. ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.3 เรื่องภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายนอก บริษัทมีภาระผูกพันที่ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38

(คุณหญิงจรรวรม เมณฑกา)

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวลดาวัลย์ สุกะประเสริฐ)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดิน 9 ชช. รักษาการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2550	2549	2550	2549	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	74,958,290,312	86,806,254,165	43,184,607,043	26,509,729,979
เงินลงทุนชั่วคราว	5	6,231,245,201	1,412,953,182	5,817,909,512	971,412,527
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-กิจการอื่นสุทธิ	6	116,935,784,153	83,651,051,094	101,268,825,980	70,714,206,129
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	7.1	78,047,438,110	32,233,254,372	89,280,102,672	41,076,883,986
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้ผู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	7.2	1,392,778,014	591,157,949	29,686,760,490	1,700,640,902
สินค้าคงเหลือ	8	13,522,236,295	15,117,531,539	9,443,951,828	7,957,413,082
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	9	6,374,453,209	7,552,469,189	1,992,679,553	1,683,222,426
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10	18,468,602,600	21,953,535,079	12,889,788,670	16,855,527,953
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		315,930,827,894	249,318,206,569	293,564,625,748	167,469,036,984
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม	11.3.11.4	189,951,194,566	100,232,967,812	135,615,186,388	134,160,018,527
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	12.4	3,170,869,600	3,129,323,736	2,527,134,890	1,894,120,000
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้ผู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ	7.3	6,243,742,753	6,702,314,102	9,040,529,953	6,943,391,449
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	13	316,227,431,074	329,609,035,183	146,272,119,905	129,843,094,336
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	32,526,321,024	35,074,999,974	17,819,371,585	16,143,856,049
สินทรัพย์ภาพที่เงินได้รอการตัดบัญชี	15	1,068,989,695	1,251,768,536	1,056,743,080	1,219,733,054
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซ	16	12,702,079,331	16,598,177,518	15,761,742,592	20,629,669,029
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	17	14,530,009,415	11,275,075,385	12,245,528,680	9,253,938,789
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		576,420,637,458	503,873,662,246	340,338,357,073	320,087,821,233
รวมสินทรัพย์		892,351,465,352	753,191,868,815	633,902,982,821	487,556,858,217

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2550	2549	2550	2549	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	18	5,768,059,372	1,589,874,402	1,500,000,000	-
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		116,525,553,116	55,620,487,671	110,166,953,840	52,855,101,757
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.4	45,873,420,169	29,168,043,894	57,688,482,406	37,504,382,815
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.5	1,871,060,606	513,089,157	2,138,621,461	372,626,899
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	20	8,611,832,774	21,612,145,139	8,525,328,743	11,493,033,200
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		626,872,500	144,923,200	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,849,596,698	21,161,422,580	10,251,830,715	3,868,862,856
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		28,177,315,311	25,251,959,602	12,380,415,523	10,055,120,041
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	19	10,580,929,279	12,513,974,983	6,732,879,934	6,357,907,951
รวมหนี้สินหมุนเวียน		244,884,639,825	167,575,920,628	209,384,512,622	122,507,035,519
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.6	-	-	86,749,471	248,950,289
เงินกู้ยืมระยะยาว	20	212,387,288,702	198,339,307,089	184,289,114,087	165,066,437,701
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	15	14,738,003,160	13,839,224,531	227,613,311	158,750,000
ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนถ่ายอุปกรณ์การผลิต	21	10,990,904,837	10,712,387,696	-	-
เงินมัดจำถังก๊าซ		4,647,662,493	4,347,905,533	4,647,662,493	4,347,905,533
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	22	6,051,447,496	2,316,360,846	5,228,594,106	1,403,432,022
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		248,815,306,688	229,555,185,695	194,479,733,468	171,225,475,545
รวมหนี้สิน		493,699,946,513	397,131,106,323	403,864,246,090	293,732,511,064

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	23	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,817,388,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		28,173,881,250	-	28,173,881,250
หุ้นสามัญ 2,804,925,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		-	28,049,256,250	-
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		21,624,238,766	19,321,453,366	21,624,238,766
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม		3,851,325,364	2,950,404,482	-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย		671,702,449	463,391,320	531,097,724
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(914,236,846)	(994,247,170)	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	24.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	24.2	928,759,399	888,116,510	928,759,399
ยังไม่ได้จัดสรร		304,303,841,805	236,034,959,071	175,923,513,867
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ		361,496,757,912	289,570,579,554	230,038,736,731
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		37,154,760,927	66,490,182,938	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		398,651,518,839	356,060,762,492	230,038,736,731
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		892,351,465,352	753,191,868,815	633,902,982,821

กค

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายพิชัย ชุณหวาจिर)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	26	1,495,806,223,884	1,213,985,278,960	1,407,544,567,989	1,187,032,285,998
ต้นทุนขายและการให้บริการ		1,350,778,781,695	1,072,503,349,364	1,342,939,893,217	1,132,983,247,461
กำไรขั้นต้น		145,027,442,189	141,481,929,596	64,604,674,772	54,049,038,537
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร		30,299,230,656	28,997,165,030	20,028,315,526	22,094,669,681
ค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	38	2,824,659,202	-	2,824,659,202	-
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		3,542,833,456	3,631,646,309	-	-
กำไรจากการขาย		108,360,718,875	108,853,118,257	41,751,700,044	31,954,368,856
ผลตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	3.3	-	321,590,180	-	321,590,180
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน		8,427,999,491	7,130,480,089	11,843,487,091	11,009,618,576
รายได้อื่น	27	17,738,603,851	25,219,818,536	33,232,025,470	36,919,405,678
ค่าตอบแทนกรรมการ	7.9	172,755,148	160,588,765	42,313,440	40,330,089
กำไรจากการดำเนินงาน		134,354,567,069	141,364,418,297	86,784,899,165	80,164,653,201
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	28	31,080,228,158	19,139,447,260	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้		165,434,795,227	160,503,865,557	86,784,899,165	80,164,653,201
ดอกเบี้ยจ่าย	30	10,458,645,583	10,386,551,129	7,650,588,956	6,700,953,074
ภาษีเงินได้	15	41,419,077,986	35,882,714,128	15,908,110,593	8,588,102,690
กำไรหลังภาษีเงินได้		113,557,071,658	114,234,600,300	63,226,199,616	64,875,597,437
กำไรสุทธิส่วนที่เงินของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
กำไรสุทธิ		97,803,593,785	95,582,191,540	63,226,199,616	64,875,597,437
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25	34.82	34.14	22.51	23.17
กำไรต่อหุ้นปรับลด	25	34.58	34.02	22.41	23.11

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549
งบการเงินรวม

(เป็นล้านบาท)

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นใน	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์ซื้อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			ส่วนของผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย	รวม
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร		
	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	47,616,130,766	278,432,933,070
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด 3.3	-	-	-	-	-	-	-	1,416,811,419	-	1,416,811,419
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	180,404,259,467	47,616,130,766	279,849,744,489
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	76,799,000	-	-	-	-	-	-	-	-	76,799,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,328,622,700	-	-	-	-	-	-	-	1,328,622,700
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	(193,527,385)	-	-	-	-	(193,527,385)
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ซื้อขาย	-	-	-	(367,599,066)	-	-	-	-	-	(367,599,066)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	18,874,052,172	18,874,052,172
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	808,004,123	-	-	-	-	-	-	808,004,123
สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย 24.2	-	-	-	-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(39,897,525,081)	-	(39,897,525,081)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	95,582,191,540	-	95,582,191,540
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	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	66,490,182,938	356,060,762,492
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	234,296,559,472	66,490,182,938	354,322,362,893
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด 3.3	-	-	-	-	-	-	-	1,738,399,599	-	1,738,399,599
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	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	66,490,182,938	356,060,762,492
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	80,010,324	-	-	-	-	80,010,324
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ซื้อขาย	-	-	-	208,311,129	-	-	-	-	-	208,311,129
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,335,422,011)	(29,335,422,011)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	900,920,882	-	-	-	-	-	-	900,920,882
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย 24.2	-	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-	-
เงินปันผลจ่าย 31	-	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	-	(29,494,068,162)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	97,803,593,785	-	97,803,593,785
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	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	37,154,760,927	398,651,518,839

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549
 งบการเงินเฉพาะบริษัท

(เปรียบเทียบ)

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน		กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เมื่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	กำไรสะสม			รวม
			การถือหุ้นฯ				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2549	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359		830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	230,816,802,304
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	(2,142,400,359)		-	800,719,785	-	-	(63,096,339,666)	(64,438,020,240)
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	-		-	-	-	-	1,416,811,419	1,416,811,419
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	27,972,457,250	17,992,830,666	-		830,990,386	-	2,850,000,000	841,395,380	117,307,919,801	167,795,593,483
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	76,799,000	-	-		-	-	-	-	-	76,799,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,328,622,700	-		-	-	-	-	-	1,328,622,700
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขาย	-	-	-		(354,740,386)	-	-	-	-	(354,740,386)
สำรองตามกฎหมาย	-	-	-		-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-		-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-		-	-	-	-	(39,897,525,081)	(39,897,525,081)
กำไรสุทธิ	-	-	-		-	-	-	-	64,875,597,437	64,875,597,437
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	28,049,256,250	19,321,453,366	-		476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	142,232,025,302	193,824,347,153
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	234,296,559,472	287,832,179,955
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	(2,950,404,482)		12,858,680	994,247,170	-	-	(93,802,933,769)	(95,746,232,401)
ปรับปรุงผลสะสมตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด	-	-	-		-	-	-	-	1,738,399,599	1,738,399,599
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,049,256,250	19,321,453,366	-		476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	142,232,025,302	193,824,347,153
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	124,625,000	-	-		-	-	-	-	-	124,625,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	2,302,785,400	-		-	-	-	-	-	2,302,785,400
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขาย	-	-	-		54,847,724	-	-	-	-	54,847,724
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-		-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-		-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)
กำไรสุทธิ	-	-	-		-	-	-	-	63,226,199,616	63,226,199,616
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิ	97,803,593,785	95,582,191,540	63,226,199,616	64,875,597,437
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	28,450,034,837	26,433,432,398	6,154,207,389	6,321,308,328
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	(97,620,284)	1,059,150,514	(487,158,463)	1,059,150,514
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(29,903,400)	182,611,030	(37,701,901)	113,546,614
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(8,427,999,491)	(7,130,480,089)	(11,843,487,091)	(11,009,618,576)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(29,387,697)	(8,038,321)	(32,553,797)	(8,619,940)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(31,080,228,158)	(19,139,447,260)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,462,570,454)	(9,548,860,892)	(2,295,441,677)	(4,722,995,737)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน	-	(2,102,695)	-	-
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(1,586,530)	141,026,098	(17,745,988)	124,916,188
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,959,864,161	1,701,860,553	-	-
ค่าใช้จ่ายในการยกหนี้ผู้ตัดจำหน่าย	5,111,588	8,140,262	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้ตัดจำหน่าย	32,469,108	34,411,113	27,546,380	27,015,838
ภาษีเงินได้รอกรวดค้างภาษี	1,289,724,988	1,860,964,005	162,989,975	(34,948,231)
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	54,159,651	34,588,207	37,707,626	20,914,068
สำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(75,795,654)	54,454,045	(86,434,042)	54,406,664
สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	-	4,637,690	-	4,637,690
เงินปันผลรับ	(364,113,013)	(493,122,953)	(19,515,853,343)	(18,016,978,871)
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	(205,799,100)	206,950,232	(205,799,100)	206,950,232
อื่นๆ	463,440,237	6,017,441	-	1,091,067
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	101,036,872,447	109,640,791,678	35,086,475,584	39,016,373,285

คณ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
หน่วย : บาท				
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและค้ำเงินรับ-กิจการอื่น	(40,977,674,707)	(17,149,631,808)	(30,606,612,277)	(15,236,224,081)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(47,313,264,643)	(24,607,888,365)	(46,768,219,329)	(2,468,553,208)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,371,864,609)	(927,586,300)	(794,088,940)	(839,133,243)
สินค้าคงเหลือ	(1,550,912,163)	(743,111,295)	(1,408,101,145)	1,149,181,710
พัสดุดังเหลือ	(827,912,461)	(2,026,539,898)	(193,575,616)	(97,895,132)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,281,366,490	(2,054,721,297)	8,057,205,774	1,579,728,423
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	3,896,098,186	3,148,447,107	4,867,926,436	3,944,997,609
ลูกหนี้อื่นและเงินค้างรับระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(305,521,690)	-	(1,382,308,890)	430,939
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,528,669,483)	(971,446,994)	(1,332,310,728)	(767,323,168)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	60,530,839,443	6,403,073,697	56,953,907,573	9,087,456,027
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21,463,852,675	27,443,214,824	19,352,110,077	5,655,723,537
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,134,738,131	1,200,304,662	1,763,554,148	213,802,942
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	6,600,383,175	1,900,492,900	6,382,967,859	(129,136,792)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5,961,035,130	3,518,549,041	5,074,299,208	9,474,217
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2,789,117,901)	(742,609,035)	(3,201,697,118)	(446,415,796)
เงินมัดจำถึงก๊าซ	299,756,960	361,500,720	299,756,960	361,500,720
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(242,389)	-	(162,200,818)	(111,862,335)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	591,394,208	(433,683,755)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,002,206	511,648,523	(314,008,684)	174,612,983
	<u>๙,106,286,558</u>	<u>(5,169,987,273)</u>	<u>16,588,604,490</u>	<u>2,080,365,352</u>
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	<u>110,143,159,005</u>	<u>104,470,804,405</u>	<u>51,675,080,074</u>	<u>41,096,738,637</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	86,657,909	109,915,660	49,392,925	134,964,571
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(91,396,278,686)	(88,134,108,429)	(23,478,470,441)	(36,075,981,287)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(951,651,017)	(1,056,096,179)	(713,659,436)	(261,631,981)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(72,948,023)	-	(72,948,023)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,654,612,000)	(215,000,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	-	(151,104,812)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(27,401,094,637)	(302,209,625)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(10,324,086,634)	(884,236,333)	(4,112,354,582)	(22,511,205,137)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(6,185,792,539)	(238,500,000)	(10,053,620,565)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(17,102,303,980)	(3,982,001,595)	(623,097,243)	(3,954,862,522)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(508,899,796)	(973,798,691)	(508,899,796)	(673,350,000)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	16,169,303,683	13,756,244,111	15,868,854,992	19,200,638,325
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	185,177,003	170,546,639	185,177,003
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3,487,144,556	-	15,487,394,556
เงินสดรับจากการยกเลิกสิทธิการเช่าในสถานีวิจัยน้ำมัน	23,691,161	10,546,406	23,691,161	10,546,406
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(4,810,301,144)	(687,810,044)	(4,853,844,981)	(867,561,484)
เงินปันผลรับ	8,316,084,303	7,168,344,098	19,515,853,343	18,016,978,870
เงินสดสุทธิ(ใช้)ไปในกิจกรรมลงทุน	(100,570,732,224)	(77,337,576,788)	(28,029,142,079)	(21,879,722,870)

กช

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	1,165,488,480	2,653,039,053	124,625,000	76,799,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,628,016,350	8,663,558,328	2,302,785,400	1,328,622,700
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	9,342,500,000	36,749,412,300	6,000,000,000	18,429,533,600
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	45,305,200,768	16,000,000,000	24,071,371,872	16,000,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	211,476,400	450,962,550	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	1,500,000,000	-	1,500,000,000	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(8,109,772,609)	(9,958,713,993)	(6,369,226,053)	(3,388,547,068)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(1,000,000,000)	-	(1,000,000,000)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(8,386,220,851)	(12,492,062,602)	-	-
จ่ายคืนพันธบัตร	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(280,128,727)	(161,760,725)	(153,067,718)	(92,865,222)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	2,523,440,990	(407,106,957)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(36,516,704,862)	(48,683,543,740)	(29,494,068,163)	(39,897,525,081)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	4,383,295,939	(13,186,215,786)	(7,017,579,662)	(13,543,982,071)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	41,859,351	(668,165,980)	46,518,731	(47,769,697)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	33,392,735	86,592,565	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	14,030,974,806	13,365,438,416	16,674,877,064	5,625,263,999
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	86,806,254,165	73,440,815,749	26,509,729,979	20,884,465,980
เงินสดปลายงวดของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วม	(25,878,938,659)	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4	74,958,290,312	43,184,607,043	26,509,729,979
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
เงินสดชำระระหว่างงวด				
ดอกเบี้ยจ่าย	13,190,369,830	12,613,672,055	10,271,913,740	8,816,724,768
ภาษีเงินได้	32,620,231,805	31,767,885,193	8,808,762,286	7,734,934,722

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	นโยบายการบัญชี
3	การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ
7	รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
8	สินค้าคงเหลือ
9	พัสดुकงเหลือ-สุทธิ
10	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
11	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
12	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
13	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ
14	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
15	ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
16	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
17	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
18	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
19	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
20	เงินกู้ยืมระยะยาว
21	ประมาณการหนี้สินค่าเรือตอนอุปกรณ์การผลิต
22	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
23	ทุนเรือนหุ้น
24	เงินสำรอง
25	กำไรต่อหุ้น
26	รายได้จากการขายและการให้บริการ
27	รายได้อื่น
28	ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย
29	กำไรจากการดำเนินงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง (ต่อ)
30	ดอกเบี้ยจ่าย
31	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
32	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
33	เงินปันผลจ่าย
34	การซื้อขายธุรกิจ
35	การจำหน่ายธุรกิจ
36	การจัดประเภทรายการใหม่
37	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
38	การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด
39	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหน้า
40	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล 7/

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดตั้งและมีที่อยู่ที่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการค้าและธุรกิจด้านปิโตรเลียม บริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติ การกลั่นน้ำมัน การตลาดและการค้าเสาถนน้ำมัน ธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 18 ประเทศ มีพนักงานจำนวน 10,630 คน (2549 : 8,553 คน) และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีจำนวน 10,470.89 ล้านบาท (2549 : 9,626.18 ล้านบาท)

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทางงบการเงิน

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

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมทะเบียนการค้า เรื่อง “กำหนดรายการยกที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2544” ลงวันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2544 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

AN

2.1 หน้าที่ในการจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

งการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ได้จัดทำ ขึ้นด้วยข้อสมมุติฐานที่ว่าผู้ใช้งการเงินมีความเข้าใจ หลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการ บัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ได้จัดทำขึ้นโดย มิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการ บัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าของ องค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมตามที่อธิบายในนโยบายการบัญชี

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัด รายการในการจัดทำงานการเงินรวม

เพื่อความสะดวกของผู้ใช้งการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท จึงได้มีการแปลงงบการเงินเป็น ภาษาอังกฤษจากงบการเงินที่จัดทำเป็นภาษาไทย

ในระหว่างปี 2550 บริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งมีผลต่อ การจัดทำงานการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทฯ เริ่มนำบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด และ บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มาจัดทำงานการเงินรวม

บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญบางส่วนของบริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ให้กับบุคคลภายนอก ทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ลดลงจากร้อยละ 55.19 เป็นร้อยละ 49.31 ส่งผลให้ PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม และจากการเปลี่ยนแปลงสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ทำให้ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯด้วยเช่นกัน ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบ งบการเงินข้อ 11.7

บริษัทฯ ได้เข้าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท เค็นพีทีซี ฌานเทนเนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิสเซส จำกัด โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.00 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

ผลจากการควบบริษัท อะโรเมติกส์(ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) และ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) ทำให้บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทใหม่ คือ บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และคาร์บอน จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 48.66 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

2.2 การประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้มีการจัดทำประมาณการและข้อสมมุติฐานโดยฝ่ายบริหารซึ่งจะมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงินที่เสนอรายงาน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการเหล่านั้นได้

2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยม นโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.15 รายการบัญชี ยอคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามิชอบซึ่งว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1



2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการ โดยมิอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วม รวมถึงค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายสะสม) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ล้างประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจความที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวม โดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของคนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จ กกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม รายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operation Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.1

2.6 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุน และ กองทุนรวม ที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป แสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับปรุงด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเห็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้ กวิ ✓

2.7 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะ เป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระ สำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ ดำเนินถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราเปิด ณ วันที่ในงบการเงิน รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานอิสระในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราเปิด ณ วันที่ในงบการเงิน และ แปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานอิสระในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานอิสระในต่างประเทศนั้น

2.9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในร การลงทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภท จ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนด ภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียน ในงบดุล

2.10 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเพื่อหนึ่งสัปดาห์จะสูญพิจารณา เกณฑ์รายละตาม อายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด และพิจารณา ลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้ และสถานะทางการเงิน ของลูกหนี้ในปัจจุบัน หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.11 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take – or – Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบ ตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ใน ส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และ ผู้ขายจะต้องทำการตกลง และยอมรับในปริมาณก๊าซฯที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปี สัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯที่ได้ ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อๆ ไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่าย ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

2.12 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่นำเข้ามาจากต่างประเทศประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจาก กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ราคาที่คาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหัก ด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่า เพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ส้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แล้วจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ กิจการรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนพื้นที่เป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจาก กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาต่อหน่วยของโครงสร้างอาคารและโครงการเขตกาน กำหนดโดยวิธีเส้นตรง (Straight - line Method) ตามอายุการใช้งานโดยประมาณเป็นเวลา 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่า มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

รายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางส่วน กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่มักเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

2.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน รับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน หักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิการเช่าที่ดินและ/หรืออาคาร สิทธิในการใช้ที่ดิน สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และค่าความนิยม

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ค่าเผื่อโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 ปี ถึง 30 ปี

ค่าความนิยม เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบดุล และตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ซึ่งเศรษฐกิจโดยประมาณซึ่งไม่เกิน 20 ปี

กลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาทบทวนราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่แสดงในงบดุล เมื่อมีข้อบ่งชี้ที่ทำให้เชื่อได้ว่าอาจเกิดการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าว เพื่อให้ไม่เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนที่ไม่ใช่ค่าความนิยม เมื่อประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไปภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแล้ว

2.16 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าห้ค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า อย่างไรก็ตามหากแน่ใจได้ตามสมควรว่าผู้เช่าจะเป็นเจ้าของอาคารและอุปกรณ์ ณ วันสิ้นสุดแห่งสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาจะคิดจากอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น

2.17 สัญญาเช่าดำเนินการ – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น ภาษีปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

2.18 ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแม้ที่จะเกิดภาวะผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

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 เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยบริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงาน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.19 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2548 บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพิ่มอีก 1 กองทุน ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน (PTT GROUP) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” (PTT 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 PTT GROUP มีนโยบายการลงทุนตราสารหนี้ระยะสั้นที่เน้นลงทุนเฉพาะตราสารหนี้ของรัฐบาล รัฐวิสาหกิจ และสถาบันการเงินเท่านั้น โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2549

กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพที่บริหารโดยผู้จัดการกองทุนที่เป็นบุคคลภายนอกและจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นรายเดือนในอัตราที่กำหนด ซึ่งบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการ

2.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้วิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตรากำไรที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่าเรือถอน อุปกรณ์การผลิต รวมถึงขอยอดยกมาของผลขาดทุนทางภาษีและผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตรากำไรที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

2.20 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.21 การรับรู้รายได้

รายได้ที่รับรู้ ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยค้ำเนื่องถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ทำได้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ดังกล่าว

2.22 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

สำหรับกำไรต่อหุ้นปรับลด กลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.23 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาลดของน้ำมัน โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับ หรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะจัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยงโดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ ค่าไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

2.23 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าของบริษัทเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.24 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

2.25 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550 และ พ.ศ. 2551

ในระหว่างปี 2550 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 45 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 46 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าว ได้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้น ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2550 ซึ่งบริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ จากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนแล้ว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31

2.25 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550 และ พ.ศ. 2551 (ต่อ)

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 ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การนำเสนอของการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 39 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณ การทางบัญชี และข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 51 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าว จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน ตามประกาศ สภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 9/2550 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีดังกล่าวได้นำมาปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับงวดที่สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ซึ่งนำมาแสดงเปรียบเทียบ โดยผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องบดบังเฉพาะของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และต้องยกกำไรขาดทุนเฉพาะของบริษัทสำหรับงวดที่สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีดังนี้

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินเฉพาะบริษัท</u>
<u>งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549</u>	
เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ลดลง	95,769.09
สำรองผลขาดทุนเกินกว่าเงินลงทุน ลดลง	22.87
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น ลดลง	2,950.40
กำไรที่ยังไม่เกิดในหลักทรัพย์เพื่อขาย เพิ่มขึ้น	12.86
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน เพิ่มขึ้น	994.25
กำไรสะสมลดลง	93,802.93
<u>งบกำไรขาดทุน สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549</u>	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ลดลง	52,537.61
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน เพิ่มขึ้น	3,879.14
รายได้อื่น เพิ่มขึ้น	17,951.88
กำไรสุทธิ ลดลง	30,706.59
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน ลดลง (บาท / หุ้น)	10.97
กำไรต่อหุ้นปรับลด ลดลง (บาท / หุ้น)	10.91
ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นเพียงการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่านั้น มิได้มีผลกระทบต่อการจัดทำงบการเงินรวม	๙๔

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์โดยการขยายอายุการใช้งานทางบัญชีสินทรัพย์ถาวรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยใช้วิธีเปลี่ยนวันที่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป ดังนี้

3.2.1 ขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (Transmission pipelines) ของบริษัทฯ จาก 25 ปี เป็น 40 ปี โดยพิจารณาจากอัตราการผุกร่อน (Corrosion rate) และปริมาณสำรองก๊าซที่บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายตกลงไว้กับผู้ผลิต

3.2.2 ขยายอายุการใช้งานโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 3 จาก 15 ปี เป็น 25 ปี และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 จาก 15 ปี เป็น 20 ปี โดยพิจารณาทางด้านเทคนิคประกอบกับการออกแบบโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Plant Design)

ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ดังกล่าวมีผลให้ค่าเสื่อมราคาในปี 2550 ลดลงประมาณ 1,256 ล้านบาท

3.3 การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี

ในปี 2550 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) โดยแบ่งแยกสินทรัพย์ให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษา ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงมีสิทธิในการใช้สินทรัพย์ดังกล่าว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38

บริษัทฯ ได้แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชีในงบการเงินของงวดก่อน ด้วยการยกเลิกการบันทึกบัญชีสินทรัพย์ตามคำพิพากษาของศาลฯ และบันทึกสิทธิในการใช้สินทรัพย์เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน โดยใช้วิธีปรับย้อนหลังงบการเงินปี 2549 ที่นำมาเปรียบเทียบ ทั้งนี้ ผลกระทบที่มีต่องบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ที่มีต้องงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีจำนวนเดียวกัน ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

3. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี (ต่อ)
- 3.3 การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ ลดลง	10,739.68
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพิ่มขึ้น	12,478.08
กำไรสะสม เพิ่มขึ้น	1,738.40

งบกำไรขาดทุน สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

ต้นทุนขายและการให้บริการ ลดลง	315.80
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ลดลง	5.79
กำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น	321.59

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน เพิ่มขึ้น (บาท / หุ้น)	0.11
กำไรต่อหุ้นปรับลด เพิ่มขึ้น (บาท / หุ้น)	0.12

✓

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินสด	608.80	279.45	437.28	240.64
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	16,131.67	26,488.86	4,528.47	11,268.47
เงินฝากประจำ	10,438.23	19,587.96	8,000.00	9,300.00
ตั๋วเงินคลัง	18,669.12	6,531.87	1,758.39	1,029.73
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	783.30	29,247.22	133.30	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	28,327.17	4,670.89	28,327.17	4,670.89
รวม	74,958.29	86,806.25	43,184.61	26,509.73

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.13 - 5.20 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 5.00 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินฝากประจำ	3,112.67	68.45	3,112.67	68.45
ตั๋วเงินคลัง	2,674.25	391.54	2,277.64	-
พันธบัตร	421.54	-	421.54	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	16.73	939.55	-	889.55
เงินลงทุนทั่วไป	6.06	13.41	6.06	13.41
รวม	6,231.25	1,412.95	5,817.91	971.41

๒๗

5. เงินลงทุนชั่วคราว (ต่อ)

เงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินของกลุ่มบริษัท เป็นเงินฝากธนาคารและตั๋วสัญญาใช้เงินซึ่งออกโดยสถาบันการเงินในประเทศโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.13 – 5.00 ต่อปี (2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.50 – 5.38 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.10 – 3.25 ต่อปี (2549 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.78 – 5.22 ต่อปี)

พันธบัตรของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 เป็นพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.22 ต่อปี

เงินลงทุนทั่วไป ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 6.06 ล้านบาท (2549 : 13.41 ล้านบาท) เป็นเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด ซึ่งอยู่ในระหว่างขั้นตอนการขาย โดยในระหว่างปี 2550 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในบริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด จำนวน 7.35 ล้านบาท เป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งแสดงสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.6

6. ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ

ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ – กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้การค้า	117,023.10	83,709.20	100,439.60	69,993.48
ตั๋วเงินรับ	2,476.80	2,390.97	2,476.80	2,390.97
รวม	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ - กิจการอื่นสุทธิ	116,935.78	83,651.05	101,268.83	70,714.21

6. ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	105,867.41	70,936.30	91,734.43	59,324.27
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6,508.63	2,683.07	5,460.25	1,583.28
- เกิน 3 – 6 เดือน	2,288.90	959.95	1,920.31	912.32
- เกิน 6 – 12 เดือน	2,027.52	2,257.02	1,994.30	2,157.81
- เกิน 12 เดือน	2,807.44	9,263.83	1,807.11	8,406.77
รวม	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
- กิจการอื่นสุทธิ	116,935.78	83,651.05	101,268.83	70,714.21

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่นสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 28,969.72 ล้านบาท (2549 : 27,733.79 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 28,865.56 ล้านบาท (2549 : 27,614.68 ล้านบาท) ✓

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

7.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	11,156.14	10,415.53
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	99.66	94.43
บริษัทร่วม	76,264.37	32,013.50	76,249.94	30,462.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,044.14	474.45	2,044.14	367.09
	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	261.07	254.70	269.78	262.55
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ เกี่ยวข้องกันสุทธิ	78,047.44	32,233.25	89,280.10	41,076.88

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	74,695.77	32,139.61	85,939.67	37,551.51
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	504.30	107.39	501.77	334.70
- เกิน 3 - 6 เดือน	414.69	99.46	414.69	96.15
- เกิน 6 - 12 เดือน	1.83	140.21	1.83	2,050.77
- เกิน 12 เดือน	2,691.92	1.28	2,691.92	1,306.30
รวม	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	261.07	254.70	269.78	262.55
ลูกหนี้การค้า กิจการที่ เกี่ยวข้องกันสุทธิ	78,047.44	32,233.25	89,280.10	41,076.88

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้เงิน				
บริษัทย่อย	-	-	401.94	185.35
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	201.85	132.05
บริษัทร่วม	455.81	469.98	449.43	468.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	144.51	0.39	144.04	-
	600.32	470.37	1,197.26	785.78
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	141.90	142.60	148.14	146.88
	458.42	327.77	1,049.12	638.90
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	-	500.07
บริษัทร่วม	326.30	308.47	326.30	308.47
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	176.40	263.39	176.37	259.46
	502.70	571.86	502.67	1,068.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	325.98	308.47	325.98	308.47
	176.72	263.39	176.69	759.53
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	26,379.21	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,324.10	302.21
บริษัทร่วม	757.64	-	757.64	-
	757.64	-	28,460.95	302.21
รวม	<u>1,392.78</u>	<u>591.16</u>	<u>29,686.76</u>	<u>1,700.64</u>

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	302.21
- จ่ายเงินกู้	-	27,401.10
- โอนเปลี่ยนประเภท	757.64	757.64
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	757.64	28,460.95

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.88 – 7.00 ต่อปี

7.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,076.79	-
บริษัทร่วม	1,193.04	894.62	1,193.04	894.62
	1,193.04	894.62	2,269.83	894.62
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	-	1.08
บริษัทร่วม	0.65	-	0.65	-
	0.65	-	0.65	1.08
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	1,720.00	240.00
บริษัทร่วม	5,050.05	5,807.69	5,050.05	5,807.69
	5,050.05	5,807.69	6,770.05	6,047.69
รวม	6,243.74	6,702.31	9,040.53	6,943.39

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	5,807.69	6,047.69
- จ่ายเงินกู้	-	1,654.61
- รับคืนเงินกู้	-	(174.61)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(757.64)	(757.64)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,050.05	6,770.05

อัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน อยู่ระหว่างร้อยละ 4.88 – 7.69 ต่อปี

7.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	11,860.55	8,369.36
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,940.80	705.89
บริษัทร่วม	44,417.08	28,793.75	42,707.71	28,162.13
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,456.34	374.29	179.42	267.00
รวม	45,873.42	29,168.04	57,688.48	37,504.38

7.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	278.54	233.01
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1.24	1.69
บริษัทร่วม	379.22	449.93	369.63	89.17
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,491.84	63.16	1,489.21	48.76
รวม	1,871.06	513.09	2,138.62	372.63

ก-1

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.6 เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย	-	-	70.71	232.18
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	16.04	16.77
รวม	-	-	86.75	248.95

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	56,450.62	109,261.25
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,029.01	641.44
บริษัทร่วม	584,039.73	379,337.65	573,325.86	367,759.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	9,406.49	19,608.64	9,406.49	15,876.28
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	702.09	235.74
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	64.63	6.75
บริษัทร่วม	298.42	441.30	298.42	440.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	1.53	-	0.99
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	12,257.96	13,688.42
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	449.53	30.04
บริษัทร่วม	11,702.32	3,577.01	11,536.45	9,658.04
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.29	167.83	102.29	232.93

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	88,166.04	146,863.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	8,245.73	6,478.29
บริษัทร่วม	457,971.05	390,076.92	449,416.55	380,898.52
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,402.84	5,754.91	3,333.77	5,395.67
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	283.22	280.80
บริษัทร่วม	616.37	261.80	134.23	29.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,017.16	849.93	903.13	726.27

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน ยกเว้นราคาขายก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) ระหว่างบริษัทฯ กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง กำหนดโดยมีส่วนลดพิเศษ เป็นระยะเวลา 5 ปี ตั้งแต่ปี 2545 - 2550 เพื่อสนับสนุนโครงการขยายกำลังการผลิตของบริษัทร่วมดังกล่าว ทั้งนี้ ปริมาณการสั่งซื้อดังกล่าวไม่มีนัยสำคัญ

สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

7.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.1

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

7.9 ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนกรรมการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ในงบการเงินรวมมีจำนวน 172.76 ล้านบาท (2549 : 160.59 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 42.31 ล้านบาท (2549 : 40.33 ล้านบาท) ประกอบด้วยเบี้ยประชุมกรรมการและโบนัส

7.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษา ระดับสำรองน้ำมันดิบ ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้วประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ค่าขาย				
บริษัทย่อย	-	-	-	239.94
บริษัทร่วม	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	116.81	-	116.81
ค่าซื้อ				
บริษัทย่อย	-	-	-	239.94
บริษัทร่วม	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	116.81	-	116.81

8. สิ้นค้าคงเหลือ

สิ้นค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	11,116.35	9,781.61	8,006.11	7,193.65
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	710.69	397.48	710.47	396.03
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	788.56	4,570.33	-	-
อื่น ๆ	906.63	368.11	727.37	367.73
รวม	13,522.23	15,117.53	9,443.95	7,957.41

สิ้นค้าคงเหลือของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

9. พัสดคงเหลือ-สุทธิ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	6,505.11	7,679.12	2,051.42	1,742.00
หัก สำรองพัสดเสื่อมสภาพ	130.66	126.65	58.74	58.78
พัสดคงเหลือ - สุทธิ	6,374.45	7,552.47	1,992.68	1,683.22

10. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ลูกหนี้อื่น	7,982.46	7,695.30	5,128.87	5,775.46
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	553.09	1,559.98	547.04	1,557.68
ลูกหนี้อื่น- สุทธิ	7,429.37	6,135.32	4,581.83	4,217.78
เงินย่ำล่วงหน้า	5,024.84	1,270.16	3,935.72	826.20
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	2,671.36	9,719.74	2,671.36	9,719.74
คอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	450.33	1,352.87	341.63	901.76
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,366.79	1,618.14	1,182.42	1,056.04
อื่นๆ	1,525.91	1,857.31	176.83	134.01
รวม	18,468.60	21,953.54	12,889.79	16,855.53

ลูกหนี้อื่นส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าภาษีสรรพสามิต และลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่ม

เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ส่งออกต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือที่ใช้เดินทางออกนอกประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.73	66.13
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 รีทล บีชีเนส อัดไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTI)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	40.00
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	55.19
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTIPM)	ไทย	การตลาดของผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	75.00	75.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	-	20.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CTPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	-
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTT INIER)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัท ปตท.กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	100.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	2550	2549
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	47.50	47.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.54
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	-	48.75
บริษัท บมจจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	29.75	29.75
บริษัท ไทยลูบแบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	34.04
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	49.82
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	31.50	31.50
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	-
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.31	-
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	-
บริษัท ปตท.อะโรแมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.66	-
บริษัท เอ็นพีทีซี เมเนจเม้นท์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPTC)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	-

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
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 พีทีทีเอสพี 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

จน ✓

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP IIV)	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)	อิหร่าน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Diamond Petroleum Company Limited (DPC)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Mearingin Company Limited (PTTEPM)	อินโดนีเซีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัทย่อย ของ SBECI:				
PIT Philippines Trading Corporation (PTTTC) (เดิมชื่อ Subic Bay Fuels Co., Inc. (SBFCI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTI Philippines Corporation (PTTPC) (เดิมชื่อ Subic Bay Distribution, Inc (SBDI))	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTICL:				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTICH: *				
บริษัท ทีไอซี ไทลคอลล จำกัด (TOCGC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยเอทานอลเอมีน จำกัด (TEA)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยโกลีนกลอไรด์ จำกัด (TCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท ไทยโอลีโอเคมี จำกัด (TOL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเม้นทอล เซอร์วิส จำกัด (NPC S&E)	ไทย	บริการด้านความ ปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม	-	100.00

APV

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
บริษัท เอ็นพีทีซี เมเนจเม้นท์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPTC)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	-	60.00
บริษัท ไทยแท็งก์เทอร์มินัล จำกัด (TTT)	ไทย	บริการจัดเก็บและ ขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมันและก๊าซ	-	51.00
บริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน) (BPE)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด (PTTPE)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTRB				
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการ น้ำมันและร้านสะดวกซื้อ	100.00	-
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	-
บริษัท ปตท.สระบุรีเทอร์มินัล จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	-
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	100.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	สหภาพพม่า	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (GPC)	สหภาพพม่า	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
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTCB : *				
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	50.00

* PTTCB เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของ PTTCB

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิลเอ็กซ์โพสรช่นมอนต์ โพรดักชั่น โคราชอิงค์	20.00	20.00
ภู่อ้อม(แปลง ES North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
ไพลิน	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
อาหิถย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
โรมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	30.00	-
ซิดิ อับ เอล รามาน	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	-
ออฟซอร์				
บาร์ทเรน 2	บาร์ทเรน	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เขตากูน	สหภาพพม่า	Pctronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
บงกช (แปลง B 13/38)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	44.4445	44.4445
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย - มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟซอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	15.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	30.00

Am

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 7 และ เอ็ม 9	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 และ เอ็ม 4	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อีแควสท์เมนท์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
จี 8/32 และ 9 เอ ¹	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อัลจีเรีย 433เอและ 416บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ภู่ออม (แทลง EU-1)	ไทย	บริษัท เอสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75.00	75.00
นางนวล ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	100.00
แอล 21,28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	100.00
เอ 4.5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	44.4445	44.4445
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	84.00	84.00
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เมรัจิง จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อินโดนีเซีย เมรัจิง-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	40.00	39.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี เบนการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อินโดนีเซีย เบนการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
อิหร่าน ชนวนี	อิหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด	100.00	100.00

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ออสเตรเลีย เอซีพี 36 ¹	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
ยูโนแคล 3 (จี 6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	-
ไพลิน (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	-
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด	80.00	-

กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2550	2549
บังกลาเทศ 17 และ 18 ¹	สาธารณรัฐ ประชาชน บังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	30.00	-

¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี&ซี พาร์ทเนอร์ ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² ไทเคอนพุดจิกเซน 2550 PTTEPS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัมปทานเพื่อโอนสัดส่วนในโครงการ เรนเจนวร้อยละ 40 ให้กับ บริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) โดยการโอนสัดส่วนการร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย

³ การเข้าร่วมทุนในโครงการจะมีผลบังคับเมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลีย

⁴ การเข้าร่วมทุนในโครงการจะมีผลบังคับเมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลบังกลาเทศและกลุ่มผู้ร่วมทุน

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
<u>บริษัทร่วมของ PTTEP :</u>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพ็คส์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
<u>บริษัทร่วมของ SBECL :</u>				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
<u>บริษัทร่วมของ PTTNGD :</u>				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
<u>บริษัทร่วมของ PTT INTER:</u>				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	-
<u>บริษัทร่วมของ PTTCH : *</u>				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	30.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดของ ผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	-	25.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	24.98
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเวลสปอร์ต จำกัด (EFT)	ไทย	ดูแลระบบท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	-	22.65
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	-	20.00

* PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของ PTTCH

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2550		2549		เงินปันผล	
	2550	2549	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2550	2549
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.54	11,380.83	33,291.97	11,483.09	28,093.30	3,789.93	5,053.24
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	19,093.28	14,770.48	14,733.04	-	-
3 RRC	-	48.75	-	-	8,515.39	19,095.76	1,397.49	-
4 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,952.40	4,060.18	4,511.24	56.60	15.67
5 PTAR	48.66	-	12,821.69	32,119.50	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2.00	2,682.35	-	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	134.79	140.00	120.38	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	66.39	87.35	96.40	23.01	-
10 KPL	40.00	40.00	21.49	26.89	21.49	12.56	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.36	1.13	1.10	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 ATC	-	49.82	-	-	4,423.12	5,539.21	1,086.81	966.05
13 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	25,205.08	20,363.81	21,674.38	1,351.35	-
14 VNT	-	24.98	-	-	3,297.39	3,273.54	35.52	171.70
15 EFT	-	22.65	-	-	2.26	7.43	-	0.52
16 PTCH	49.31	-	32,491.96	51,527.15	-	-	-	-
17 PPCL	40.00	-	1,280.88	1,135.32	-	-	-	-
18 NPTC	40.00	-	28.47	28.47	-	-	-	-

ก

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.3 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

งบการเงินรวม

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2550		2549		หน่วย : ล้านบาท	
	2550	2549	วิธี	วิธี	วิธี	วิธี	2550	2549
			ราคาทุน	ส่วนได้เสีย	ราคาทุน	ส่วนได้เสีย		
กลุ่มธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ								
19 IPT	20.00	20.00	400.19	1,036.12	400.19	915.58	49.94	-
20 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	211.71	80.00	197.71	70.00	60.00
21 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,005.39	2,304.76	1,961.34	91.33	91.33
22 PTTUT	40.00	-	2,743.60	2,615.39	-	-	-	-
23 EMG	25.00	-	16,498.42	16,433.90	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
24 PTTICT	20.00	-	60.00	64.08	-	-	-	-
รวม			122,348.84	189,951.19	72,764.24	100,232.97	7,951.98	6,358.51

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
บริษัทย่อย .						
1 PTTEP	65.73	66.13	11,131.33	9,615.13	6,805.48	7,188.49
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	455.88	377.00
6 P TTLNG	100.00	100.00	50.00	50.00	-	-
7 P TTPM	75.00	75.00	30.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PPCL	-	40.00	-	1,080.00	-	-
11 PTTUT	-	40.00	-	1,017.00	-	-
12 PITCH	-	55.19	-	35,753.32	3,906.53	4,260.10
13 PTTICIT	-	20.00	-	30.00	-	-
14 PTTPL	100.00	100.00	600.00	300.00	-	-
15 P TTRB	100.00	-	100.00	-	-	-
16 CHPP	100.00	-	270.00	-	-	-
17 PTT INTER	100.00	-	25.00	-	-	-
18 PTTGF	100.00	-	942.50	-	-	-

DM

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
19 TTM (T)	50.00	50.00	5,320.00	5,110.00	-	-
20 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
21 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
22 PTTAC	47.50	47.50	95.00	66.50	-	-
23 IIMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	419.72	-
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
24 TOP	49.10	49.54	11,380.83	11,483.09	3,789.93	5,053.24
25 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	-
26 RRC	-	48.75	-	8,515.39	1,397.49	-
27 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	56.60	15.67
28 PTTAR	48.66	-	12,821.69	-	-	-
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
29 THAPPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2,682.35	-	-
30 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
31 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
32 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	23.01	-
33 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
34 ATC	-	49.82	-	4,423.12	1,086.81	966.05
35 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	20,363.81	1,351.35	-
36 PTTC	49.31	-	32,079.42	-	-	-
37 PPCL	40.00	-	1,280.88	-	-	-
38 NPIC	40.00	-	28.47	-	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
39 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	49.94	-
40 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	91.33	91.33
41 PTTUT	40.00	-	2,743.60	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
42 PTICT	20.00	-	30.00	-	-	-
รวม			135,615.19	134,160.02	19,434.07	17,951.88

สว/

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

11.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	100,232.97
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	31,080.23
- เงินปันผลรับ	(7,951.98)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท (หมายเหตุฯ 35)	51,435.58
- เงินลงทุนเพิ่ม	17,121.51
- จำหน่ายเงินลงทุน	(543.08)
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เผื่อขาย	153.85
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	64.94
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(26.83)
- ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	(1,616.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	189,951.19

11.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ในงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	134,160.02
- ซื้อเงินลงทุน	5,473.60
- จำหน่ายเงินลงทุน	(4,018.43)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	135,615.19

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	TTM (I)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75	1,535.65	89.12	200.63	13.03	4,149.17
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87	13,526.64	770.05	986.47	53.56	3,940.60
หนี้สินหมุนเวียน	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)	(1,166.22)	(24.31)	(123.48)	(0.41)	(1,060.29)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)	(8,877.34)	(586.59)	(770.00)	-	(708.55)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>5,485.05</u>	<u>266.15</u>	<u>288.44</u>	<u>91.17</u>	<u>7,038.37</u>	<u>5,018.73</u>	<u>248.27</u>	<u>293.62</u>	<u>66.18</u>	<u>6,320.93</u>

งากำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43	2,534.37	110.61	306.46	0.07	4,175.24
ค่าใช้จ่าย	(1,497.40)	(85.71)	(553.85)	(3.57)	(6,884.73)	(1,404.19)	(84.32)	(346.05)	(0.39)	(3,341.51)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70	1,130.18	26.29	(39.59)	(0.32)	833.73
ภาษีเงินได้	-	(0.20)	-	-	(224.59)	-	(0.59)	-	-	(90.88)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>256.32</u>	<u>18.43</u>	<u>(5.18)</u>	<u>(3.52)</u>	<u>1,138.11</u>	<u>1,130.18</u>	<u>25.70</u>	<u>(39.59)</u>	<u>(0.32)</u>	<u>742.85</u>

✓

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

PTTEP

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2550 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ PTTEP จากบุคคลภายนอก เพิ่มขึ้นอีกจำนวน 17.32 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,633.98 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 1,189.18 ล้านบาท

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ PTTEP บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 22.93 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,308.21 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 2,508.76 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 3,190.44 ล้านบาท)

ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 215.76 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ 31 ธันวาคม 2550 เท่ากับร้อยละ 65.73

TTM (T)

ในระหว่างปี 2550 TTM (T) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 420 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 210 ล้านบาท

THAPPLINE

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2550 ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของ THAPPLINE ได้ใช้สิทธิเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิเพิ่มทุนในส่วนที่เหลือจำนวน 2.11 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 211 ล้านบาท ตามมติพิเศษที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น THAPPLINE ครั้งที่ 1/2548 เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2548 และ ครั้งที่ 2/2548 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2548 ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน THAPPLINE ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงจากร้อยละ 34.04 เป็นร้อยละ 33.19

PTTRB

เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2550 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาการซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement) กับ ConocoPhillips Company (COP) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันของ ConocoPhillips ในประเทศไทย 4 บริษัท คือ Conoco (Thailand) Company Limited , JET Jiffy Shops Limited , Siam Conoco Terminal Limited และบริษัทย่อย Siam Conoco Land Limited

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

ต่อมาเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2550 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยของ COP ที่ดำเนินกิจการค้าปลีกน้ำมันดังกล่าว

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 PTTRB ได้รับใบอนุญาตการค้าปลีกน้ำมันในประเทศไทยภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy ของ COP ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 281.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,760.62 ล้านบาท ซึ่งมูลค่าดังกล่าวได้รวมสิทธิการใช้เครื่องหมายการค้า JET และ Jiffy เป็นเวลา 2 ปี

PTTPL

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2550 PTTPL ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่ 2 จำนวน 300 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550

CHPP

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 500 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 และ CHPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรก 2.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 125 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2550 CHPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งที่ 2 ราคา 2.90 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 145 ล้านบาท ตามมติคณะกรรมการ CHPP ครั้งที่ 2/2550 เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2550

ATC

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ ATC บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 7.91 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 560.92 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 428.37 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 488.52 ล้านบาท) นอกจากนี้ ATC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 4.15 ล้านบาท โดยแสดงไว้เป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น กข /

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

RRC

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ RRC บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 8.55 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 201.07 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 91.76 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 148.97 ล้านบาท)

การควบบริษัท ATC และ RRC

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2550 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 ได้มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบรวมบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) และ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) โดยบริษัทฯ เสนอเป็นผู้รับซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นของสองบริษัทดังกล่าวที่คัดค้านการควบรวมบริษัทนั้น ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการรับซื้อหุ้นดังกล่าวระหว่างวันที่ 26 กันยายน 2550 ถึง วันที่ 9 ตุลาคม 2550 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งผลปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นของทั้ง ATC และ RRC มาเสนอขายหุ้นให้กับบริษัทฯ

PTTAR

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ร่วมกันจัดประชุมผู้ถือหุ้นร่วม ระหว่างผู้ถือหุ้นของทั้งสองบริษัท โดยที่ประชุมฯ อนุมัติให้ใช้ชื่อบริษัทใหม่ว่า "บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)" (PTTAR) มีทุนจดทะเบียน 29,938,149,690 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,993,814,969 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว 29,636,285,220 บาท (2,963,628,522 หุ้น) และทุนที่ยังไม่ได้เรียกชำระ 301,864,470 บาท (30,186,447 หุ้น) และอนุมัติให้จัดสรรหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ATC และ RRC ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนของผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท ณ วันที่ 21 ธันวาคม 2550 ในอัตราส่วนดังนี้

หุ้น ATC 1 หุ้น ต่อ หุ้น PTTAR 1.524428135 หุ้น

หุ้น RRC 1 หุ้น ต่อ หุ้น PTTAR 0.516755300 หุ้น

เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ยื่นขอจดทะเบียนการควบ ATC และ RRC และนายทะเบียนกระทรวงพาณิชย์ได้รับจดทะเบียนควบบริษัทเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ บริษัทที่เกิดจากการควบบริษัทคือ PTTAR จะรับไปซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของ ATC และ RRC โดยมีผลตามกฎหมายนับตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป

ภายหลังการควบบริษัท และจัดสรรหุ้นใหม่ให้กับผู้ถือหุ้นแล้ว สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTAR คิดเป็นร้อยละ 48.66 ส่งผลให้ PTTAR มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป



11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

PTTUT

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTUT ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 4,316.50 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,726.60 ล้านบาท

PTTCH

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ PTTCH บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 84.51 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,013.06 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 4,921.69 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 7,339.16 ล้านบาท) นอกจากนี้ PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 621.21 ล้านบาท โดยแสดงไว้เป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น จากเหตุการณ์ทั้งหมดดังกล่าวส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลง จากร้อยละ 55.19 เป็นร้อยละ 49.31 เปลี่ยนสถานะ PTTCH จากบริษัทย่อย เป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ

การเปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ PTTICT PTTUT และ PPCL

ณ วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 บริษัทฯ ถือหุ้นใน PTTCH จำนวน 745,014,972 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49.80 ส่งผลให้ PTTCH สันนิษฐานการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 เป็นต้นไป และจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ส่งผลให้ PTTICT PTTUT และ PPCL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ด้วยเช่นกัน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีอำนาจในการควบคุมบริษัทดังกล่าวผ่านทาง PTTCH แล้ว อย่างไรก็ตาม สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน PTTICT PTTUT และ PPCL ยังคงเท่าเดิม

PTT INTER

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2550 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจ ในลักษณะเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ในการลงทุนโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ พลังงาน และธุรกิจอื่นที่ต่อเนื่องของบริษัทฯ ร่วมกับผู้ลงทุนอื่นทั้งในและต่างประเทศ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 100 และ PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรก 2.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

PTTGE

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) ที่ประเทศสิงคโปร์ ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 เพื่อเป็นตัวแทนของบริษัทฯ ในการลงทุนในโครงการพัฒนาธุรกิจปาล์มและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องในภูมิภาคเอเชีย โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 40 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ รวมเป็นจำนวนเงิน 40 ล้านเหรียญสิงคโปร์ หรือประมาณ 942.50 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

NPTC

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส เซส จำกัด (NPTC) จากบริษัท Toyo Thai Corporation จำกัด ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2550 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 จำนวน 168,490 หุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 28.47 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 ทั้งนี้การเข้าซื้อหุ้น NPTC เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยบริษัทฯ ต้องการขยายขอบเขตงานของ NPTC ให้เป็นบริษัทกลางในการให้บริการด้านซ่อมบำรุงและวิศวกรรมสำหรับบริษัทในกลุ่มบริษัทฯ

TOP

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ TOP บางส่วนให้กับบุคคลภายนอกจำนวน 9.00 ล้านบาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 778.51 ล้านบาท เกิดกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 477.27 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 676.25 ล้านบาท)

PPCL

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการ PPCL ในการประชุมครั้งที่ 5/2550 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2550 มีมติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 502.20 ล้านบาท จากกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 200.88 ล้านบาท 

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

PTTAC

ในไตรมาสที่ 4 ปี 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTAC ในการประชุมครั้งที่ 5/2550 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2550 มีมติให้เรียกชำระทุนจดทะเบียนครั้งที่ 3 จากกลุ่มผู้ถือหุ้น จำนวน 30 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 47.50 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 28.50 ล้านบาท

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

งบทด :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	การกลับ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซธรรมชาติ	อื่นๆ	การกลับ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซธรรมชาติ	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	78,525.64	1,116.02	43,770.61	2,327.82	129.89	52,487.83	840.04	29,349.55	1,979.15	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	90,076.13	2,589.72	66,870.35	8,443.70	6.58	66,137.34	2,829.60	32,626.64	5,049.43	-
หนี้สินหมุนเวียน	(41,961.15)	(824.89)	(16,737.96)	(1,195.83)	(101.68)	(21,930.67)	(767.61)	(19,604.46)	(1,310.42)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(34,379.03)	(2,718.48)	(18,236.61)	(3,006.62)	(3.36)	(26,262.55)	(3,128.55)	(11,053.96)	(2,006.28)	-
สินทรัพย์สุทธิ	92,261.58	162.37	75,666.40	6,569.07	11.43	70,431.95	(226.52)	31,317.78	3,711.89	-

✓

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน : สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

	2550					2549				
	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ รวมชาติ	อื่นๆ	การกลั่น	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	ก๊าซ รวมชาติ	อื่นๆ
รายได้	308,104.72	2,333.61	121,352.63	5,227.20	54.52	353,623.87	2,071.52	87,015.01	5,097.22	-
ค่าใช้จ่าย	(281,588.78)	(1,974.65)	(111,188.01)	(4,854.22)	(4788)	(333,058.54)	(1,870.52)	(82,497.49)	(4,398.47)	-
กำไรก่อน ภาษีเงินได้	26,515.94	358.96	10,164.62	372.97	6.72	20,565.33	201.01	4,517.52	698.74	-
ภาษีเงินได้	(6,814.36)	(9.66)	(9.92)	(36.94)	(4.76)	(3,186.77)	(6.68)	(9.95)	(7.82)	-
กำไรสุทธิ	19,701.58	349.30	10,154.70	336.04	1.96	17,378.56	194.33	4,507.57	690.92	-

11.8.2 บริษัทฯ ยังไม่ได้รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 293.87 ล้านบาท (2549 : 175.29 ล้านบาท) เนื่องจากจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วม ดังกล่าว จำนวน 70.07 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 443.68 ล้านบาท) ค.✓

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

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

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

<u>บริษัทร่วม</u>	<u>2550</u>	<u>2549</u>
ATC ¹⁾	-	15,577.55
PTTCH	91,501.74	60,037.19
BCP	4,660.88	2,713.30
IRPC	39,004.88	37,162.13
RRC ¹⁾	-	23,617.57
TOP	86,642.51	52,553.67
PTTAR ²⁾	62,091.98	-

¹⁾ เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้ยื่นขอจดทะเบียนการควบ ATC และ RRC เป็น PTTAR ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 และได้เริ่มทำการซื้อขายหลักทรัพย์ใน SET เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2551 ดังนั้นทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีราคาเสนอซื้อของหลักทรัพย์ดังกล่าว

²⁾ PTTAR แสดงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนโดยใช้ราคาซื้อขายใน SET วันที่ 17 ธันวาคม 2550 ของ ATC และ RRC ซึ่งเป็นวันก่อนการหยุดพักการซื้อขายหุ้น หาดด้วยจำนวนหุ้นชำระแล้วของ PTTAR ซึ่งคำนวณได้ราคาเท่ากับ 43.06 บาทต่อหุ้น

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

11.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	80%	49%
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.096%	41.443%
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20%	33.19%

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

12.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินลงทุนทั่วไป	1,456.60	1,271.49	812.87	337.52
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	33.96	300.45	33.96	-
<u>บวก</u> ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	758.70	635.78	758.70	635.00
<u>รวม</u>	<u>3,170.86</u>	<u>3,129.32</u>	<u>2,527.13</u>	<u>1,894.12</u>

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
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 (Moaming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	-
บริษัท ปตท มาร์ท จำกัด (PTT Mart)	ไทย	ร้านจำหน่ายบริหารงาน	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 บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

๒๗

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2550	2549
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTCH :* 				
Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte., Ltd. (API)	สิงคโปร์	ปิโตรเคมี	-	16.67
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ IIMC :				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บานเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

* PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมควบคุมภายใต้ประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จึงไม่มีการเปิดเผย เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTCH

กช

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		เงินปันผล	
	2550	2549	2550	2549	2550	2549	2550	2549
	เงินลงทุนทั่วไป							
1 PA(Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2 PTT Mart	49.00	49.00	78.40	78.40	78.40	78.40	-	-
3 FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
4 IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
5 PA (Shantou)	15.00	15.00	60.84	60.84	60.84	60.84	-	-
6 RPCI	15.00	15.00	805.50	337.50	805.50	337.50	-	-
7 API	-	16.67	-	290.24	-	-	-	-
8 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	282.31	200.35
9 BAPI	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
10 PA(Maoming)	20.00	-	14.83	-	14.83	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			1,680.67	1,488.08	1,018.75	535.92		
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของเงินลงทุน			224.07	216.59	205.88	198.40		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			1,456.60	1,271.49	812.87	337.52		
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย								
เงินลงทุนในตราสารทุน								
11 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	68.00	48.00
12 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	13.80	17.10
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00	-	-
เงินลงทุนในตราสารหนี้			585.60	585.60	585.60	585.60	-	-
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
T-Fix	-	-	-	200.59	-	-	-	2.04
One -DP	-	-	-	99.86	-	-	-	1.99
MFC Energy Fund	-	-	33.96	-	33.96	-	-	-
บวก ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			758.70	635.78	758.70	635.00	-	-
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			1,714.26	1,857.83	1,714.26	1,556.60	-	-
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น			3,170.86	3,129.32	2,527.13	1,894.12	364.11	269.48

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,129.32	1,894.12
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	122.92	123.70
- ซื้อเงินลงทุน	501.96	501.96
- จำหน่ายเงินลงทุน	(590.69)	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	(7.48)	(7.48)
- โอนเปลี่ยนประเภท	14.83	14.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	3,170.86	2,527.13

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

เงินลงทุนทั่วไป

RPCL

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2549 และ 9 มกราคม 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น RPCL มีมติอนุมัติให้ RPCL เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 2,325 ล้านบาท เป็น 3,325 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2550 และ 27 กรกฎาคม 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น RPCL มีมติอนุมัติให้ RPCL เพิ่มทุนจดทะเบียนอีกจากเดิม 3,325 ล้านบาท เป็น 7,325 ล้านบาท โดยในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 RPCL ได้เรียกให้ผู้ถือหุ้นชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 3,120.00 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เกินของบริษัทฯ ร้อยละ 15 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 468.00 ล้านบาท

PA (Maoming)

ในระหว่างปี 2550 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนเงินลงทุนใน PA (Maoming) จากเงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการขายให้แล้วเสร็จได้ภายใน 1 ปี

12. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

12.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ต่อ)

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ซื้อขาย

เงินลงทุนในกองทุนรวม

กองทุนเปิดไทยทุนปันผล (T-Fix)

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2550 กองทุนเปิด T-Fix ของ PTTCH ได้ดำเนินการเลิกกองทุน เนื่องจากการดำเนินการเรื่องจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของกองทุน และกองทุนได้ทำการจ่ายเฉลี่ยเงินคืนได้จากชำระบัญชีให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนแล้ว

กองทุนเปิดวรวรรณทวีปันผล (One- DP)

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550 PTTCH ได้ทำการขายเงินลงทุนในกองทุนเปิด One- DP แล้วทั้งจำนวน

กองทุนเปิดเอ็มเอฟซีเอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2550 บริษัทฯ เข้าลงทุนในกองทุนเปิด เอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund) ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2550 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2550 ในวงเงิน 800 ล้านบาท โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40.90 ระยะเวลาการลงทุนประมาณ 10 ปี โดย MFC Energy Fund มีนโยบายลงทุนโดยตรงในบริษัทที่ดำเนินโครงการเกี่ยวกับพลังงาน พลังงานทดแทน และธุรกิจที่มีส่วนในการสนับสนุนนโยบายของรัฐด้านพลังงาน เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการพัฒนาแหล่งพลังงานทดแทนพลังงานหมุนเวียน โดย MFC Energy Fund ได้เรียกชำระเงินลงทุนงวดแรก 100 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระเงินลงทุนในส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ร้อยละ 40.90 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40.90 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ขายคืนหน่วยลงทุนตามสัญญาร่วมลงทุน จำนวน 0.69 ล้านหน่วย มูลค่าหน่วยละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 6.94 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ลดลงเหลือร้อยละ 33.96

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทอื่น ในงบการเงินรวมมีจำนวน 224.07 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTT Mart PA (Huizhou) FPT PA (Shantou) PA(Maoming) และ BAPT เป็นจำนวนเงิน 78.40 , 15.16 , 44.00 , 60.84 , 7.48 และ 18.19 ล้านบาท ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 205.88 ล้านบาท ✓

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ		งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
		และส่วน		การสำรวจ			
		ปรับปรุง		และผลิต	สินทรัพย์		
	อาคาร	อุปกรณ์	ปิโตรเลียม	อื่นๆ			
ราคาทุน							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	6,586.81	17,344.13	187,622.75	199,055.41	11,977.54	93,863.79	516,450.43
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	-	(1,308.51)	-	(16,736.40)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	6,585.39	17,344.11	172,196.30	199,055.41	10,669.03	93,863.79	499,714.03
- การซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 34)	266.87	3,165.39	1,824.08	-	955.48	5.82	6,217.64
- การจำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(2,663.03)	(1,951.59)	(57,247.76)	-	(1,785.19)	(42,389.66)	(106,037.23)
- ซื้อสินทรัพย์	488.78	262.04	1,327.71	40,659.50	1,179.86	53,236.83	97,155.32
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	2,811.64	2,811.64
- โอนเปลี่ยนประเภท	746.12	1,668.50	47,833.51	-	1,160.15	(54,648.93)	(3,240.65)
- ขายและจำหน่าย	-	(106.62)	(436.51)	(1,917.74)	(711.36)	(114.24)	(3,286.47)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.33)	39.18	(470.98)	5.70	(0.71)	(427.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,424.13	20,382.10	165,536.51	237,326.19	11,473.67	52,764.54	492,907.14
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(9,123.27)	(78,099.58)	(79,937.34)	(8,280.57)	-	(175,440.76)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	0.02	4,896.15	-	1,100.55	-	5,996.72
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	-	(9,123.25)	(73,203.43)	(79,937.34)	(7,180.02)	-	(169,444.04)
- การซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 34)	-	(1,009.46)	(1,135.41)	-	(717.25)	-	(2,862.12)
- การจำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	-	946.78	18,281.23	-	997.38	-	20,225.39
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(876.76)	(7,408.02)	(15,476.41)	(1,185.04)	-	(24,946.23)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	105.85	66.06	-	(171.84)	-	0.07
- ขายและจำหน่าย	-	62.18	424.70	38.36	674.50	-	1,199.74
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.09	(23.94)	121.27	(4.50)	-	92.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	อาคาร		สินทรัพย์เพื่อ		งานระหว่าง ก่อสร้าง		
	และส่วน	เครื่องจักร	การสำรวจ	สินทรัพย์			
	ปรับปรุง	และ	และผลิต	อื่น ๆ			
ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์	ปิโตรเลียม				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	-	(660.96)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(53.53)	(259.64)	-	(389.54)	-	-	(702.71)
- กลับมาทบทวนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	42.87	373.13	2.23	-	-	-	418.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	6,542.52	7,847.73	98,747.91	119,118.07	3,489.01	93,863.79	329,609.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	5,370.60	10,227.89	102,294.97	141,682.53	3,886.90	52,764.54	316,227.43

๓๗

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	อาคาร		เครื่องจักร		งานระหว่าง	
	ที่ดิน	และส่วน ปรับปรุง อาคาร	และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,865.07	12,622.79	116,966.42	8,023.25	72,118.28	213,595.81
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	(1,308.51)	-	(16,736.40)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	3,863.65	12,622.77	101,539.97	6,714.74	72,118.28	196,859.41
- ซื้อสินทรัพย์	54.86	128.09	1,129.92	364.56	20,485.46	22,162.89
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	2,657.64	2,657.64
- โอนเปลี่ยนแปลง	599.21	1,726.47	44,283.54	356.70	(50,173.59)	(3,207.67)
- ขายและจำหน่าย	-	(12.86)	(386.27)	(117.06)	-	(516.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(7,195.76)	(59,301.45)	(5,854.87)	-	(72,352.08)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	0.02	4,896.15	1,100.55	-	5,996.72
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	-	(7,195.74)	(54,405.30)	(4,754.32)	-	(66,355.36)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(554.50)	(4,084.85)	(637.10)	-	(5,276.45)
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	0.30	(583.62)	583.38	-	0.06
- ขายและจำหน่าย	-	10.28	385.47	107.94	-	503.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)

๓๕

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	อาคาร		เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	ที่ดิน	และส่วน อาคาร				
	ที่ดิน	ปรับปรุง	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	(660.96)
-ขาดทุนจากการลดมูลค่าของสินทรัพย์	(53.53)	(259.64)	-	-	-	(313.17)
- กลับรายการขาดทุนจากการลด มูลค่าของสินทรัพย์	42.87	373.13	2.23	-	-	418.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	3,820.78	5,053.90	46,889.71	1,960.42	72,118.28	129,843.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 2,811.64 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 2,881.90 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 2,657.64 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 2,778.17 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 3.34 - 7.69 (31 ธันวาคม 2549 - ร้อยละ 4.00 - 7.23)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 อาคาร โรงงาน และอุปกรณ์ ในงบการเงินรวม จำนวน 17,686.37 ล้านบาท ได้ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 6,764.29 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะบริษัท : ไม่มี) ก

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ราคาทุน	858.44	851.71	744.59	546.74
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	210.88	214.84	196.21	73.77
ราคาตามบัญชี	647.56	636.87	548.38	472.97

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการ ภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบบุคลากร และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบบุคลากร สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท	
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล	
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2550)
เวียดนาม 52/97	34.07	-
เวียดนาม บี และ 48/95	35.65	-
เวียดนาม 16-1	533.58	1,248.78
เวียดนาม 9-2	1,294.65	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	401.29	277.76

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	ค่าความนิยม	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,903.83	7,914.50	1,819.39	17,450.96	29,088.68
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	14,940.47	-	-	14,940.47
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	1,903.83	22,854.97	1,819.39	17,450.96	44,029.15
- ชื่อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 3.4)	-	994.22	-	6.19	1,000.41
- จำนวนธุรกิจ (หมายเหตุฯ 3.5)	(325.78)	(1,821.38)	(819.15)	(3,103.88)	(6,070.19)
- เพิ่มขึ้น	157.13	1,478.13	304.96	5,210.85	7,151.07
- โอนเปลี่ยนประเภท	128.16	2,091.14	(713.38)	(5,296.19)	(3,790.27)
- จำหน่ายสินทรัพย์	(33.18)	(58.15)	(2.78)	(52.97)	(147.08)
- ผลค่าจากการแปลงค่างบการเงิน	0.28	(6.38)	(2.04)	-	(8.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,830.44	25,532.55	587.00	14,214.96	42,164.95

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	ค่าความนิยม	รวม
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(1,175.17)	(2,455.10)	(477.81)	(1,292.07)	(5,400.15)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	(2,462.39)	-	-	(2,462.39)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	(1,175.17)	(4,917.49)	(477.81)	(1,292.07)	(7,862.54)
- จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	141.03	20.65	367.89	579.25	1,108.82
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(195.48)	(856.86)	(137.59)	(2,313.83)	(3,503.76)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.01)	73.08	(72.50)	1,098.63	1,099.20
- จำหน่ายสินทรัพย์	32.72	24.93	-	-	57.65
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.10)	6.97	2.02	145.11	154.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(1,782.91)	(8,946.63)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(1,091.61)	-	-	(1,091.61)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(157.45)	-	-	(157.45)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ของสินทรัพย์	-	557.06	-	-	557.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	728.66	16,845.87	1,341.58	16,158.89	35,075.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	633.43	19,191.83	269.01	12,432.05	32,526.32

Handwritten mark

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการเช่า/สิทธิ การใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน	716.54	6,857.83	51.55	7,625.92
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	14,940.47	-	14,940.47
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	716.54	21,798.30	51.55	22,566.39
- เพิ่มขึ้น	62.49	649.08	-	711.57
- โอนเปลี่ยนประเภท	98.63	1,376.68	-	1,475.31
- จำหน่ายสินทรัพย์	-	(58.15)	-	(58.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	(566.59)	(2,262.89)	(39.05)	(2,868.53)
การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (หมายเหตุฯ 3.3)	-	(2,462.39)	-	(2,462.39)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	(566.59)	(4,725.28)	(39.05)	(5,330.92)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(87.29)	(785.29)	(5.17)	(877.75)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.01)	-	-	(0.01)
- จำหน่ายสินทรัพย์	-	24.93	-	24.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	(1,091.61)	-	(1,091.61)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(157.45)	-	(157.45)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ของสินทรัพย์	-	557.06	-	557.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	(692.00)	-	(692.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	149.95	15,981.41	12.50	16,143.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37

๒๔

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

บริษัทฯ กลับรายการขาดทุนจากการค้ำยของสินทรัพย์ประเภทสิทธิการเช่า ที่บริษัทฯเคยรับรู้ในงวดก่อน จำนวน 557.06 ล้านบาท เนื่องจากข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าจะเกิดขาดทุนจากการค้ำยของสินทรัพย์ดังกล่าวได้หมดไป

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	<u>อัตราร้อยละ</u>
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	30
- ยกเว้นกำไรสุทธิทั้งจำนวนของบริษัทฯ เป็นเวลาห้ารอบ	
ระยะเวลาบัญชีตั้งแต่ปี 2545 – 2549	25
- ยกเว้นกำไรสุทธิของ PTTEP เฉพาะส่วนที่ไม่เกิน 300 ล้านบาท	
เป็นเวลาห้ารอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่ปี 2545 - 2549	25
- วิสาหกิจขนาดกลาง และขนาดย่อม (SMEs)	15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	18 - 35

ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	18,302.02	18,279.93	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,670.29	1,059.28	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม	19,332.31	19,339.21	-	-

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	19,100.04	13,236.62	15,745.12	8,623.05
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	224.76	651.60	162.99	(34.95)
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	19,324.80	13,888.22	15,908.11	8,588.10
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	2,668.36	2,433.81	-	-
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	15.43	136.76	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	2,683.79	2,570.57	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	67.82	70.90	-	-
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	10.36	13.81	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่นๆ	78.18	84.71	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	41,419.08	35,882.71	15,908.11	8,588.10

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,220.30	1,219.73
จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(0.81)	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(162.75)	(162.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	1,056.74	1,056.74
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโครเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	-

15. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	31.47	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(19.22)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12.25	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	<u>1,068.99</u>	<u>1,056.74</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	859.01	158.75
จำหน่ายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 35)	(636.22)	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(3.98)	68.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>218.81</u>	<u>227.61</u>
ภาษีเงินได้ธุรกิจวิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	11,450.99	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,621.68	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>13,072.67</u>	<u>-</u>
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	1,529.22	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(83.48)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>1,445.74</u>	<u>-</u>
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	0.78	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	<u>0.78</u>	<u>-</u>
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	<u>14,738.00</u>	<u>227.61</u>

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วย รายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และการตัดจำหน่ายต้นทุนค่าเรือตอนอุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สิน ค่าเรือตอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

16. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	16,598.18	20,629.67
หัก Make - up ระหว่างงวด	3,896.10	4,867.93
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	12,702.08	15,761.74

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งยาดานาและเขาดากูน ในประเทศสหภาพมาสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2542 - 2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make - up) โดยไม่มีกำหนดเวลา

17. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินประกันและมัดจำ	345.31	112.46	37.66	36.12
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,271.91	1,821.47	1,656.89	29.54
สินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	11,444.81	9,158.70	10,217.37	9,158.70
อื่น ๆ	467.98	182.45	333.61	29.58
รวม	14,530.01	11,275.08	12,245.53	9,253.94

พระราชบัญญัติการค้ำนำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้ำนำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนนำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้ำนำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองนำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ด บอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค่า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

18. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

กลุ่มบริษัท มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 เป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.50 – 6.03 ต่อปี และ ร้อยละ 6.20 - 8.25 ต่อปี ตามลำดับ

19. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เจ้าหนี้อื่น	5,917.53	6,989.62	3,607.18	3,289.47
เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตรา				
ต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	43.79	42.43	43.79	25.20
เงินรับล่วงหน้า	60.43	125.53	20.92	67.89
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,917.48	2,640.08	2,560.00	2,311.33
เงินประกันสัญญา				
(ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	356.19	783.13	30.05	21.72
อื่น ๆ	1,285.51	1,933.18	470.94	642.30
รวม	10,580.93	12,513.97	6,732.88	6,357.91

เจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเงินหนี้ที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ เพื่อยุติการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศและการจัดหาวัตถุดิบจากต่างประเทศ

20. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	8,073.50	12,258.15	8,000.00	11,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	378.97	391.85	378.97	391.85
หุ้นกู้ - สกุลบาท	-	1,750.58	-	-
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	-	7,002.59	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	159.36	208.97	146.36	101.18
รวม	8,611.83	21,612.14	8,525.33	11,493.03

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	43,096.50	52,940.73	42,400.00	44,400.00
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	27,354.38	29,315.14	18,503.44	19,852.01
หุ้นกู้ - สกุลบาท	108,353.00	72,181.70	89,853.00	70,118.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	33,104.55	43,327.16	33,104.55	30,309.76
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	478.86	574.58	428.12	386.67
รวม	212,387.29	198,339.31	184,289.11	165,066.44

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 44,223.44 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2549 : 46,741.52 ล้านบาท) ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ในงบการเงินรวม มีการค้ำประกันโดยเครื่องจักร อาคาร โรงงาน และ โรงเรือนจำนวน 6,764.29 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย 3 บริษัท ค้ำประกันโดยเครื่องจักร อาคาร โรงงาน และโรงเรือน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนดไว้

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยสูงสุดของเงินฝากประจำ 6 เดือน + 1.125 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และทยอยชำระคืนเงินต้นเป็นงวดทุก 6 เดือน งวดละ 500 ล้านบาท โดยเริ่มชำระครั้งแรกในเดือนกันยายน 2554 และครั้งสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2560

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	37,453.81	29,669.67	27,832.87	13,210.76
อัตราดอกเบี้ยคงที่	183,545.31	190,281.79	164,981.57	163,348.71
รวม	220,999.12	219,951.46	192,814.44	176,559.47

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
พันธบัตร ปรตท.	3.49%-8.75%	3.49% - 8.75%	3.49% - 8.75%	3.49% - 8.75%
เงินกู้ - สกุลบาท	3.38%-4.25%	3.52% - 9.06%	3.38%	9.06%
เงินกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	4.83%-7.19%	5.35% - 6.78%	4.83%-4.99%	5.35% - 5.94%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.30%-7.40%	2.70% - 7.40%	4.25% - 7.40%	4.25% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	5.37%-5.88%	3.85% - 7.86%	5.37% - 5.88%	4.55% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.86%-8.10%	1.75% - 10.00%	4.93% - 8.10%	5.50% - 8.10%

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.1 เงินกู้ยืม

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม - สกุลบาทและต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 250 และ 2549 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	64,230.09	655.67	23,000.00	94,905.87
- กู้เพิ่ม	9,346.02	-	-	9,346.02
- ชำระคืน	(12,274.44)	(23.67)	-	(13,132.40)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				(1,611.03)
- ขายธุรกิจ	(10,131.67)	(13.88)	-	(10,605.11)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(8,073.50)	(11.18)	-	(8,452.47)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	43,096.50	606.94	23,000.00	70,450.88

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	55,400.00	364.63	23,000.00	75,643.86
- กู้เพิ่ม	6,000.00	-	-	6,000.00
- ชำระคืน	(11,000.00)	(10.81)	-	(11,391.85)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(969.60)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(8,000.00)	(11.18)	-	(8,378.97)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	42,400.00	342.64	23,000.00	60,903.44

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2550		2549	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	33,104.55	976.97	50,329.75	1,390.67
- สกุลบาท	108,353.00	-	73,932.28	-
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในปี				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-	-	(7,002.59)	(193.28)
- สกุลบาท	-	-	(1,750.58)	-
รวม	141,457.55	976.97	115,508.86	1,197.39

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	2550		2549	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	33,104.55	976.97	30,309.76	836.57
- สกุลบาท	89,853.00	-	70,118.00	-
รวม	122,957.55	976.97	100,427.76	836.57

๙๖

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกหุ้นกู้ และได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2548 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบันการเงิน 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 ครอบคลุมถึงก่อน วันที่ 20 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 และ วันที่ 18 มกราคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลง เพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากสกุลเงินบาท จำนวน 4,040 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ย 4.75 ต่อปี เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.55 ต่อปี ในกรยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 450 ล้านบาท และทำให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นสกุลเงินบาทเช่นเดิม

เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบันการเงิน วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุ 8 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.86 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครอบคลุมถึงก่อน วันที่ 20 มีนาคม 2558

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้สกุลเงิน (Samurai Bond) ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ เสนอขายแก่นักลงทุนสถาบันการเงิน วงเงิน 36,000 ล้านบาท (ประมาณ 10,000 ล้านบาท) อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.71 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และ ในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงินเยนดังกล่าวเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.738 ต่อปี ครอบคลุมถึงก่อน วันที่ 29 มิถุนายน 2560 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

วันที่ 16 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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

วันที่ 19 ตุลาคม 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อแก้ไขภาวะผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR + 0.738 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.37 ต่อปี โดยคู่สัญญามีสิทธิเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา 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

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ จำนวน 3 ชุด วงเงินรวม 8,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

- ชุดที่ 1 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 6,000 ล้านบาท อายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยปีที่ 1 ถึงปีที่ 3 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี ปีที่ 4 ถึงปีที่ 7 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.95 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2557
- ชุดที่ 2 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 1,500 ล้านบาท อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.87 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2560
- ชุดที่ 3 เสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน วงเงิน 500 ล้านบาท อายุ 11 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.91 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอน วันที่ 14 ธันวาคม 2561

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2546 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 2,500,000 หน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 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 ได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมไปกลับเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเหลือร้อยละ 3.30 ตลอดอายุหุ้นกู้ที่เหลือ

เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 3,500,000 หน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 3,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.88 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุกๆ 6 เดือน ณ วันที่ 12 กุมภาพันธ์ และ 12 สิงหาคมของทุกปี หุ้นกู้มีอายุ 3 ปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2553

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2550 PTTEP ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 3 ชุด จำนวน 12,500 ล้านบาท เสนอขายผู้ลงทุนทั่วไป และผู้ลงทุนสถาบัน ดังมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2	ชุดที่ 3
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	6,000	3,500	3,000
อายุหุ้นกู้	3 ปี	5 ปี	15 ปี NC5*
อัตราดอกเบี้ย	6MFDR + 0.99%**	ร้อยละ 3.91 ต่อปี	ร้อยละ 5.13 ต่อปี
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	15 มิถุนายน 2553	15 มิถุนายน 2555	15 มิถุนายน 2565
ลักษณะการเสนอขาย	ผู้ลงทุนทั่วไป	ผู้ลงทุนทั่วไป / ผู้ลงทุนสถาบัน	ผู้ลงทุนสถาบัน

* NC5 (Non Call 5 years) หมายถึง PTTEP มีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือ ปี 2555

** เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1 มูลค่าหุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม อัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 เป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

20.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	193.17	252.66	178.04	132.49
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	507.39	620.73	453.22	420.86
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(62.34)	(89.84)	(56.78)	(65.50)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	159.36	208.97	146.36	101.18
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	478.86	574.58	428.12	386.67
รวม	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	2550					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	2549					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
ภายใน 1 ปี	391.85	12,258.15	7,002.59	1,750.58	208.97	21,612.14
เกิน 1 - 2 ปี	405.21	8,656.26	-	1,263.70	207.80	10,532.97
เกิน 2 - 5 ปี	8,948.61	30,560.89	-	19,100.00	366.78	58,976.28
เกิน 5 ปี	19,961.33	13,723.58	43,327.16	51,818.00	-	128,830.07
รวม	29,707.00	65,198.88	50,329.75	73,932.28	783.55	219,951.46

๒๖

20. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					รวม
	2550					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					รวม
	2549					
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
ภายใน 1 ปี	391.85	11,000.00	-	-	101.18	11,493.03
เกิน 1 - 2 ปี	405.21	8,000.00	-	-	109.08	8,514.29
เกิน 2 - 5 ปี	6,744.78	26,400.00	-	18,300.00	277.59	51,722.37
เกิน 5 ปี	12,702.02	10,000.00	30,309.76	51,818.00	-	104,829.78
รวม	20,243.86	55,400.00	30,309.76	70,118.00	487.85	176,559.47

21. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 สำหรับต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	10,712.39
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(692.09)
ประมาณการหนี้สินที่ตั้งระหว่างปี	970.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	10,990.90

PK

22. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	409.35	869.55	363.05	676.94
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	13.60	218.60	13.60	218.60
รายได้รอรับรู้	437.12	335.35	435.93	227.49
เงินรับล่วงหน้าอื่น	325.60	282.43	325.60	275.68
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	33.43	23.25	5.28	4.72
หนี้สินระยะยาว Make-up	4,085.13	-	4,085.13	-
อื่น ๆ	747.21	587.18	-	-
รวม	6,051.44	2,316.36	5,228.59	1,403.43

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัท ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตแดน

23. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 2,857,245,725 หุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 2,857,245,725 หุ้น) มูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท หุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว มีจำนวน 2,817,388,125 หุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 : 2,804,925,625 หุ้น) และมีรายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ออกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ	
				ก่อนการออกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1.1	17.26	22.74	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1.1	2.88	17.12	28 กันยายน 2554
			20.14	39.86	

24. เงินสำรอง

24.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2549 บริษัทฯ ได้จัดสรรเงินกำไรจำนวน 7,245,725 บาท เพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย ทำให้เงินสำรองตามกฎหมาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีจำนวน 2,857.25 ล้านบาท ซึ่งครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนด

24.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	888.12	888.12
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2550	40.64	40.64
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	928.76	928.76

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงาน และดอกผลของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

25. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท ที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2550	2549	2550	2549
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญก่อน				
รายการพิเศษ (บาท)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,803,593,785	95,582,191,540
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(231,711,754)	(63,743,020)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,571,882,031	95,518,448,520
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	34.82	34.14	34.58	34.02

25. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2550	2549	2550	2549
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	63,226,199,616	64,875,597,437	63,226,199,616	64,875,597,437
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	22.51	23.17	22.41	23.11

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

PTTEP

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 13 พฤศจิกายน 2550 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,297.42 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,297.42 ล้านบาท

PTTEP ดำเนินการให้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปี เป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 37.42 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 24.58 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

25. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546	23.40	1 : 5	9.55	0.45	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547	36.60	1 : 5	9.76	4.24	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	1 : 5	6.19	7.81	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	2.14	11.86	31 กรกฎาคม 2554
			37.42	24.58	

PTTAR

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 1	-	29.97	15 ตุลาคม 2555

PTTCH

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	6.46	22.54	28 กันยายน 2554

25. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

IRPC

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	-	907.81	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	-	39.64	27 กันยายน 2554
			-	947.45	

BCP

รายละเอียดการออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นกู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ คือหุ้นสามัญ	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	-
			127.50	193.91	

รายละเอียดการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน และผู้ถือหุ้นของ BCP มีดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	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	

26. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,116,461.56	870,590.63	1,073,812.17	883,609.72
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	255,932.18	223,916.98	274,003.93	248,221.81
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	124,393.92	122,261.20	59,728.47	55,200.76
ผลิตภัณฑ์สารอุปโภค	5,459.20	3,608.12	-	-
รายได้จากการให้บริการ	6,088.52	6,457.06	-	-
<u>หัก ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทน</u>				
สำหรับปี ไตรเดือน	12,529.16	12,848.71	-	-
รวม	1,495,806.22	1,213,985.28	1,407,544.57	1,187,032.29

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 110,975.60 ล้านบาท (2549 : 97,954.89 ล้านบาท) ในงบการเงินเฉพาะบริษัท จำนวน 110,379.65 ล้านบาท (2549 : 97,184.52 ล้านบาท)

27. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
ดอกเบี้ยรับ	3,671.74	3,396.65	2,417.34	1,783.70
รายได้ค่าปรับ	337.65	379.93	329.40	574.44
รายได้ค่าขนส่ง	4,613.40	5,252.20	4,693.53	6,075.48
เงินปันผลรับ	364.11	493.12	19,515.85	18,016.98
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่าย				
ล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	-	3,544.26	-	3,544.26
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
อื่น ๆ	3,359.32	2,228.78	2,728.39	1,980.44
รวม	17,738.60	25,219.82	33,232.02	36,919.41

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ใ้กู้เพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

28. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2550	2549
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	28,083.45	15,312.53
บวก ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,996.78	3,826.92
รวม	31,080.23	19,139.45

29. กำไรจากการดำเนินงาน

รายการเบงร รายการที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 สามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
ค่าเสื่อมราคาของ อาคารและอุปกรณ์				
- สิทธิประโยชน์ของกิจการ	24,759.86	25,311.26	5,148.71	6,187.76
- สิทธิประโยชน์ตามสัญญาเช่าการเงิน	186.37	146.79	127.74	86.81
การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- ค่าความนิยม(ค่าความนิยมคิดลบ)	2,313.84	(1,516.78)	-	-
- สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น	1,189.92	616.29	877.75	368.32
กลับขาดทุนจากการค้าขายของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และ สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน				
- การดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	(115.13)	(4.48)	(504.67)	(4.48)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	10,470.89	9,626.18	5,222.09	4,753.42

๓๖

30. ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่าย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	1,985.64	2,701.69	942.66	1,014.89
หุ้นกู้	8,248.51	7,458.83	6,673.87	5,667.09
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	51.58	32.10	34.06	18.79
อื่นๆ	172.92	193.93	-	0.18
รวม	10,458.65	10,386.55	7,650.59	6,700.95

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินขั้แนกตามประเภทส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

ก

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี		หน่วย ล้านบาท
		ธรรมชาติ				ระหว่างกัน	รวม	
		สำรวจ	ผลิต					
ขาย - นอกกิจการ	1,199,773.29	221,729.81	18,318.52	68,513.76	-	-	1,508,335.38	
-ระหว่างกัน	9,296.29	45,678.63	75,740.35	2,235.66	-	(132,950.93)	-	
ค่าภาคหลวงและค่าคอมแทนส์สำหรับ	-	-	(12,529.16)	-	-	-	(12,529.16)	
ปิโตรเลียม								
ขายสุทธิ	1,209,069.58	267,408.44	81,529.71	70,749.42	-	(132,950.93)	1,495,806.22	
กำไรขั้นต้น	14,815.21	53,708.24	57,630.39	19,201.57	-	(327.97)	145,027.44	
EBITDA	8,607.16	54,685.08	66,849.52	19,751.21	(2,481.98)	(65.47)	147,345.52	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,551.80	5,135.33	15,970.41	2,771.93	153.00	1,867.52	28,449.99	
EBIT	6,055.36	49,549.75	50,879.11	16,979.28	(2,634.98)	(1,932.99)	118,895.53	
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน	0.13	14.63	(21.47)	173.11	57,426.94	(26,513.11)	31,080.23	
ตามวิธีส่วนได้เสีย								
ดอกเบี้ย - สุทธิ							(6,786.91)	
รายได้อื่น							9,219.58	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน							5,392.38	
กำไรเงินได้							(41,419.08)	
กำไรจ่ายตามคำพิพากษา							(2,824.66)	
ศาลปกครองสูงสุด							(15,753.48)	
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย							97,803.59	
กำไรสุทธิ							701,331.29	
สินทรัพย์ของส่วนงาน	207,869.18	228,575.66	179,590.79	10,063.47	75,232.19	-	701,331.29	
สินทรัพย์ระหว่างกัน	6,944.08	5,483.36	10,051.61	0.82	29,211.48	(51,691.35)	-	
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	1.36	16,645.61	397.24	1,662.84	267,888.19	(96,644.05)	189,951.19	
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	214,814.62	250,704.63	190,039.64	11,727.13	372,331.86	(148,335.40)	891,282.48	
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน							1,068.99	
สินทรัพย์รวม							892,351.47	

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

	หน่วย : ล้านบาท						รวม
	น้ำมัน	สำรวจ ผลึก และ ก๊าซ ธรรมชาติ		ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	
		ก๊าซ ธรรมชาติ	สำรวจ และผลึก ปิโตรเลียม				
หนี้สินของส่วนงาน	154,537.35	52,310.97	64,366.67	3,833.50	203,913.46	-	478,961.95
หนี้สินระหว่างกัน	14,633.83	24,190.23	4,376.03	5.71	8,485.55	(51,691.35)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	169,171.18	76,501.20	68,742.70	3,839.21	212,399.01	(51,691.35)	478,961.95
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน							14,738.00
หนี้สินรวม							493,699.95
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,876.85	23,174.19	41,203.13	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54

AV

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

หน่วย: ล้านบาท

	น้ำมัน	สำรวจ ผักตบ และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	
		ธรรมชาติ					ระหว่างกัน	รวม
		สำรวจ ก๊าซ ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม					
ขาย - นอกกิจการ	930,391.06	192,554.24	19,566.30	12,288.59	72,033.80	-	-	1,226,833.99
-ระหว่างกัน	65,051.46	52,129.69	69,701.06	64,100.51	4,642.27	-	(255,624.99)	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับ ปิโตรเลียม	-	-	(12,848.71)	-	-	-	-	(12,848.71)
ขายสุทธิ	995,442.52	244,683.93	76,418.65	76,389.10	76,676.07	-	(255,624.99)	1,213,985.28
กำไรขั้นต้น	12,655.18	43,874.67	55,308.48	5,907.21	24,179.67	-	(443.28)	141,481.93
EBITDA	5,003.40	44,805.96	63,313.21	6,468.88	24,334.12	(619.55)	(631.17)	142,674.85
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,054.19	5,571.19	14,898.52	740.83	2,691.66	48.22	750.42	26,755.03
FBII	2,949.21	39,234.77	48,414.69	5,728.05	21,642.46	(667.77)	(1,381.59)	115,919.82
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	0.17	80.24	(8.66)	-	215.16	52,537.61	(33,685.07)	19,139.45
ดอกเบี้ย - สุทธิ								(7,219.79)
รายได้อื่น								12,031.36
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน								9,924.88
ภาษีเงินได้								(35,882.71)
ผลตามค่าพิพาทมา								321.59
ศาลปกครองสูงสุด								(18,652.41)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย								95,582.19
กำไรสุทธิ								651,707.13
สินทรัพย์ของส่วนงาน	132,128.60	210,207.08	149,317.62	-	116,940.40	43,113.43	-	651,707.13
สินทรัพย์ระหว่างกัน	1,225.95	11,182.03	8,076.58	-	719.91	1,252.30	(22,456.77)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	1.10	197.71	419.21	-	6,554.54	229,929.12	(136,868.71)	100,232.97
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	133,355.65	221,586.82	157,813.41	-	124,214.85	274,294.85	(159,325.48)	751,940.10
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน								1,251.77
สินทรัพย์รวม								753,191.87

๑๙

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

หน่วย : ล้านบาท

	น้ำมัน	สำรวจ ผลิต และ ก๊าซ		การกลั่น	ปิโตรเคมี	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
		ธรรมชาติ						
		สำรวจ ก๊าซ ธรรมชาติ	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม					
หนี้สินของส่วนงาน	71,620.30	48,747.95	52,016.14	-	27,836.82	183,070.68	-	383,291.89
หนี้สินระหว่างกัน	2,998.47	6,687.30	4,215.23	-	4,588.72	3,967.05	(22,456.77)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	74,618.77	55,435.25	56,231.37	-	32,425.54	187,037.73	(22,456.77)	383,291.89
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน								13,839.22
หนี้สินรวม								397,131.11
รายการฝ่ายทุน	2,942.95	35,314.10	39,419.21	31.63	17,061.71	2,408.94	-	97,178.54

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึง กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

ธุรกิจน้ำมัน

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจน้ำมันทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยจำแนกตามลักษณะการก่อให้เกิดรายได้เป็น 2 กิจกรรม ได้แก่

1. การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) ดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง และผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น โดยจำหน่ายในลักษณะของการตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) การตลาดพาณิชย์ (Commercial Marketing) และการตลาดต่างประเทศ (International Marketing)
2. การค้าสากล และการนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Oil Trading) ดำเนินธุรกิจการค้าสากล การนำเข้าส่งออกน้ำมัน ผลิตภัณฑ์น้ำมัน และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มบริษัทเป็นผู้ประกอบธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ อย่างครบวงจร โดยจำแนกตามลักษณะการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

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

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ธุรกิจการกลั่น

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ธุรกิจปิโตรเคมี

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

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลก บริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญา เชื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

32.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศจำนวน 630 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 21,236.95 ล้านบาท ครบกำหนดชำระคืนภายในเดือนมกราคมและมีนาคม 2551 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 109.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 3,703.34 ล้านบาท เนื่องจากการมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครบกำหนดภายในเดือนมกราคม 2551

จำนวนเงินที่ได้รับและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3970 - 44.0560 บาท = 1 USD	22,454.28	7,217.28	21,236.95	5,854.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.3014-39.3500 บาท = 1 USD	3,703.34	2,934.15	3,703.34	2,925.37

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

32.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
- 4,040 ล้านบาท				
ต่อ 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,623.08	-	3,623.08
- 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 1,695 ล้านบาท	1,695.00	-	1,695.00	-
- 36,000 ล้านเยน				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,843.93	-	9,843.93	-
- 60.82 พันดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 2,500 ล้านบาท	-	2,203.82	-	-
- 193.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ				
ต่อ 23,000 ล้านเยน	-	7,002.59	-	-
รวม	<u>11,538.93</u>	<u>12,829.49</u>	<u>11,538.93</u>	<u>3,623.08</u>

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	7,002.59	-	-
เกิน 5 ปี	11,538.93	5,826.90	11,538.93	3,623.08
รวม	<u>11,538.93</u>	<u>12,829.49</u>	<u>11,538.93</u>	<u>3,623.08</u>

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

32.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	504.13	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	4,703.24	5,028.83	-	-
รวม	13,203.24	5,532.96	-	-

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549	2550	2549
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	7,379.26	264.13	-	-
เกิน 5 ปี	5,823.98	5,268.83	-	-
รวม	13,203.24	5,532.96	-	-

สว

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

32.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนกรกฎาคม 2551 ปริมาณน้ำมันตามสัญญา มีจำนวน 1.71 ล้านบาร์เรล

32.5 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยง โดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน มุ่งเน้นการขายสดสำหรับลูกค้าตลาดขายปลีก และประเมินปัจจัยความเสี่ยงด้านสินเชื่อสำหรับลูกค้าแต่ละกลุ่ม พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

32.6 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัท จะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่กำหนดโดยธนาคารของกลุ่มบริษัทที่ถือเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบดุล และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้าจะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามราคาอ้างอิงตลาด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

32. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2550		2549	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	51,170.00	52,901.25	65,198.88	66,057.69
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	27,733.35	27,551.76	29,706.99	29,503.85
หุ้นกู้ที่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ -- สกุลบาท	-	-	3,314.28	3,279.36
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลบาท	108,353.00	108,710.59	70,618.00	74,306.70
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลต่างประเทศ	33,104.55	36,093.26	50,329.75	47,029.35
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	32.51	-	27.84
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	13.06	-	0.42
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,368.96	-	690.45
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(253.92)	-	(345.36)
สัญญาซื้อขายราคามันล่วงหน้า	-	57.48	-	7.73

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	2550		2549	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	50,400.00	52,131.25	55,400.00	56,258.81
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	18,882.41	18,700.82	20,243.86	20,040.72
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	89,853.00	90,351.85	70,118.00	73,806.70
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลต่างประเทศ	33,104.55	36,093.26	30,309.76	26,908.92
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	25.83	-	21.02
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	13.06	-	0.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,126.28	-	353.29
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(253.92)	-	(345.36)
สัญญาซื้อขายราคามันล่วงหน้า	-	57.48	-	(11.35)

พ

33. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2550 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 10.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 29,451.12 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 14,023 ล้านบาท เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2549 คงเหลือเป็นเงินปันผลจ่ายในอัตราหุ้นละ 5.50 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 15,428.12 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2550

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2550 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการครั้งแรกของปี 2550 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 14,065.95 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2550

34. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนถือหุ้นร้อยละ 100 ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 เพื่อเข้าซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันของ ConocoPhillips ทั้งหมดในประเทศไทย เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ซื้อมาและค่าความนิยมมีดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	9,528.80
หัก มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	5,525.98
ค่าความนิยม	4,002.82



34. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อกิจการมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	802.30
เงินลงทุนชั่วคราว	15.34
ลูกหนี้	221.08
สินค้าคงเหลือและพัสดุกงเหลือ	633.92
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	140.52
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 13)	3,355.52
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 14)	1,092.24
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,294.28
เจ้าหนี้	(1,773.35)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(88.71)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(30.28)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(136.88)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	5,525.98
หัก สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	9,528.80
ค่าความนิยม	4,002.82

xv

35. การจำหน่ายธุรกิจ

PTTCH สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯและเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 เป็นต้นไป และ จากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH ดังกล่าว ส่งผลให้ PTTICT PTTUT และ PPCL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯด้วยเช่นกัน ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.7 ซึ่งผลกระทบจากการจำหน่ายเงินลงทุนมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท				
	PTTCH	PTTICT	PTTUT	PPCL	รวม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	24,419.50	123.12	1,028.63	307.69	25,878.94
ลูกหนี้	10,133.13	248.73	149.51	-	10,531.37
สินค้าคงเหลือและพัสดุดังเหลือ	5,535.48	-	82.11	-	5,617.59
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,579.21	31.96	521.79	372.54	2,505.50
เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	6,287.55	-	-	-	6,287.55
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 13)	71,126.09	27.71	8,575.56	6,082.48	85,811.84
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 14)	4,946.30	3.48	8.80	2.79	4,961.37
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 15)	0.81	-	-	-	0.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	888.37	1.70	186.29	4.12	1,080.48
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(57.34)	-	-	-	(57.34)
เจ้าหนี้	(10,435.86)	(198.29)	(1,146.43)	(19.20)	(11,799.78)
เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,423.71)	(4.14)	(0.76)	(3.34)	(2,431.95)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(990.48)	-	-	-	(990.48)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(415.50)	(17.74)	(25.78)	(2.10)	(461.12)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,900.22)	(71.75)	(174.40)	(1,358.67)	(3,505.04)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(19,180.62)	(15.45)	(3,431.25)	(3,008.22)	(25,635.54)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 15)	(636.22)	-	-	-	(636.22)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(135.09)	(1.04)	(192.42)	-	(328.55)
ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ	88,741.40	128.29	5,581.65	2,378.09	96,829.43
หัก ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ณ วันจำหน่ายธุรกิจ	35,144.42	102.63	3,348.99	1,426.85	40,022.89
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ณ วันจำหน่ายธุรกิจ	53,596.98	25.66	2,232.66	951.24	56,806.54
หัก เงินลงทุนที่เหลืออยู่หลังจำหน่ายธุรกิจ	48,226.02	25.66	2,232.66	951.24	51,435.58
ต้นทุนเงินลงทุนที่จำหน่ายออกไป	5,370.96	-	-	-	5,370.96

36. การจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับกรมแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3 กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา โครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น สำหรับศูนย์การค้าฟิวเจอร์พาร์ค (รังสิต) โรงแยกก๊าซอีเทน โครงการท่อส่งก๊าซ เอ็นจีวี - สุวรรณภูมิ - พญาไท โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 กิจการท่อย่อยส่งก๊าซไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานร่วมสำหรับโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ และ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก โดยได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่ได้รับมีรายได้จากการประกอบกิจการ

รายได้จากการขายแยกตามธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2550	2549
ธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	40,922.45	38,014.36
ธุรกิจที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,366,622.12	1,149,017.93
รวม	1,407,544.57	1,187,032.29

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

37. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTI NGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

TTF-F ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีมูลค่าไม่เกิน 13,724 ล้านบาท ทั้งนี้จะปรับเปลี่ยนตามจำนวนเงินลงทุนโดยไม่รวมที่ดินและทุนหมุนเวียนที่แท้จริงในวันเปิดดำเนินการตามโครงการที่ได้รับส่งเสริมสำหรับกำไรสุทธิ กิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้าจากต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติ

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2549 มุฉินธิเพื่อผู้บริโภกและพวกรวม 5 คน (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องคณะรัฐมนตรี นายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (ผู้ถูกฟ้องคดี) ต่อศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ขอให้ศาลฯ มีคำสั่งเพิกถอนพระราชกฤษฎีกา ที่ตรขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 ในกระบวนการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (การปิโตรเลียมฯ) เป็น บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องสอดขอเข้าเป็นคู่ความในคดีนี้ด้วย

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ศาลฯ ได้มีคำพิพากษาในคดีหมายเลขแดงที่ พ.35/2550 ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- (1) ให้ยกคำขอตามคำฟ้องของผู้ฟ้องคดีทั้งห้าที่ให้ขอให้เพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2544 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลาขอลงเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2544
- (2) ให้ผู้ถูกฟ้องคดีร่วมกันแบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน และสิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมทั้งให้แยกอำนาจและสิทธิในส่วนที่เป็นอำนาจมหาชนของรัฐออกจากอำนาจและสิทธิของบริษัทฯ ให้เสร็จสิ้นก่อนการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

การแบ่งแยกทรัพย์สิน อำนาจและสิทธิ ตามคำพิพากษาของศาลฯ มีหลักการ คือ เป็นทรัพย์สินที่บริษัทฯ ได้รับโอนจากการปิโตรเลียมฯ ในวันจดทะเบียนจัดตั้งเป็น บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 ซึ่งประกอบด้วย

- (1) ที่ดินที่ได้มาจากการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์ โดยใช้เงินทุนจากรัฐและใช้อำนาจเวนคืนที่ดิน ซึ่งศาลฯ วินิจฉัยว่าเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินและเป็นที่ราชพัสดุ
- (2) สิทธิการใช้ที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยการปิโตรเลียมฯ ใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน ซึ่งกระทำในฐานะที่เป็นองค์การของรัฐบังคับแก่ทรัพย์สินของเอกชน และจ่ายเงินทดแทนโดยใช้ทรัพย์สินของรัฐ
- (3) ทรัพย์สินที่เป็นต่อภาษีธรรมชาติและอุปกรรมที่ประกอบกันเป็นระบบต่อภาษีธรรมชาติซึ่งได้มาจากการปิโตรเลียมฯ ซึ่งเป็นองค์การของรัฐใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน และจ่ายเงินค่าทดแทนโดยใช้เงินของการปิโตรเลียมฯ ให้แก่เจ้าของหรือผู้มีสิทธิครอบครองที่ดิน

ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงมีสิทธิในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกดังกล่าว โดยบริษัทฯ ต้องจ่ายค่าตอบแทนตามที่กระทรวงการคลังกำหนด ซึ่งจะชำระค่าตอบแทนหลังจากที่กรมธนารักษ์และบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเรียบร้อยแล้ว

38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ต่อ)

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2550 สำนักงานศาลปกครองมีหนังสือถึงผู้ถูกฟ้องคดีเรื่องขอทราบผลการดำเนินงานตามคำพิพากษา เพื่อที่จะรายงานให้ศาลฯ ทราบต่อไป ซึ่งบริษัทฯ ได้ยื่นหนังสือรายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษาคือสำนักงานศาลปกครองดังนี้

- ครั้งที่ 1 : วันที่ 11 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้ชี้แจงเกี่ยวกับการแยกอำนาจมหาชนออกจากบริษัทฯ ว่า จากการตราพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 ซึ่งใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 มีผลให้ บริษัทฯ ไม่มีอำนาจมหาชนของรัฐเหลืออยู่อีกแต่ประการใด
- ครั้งที่ 2 วันที่ 31 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้แจ้งรายการทรัพย์สินของการปิโตรเลียมฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 ที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง
- ครั้งที่ 3 : วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้รายงานการดำเนินการของ บริษัทฯ กับกรมธนารักษ์ เรื่องการส่งมอบทรัพย์สินที่แบ่งแยกตามคำพิพากษา และการร่วมลงทุนในบันทึกความเข้าใจการกำหนดหลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องต่อศาลฯ เพื่อขอขยายเวลาการดำเนินการตามคำพิพากษาออกไปอีก 30 วันนับจกวันที่พระมหากษัตริย์ทรงแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งศาลฯ มีคำสั่งอนุญาต ทั้งนี้ พระมหากษัตริย์ทรงลงพระปรมาภิไธยแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 ดังนั้น กำหนดการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลจะครบกำหนดในวันที่ 2 มีนาคม 2551

จากการดำเนินการตามคำพิพากษา เรื่องการแบ่งแยกทรัพย์สินดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ แก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 กรมธนารักษ์ และบริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจการกำหนดหลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลัง มีสาระสำคัญดังนี้

- (1) หลักเกณฑ์การคิดค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังเป็นลักษณะของการแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) จากรายได้ค่าผ่านทางส่วนที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง
- (2) อัตราค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินจะกำหนดเป็นอัตราขั้นบันได โดยภาวะค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินต่อปีที่บริษัทฯ ต้องจ่ายนั้น จะต้องไม่ต่ำกว่า 180 ล้านบาท และสูงสุดไม่เกิน 550 ล้านบาท

โดยกรมธนารักษ์และบริษัทฯ จะใช้ข้อตกลงตามบันทึกความเข้าใจเป็นหลักการประกอบการทำสัญญาเช่าทรัพย์สินที่จะได้จัดทำขึ้นต่อไป

38. การดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด (ต่อ)

ในเบื้องต้น บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าตอบแทนในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าว พร้อมดอกเบี้ยไม่ทบต้นในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี ซึ่งจะชำระค่าตอบแทนหลังจากที่บริษัทฯ และกรมธนารักษ์ลงนามในสัญญาเรียบร้อยแล้ว

ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องซึ่งบันทึกในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 จากการดำเนินการตามคำพิพากษา มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ค่าตอบแทนการใช้ทรัพย์สินที่แบ่งแยกให้แก่	
กระทรวงการคลังตั้งแต่ 1 ต.ค.2544 - 31 ธ.ค.2550	1,330.08
ดอกเบี้ยสำหรับค่าตอบแทนฯ	238.62
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	<u>1,255.96</u>
กำไรสุทธิ ลดลง	<u>2,824.66</u>

39. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหน้า

39.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควาร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงิน (Shareholders' Commercial Support Arrangements) จำนวน 2 ฉบับ กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงิน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้ การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปโดยเจตนาเพื่อให้ไว้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ทั้ง 2 บริษัท ยังมีได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว

บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินกับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินครบตามจำนวนแล้ว 

39. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหน้า (ต่อ)

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 261.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 8,854.15 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ในวงเงิน 1,600 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยดังกล่าวไปแล้วตามสัดส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้น รวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 400 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทเป็นจำนวนเงิน 2,837.83 ล้านบาท

39.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 1,028.62 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและจำนวนเงิน 173.75 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะบริษัท

39.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องดำเนินการและอาจจะมีหนี้สินที่เกิดขึ้นตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด (ศาลฯ) ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 และบริษัทฯ ได้รายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามคำพิพากษา พร้อมแสดงเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องต่อสำนักงานศาลปกครองเพื่อทราบเป็นระยะ ทั้งนี้ อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานศาลปกครอง เพื่อดำเนินการบังคับให้เป็นไปตามคำพิพากษาของศาลฯ ✓

40. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 40.1 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2551 บริษัทย่อยของ PTT EP ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลให้เปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือสัมปทานในโครงการแอล 21, 28 และ 29/48 จากเดิมที่ เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมด เป็นถือสัดส่วนร่วมทุนร้อยละ 70
- 40.2 เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้น (Head of Agreement) ในการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท ก๊าซธรรมชาติ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (Qatargas) (ซึ่งถือหุ้นโดยรัฐบาลกาตาร์ ร้อยละ 70) เพื่อนำเข้า LNG ภายใต้สัญญาระยะเวลายาวจากประเทศกาตาร์ ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ผ่านสถานีรับจ่าย LNG (LNG Receiving Terminal) ของบริษัทฯ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลมเวดาพุด อำเภอเมืองจังหวัดระยอง โดยคาดว่าจะก่อสร้างสถานีแล้วเสร็จและสามารถเริ่มนำเข้า LNG ในปี 2554
- 40.3 PTTGE โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ได้เข้าลงนามสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อกิจการของ บริษัท PT. Mitra Ancka Rezeki (PT.MAR) ประเทศอินโดนีเซีย จากผู้ถือหุ้นเดิมของ PT MAR ในสัดส่วนร้อยละ 95 คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 14.725 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 490 ล้านบาท โดยเป็นการดำเนินการผ่าน Kalimantan Thai Palm Pte., Ltd. (KTP) ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ และ PTIGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551 PTTGE, KTP และ PT.MAR ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาแล้ว โดยได้ชำระเงินบางส่วน และผู้ถือหุ้นเดิมของ PT MAR ได้โอนหุ้น PT. MAR จำนวนร้อยละ 95 ให้แก่ PTTGE (โดย KTP) เรียบร้อยแล้ว อนึ่ง PTTGE (โดย KTP) จะดำเนินการชำระเงินเพิ่มเติมตามสัญญาให้แก่ผู้ขาย โดยการชำระเงินงวดสุดท้ายจะกระทำเมื่อ PT.MAR ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ปัจจุบัน PT.MAR มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 5,000 ล้านดอลลาร์อินโดนีเซีย หรือประมาณ 20 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 5,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000,000 รูเปียะห์อินโดนีเซีย
- 40.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2551

**AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS
PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2007 AND 2006**

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2007 AND 2006

Unit : Baht

	Notes	Consolidated		The Company	
		2007	2006 (Restated)	2007	2006 (Restated)
Assets					
Current Assets					
Cash and cash equivalents	4	74,958,290,312	86,806,254,165	43,184,607,043	26,509,729,979
Current investments	5	6,231,245,201	1,412,953,182	5,817,909,512	971,412,527
Trade accounts and notes receivable - others, net	6	116,935,784,153	83,651,051,094	101,268,825,980	70,714,206,129
Trade accounts receivable - related parties, net	7.1	78,047,438,110	32,233,254,372	89,280,102,672	41,076,883,986
Other accounts receivable, advances and short-term loans - related parties, net	7.2	1,392,778,014	591,157,949	29,686,760,490	1,700,640,902
Inventories	8	13,522,236,295	15,117,531,539	9,443,951,828	7,957,413,082
Materials and supplies - net	9	6,374,453,209	7,552,469,189	1,992,679,553	1,683,222,426
Other current assets	10	18,468,602,600	21,953,535,079	12,889,788,670	16,855,527,953
Total Current Assets		315,930,827,894	249,318,206,569	293,564,625,748	167,469,036,984
Non-current Assets					
Investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associates	11.3, 11.4	189,951,194,566	100,232,967,812	135,615,186,388	134,160,018,527
Other long-term investments	12.4	3,170,869,600	3,129,323,736	2,527,134,890	1,894,120,000
Other accounts receivable, advances and long-term loans - related parties, net	7.3	6,243,742,753	6,702,314,102	9,040,529,953	6,943,391,449
Property, plant and equipment, net	13	316,227,431,074	329,609,035,183	146,272,119,905	129,843,094,336
Intangible assets	14	32,526,321,024	35,074,999,974	17,819,371,585	16,143,856,049
Deferred tax assets	15	1,068,989,695	1,251,768,536	1,056,743,080	1,219,733,054
Advance payments for gas purchased	16	12,702,079,331	16,598,177,518	15,761,742,592	20,629,669,029
Other non-current assets	17	14,530,009,415	11,275,075,385	12,245,528,680	9,253,938,789
Total Non-current Assets		576,420,637,458	503,873,662,246	340,338,357,073	320,087,821,233
Total Assets		892,351,465,352	753,191,868,815	633,902,982,821	487,556,858,217

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

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2007 AND 2006

	Notes	Consolidated		The Company		Unit : Baht
		2007	2006	2007	2006	
			(Restated)		(Restated)	
<u>Liabilities and Shareholders' Equity</u>						
Current Liabilities						
Bank overdrafts and short-term loans from financial institutions	18	5,768,059,372	1,589,874,402	1,500,000,000	-	
Trade accounts payable - others		116,525,553,116	55,620,487,671	110,166,953,840	52,855,101,757	
Trade accounts payable - related parties	7.4	45,873,420,169	29,168,043,894	57,688,482,406	37,504,382,815	
Other accounts payable - related parties	7.5	1,871,060,606	513,089,157	2,138,621,461	372,626,899	
Current portion of long-term loans	20	8,611,832,774	21,612,145,139	8,525,328,743	11,493,033,200	
Short-term loans - others		626,872,500	144,923,200	-	-	
Income tax payable		26,849,596,698	21,161,422,580	10,251,830,715	3,868,862,856	
Accrued expenses		28,177,315,311	25,251,959,602	12,380,415,523	10,055,120,041	
Other current liabilities	19	10,580,929,279	12,513,974,983	6,732,879,934	6,357,907,951	
Total Current Liabilities		244,884,639,825	167,575,920,628	209,384,512,622	122,507,035,519	
Non-current Liabilities						
Other long-term accounts payable - related parties	7.6	-	-	86,749,471	248,950,289	
Long-term loans	20	212,387,288,702	198,339,307,089	184,289,114,087	165,066,437,701	
Deferred tax liabilities	15	14,738,003,160	13,839,224,531	227,613,311	158,750,000	
Provision for decommissioning costs	21	10,990,904,837	10,712,387,696	-	-	
Deposits on LPG cylinders		4,647,662,493	4,347,905,533	4,647,662,493	4,347,905,533	
Other non-current liabilities	22	6,051,447,496	2,316,360,846	5,228,594,106	1,403,432,022	
Total Non-current Liabilities		248,815,306,688	229,555,185,695	194,479,733,468	171,225,475,545	
Total Liabilities		493,699,946,513	397,131,106,323	403,864,246,090	293,732,511,064	

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

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
BALANCE SHEETS
AS AT DECEMBER 31, 2007 AND 2006

Unit : Baht

	Notes	Consolidated		The Company	
		2007	2006 (Restated)	2007	2006 (Restated)
<u>Liabilities and Shareholders' Equity (Continued)</u>					
Shareholders' Equity					
Share capital					
Authorized share capital					
2,857,245,725 ordinary shares of Baht 10 each	23	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
Issued and paid-up share capital					
2,817,388,125 ordinary shares of Baht 10 each		28,173,881,250	-	28,173,881,250	-
2,804,925,625 ordinary shares of Baht 10 each		-	28,049,256,250	-	28,049,256,250
Premium on share capital					
Premium on ordinary shares		21,624,238,766	19,321,453,366	21,624,238,766	19,321,453,366
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates					
		3,851,325,364	2,950,404,482	-	-
Unrealized gain on available-for-sale securities		671,702,449	463,391,320	531,097,724	476,250,000
Currency translation differences		(914,236,846)	(994,247,170)	-	-
Retained earnings					
Appropriated					
Legal reserve	24.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
Reserve for Self-insurance Fund	24.2	928,759,399	888,116,510	928,759,399	888,116,510
Unappropriated		304,303,841,805	236,034,959,071	175,923,513,867	142,232,025,302
Total parent's shareholders' equity		361,496,757,912	289,570,579,554	230,038,736,731	193,824,347,153
Minority interests		37,154,760,927	66,490,182,938	-	-
Total Shareholders' Equity		398,651,518,839	356,060,762,492	230,038,736,731	193,824,347,153
Total Liabilities and Shareholders' Equity		892,351,465,352	753,191,868,815	633,902,982,821	487,556,858,217

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

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

(Signed) Pichai Chunchavajira
 (Pichai Chunchavajira)
 Chief Financial Officer

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF INCOME
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2007 AND 2006

	Notes	Unit : Baht			
		Consolidated		The Company	
		2007	2006 (Restated)	2007	2006 (Restated)
Sales and services	26	1,495,806,223,884	1,213,985,278,960	1,407,544,567,989	1,187,032,285,998
Cost of sales and services		1,350,778,781,695	1,072,503,349,364	1,342,939,893,217	1,132,983,247,461
Gross Margin		145,027,442,189	141,481,929,596	64,604,674,772	54,049,038,537
Selling and administrative expenses		30,299,230,656	28,997,165,030	20,028,315,526	22,094,669,681
Expenses from judgment of Supreme					
Administrative Court	38	2,824,659,202	-	2,824,659,202	-
Exploration expenses		3,542,833,456	3,631,646,309	-	-
Income from Sales		108,360,718,875	108,853,118,257	41,751,700,044	31,954,368,856
Effect from judgment of Supreme					
Administrative Court	3.3	-	321,590,180	-	321,590,180
Gain on disposal of investments		8,427,999,491	7,130,480,089	11,843,487,091	11,009,618,576
Other income	27	17,738,603,851	25,219,818,536	33,232,025,470	36,919,405,678
Directors' remuneration	7.9	172,755,148	160,588,765	42,313,440	40,330,089
Income from Operations		134,354,567,069	141,364,418,297	86,784,899,165	80,164,653,201
Share of net income from investments					
under the equity method	28	31,080,228,158	19,139,447,260	-	-
Income before Interests and Taxes		165,434,795,227	160,503,865,557	86,784,899,165	80,164,653,201
Interest expenses	30	10,458,645,583	10,386,551,129	7,650,588,956	6,700,953,074
Income taxes	15	41,419,077,986	35,882,714,128	15,908,110,593	8,588,102,690
Income after Taxes		113,557,071,658	114,234,600,300	63,226,199,616	64,875,597,437
Income of minority interests		15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
Net Income		97,803,593,785	95,582,191,540	63,226,199,616	64,875,597,437
Basic earnings per share	25	34.82	34.14	22.51	23.17
Diluted earnings per share	25	34.58	34.02	22.41	23.11

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, 2007 AND 2006
CONSOLIDATED

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	Retained earnings			Minority interests	Total
						Legal reserve	Reserve for Self-insurance Fund	Unappropriated		
	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	47,616,130,766	278,432,933,070
Cumulative effect from judgment of Supreme Administrative Court	3.3	-	-	-	-	-	-	1,416,811,419	-	1,416,811,419
Balance after adjustment	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	180,404,259,467	47,616,130,766	279,849,744,489
Issued and paid-up share capital	76,799,000	-	-	-	-	-	-	-	-	76,799,000
Premium on share capital	-	1,328,622,700	-	-	-	-	-	-	-	1,328,622,700
Currency translation differences	-	-	-	-	(193,527,385)	-	-	-	-	(193,527,385)
Unrealized loss on available-for-sale securities	-	-	-	(367,599,066)	-	-	-	-	-	(367,599,066)
Minority interests	-	-	-	-	-	-	-	-	18,874,052,172	18,874,052,172
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates	-	-	808,004,123	-	-	-	-	-	-	808,004,123
Legal reserve	-	-	-	-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-	-
Reserve for Self-insurance Fund	24.2	-	-	-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-	-
Dividends paid	-	-	-	-	-	-	-	(39,897,525,081)	-	(39,897,525,081)
Net income	-	-	-	-	-	-	-	95,582,191,540	-	95,582,191,540
Balance as at December 31, 2006	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	66,490,182,938	356,060,762,492
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	66,490,182,938	354,322,362,893
Cumulative effect from judgment of Supreme Administrative Court	3.3	-	-	-	-	-	-	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	66,490,182,938	356,060,762,492
Issued and paid-up share capital	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
Premium on share capital	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
Currency translation differences	-	-	-	-	80,010,324	-	-	-	-	80,010,324
Unrealized gain on available-for-sale securities	-	-	-	208,311,129	-	-	-	-	-	208,311,129
Minority interests	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,335,422,011)	(29,335,422,011)
Surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates	-	-	900,920,882	-	-	-	-	-	-	900,920,882
Reserve for Self-insurance Fund	24.2	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-	-
Dividends paid	33	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	-	(29,494,068,162)
Net income	-	-	-	-	-	-	-	97,803,593,785	-	97,803,593,785
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	37,154,760,927	398,651,518,839

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

(Restated)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES
STATEMENTS OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY
FOR THE YEARS-ENDED DECEMBER 31, 2007 AND 2006
THE COMPANY

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	Retained earnings			Total
						Legal reserve	Reserve for Self-insurance Fund	Unappropriated	
Balance as at January 1, 2006	27,972,457,250	17,992,830,666	2,142,400,359	830,990,386	(800,719,785)	2,850,000,000	841,395,380	178,987,448,048	230,816,802,304
Cumulative effect of the changes in accounting policy	3.1	-	-	(2,142,400,359)	-	800,719,785	-	-	(64,438,020,240)
Cumulative effect from judgment of Supreme Administrative Court	3.3	-	-	-	-	-	-	1,416,811,419	1,416,811,419
Balance after adjustment	27,972,457,250	17,992,830,666	-	830,990,386	-	2,850,000,000	841,395,380	117,307,919,801	167,795,593,483
Issued and paid-up share capital	76,799,000	-	-	-	-	-	-	-	76,799,000
Premium on share capital	-	1,328,622,700	-	-	-	-	-	-	1,328,622,700
Unrealized loss on available-for-sale securities	-	-	-	(354,740,386)	-	-	-	-	(354,740,386)
Legal reserve	-	-	-	-	-	7,245,725	-	(7,245,725)	-
Reserve for Self-insurance Fund	24.2	-	-	-	-	-	46,721,130	(46,721,130)	-
Dividends paid	-	-	-	-	-	-	-	(39,897,525,081)	(39,897,525,081)
Net income	-	-	-	-	-	-	-	64,875,597,437	64,875,597,437
Balance as at December 31, 2006	28,049,256,250	19,321,453,366	-	476,250,000	-	2,857,245,725	888,116,510	142,232,025,302	193,824,347,153
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	3.1	-	-	(2,950,404,482)	-	994,247,170	-	-	(95,746,232,401)
Cumulative effect from judgment of Supreme Administrative Court	3.3	-	-	-	-	-	-	1,738,399,599	1,738,399,599
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	193,824,347,153
Issued and paid-up share capital	124,625,000	-	-	-	-	-	-	-	124,625,000
Premium on share capital	-	2,302,785,400	-	-	-	-	-	-	2,302,785,400
Unrealized gain on available-for-sale securities	-	-	-	54,847,724	-	-	-	-	54,847,724
Reserve for Self-insurance Fund	24.2	-	-	-	-	-	40,642,889	(40,642,889)	-
Dividends paid	33	-	-	-	-	-	-	(29,494,068,162)	(29,494,068,162)
Net income	-	-	-	-	-	-	-	63,226,199,616	63,226,199,616
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

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, 2007 AND 2006

Unit : Baht

	<u>Consolidated</u>		<u>The Company</u>	
	<u>2007</u>	<u>2006</u> (Restated)	<u>2007</u>	<u>2006</u> (Restated)
Cash Flows from Operating Activities				
Net income	97,803,593,785	95,582,191,540	63,226,199,616	64,875,597,437
Adjustment of net income to net cash provided by (used in) operating activities :				
Depreciation, depletion and amortization	28,450,034,837	26,433,432,398	6,154,207,389	6,321,308,328
(Reversal of) loss on impairment of assets	(97,620,284)	1,059,150,514	(487,158,463)	1,059,150,514
(Gain) loss on disposal of assets	(29,903,400)	182,611,030	(37,701,901)	113,546,614
Gain on disposal of investments	(8,427,999,491)	(7,130,480,089)	(11,843,487,091)	(11,009,618,576)
Write-off fixed assets adjustment	(29,387,697)	(8,038,321)	(32,553,797)	(8,619,940)
Share of net income from investments under equity method	(31,080,228,158)	(19,139,447,260)	-	-
Income of minority interests	15,753,477,873	18,652,408,760	-	-
Gain on foreign exchange	(4,462,570,454)	(9,548,860,892)	(2,295,441,677)	(4,722,995,737)
Unrealized gain on changes in value of investments	-	(2,102,695)	-	-
(Reversal of) doubtful accounts	(1,586,530)	141,026,098	(17,745,988)	124,916,188
Amortization of exploration costs	1,959,864,161	1,701,860,553	-	-
Amortization of bond issue expenses	5,111,588	8,140,262	-	-
Amortization of bond discounts	32,469,108	34,411,113	27,546,380	27,015,838
Deferred income taxes	1,289,724,988	1,860,964,005	162,989,975	(34,948,231)
Amortization of deferred interest from finance leases	54,159,651	34,588,207	37,707,626	20,914,068
Provision for adjustment in value of inventories	(75,795,654)	54,454,045	(86,434,042)	54,406,664
Allowance for obsolete materials and supplies	-	4,637,690	-	4,637,690
Dividends received	(364,113,013)	(493,122,953)	(19,515,853,343)	(18,016,978,871)
Allowance for loss on lawsuits	(205,799,100)	206,950,232	(205,799,100)	206,950,232
Others	463,440,237	6,017,441	-	1,091,067
Net income from operating activities before changes in operating assets and liabilities	<u>101,036,872,447</u>	<u>109,640,791,678</u>	<u>35,086,475,584</u>	<u>39,016,373,285</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, 2007 AND 2006

	Unit : Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
		(Restated)		(Restated)
Changes in operating assets (increase) decrease				
Trade accounts and notes receivable - others	(40,977,674,707)	(17,149,631,808)	(30,606,612,277)	(15,236,224,081)
Trade accounts receivable - related parties	(47,313,264,643)	(24,607,888,365)	(46,768,219,329)	(2,468,553,208)
Other short-term accounts receivable, advances and loans to related parties	(1,371,864,609)	(927,586,300)	(794,088,940)	(839,133,243)
Inventories	(1,550,912,163)	(743,111,295)	(1,408,101,145)	1,149,181,710
Materials and supplies	(827,912,461)	(2,026,539,898)	(193,575,616)	(97,895,132)
Other current assets	6,281,366,490	(2,054,721,297)	8,057,205,774	1,579,728,423
Advance payments for gas purchased	3,896,098,186	3,148,447,107	4,867,926,436	3,944,997,609
Other long-term accounts receivable and advances to related parties	(305,521,690)	-	(1,382,308,890)	430,939
Other non-current assets	(2,528,669,483)	(971,446,994)	(1,332,310,728)	(767,323,168)
Changes in operating liabilities increase (decrease)				
Trade accounts payable - others	60,530,839,443	6,403,073,697	56,953,907,573	9,087,456,027
Trade accounts payable - related parties	21,463,852,675	27,443,214,824	19,352,110,077	5,655,723,537
Other accounts payable - related parties	1,134,738,131	1,200,304,662	1,763,554,148	213,802,942
Income tax payable	6,600,383,175	1,900,492,900	6,382,967,859	(129,136,792)
Accrued expenses	5,961,035,130	3,518,549,041	5,074,299,208	9,474,217
Other current liabilities	(2,789,117,901)	(742,609,035)	(3,201,697,118)	(446,415,796)
Deposits on LPG cylinders	299,756,960	361,500,720	299,756,960	361,500,720
Other long-term accounts payable - related parties	(242,389)	-	(162,200,818)	(111,862,335)
Deferred income taxes	591,394,208	(433,683,755)	-	-
Other non-current liabilities	12,002,206	511,648,523	(314,008,684)	174,612,983
	9,106,286,558	(5,169,987,273)	16,588,604,490	2,080,365,352
Net cash provided by operating activities	110,143,159,005	104,470,804,405	51,675,080,074	41,096,738,637

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, 2007 AND 2006

Unit : Baht

	Consolidated		The Company	
	2007	2006 (Restated)	2007	2006 (Restated)
Cash Flows from Investing Activities				
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	86,657,909	109,915,660	49,392,925	134,964,571
Payment of property, plant and equipment	(91,396,278,686)	(88,134,108,429)	(23,478,470,441)	(36,075,981,287)
Payment of intangible assets	(951,651,017)	(1,056,096,179)	(713,659,436)	(261,631,981)
Long-term loans to others	(72,948,023)	-	(72,948,023)	-
Long-term loans to related parties	-	-	(1,654,612,000)	(215,000,000)
Short-term loans to others	-	(151,104,812)	-	-
Short-term loans to related parties	-	-	(27,401,094,637)	(302,209,625)
Payment of investments in subsidiaries	(10,324,086,634)	(884,236,333)	(4,112,354,582)	(22,511,205,137)
Payment of investments in jointly controlled entities	-	(6,185,792,539)	(238,500,000)	(10,053,620,565)
Payment of investments in associates	(17,102,303,980)	(3,982,001,595)	(623,097,243)	(3,954,862,522)
Payment of long-term investments	(508,899,796)	(973,798,691)	(508,899,796)	(673,350,000)
Cash received from disposal of long-term investments	16,169,303,683	13,756,244,111	15,868,854,992	19,200,638,325
Cash received from long-term loans to related parties	-	185,177,003	170,546,639	185,177,003
Cash received from short-term loans to related parties	-	3,487,144,556	-	15,487,394,556
Cash received from cancellation of leasehold in gas stations	23,691,161	10,546,406	23,691,161	10,546,406
Increase in current investments	(4,810,301,144)	(687,810,044)	(4,853,844,981)	(867,561,484)
Dividends received	8,316,084,303	7,168,344,098	19,515,853,343	18,016,978,870
Net cash (used in) investing activities	<u>(100,570,732,224)</u>	<u>(77,337,576,788)</u>	<u>(28,029,142,079)</u>	<u>(21,879,722,870)</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, 2007 AND 2006

	Unit : Baht			
	Consolidated		The Company	
Notes	2007	2006 (Restated)	2007	2006 (Restated)
Cash Flows from Financing Activities				
Cash received from issuing ordinary shares	1,165,488,480	2,653,039,053	124,625,000	76,799,000
Cash received from premium on share capital	2,628,016,350	8,663,558,328	2,302,785,400	1,328,622,700
Cash received from long-term loans	9,342,500,000	36,749,412,300	6,000,000,000	18,429,533,600
Cash received from issuing bonds	45,305,200,768	16,000,000,000	24,071,371,872	16,000,000,000
Cash received from short-term loans	211,476,400	450,962,550	-	-
Cash received from issuing notes payable	1,500,000,000	-	1,500,000,000	-
Repayment of long-term loans	(8,109,772,609)	(9,958,713,993)	(6,369,226,053)	(3,388,547,068)
Repayment of notes payable	-	(1,000,000,000)	-	(1,000,000,000)
Redemption of debentures	(8,386,220,851)	(12,492,062,602)	-	-
Redemption of government bonds	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)	(5,000,000,000)
Repayment of liabilities from finance leases	(280,128,727)	(161,760,725)	(153,067,718)	(92,865,222)
Increase(decrease) in bank overdrafts and short-term loans from financial institutions	2,523,440,990	(407,106,957)	-	-
Dividends paid	(36,516,704,862)	(48,683,543,740)	(29,494,068,163)	(39,897,525,081)
Net cash provided by (used in) financing activities	<u>4,383,295,939</u>	<u>(13,186,215,786)</u>	<u>(7,017,579,662)</u>	<u>(13,543,982,071)</u>
Effects of exchange rates on cash and cash equivalents	<u>41,859,351</u>	<u>(668,165,980)</u>	<u>46,518,731</u>	<u>(47,769,697)</u>
Currency translation differences	<u>33,392,735</u>	<u>86,592,565</u>	-	-
Net increase in cash and cash equivalents	14,030,974,806	13,365,438,416	16,674,877,064	5,625,263,999
Cash and cash equivalents at beginning of periods	86,806,254,165	73,440,815,749	26,509,729,979	20,884,465,980
Cash at ending of period of subsidiaries transformed to associates	<u>(25,878,938,659)</u>	-	-	-
Cash and cash equivalents at end of periods	4 <u><u>74,958,290,312</u></u>	<u><u>86,806,254,165</u></u>	<u><u>43,184,607,043</u></u>	<u><u>26,509,729,979</u></u>
Supplemental disclosures of cash flow information				
Cash paid during the periods for				
Interest expenses	13,190,369,830	12,613,672,055	10,271,913,740	8,816,724,768
Income taxes	32,620,231,805	31,767,885,193	8,808,762,286	7,734,934,722

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, 2007 AND 2006

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
13	Property, Plant and Equipment, Net
14	Intangible Assets
15	Income Taxes and Deferred Income Taxes
16	Advance Payments for Gas Purchased
17	Other Non-current Assets
18	Bank Overdrafts and Short-term Loans from Financial Institutions
19	Other Current Liabilities
20	Long-term Loans
21	Provision for Decommissioning Costs
22	Other Non-current Liabilities
23	Share Capital
24	Reserves
25	Earnings per Share
26	Sales and Services
27	Other Income
28	Share of Net Income from Investments under Equity Method
29	Operating Income
30	Interest Expenses
31	Segment Information
32	Disclosure of Financial Instruments
33	Dividend Payment
34	Business Acquisition
35	Business Disposal
36	Reclassification
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, 2007 AND 2006

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 the 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 31 “Segment Information”.

As at December 31, 2007 and 2006, the Group was operating in 18 countries and employed 10,630 people (2006: 8,553 people). The staff costs of the Group for the year ended December 31, 2007 were Baht 10,470.89 million (2006: Baht 9,626.18 million).

2. Accounting Policies

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

2.1 Basis for Preparation of Financial Statements

The consolidated and the Company’s 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) under the third paragraph of section 11 of the Accounting Act, B.E. 2543 (2000).

The consolidated and the Company’s 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 Company’s 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 Company’s financial statements have been prepared under the historical cost convention with the exception of certain amounts, which are accounted for under 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.

2.1 Basis for Preparation of Financial Statements (Continued)

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

During 2007, the Company changed the structure of its investment in subsidiaries and associates which has affected the preparation of the consolidated and the Company's financial statements. The details are as follows:

The Company included the subsidiaries which are PTT Retail Business Co., Ltd., Combined Heat and Power Producing Co., Ltd., PTT International Co., Ltd. and PTT Green Energy Company limited in the consolidated financial statements.

The Company sold a portion of its investment in the ordinary shares of PTT Chemical Public Co., Ltd. to external parties. As a result, the Company's shareholding decreased from 55.19% to 49.31%, and PTTCH's status was changed from subsidiary to associate. As a result of the change in PTTCH 's status, the status of PTT ICT Solutions Co., Ltd., PTT Utility Co., Ltd. and PTT Phenol Co., Ltd. also changed from a subsidiary to associate as detailed in Note 11.7

The Company acquired ordinary shares of NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd. The Company's shareholding is 40% and the status of NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd. is associate.

The result of amalgamation between Aromatics (Thailand) Co., Ltd. and Rayong Refinery Co., Ltd., the Company was a shareholder in new company namely PTT Aromatics and Refining Public Co., Ltd. The Company's shareholding percentage was 48.66% and PTT Aromatics and Refining Public Co., Ltd. was an associate.

2.2 Use of Estimates

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 revenues, expenses, assets and liabilities together with the disclosure of contingent assets and liabilities at the dates of the financial statements. Actual results may differ from those estimates.

2.3 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 unrealized 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.

2.3 Investments in Subsidiaries (Continued)

Investments in subsidiaries have been presented in the Company's financial statements under the cost method.

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

2.4 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 include goodwill (net of accumulated amortization) on acquisitions. 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.

Investments in associates have been presented in the Company's financial statements under the cost method.

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

2.5 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.

Interests in jointly controlled entities are presented in the Company's 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

2.6 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.

Marketable equity securities and mutual funds 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.

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

2.7 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 follow 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.

2.8 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.

2.8 Foreign Currency Translations (Continued)

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.

2.9 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.

2.10 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 income statement which is included.

2.11 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.

2.12 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.

2.13 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.

2.14 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.

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

Where 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 amount is recorded in the statement of income.

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

Costs of properties comprises the total acquisition costs of concession right 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 (both tangible and intangible) are initially capitalized otherwise, the related costs are charged as expenses.

2.14 Property, Plant and Equipment (Continued)

Cost of Properties (Continued)

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.

Depreciation

The capitalized acquisition costs of concession right are depleted and amortized using the unit of production method, which is based on estimated proved recoverable reserves. Depreciation, depletion and amortization of exploratory wells, development, equipment and the operating costs of support equipment as well as decommissioning costs, with exception of costs 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 recoverable reserves and proved development reserves are calculated by the Group's own engineers and based on information from the jointly controlled entities.

Depreciation of the transportation pipelines of the Yadana and Yetagun projects is calculated using the straight-line over an estimated useful life of 30 years.

Where the carrying amount of an asset is higher than its estimated recoverable amount, it is written down immediately to its recoverable amount, and the written down amount is charged to the statement of income.

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 recorded as oil and gas properties in the balance sheet and exploration expense in the statement of income as detailed in Note 13.

2.15 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 license, other operating rights, patents and goodwill.

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

2.15 Intangible Assets (Continued)

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. Goodwill on acquisitions of subsidiaries and jointly controlled entities is reported in the balance sheet as an intangible asset and is amortized using the straight-line method over a maximum economic useful life of 20 years.

The Group reviews the carrying amounts of intangible assets in the balance sheets. Where an indication of impairment exists, the carrying amounts of intangible assets are assessed and written-down to their recoverable amounts. The Company will reverse the loss on the impairment of assets realized in previous period, which is not goodwill when the estimations used to set the net realizable value are changed after the Company recognizes the loss on impairment of assets.

2.16 Finance Leases – where a 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. However, if there is certainty that the ownership of plant and equipment will be transferred to the lessee at the end of the lease period, depreciation is charged over the estimated useful life of those assets.

2.17 Operating Leases – where a 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, is recognized as an expense 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.

2.19 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

2.19 Pension Fund and Provident Fund (Continued)

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 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-promotional 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 of 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 is 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 on 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.

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 the transfer ownership of the risks and rewards of ownership to the customer. Services 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 risk associated with fluctuations foreign currency exchange rates, interest rates and oil market prices. These instruments primarily comprise:

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.

2.23 Financial Instruments (Continued)

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 32: Disclosure of Financial Instruments.

2.24 Segment Information

The Company has presented its financial information by business segments 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.

2.25 Amendments to Accounting Standards effective in 2007 and 2008

During the year 2007, the Federation of Accounting Professions (FAP) announced the amendments to Thai Accounting Standards which were announced in a Ratchakitchanubeksa as follows:

The revised Thai Accounting Standards which have effective date for 2007.

Thai Accounting Standard No.44 (revised 2007) Consolidated and Separate Financial Statements
Thai Accounting Standard No.45 (revised 2007) Investments in Associates
Thai Accounting Standard No.46 (revised 2007) Interests in Joint Ventures

These revised accounting standards are effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2007. Consequently, the Company has changed its method of account the investments in subsidiaries, associates and jointly controlled entities in the Company's financial statements from the equity method to the cost method as discussed in Note 3.1

The Revised Thai Accounting Standards which become effective date for 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 (revised 2007)	Intangible Assets

These revised accounting standards will be effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2008.

3. Accounting Changes

3.1 Changes in Accounting Policy

Since January 1, 2007, the Company has changed the method used of accounting for investments in subsidiaries, associates and jointly controlled entities presented in the Company's financial statements from the equity method to the cost method in accordance with Notification No. 9/2007, issued by the Federation of Accounting Professions regarding amended Accounting Standard as announced in a Ratchakitchanubeksa.

This change in an accounting policy was applied retrospectively to the Company's financial statements for the years ended December 31, 2006 that presented for comparative purpose. The effects of the change in accounting policy on the Company's balance sheets as at December 31, 2006 and the statements of income for the years ended December 31, 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

The Company

Balance Sheet as at December 31, 2006

Decrease in investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associates	95,769.09
Decrease in allowance for share of net loss from investments	22.87
Decrease in surplus on dilution of investments	2,950.40
Increase in unrealized gain on available-for-sale securities	12.86
Increase in currency translation differences	994.25
Decrease in retained earnings	93,802.93

Statement of Income for the years ended December 31, 2006

Decrease in share of net income from investments under the equity method	52,537.61
Increase in gain from disposal of investments	3,879.14
Increase in other income	17,951.88
Decrease in net income	30,706.59
Decrease in basic earnings per share (Baht / share)	10.97
Decrease in diluted earnings per share (Baht / share)	10.91

These changes reflect a change in accounting policy. There is no effect on the preparation of the consolidated financial statements

3. Accounting Changes (Continued)

3.2 Changes in Accounting Estimates

The Company has changed the accounting estimates for the useful lives of fixed assets by extending the accounting useful lives of gas transmission pipeline systems and gas separation plants using the prospective method since January 1, 2007 as follows:

- 3.2.1 Extension of the useful life of transmission pipeline systems from 25 to 40 years taking into account corrosion rates and reserved gas volumes as stated in the purchase and sale agreements between the Company and the manufacturers.
- 3.2.2 Extension of the useful lives of gas separation plant unit#3 from 15 to 25 years and gas separation plant unit#4 from 15 to 20 years taking into account technical factors as well as plant design.

This extension of the useful lives of transmission pipeline systems and gas separation plants has resulted in a decrease in depreciation expenses for 2007 by approximately Baht 1,256 million.

3.3 Correction of Accounting Errors

In 2007, the Company has complied with the judgment of the Supreme Administrative Court (the Court) by separating the assets to the Ministry of Finance. However, the Company still has the right to use these assets as discussed in Note 38.

The Company made corrections to the accounting errors in the previous year's financial statements by cancelling the accounting for assets in compliance with the judgment of the Court and recognizing the right to use assets as intangible assets. The Company accounted for this change by retrospectively adjusting the financial statements for 2006 that are presented for comparative purposes. Thus, the effect of this on the balance sheet as at December 31, 2006 and the statement of income for the year ended of December 31, 2006 in the consolidated and the Company's financial statements was the same in terms of amounts. The details are as follows:

Unit: Million Baht

Balance Sheet as at December 31, 2006

Decrease in property, plant and equipment	10,739.68
Increase in intangible assets	12,478.08
Increase in retained earnings	1,738.40

Statement of Income for the years ended December 31, 2006

Decrease in cost of sales and services	315.80
Decrease in selling and administrative expenses	5.79
Increase in net income	321.59
Increase in basic earnings per share (Baht / share)	0.11
Increase in diluted earnings per share (Baht / share)	0.12

4. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Consolidated		Unit: Million Baht The Company	
	2007	2006	2007	2006
Cash on hand	608.80	279.45	437.28	240.64
Deposits held at call with banks	16,131.67	26,488.86	4,528.47	11,268.47
Fixed deposits	10,438.23	19,587.96	8,000.00	9,300.00
Treasury bills	18,669.12	6,531.87	1,758.39	1,029.73
Promissory notes	783.30	29,247.22	133.30	-
Bank of Thailand bonds	28,327.17	4,670.89	28,327.17	4,670.89
Total	<u>74,958.29</u>	<u>86,806.25</u>	<u>43,184.61</u>	<u>26,509.73</u>

Cash and cash equivalents as at December 31, 2007 mainly bear interest at rates ranging from 0.13% to 5.20% per annum, (December 31, 2006: interest rates ranging from 0.10% to 5.00% per annum).

5. Current Investments

Current investments as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Consolidated		Unit: Million Baht The Company	
	2007	2006	2007	2006
Fixed deposits	3,112.67	68.45	3,112.67	68.45
Treasury bills	2,674.25	391.54	2,277.64	-
Bonds	421.54	-	421.54	-
Promissory notes	16.73	939.55	-	889.55
General investments	6.06	13.41	6.06	13.41
Total	<u>6,231.25</u>	<u>1,412.95</u>	<u>5,817.91</u>	<u>971.41</u>

The cash at banks and promissory notes of the Group are the fixed deposits and promissory notes issued by financial institutions in Thailand, current investments as at December 31, 2007 bear interest at rates ranging from 3.13% to 5.00% per annum (2006: interest rates ranging from 3.50% to 5.38% 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 (2006: interest rates ranging from 4.78% to 5.22% per annum).

As at December 31, 2007, the Group's bonds represent Bank of Thailand bonds which bear interest at rates ranging at 3.22% per annum

As at December 31, 2007, the general investments balance of Baht 6.06 million (2006: Baht 13.41 million) comprises investment in ordinary shares of Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. which is in the disposal process. During 2007, the Company transferred investments in Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. of Baht 7.35 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 as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Trade accounts receivable	117,023.10	83,709.20	100,439.60	69,993.48
Notes receivable	2,476.80	2,390.97	2,476.80	2,390.97
Total	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
Trade accounts and notes receivable – others, net	<u>116,935.78</u>	<u>83,651.05</u>	<u>101,268.83</u>	<u>70,714.21</u>

Outstanding trade accounts and notes receivable – others as at December 31, 2007 and 2006 are aged as follows:

	Unit : Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Current	105,867.41	70,936.30	91,734.43	59,324.27
Overdue				
- Up to 3 months	6,508.63	2,683.07	5,460.25	1,583.28
- 3 - 6 months	2,288.90	959.95	1,920.31	912.32
- 6 - 12 months	2,027.52	2,257.02	1,994.30	2,157.81
- Over 12 months	2,807.44	9,263.83	1,807.11	8,406.77
Total	119,499.90	86,100.17	102,916.40	72,384.45
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	2,564.12	2,449.12	1,647.57	1,670.24
Trade accounts and notes receivable – others, net	<u>116,935.78</u>	<u>83,651.05</u>	<u>101,268.83</u>	<u>70,714.21</u>

Trade accounts and notes receivable-others, net as at December 31, 2007 include receivables from government agencies and state enterprises amounting to Baht 28,969.72 million (2006: Baht 27,733.79 million) in the consolidated financial statements, and Baht 28,865.56 million (2006: Baht 27,614.68 million) in the Company's financial statements.

7. Related Party Transactions

The following are significant transactions carried out with related parties:

7.1 Trade accounts receivable - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Subsidiaries	-	-	11,156.14	10,415.53
Jointly controlled entities	-	-	99.66	94.43
Associates	76,264.37	32,013.50	76,249.94	30,462.38
Other related parties	2,044.14	474.45	2,044.14	367.09
	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	261.07	254.70	269.78	262.55
Trade accounts receivable - related parties, net	<u>78,047.44</u>	<u>32,233.25</u>	<u>89,280.10</u>	<u>41,076.88</u>

Outstanding trade accounts receivable - related parties as at December 31, 2007 and 2006 can be aged as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Current	74,695.77	32,139.61	85,939.67	37,551.51
Overdue				
- Up to 3 months	504.30	107.39	501.77	334.70
- 3 - 6 months	414.69	99.46	414.69	96.15
- 6 - 12 months	1.83	140.21	1.83	2,050.77
- Over 12 months	2,691.92	1.28	2,691.92	1,306.30
Total	78,308.51	32,487.95	89,549.88	41,339.43
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	261.07	254.70	269.78	262.55
Trade accounts receivable - related parties, net	<u>78,047.44</u>	<u>32,233.25</u>	<u>89,280.10</u>	<u>41,076.88</u>

7. Related Party Transactions (Continued)

7.2 Other accounts receivable, advances and short-term loans - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Other accounts receivable				
Subsidiaries	-	-	401.94	185.35
Jointly controlled entities	-	-	201.85	132.05
Associates	455.81	469.98	449.43	468.38
Others related parties	144.51	0.39	144.04	-
	<u>600.32</u>	<u>470.37</u>	<u>1,197.26</u>	<u>785.78</u>
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	141.90	142.60	148.14	146.88
	<u>458.42</u>	<u>327.77</u>	<u>1,049.12</u>	<u>638.90</u>
Advances				
Subsidiaries	-	-	-	500.07
Associates	326.30	308.47	326.30	308.47
Other related parties	176.40	263.39	176.37	259.46
	<u>502.70</u>	<u>571.86</u>	<u>502.67</u>	<u>1,068.00</u>
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	325.98	308.47	325.98	308.47
	<u>176.72</u>	<u>263.39</u>	<u>176.69</u>	<u>759.53</u>
Short-term loans				
Subsidiaries	-	-	26,379.21	-
Jointly controlled entities	-	-	1,324.10	302.21
Associates	757.64	-	757.64	-
	<u>757.64</u>	<u>-</u>	<u>28,460.95</u>	<u>302.21</u>
Total	<u>1,392.78</u>	<u>591.16</u>	<u>29,686.76</u>	<u>1,700.64</u>

7. Related Party Transactions (Continued)

Changes in short-term loans - related parties for the year ended December 31, 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2006	-	302.21
- Payment for loans granted	-	27,401.10
- Reclassifications	757.64	757.64
Balance as at December 31, 2007	<u>757.64</u>	<u>28,460.95</u>

Short-term loans - related parties are unsecured and bear interest at rates ranging from 4.88% to 7.00% per annum.

7.3 Advances and long-term loans - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Account receivables - others				
Subsidiaries	-	-	1,076.79	-
Associates	1,193.04	894.62	1,193.04	894.62
	<u>1,193.04</u>	<u>894.62</u>	<u>2,269.83</u>	<u>894.62</u>
Advances				
Subsidiaries	-	-	-	1.08
Associates	0.65	-	0.65	-
	<u>0.65</u>	<u>-</u>	<u>0.65</u>	<u>1.08</u>
Long-term loans				
Subsidiaries	-	-	1,720.00	240.00
Associates	5,050.05	5,807.69	5,050.05	5,807.69
	<u>5,050.05</u>	<u>5,807.69</u>	<u>6,770.05</u>	<u>6,047.69</u>
Total	<u>6,243.74</u>	<u>6,702.31</u>	<u>9,040.53</u>	<u>6,943.39</u>

7. Related Party Transactions (Continued)

Changes in long-term loans - related parties for the year ended December 31, 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2006	5,807.69	6,047.69
- Payment for loans granted	-	1,654.61
- Receipt from loans granted	-	(174.61)
- Reclassifications	(757.64)	(757.64)
Balance as at December 31, 2007	<u>5,050.05</u>	<u>6,770.05</u>

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

7.4 Trade accounts payable - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Subsidiaries	-	-	11,860.55	8,369.36
Jointly controlled entities	-	-	2,940.80	705.89
Associates	44,417.08	28,793.75	42,707.71	28,162.13
Other related parties	1,456.34	374.29	179.42	267.00
Total	<u>45,873.42</u>	<u>29,168.04</u>	<u>57,688.48</u>	<u>37,504.38</u>

7.5 Other accounts payable - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Subsidiaries	-	-	278.54	233.01
Jointly controlled entities	-	-	1.24	1.69
Associates	379.22	449.93	369.63	89.17
Other related parties	1,491.84	63.16	1,489.21	48.76
Total	<u>1,871.06</u>	<u>513.09</u>	<u>2,138.62</u>	<u>372.63</u>

7. Related Party Transactions (Continued)

7.6 Other long-term payable - related parties as at December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Subsidiaries	-	-	70.71	232.18
Jointly controlled entities	-	-	16.04	16.77
Total	-	-	86.75	248.95

7.7 Revenue and expense transactions carried out with related parties

For the years ended December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Revenues				
Sales				
Subsidiaries	-	-	56,450.62	109,261.25
Jointly controlled entities	-	-	1,029.01	641.44
Associates	584,039.73	379,337.65	573,325.86	367,759.86
Other related parties	9,406.49	19,608.64	9,406.49	15,876.28
Interest income				
Subsidiaries	-	-	702.09	235.74
Jointly controlled entities	-	-	64.63	6.75
Associates	298.42	441.30	298.42	440.45
Other related parties	-	1.53	-	0.99
Other income				
Subsidiaries	-	-	12,257.96	13,688.42
Jointly controlled entities	-	-	449.53	30.04
Associates	11,702.32	3,577.01	11,536.45	9,658.04
Other related parties	102.29	167.83	102.29	232.93

7. Related Party Transactions (Continued)

7.7 Revenue and expense transactions carried out with related parties (Continued)

For the years ended December 31, 2007 and 2006

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Expenses				
Purchases				
Subsidiaries	-	-	88,166.04	146,863.43
Jointly controlled entities	-	-	8,245.73	6,478.29
Associates	457,971.05	390,076.92	449,416.55	380,898.52
Other related parties	5,402.84	5,754.91	3,333.77	5,395.67
Other expenses				
Subsidiaries	-	-	283.22	280.80
Associates	616.37	261.80	134.23	29.90
Other related parties	1,017.16	849.93	903.13	726.27

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

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 except for the selling prices of natural gas between the Company and an associate on which there was a special discount for the period of five years from 2002 to 2007 to support the manufacturing expansion of this associate. However, the purchase volume was insignificant.

The prices of goods purchased from a subsidiary are the normal prices determined by the subsidiary with reference to the global market prices.

7.8 Details of Commitments to subsidiaries, jointly controlled entities, associates and other related companies are provided in Note 39.1

7.9 Directors' remuneration

Directors' remuneration for the year ended December 31, 2007, amounting to Baht 172.76 million (2006: Baht 160.59 million) in the consolidated financial statements and amounting to Baht 42.31 million (2006: Baht 40.33 million) in the Company's financial statements comprises directors' meeting fees and bonuses.

7. Related Party Transactions (Continued)

- 7.10 Crude oil purchase and sale transactions carried out with related parties without the delivery of products, with the objective of maintaining crude oil reserves, were offset in the financial statements. The details are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Sales				
Subsidiaries	-	-	-	239.94
Associates	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
Other related parties	-	116.81	-	116.81
Purchases				
Subsidiaries	-	-	-	239.94
Associates	5,334.44	2,284.06	5,334.44	2,284.06
Other related parties	-	116.81	-	116.81

8. Inventories

Inventories as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Oil products	11,116.35	9,781.61	8,006.11	7,193.65
Gas products	710.69	397.48	710.47	396.03
Petrochemical products	788.56	4,570.33	-	-
Others	906.63	368.11	727.37	367.73
Total	13,522.23	15,117.53	9,443.95	7,957.41

The Company's inventories as stated above exclude the legal reserve, which is presented as other non-current assets as discussed in Note 17.

9. Materials and Supplies, Net

Materials and supplies as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Spare parts, equipment and others	6,505.11	7,679.12	2,051.42	1,742.00
<u>Less</u> Allowance for obsolescence	130.66	126.65	58.74	58.78
Materials and supplies, net	6,374.45	7,552.47	1,992.68	1,683.22

10. Other Current Assets

Other current assets as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Other accounts receivable	7,982.46	7,695.30	5,128.87	5,775.46
<u>Less</u> Allowance for doubtful accounts	<u>553.09</u>	<u>1,559.98</u>	<u>547.04</u>	<u>1,557.68</u>
Other accounts receivable, net	7,429.37	6,135.32	4,581.83	4,217.78
Prepaid expenses	5,024.84	1,270.16	3,935.72	826.20
Refund receivable from Oil Stabilization Fund	2,671.36	9,719.74	2,671.36	9,719.74
Accrued interest income and others	450.33	1,352.87	341.63	901.76
Deferred input value added tax	1,366.79	1,618.14	1,182.42	1,056.04
Others	<u>1,525.91</u>	<u>1,857.31</u>	<u>176.83</u>	<u>134.01</u>
Total	<u>18,468.60</u>	<u>21,953.54</u>	<u>12,889.79</u>	<u>16,855.53</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 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	
			2007	2006
<u>Subsidiaries:</u>				
PTT Exploration and Production Public Co., Ltd (PTTEP)	Thailand	Petroleum exploration and production	65.73	66.13
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 service 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. (PTTNGD)	Thailand	Natural gas	58.00	58.00
PTT LNG Co., Ltd. (PTTLNG)	Thailand	Natural gas	100.00	100.00
PTT Phenol Co., Ltd. (PPCL)	Thailand	Petrochemicals	-	40.00
PTT Chemical Public Co., Ltd. (PTTCH)	Thailand	Petrochemicals	-	55.19
PTT Polymer Marketing Co., Ltd (PTTPM)	Thailand	Polymer marketing	75.00	75.00
PTT Utility Co., Ltd. (PTTUT)	Thailand	Generation and supply of electricity steam and water for industry	-	40.00
Energy Complex Co., Ltd. (EnCo)	Thailand	Commercial	50.00	50.00
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTTICT)	Thailand	Communication and technology service	-	20.00
PTT Polymer Logistics Co., Ltd. (PTTPL)	Thailand	Logistics service	100.00	100.00
PTT Retail Business Co., Ltd. (PTTRB)	Thailand	Management service and oil marketing	100.00	-
Combined Heat and Power Producing Co., Ltd. (CHPP)	Thailand	Generation and supply of electricity steam and water for industry	100.00	-
PTT International Co., Ltd. (PTT INTER)	Thailand	Petroleum	100.00	-
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	Singapore	Petroleum	100.00	-

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	
			2007	2006
<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	47.50	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	49.54
Star Petroleum Refining Co., Ltd. (SPRC)	Thailand	Refining	36.00	36.00
Rayong Refinery Public Co., Ltd. (RRC)	Thailand	Refining	-	48.75
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	34.04
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
Aromatics (Thailand) Public Co., Ltd. (ATC)	Thailand	Petrochemicals	-	49.82
IRPC Public Co., Ltd. (IRPC)	Thailand	Petrochemicals and refining	31.50	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	-
PTT Chemical Public Co., Ltd. (PITCH)	Thailand	Petrochemicals	49.31	-
PTT Utility Co., Ltd. (PTTUT)	Thailand	Generation and supply of electricity steam and water for industry	40.00	-
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTTICT)	Thailand	Communication and technology service	20.00	-
PTT Aromatics and Refining Public Co., Ltd. (PTTAR)	Thailand	Petrochemicals and refining	48.66	-
NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd (NPTC)	Thailand	Factory maintenance and engineering service	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	
			2007	2006
<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)	Iran	Petroleum	100.00	100.00
Diamond Petroleum Co., Ltd. (DPC)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00
PTTEP Merangin Co., Ltd. (PTTEPM)	Indonesia	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	-
PTTEP Andaman Co., Ltd. (PTTEPA)	Thailand	Petroleum	100.00	-
PTTEP Egypt Co., Ltd. (PTTEP EG)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP Rommana Co., Ltd. (PTTEPR)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Co., Ltd. (PTTEP SAER)	Cayman Islands	Petroleum	100.00	-
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	Australia	Petroleum	100.00	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	Australia	Petroleum	100.00	-

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	
			2007	2006
<u>Subsidiaries of PTTEP:</u> (Continued)				
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	Petroleum	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>Subsidiary of PTCL:</u>				
Houakhong Trading Co., Ltd. (Houakhong)	Laos	Oil marketing	100.00	100.00
<u>Subsidiaries of PTTCH:*</u>				
TOC Glycol Co., Ltd. (TOCGC)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
Thai Ethanolamines Co., Ltd. (TEA)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
Thai Choline Chloride Co., Ltd. (FCC)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
Thai Oleochemicals Co., Ltd. (TOL)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
NPC Safety and Environmental Services Co., Ltd. (NPC S&E)	Thailand	Safety and environmental service	-	100.00
NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd. (NPTC)	Thailand	Factory maintenance and engineering service	-	60.00
Thai Tank Terminal Co., Ltd (TTT)	Thailand	Storage and transportation services for liquid chemicals, oil and gas	-	51.00
Bangkok Polyethylene Public Co., Ltd. (BPE)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
PTT Polyethylene Co., Ltd. (PTTPE)	Thailand	Petrochemicals	-	100.00
<u>Subsidiaries of PTTRB:*</u>				
PTT Retail Management Co., Ltd. (PTTRM)	Thailand	Management of petro stations and convenience stores	100.00	-
PTT Retail Service Co., Ltd. (PTTRS)	Thailand	Employee management service	100.00	-
PTT Saraburi Terminal Co., Ltd (PTTST)	Thailand	Land Investment	100.00	-
PTT Network Development Co., Ltd. (PTTND)	Thailand	Land Investment	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	
			2007	2006
<u>Jointly Controlled Entities of PTTEP:</u>				
Carigali - PTTEP Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	Malaysia	Petroleum	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	Myanmar	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
<u>Jointly Controlled Entity of PTTCH:*</u>				
Thai Ethoxylate Co., Ltd. (TEX)	Thailand	Petrochemical	-	50.00

* PTTCH changed status from subsidiary to associate as Note 11.7. As a result, as at December 31, 2007, subsidiaries, jointly controlled entities and associates of PTTCH were not disclosed.

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

Project	Country	Operator	Shareholding Percentage	
			2007	2006
Unocal III	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production Co., Ltd.	5.00	5.00
E 5	Thailand	Exxon Mobil Exploration and Production Korat Inc.	20.00	20.00
Phu Hom (Block E 5 North)	Thailand	Hess (Thailand) Co., Ltd.	20.00	20.00
S 1	Thailand	PTTEP Siam Co., Ltd.	25.00	25.00
Bongkot	Thailand	PTT Exploration and Production Public Co., Ltd.	44.4445	44.4445
Pailin	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production Co., Ltd.	45.00	45.00
Arhit	Thailand	PTT Exploration and Production Public Co., Ltd.	80.00	80.00
Rommana	Egypt	Sipetrol International S.A.	30.00	-
Sidi Abd El Rahman Offshore	Egypt	Edison International SPA	30.00	-
Bahrain 2	Bahrain	PTT Exploration and Production Public Co., Ltd.	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>2007</u>	<u>2006</u>
Yetagun	Myanmar	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
Yadana	Myanmar	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
Bongkot (Block B 13/38)	Thailand	PTTEP International Co., Ltd.	44.4445	44.4445
Joint Development Area Thailand – Malaysia-B17	Thailand - Malaysia	Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd.	50.00	50.00
G 4/43	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Co., Ltd.	21.375	15.00
Cambodia B	Cambodia	PTTEP International Co., Ltd.	33.333334	30.00
PTTEP 1	Thailand	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00
G 9/43	Thailand- Cambodia	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00
L 22/43	Thailand	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00
Myanmar M 7 & M 9	Myanmar	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00
Myanmar M 3 & M 4	Myanmar	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00
Myanmar M 11	Myanmar	PTTEP International Co., Ltd.	100.00	100.00

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
B8/32 & 9A ¹	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Co., Ltd.	25.0010	25.0010
New Zealand Great South	New Zealand	OMV New Zealand Limited	36.00	-

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>2007</u>	<u>2006</u>
Vietnam B & 48/95	Vietnam	Chevron Vietnam (Block B) Co., Ltd.	8.50	8.50

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>2007</u>	<u>2006</u>
Vietnam 52/97	Vietnam	Chevron Vietnam (Block 52) Co., Ltd.	7.00	7.00

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 Hoan-Vu Co., Ltd. (PTTEP HV)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Vietnam 9-2	Vietnam	Hoan-Vu Joint Operating Co., Ltd.	25.00	25.00

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>2007</u>	<u>2006</u>
Vietnam 16-1	Vietnam	Hoang-Long Joint Operating Co., Ltd.	28.50	28.50

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Algeria 433a & 416b	Algeria	Petro Vietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Oman 44	Oman	PTTEP Oman Co., Ltd	100.00	100.00
Oman 58	Oman	PTTEP Oman Co., Ltd.	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>2007</u>	<u>2006</u>
Phu Horm (Block EU-1)	Thailand	Hess (Thailand) Co., Ltd.	20.00	20.00
S1	Thailand	PTTEP Siam Co., Ltd.	75.00	75.00
Nang Nuan ²	Thailand	PTTEP Siam Co., Ltd.	100.00	100.00
L 21, 28 & 29/48	Thailand	PTTEP Siam Co., Ltd.	100.00	100.00
A 4, 5 & 6/48	Thailand	PTTEP Siam Co., Ltd.	100.00	-

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Bongkot (Block G12/48)	Thailand	PTTEP (Thailand) Co., Ltd.	44.4445	44.4445
Arhit (Block G9/48)	Thailand	PTTEP (Thailand) Co., Ltd.	84.00	84.00
L 53/43 & L 54/43	Thailand	PTTEP (Thailand) Co., Ltd.	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 Merangin Co., Ltd. (PTTEPM)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Indonesia Merangin-1	Indonesia	PT Medco E&P Merangin	40.00	39.00

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Indonesia Bengara-1	Indonesia	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Iran Saveh	Indonesia	PTTEP Iran Co.,Ltd.	100.00	100.00

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

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Australia AC/P 36 ¹	Australia	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	-

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>2007</u>	<u>2006</u>
Unocal III G 6/50	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production Co., Ltd.	5.00	-
Pailin G 7/50	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production Co., Ltd.	45.00	-
Arthit G 8/50	Thailand	PTTEP Thai Projects Co.,Ltd.	80.00	-

Jointly Controlled Entities of PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)

<u>Project</u>	<u>Country</u>	<u>Operator</u>	<u>Shareholding Percentage</u>	
			<u>2007</u>	<u>2006</u>
Bangladesh 17 & 18 ²	Bangladesh	Total E&P Bangladesh	30.00	-

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 2007, PTTEP Siam signed a concession sale contract to transfer its 40% shareholding in Nang Nuan project 40% to Nippon Oil Exploration Limited (NOEX). This transfer will be effective upon the receipt of approval from the government of Thailand.

³ The joint investment in this project will be effective upon the receipt of approval from the government of Australia.

⁴ The joint investment in project will be effective upon the receipt of approval from the government of Bangladesh and partners.

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	
			2007	2006
<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	-
<u>Associates of PTTCH:*</u>				
PTT Phenol Co., Ltd. (PPCL)	Thailand	Petrochemicals	-	30.00
PTT Polymer Marketing Co., Ltd. (PTTPM)	Thailand	Polymer marketing	-	25.00
PTT Utility Co., Ltd. (PTTUT)	Thailand	Generate and supply of electricity, steam and water for industry	-	40.00
Vinythai Public Co., Ltd. (VNT)	Thailand	Petrochemicals	-	24.98
Eastern Fluid Transport Co., Ltd. (EFT)	Thailand	Petrochemical pipeline system	-	22.65
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTTICT)	Thailand	Communication and technology service	-	20.00

* PTTCH changed status from subsidiary to associate as Note 11.7. As a result, as at December, 31, 2007, subsidiaries, jointly controlled entities and associates of PTTCH were not disclosed.

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, 2007 and 2006 are as follows:

Consolidated

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		2007		2006		Dividends	
	2007	2006	Cost method	Equity method	Cost method	Equity method	2007	2006
Associates								
Refining Business Group								
1 TOP	49.10	49.54	11,380.83	33,291.97	11,483.09	28,093.30	3,789.93	5,053.24
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	19,093.28	14,770.48	14,733.04	-	-
3 RRC	-	48.75	-	-	8,515.39	19,095.76	1,397.49	-
4 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,952.40	4,060.18	4,511.24	56.60	15.67
5 PITAR	48.66	-	12,821.69	32,119.50	-	-	-	-
Oil Business Group								
6 IHAPPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2.00	2,682.35	-	-	-
7 TLBC	48.95	48.95	140.00	134.79	140.00	120.38	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	66.39	87.35	96.40	23.01	-
10 KPL	40.00	40.00	21.49	26.89	21.49	12.56	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.36	1.13	1.10	-	-
Petrochemicals Business Group								
12 AYC	-	49.82	-	-	4,423.12	5,539.21	1,086.81	966.05
13 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	25,205.08	20,363.81	21,674.38	1,351.35	-
14 VNT	-	24.98	-	-	3,297.39	3,273.54	35.52	171.70
15 EFT	-	22.65	-	-	2.26	7.43	-	0.52
16 PTTCH	49.31	-	32,491.96	51,527.15	-	-	-	-
17 PPCL	40.00	-	1,280.88	1,135.32	-	-	-	-
18 NPTC	40.00	-	28.47	28.47	-	-	-	-
Natural Gas Business Group								
19 IPT	20.00	20.00	400.19	1,036.12	400.19	915.58	49.94	-
20 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	211.71	80.00	197.71	70.00	60.00
21 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,005.39	2,304.76	1,961.34	91.33	91.33
22 PTTUT	40.00	-	2,743.60	2,615.39	-	-	-	-
23 EMG	25.00	-	16,498.42	16,433.90	-	-	-	-
Other Business Group								
24 PITICT	20.00	-	60.00	64.08	-	-	-	-
Total			122,348.84	189,951.19	72,764.24	100,232.97	7,951.98	6,358.51

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

11.4 Investments accounted for under the cost method in the Company's financial statements as at December 31, 2007 and 2006 are as follows: (Continued)

The Company

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Cost method		Dividends	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Subsidiaries :						
1 PTTEP	65.73	66.13	11,131.33	9,615.13	6,805.48	7,188.49
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	455.88	377.00
6 PTTLNG	100.00	100.00	50.00	50.00	-	-
7 PTTPM	75.00	75.00	30.00	30.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	400.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PPCL	-	40.00	-	1,080.00	-	-
11 PTTUT	-	40.00	-	1,017.00	-	-
12 PTTCH	-	55.19	-	35,753.32	3,906.53	4,260.10
13 PTTICT	-	20.00	-	30.00	-	-
14 PTTPL	100.00	100.00	600.00	300.00	-	-
15 PTTTRB	100.00	-	100.00	-	-	-
16 CHPP	100.00	-	270.00	-	-	-
17 PTT INTER	100.00	-	25.00	-	-	-
18 PTTGE	100.00	-	942.50	-	-	-
Jointly Controlled Entities:						
Natural Gas Business Group						
19 TTM(T)	50.00	50.00	5,320.00	5,110.00	-	-
20 TTM(M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
21 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
Petrochemicals Business Group						
22 PTTAC	47.50	47.50	95.00	66.50	-	-
23 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	419.72	-

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

11.4 Investments accounted for under the cost method in the Company's financial statements as at December 31, 2007 and 2006 are as follows: (Continued)

The Company (Continued)

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Cost method		Dividends	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Associates:						
Refining Business Group						
24 TOP	49.10	49.54	11,380.83	11,483.09	3,789.93	5,053.24
25 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	-
26 RRC	-	48.75	-	8,515.39	1,397.49	-
27 BCP	29.75	29.75	4,060.18	4,060.18	56.60	15.67
28 PTTAR	48.66	-	12,821.69	-	-	-
Oil Business Group						
29 THAPPLINE	33.19	34.04	2,682.35	2,682.35	-	-
30 TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	-	-
31 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
32 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	23.01	-
33 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
Petrochemicals Business Group						
34 ATC	-	49.82	-	4,423.12	1,086.81	966.05
35 IRPC	31.50	31.50	20,363.81	20,363.81	1,351.35	-
36 PTTCH	49.31	-	32,079.42	-	-	-
37 PPCL	40.00	-	1,280.88	-	-	-
38 NPTC	40.00	-	28.47	-	-	-
Natural Gas Business Group						
39 IPI	20.00	20.00	400.19	400.19	49.94	-
40 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	91.33	91.33
41 PTTUT	40.00	-	2,743.60	-	-	-
Others Business Group						
42 PTTICT	20.00	-	30.00	-	-	-
Total			135,615.19	134,160.02	19,434.07	17,951.88

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

11.5 Movements in investments in the consolidated and the Company's financial statements

11.5.1 Movements in investments accounted for under the equity method for the year ended December 31, 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>Consolidated</u>
Balance as at December 31, 2006	100,232.97
- Share of net income from investments under equity method	31,080.23
- Dividends received	(7,951.98)
- Reclassification (Note 35)	51,435.58
- Additional investments	17,121.51
- Investment disposal	(543.08)
- Unrealized gain on available-for-sale securities	153.85
- Surplus on dilution of investments	64.94
- Currency translation differences	(26.83)
- Adjustment of inter-company accounts	<u>(1,616.00)</u>
Balance as at December 31, 2007	<u>189,951.19</u>

11.5.2 Movements in investments accounted for under the cost method in the Company's financial statements for the year ended December 31, 2007 are as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>The Company</u>
Balance as at December 31, 2006	134,160.02
- Additional investments	5,473.60
- Investment disposal	<u>(4,018.43)</u>
Balance as at December 31, 2007	<u>135,615.19</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, 2007 and 2006 is as follows:

Balance Sheets:

As at December 31, 2007 and 2006

Unit: Million Baht

	2007					2006				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
Current assets	2,364.78	85.52	200.30	23.99	2,344.75	1,535.65	89.12	200.63	13.03	4,149.17
Non-current assets	13,739.03	751.65	924.90	69.98	5,942.87	13,526.64	770.05	986.47	53.56	3,940.60
Current liabilities	(2,316.14)	(21.91)	(140.26)	(2.80)	(1,224.90)	(1,166.22)	(24.31)	(123.48)	(0.41)	(1,060.29)
Non-current liabilities	(8,302.62)	(549.11)	(696.50)	-	(24.35)	(8,877.34)	(586.59)	(770.00)	-	(708.55)
Net assets	5,485.05	266.15	288.44	91.17	7,038.37	5,018.73	248.27	293.62	66.18	6,320.93

Statements of Income:

For the years ended December 31, 2007 and 2006

Unit: Million Baht

	2007					2006				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
Income	1,753.72	104.34	548.67	0.05	8,247.43	2,534.37	110.61	306.46	0.07	4,175.24
Expenses	(1,497.40)	(85.71)	(553.85)	(3.57)	(6,884.73)	(1,404.19)	(84.32)	(346.05)	(0.39)	(3,341.51)
Gain(loss) before taxes	256.32	18.63	(5.18)	(3.52)	1,362.70	1,130.18	26.29	(39.59)	(0.32)	833.73
Income taxes	-	(0.20)	-	-	(224.59)	-	(0.59)	-	-	(90.88)
Net income(loss)	256.32	18.43	(5.18)	(3.52)	1,138.11	1,130.18	25.70	(39.59)	(0.32)	742.85

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2007

PTTEP

In the first quarter of 2007, the Company acquired 17.32 million additional ordinary shares in PTTEP from third parties amounting to Baht 1,633.98 million. The goodwill arising from the acquisition was Baht 1,189.18 million.

In the fourth quarter of 2007, the Company disposed of 22.93 million ordinary shares in PTTEP to third parties amounting to Baht 3,308.21 million. The gain on the disposal of this investment was Baht 2,508.76 million (Baht 3,190.44 million in the Company's financial statements).

During the year ended December 31, 2007, warrants in PTTEP were exercised under the Employee Stock Ownership Program (ESOP) as detailed in Note 25. The effect from the dilution of investments amounting to Baht 215.76 million was recognized as surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates in shareholders' equity. As a result, the Company's shareholding percentage in PTTEP as at December 31, 2007 was 65.73%.

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

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2007 (Continued)

TTM(T)

During the year 2007, TTM(T) called for payment of additional share capital from shareholders amounting to Baht 420 million. The Company paid an amounting of Baht 210 million based on its shareholding percentage of 50%.

THAPPLINE

On February 22, 2007, a shareholder of THAPPLINE exercised the right to acquire the remaining additional preferred shares in THAPPLINE amount of 2.11 million shares at Baht 100 per share totaling Baht 211 million in accordance with the resolution of THAPPLINE's extraordinary shareholders' meeting No. 1/2005 on September 9, 2005 and No. 2/2005 on September 26, 2005. As a result, as at December 31, 2007, the Company's shareholding percentage in THAPPLINE decreased from 34.04% to 33.19%.

PTTRB

On April 19, 2007, the Company's board of directors signed a Share Sale and Purchase Agreement with ConocoPhillips Company (COP) for the acquisition of four of COP's retail petroleum businesses in Thailand, namely Conoco (Thailand) Company Limited, JET /Jiffy Shops Limited, Siam Conoco Terminal Limited and its subsidiary, Siam Conoco Land Limited

Subsequently, on May 25, 2007, the Company established PTT Retail Business Company Limited (PTTRB) in accordance with the resolution of the Company's board meeting No.3/2007 on March 23, 2007 with registered share capital comprising 1 million ordinary shares at Baht 100 per share totaling Baht 100 million. As a result, the Company's shareholding percentage in PTTRB was 100% to acquire the total shares in these COP subsidiaries in retail petroleum business.

On June 28, 2007, PTT Retail Business Company Limited (PTTRB) completed the acquisition of COP's retail petroleum business in Thailand under the trademark of JET /JIFFY amounting to USD 281.44 million or approximately Baht 9,760.62 million. The purchased price has included the rights to use the JET and JIFFY trademarks for a period of two years.

PTTPL

On August 3, 2007, PTTPL called for the second payment of share capital amounting to Baht 300 million. The Company paid this on August 27, 2007

CHPP

On August 27, 2007, the Company established Combined Heat and Power Producing Co., Ltd. (CHPP) in accordance with the resolution of the Company's board meeting No.6/2007 held on June 22, 2007 with registered share capital comprising 50 million ordinary shares at Baht 10 per share totaling Baht 500 million to operate the business of the generation and supply of electricity, steam and water for industry. The Company's shareholding in CHPP was 100% and CHPP called for the first payment of share capital of Baht 2.50 per share amounting to Baht 125 million.

On November 1, 2007, CHPP called for the second payment of share capital of Baht 2.90 per share amounting to Baht 145 million in accordance with the resolution of CHPP's board meeting No.2/2007 held on September 14, 2007

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

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2007 (Continued)

ATC

In the third quarter of 2007, the Company disposed of 7.91 million ordinary shares in ATC to third parties amounting to Baht 560.92 million. A gain on disposal of investment of Baht 428.37 million arose (Baht 488.52 million in the Company's financial statements). In addition, warrants in ATC were exercised under the Employee Stock Ownership Program (ESOP). The effect from dilution of investments amounting to Baht 4.15 million was recognized as surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates in shareholders' equity.

RRC

In the third quarter of 2007, the Company disposed of 8.55 million ordinary shares in RRC to third parties amounting to Baht 201.07 million. A gain on disposal of investment of Baht 91.76 million arose (Baht 148.97 million in the Company's financial statements).

Merger of RRC & ATC

On July 20, 2007, the Company's board of directors' meeting No. 7/2007 passed a resolution to support an amalgamation between Aromatics (Thailand) Co., Ltd. (ATC) and Rayong Refinery Co., Ltd. (RRC) by offer to purchase shares from dissenting shareholders of the two company. The Company offered to purchase these shares between September 26 and October 9, 2007. However, no shareholders of ATC and RRC offered to sell their shares to the Company.

PTTAR

On December 26, 2007, ATC and RRC held a combined shareholders meeting for the shareholders of these companies. This shareholders meeting passed a resolution to name the new company as "PTT Aromatics and Refining Public Co., Ltd." with registered capital amounting to Baht 29,938,149,690, comprising ordinary shares 2,993,814,969 share at Baht 10 per share and comprising issued and paid up share capital of Baht 29,636,285,220 (2,963,628,522 share) and unpaid share capital Baht 301,864,470 (30,186,447 share) and passed a resolution to allocate the issue and paid up shares to shareholders of ATC and RRC named in the registration book of each company as at December 21, 2007 based on the following ratio;

1 share of ATC: 1.524428135 share of PTTAR
1 share of RRC: 0.516755300 share of PTTAR

On December 27, 2007, ATC and RRC submitted an application for the registration of the amalgamation between ATC and RRC and a registrar of the Ministry of Commerce registered the amalgamation. The company arising from the amalgamation PTTAR, will therefore assign all of the assets, liabilities, rights and obligations of ATC and RRC with legal effect from December 27, 2007.

After the amalgamation and the allocation of new shares to shareholders, the Company's shareholding percentage in PTTAR is 48.66%. As a result, PTTAR assumed the status of associate of the Company from December 27, 2007.

PTTUT

During the year ended December 31, 2007, PTTUT called for payment of additional share capital from shareholders amounting to Baht 4,316.50 million. The Company paid an amount of Baht 1,726.60 million based on its shareholding of 40%.

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

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2007 (Continued)

PTTCH

During the year ended December 31, 2007, the Company disposed of 84.51 million ordinary shares in PTTCH to third parties amounting to Baht 11,013.06 million. A gain on disposal of investment of Baht 4,921.69 million arose (Baht 7,339.16 million in the Company's financial statement). In addition, warrants in PTTCH were exercised under the Employee Stock Ownership Program (ESOP) as detailed in Note 25. The effect of the dilution of the investment amounting to Baht 621.21 million was recognized as surplus on dilution of investments in subsidiaries and associates in shareholders' equity. As a result, the Company's shareholding percentage in PTTCH as at December 31, 2007 decreased from 55.19% to 49.31% and PTTCH's status changed from subsidiary to associate of the Company.

Change in status of PTTICT PTTUT and PPCL from a subsidiary to an associate

As of November 9, 2007, the Company had share 745,014,972 shares in PTTCH or 49.80%. As a result, PTTCH's status changed from subsidiary of the Company and to associate from November 9, 2007. Consequently, the status of PTTICT, PTTUT and PPCL also changed from subsidiary to associate of the Company because the Company no longer has the power to control these through PTTCH. However, the Company's shareholding percentage in PTTICT, PTTUT and PPCL did not change.

PTT INTER

On October 1, 2007, the Company established PTT International Co., Ltd. (PTT INTER) in accordance with the Company's board of directors' meeting No. 7/2007 hold on July 20, 2007 with registered capital comprising 10 million ordinary shares at Baht 10 per share amounting to Baht 100 million to be the Company's arm for investment in natural gas, energy and related business through joint investment with domestic and foreign partners. Thus, the Company's shareholding percentage in PTT INTER was 100% and PTT INTER called for the first share payment Baht 2.50 per share amounting of Baht 25 million.

PTTGE

On November 9, 2007, the Company established PTT Green Energy Company Limited (PTTGE) in Singapore in accordance with the Company's board of directors' meeting No. 6/2007 held on June 22, 2007 to be the Company's arm for the investment in the development of business relating to palm and its related product in Asian region with ordinary shares registered capital 40 million shares at SGD 1 per share amounting to SGD 40 million or approximately Baht 942.50 million, thus, the Company's shareholding percentage was 100%.

NPTC

On December 28, 2007, the Company purchased shares in NPTC Maintenance & Engineering Services Co., Ltd. (NPTC) from Toyo Thai Corporation in accordance with the Company's board of directors' meeting No. 8/2007 held on August 31, 2007. The Company purchased 168,490 shares for a lot of Baht 28.47 million. The Company's shareholding percentage was 40%. This purchase was in line with the Company's policies for on the restructuring of the petrochemical business to expand NPTC's scope of work such that it becomes the central company for maintenance and engineering service for PTT group.

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

11.7 Significant events during the year ended December 31, 2007 (Continued)

TOP

In the fourth quarter of 2007, the Company disposed 9.00 million ordinary shares in TOP to third parties amounting to Baht 778.51 million. A gain on disposal of investment of Baht 477.27 million arose (Baht 676.25 million in the Company's financial statements).

PPCL

In the fourth quarter of 2007, PPCL's board of directors meeting No. 5/2007 held on December, 12, 2007, passed a resolution to call for additional share capital amounting to Baht 502.20 million from shareholders. The Company paid an amount of Baht 200.88 million on its shareholding of 40%.

PTTAC

In the fourth quarter of 2007, PTTAC's board of directors meeting No. 5/2007 held on December, 13, 2007, passed a resolution to call for registered share capital for a third times from shareholders at Baht 30 per share amounting to Baht 60.00 million. The Company paid an amount of Baht 28.50 million based on its shareholding of 47.5%.

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, 2007 and 2006 is as follows:

Balance Sheets:

As at December 31, 2007 and 2006

Unit: Million Baht

	2007					2006				
	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others
Current assets	78,525.64	1,116.02	43,770.61	2,327.82	129.89	52,487.83	840.04	29,349.55	1,979.15	-
Non-current assets	90,076.13	2,589.72	66,870.35	8,443.70	6.58	66,137.34	2,829.60	32,626.64	5,049.43	-
Current liabilities	(41,961.15)	(824.89)	(16,737.96)	(1,195.83)	(101.68)	(21,930.67)	(767.61)	(19,604.46)	(1,310.42)	-
Non-current liabilities	(34,379.03)	(2,718.48)	(18,236.61)	(3,006.62)	(3.36)	(26,262.55)	(3,128.55)	(11,053.96)	(2,006.28)	-
Net assets	92,261.58	162.37	75,666.40	6,569.07	31.43	70,431.95	(226.52)	31,317.78	3,711.89	-

Statements of Income:

For the years ended December 31, 2007 and 2006

Unit: Million Baht

	2007					2006				
	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others	Refinery	Oil	Petro-chemicals	Gas	Others
Income	308,104.72	2,333.61	121,352.63	5,227.20	54.52	353,623.87	2,071.52	87,015.01	5,097.22	-
Expenses	(281,588.78)	(1,974.65)	(111,188.01)	(4,854.22)	(47.80)	(333,058.54)	(1,870.52)	(82,497.49)	(4,398.47)	-
Gain(loss) before taxes	26,515.94	358.96	10,164.62	372.97	6.72	20,565.33	201.01	4,517.52	698.74	-
Income taxes	(6,814.36)	(9.66)	(9.92)	(36.94)	(4.76)	(3,188.77)	(6.68)	(9.95)	(77.82)	-
Net income(loss)	19,701.58	349.30	10,154.70	336.04	1.96	17,376.56	194.33	4,507.58	620.93	-

11.8.2 The Company has not recognized the unrealized share of loss from associates for the year ended December 31, 2007 amounting to Baht 293.87 million (2006 : 175.29) because PTT had unrealized allowance for share of net loss from investments as at December 31, 2007 amounting to Baht 70.07 million (December 31, 2006: Baht 443.68 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 which have equity securities traded on the Stock Exchange of Thailand (SET) calculated by current bid price at the balance sheet date are as follows:

The fair value of investments in associate as at December 31, 2007 and 2006

<u>Associates</u>	<u>2007</u>	<u>Unit: Million Baht</u> <u>2006</u>
ATC ¹⁾	-	15,577.55
PTTCH	91,501.74	60,037.19
BCP	4,660.88	2,713.30
IRPC	39,004.88	37,162.13
RRC ²⁾	-	23,617.57
TOP	86,642.51	52,553.67
PTTAR ²⁾	62,091.98	-

¹⁾ As at December 27, 2007, ATC and RRC registered the amalgamation between ATC and RRC as discussed in Note 11.7 and commence trading on the SET on January 2, 2007. As a result as at December 31, 2007, there was no bid price.

²⁾ PTTAR presented a fair value of investment of ATC and RRC by using their traded prices in the SET as at December 17, 2007, which was the day before suspended trading, divided by an amount of paid up shares of PTTAR, resulted in the fair value at Baht 43.06 per share.

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>	<u>Percentage</u> <u>Ownerships</u>
Subsidiary		
RBA	80%	49%
Jointly Controlled Entity		
HMC	42.096%	41.443%
Associate		
THAPPLINE	35.20%	33.19%

12. Other Long-term Investments

12.1 Other long-term investments as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
General investments	1,456.60	1,271.49	812.87	337.52
Investments in available-for-sale securities				
- Investments in equity securities	336.00	336.00	336.00	336.00
- Investments in debt securities	585.60	585.60	585.60	585.60
- Investments in mutual funds	33.96	300.45	33.96	-
<u>Add</u> Allowance for increase in fair value of investments	758.70	635.78	758.70	635.00
Total	3,170.86	3,129.32	2,527.13	1,894.12

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

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2007	2006
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	-
PTT Mart Co., Ltd. (PTT Mart)	Thailand	Management service	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 service	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 service	7.06	7.06

12. Other Long-term Investments (Continued)

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

Company	Country of Incorporation	Business	Shareholding Percentage	
			2007	2006
<u>Other Long-term Investments of PTTCH*:</u>				
Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. Ltd (API)	Singapore	Petrochemicals	-	16.67
<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

* The status of PTTCH changed from subsidiary to associate as per Note 11.7. As a result, as at December, 31, 2007, other long-term investment of PTTCH was not disclosed.

12. Other Long-term Investments (Continued)

12.4 Other long-term investments as at December 31, 2007 and 2006

Unit: Million Baht

Company	Shareholding percentage		Consolidated		The Company		Dividends	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
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 RPCI	15.00	15.00	805.50	337.50	805.50	337.50	-	-
7 API	-	16.67	-	290.24	-	-	-	-
8 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	282.31	200.35
9 BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
10 PA(Maoming)	20.00	-	14.83	-	14.83	-	-	-
Total investments accounted for under the cost method			1,680.67	1,488.08	1,018.75	535.92		
<u>Less</u> Allowance for impairment of investments			224.07	216.59	205.88	198.40		
Total general investments			1,456.60	1,271.49	812.87	337.52		
Investments in Available-for-sale Securities								
Investments in Equity Securities								
11 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	68.00	48.00
12 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	13.80	17.10
Total investments in equity securities			336.00	336.00	336.00	336.00	-	-
Investments in Debt Securities			585.60	585.60	585.60	585.60	-	-
Investments in Mutual Funds								
T-Fix	-	-	-	200.59	-	-	-	2.04
One - DP	-	-	-	99.86	-	-	-	1.99
MFC Energy Fund	-	-	33.96	-	33.96	-	-	-
<u>Add</u> Allowance for increase in fair value of investments			758.70	635.78	758.70	635.00	-	-
Total investments in available-for-sale securities			1,714.26	1,857.83	1,714.26	1,556.60	-	-
Total other long-term investments			3,170.86	3,129.32	2,527.13	1,894.12	364.11	269.48

12. Other Long-term Investments (Continued)

12.5 Movements in other long-term investments for the year ended December 31, 2007 are as follows:

	Unit : Million Baht	
	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2006	3,129.32	1,894.12
- Allowance for revaluation of investments	122.92	123.70
- Additional investments	501.96	501.96
- Disposal of investments	(590.69)	-
- Allowance for impairment of investments	(7.48)	(7.48)
- Reclassifications	14.83	14.83
Balance as at December 31, 2007	<u>3,170.86</u>	<u>2,527.13</u>

12.6 Significant events during the year ended December 31, 2007

Other Investments

RPCL

On December 13, 2006 and January 9, 2007, RPCL's shareholders' meetings passed a resolution to increase the authorized share capital of RPCL from Baht 2,325 million to Baht 3,325 million and on July 12 and 27, 2007, RPCL's shareholders' meetings passed a resolution to increase the authorized share capital of RPCL from Baht 3,325 million to Baht 7,325 million. During the year ended December 31, 2007, RPCL called for payment from shareholders for the additional shares amounting to Baht 3,120.00 million. The Company paid Baht 468.00 million for its 15% shareholding.

PA (Maoming)

During the year 2007, the Company transferred its investment in PA (Maoming) from current investments to other long-term investments as it will not be disposed of within one year.

Investment in Available- for-sale Securities

Investments in Mutual Funds

THAI DANU PANPOL Fixed Income Fund (T-Fix)

On March 13, 2007, the THAI DANU PANPOL Fixed Income Fund (T-Fix) of PTTCH was closed because the number of unit trust holders did not comply with the mutual fund's regulations. The mutual fund paid average returns from liquidation to unit trust holders.

ONE DIVIDEND PLUS Fund (One-DP)

In the third quarter of 2007, PTTCH disposed of its entire investment in the ONE DIVIDEND PLUS Fund (One-DP).

12. Other Long-term Investments (Continued)

12.6 Significant events during the year ended December 31, 2007 (Continued)

Investment in Available- for-sale Securities (Continued)

Investments in Mutual Funds (Continued)

MFC Energy Fund

On August 3, 2007, the Company invested in MFC Energy Fund in accordance with the resolution of the Company's board meeting No.4/2007 held on April 20, 2007 with an investment limit of Baht 800 million. The Company's shareholding percentage is 40.90% with venture fund period of ten year. This fund's policies focus on investment in energy and alternative energy projects and business support of government policies on energy for the promotion of the development of sources of alternative energy and renewable energy. MFC Energy fund called for the first payment of Baht 100 million. The Company paid an amount of Baht 40.90 million for its portion of 40.90%.

On December 12, 2007, the Company sold unit trust which was in compliance with jointly investment contract at 0.69 units with Baht 10 per unit amounting to Baht 6.94 million. As a result, as of December 31, 2007, the Company's share of investment decreased to 33.96%.

In the consolidated financial statements, the allowance for impairment of investments in other companies amounting to Baht 224.07 million comprises the allowance for impairment of investments in PTT Mart, PA (Huizhou), FPT, PA (Shantou), PA (Maoming) and BAPT amounting to Baht 78.40, 15.16, 44.00, 60.84, 7.48 and 18.19 million, respectively. In the Company's financial statements the allowance totals Baht 205.88 million.

13. Property, Plant and Equipment, Net

Property, plant and equipment as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated						Total
	Land	Buildings and building improvements	Machinery and equipment	Oil and gas properties	Other assets	Construction in progress	
Cost							
As at December 31, 2006	6,586.81	17,344.13	187,622.75	199,055.41	11,977.54	93,863.79	516,450.43
Correction of accounting errors (Note 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	-	(1,308.51)	-	(16,736.40)
Amount after adjustment	6,585.39	17,344.11	171,196.30	199,055.41	10,699.03	93,863.79	499,714.03
- Business acquisition (Note 34)	266.87	3,165.39	1,824.08	-	955.48	5.82	6,217.64
- Business disposal (Note 35)	(2,663.03)	(1,951.59)	(57,247.76)	-	(1,785.19)	(42,389.66)	(106,037.23)
- Additions	488.78	262.64	1,327.71	40,659.50	1,179.86	53,236.83	97,155.32
- Borrowing costs	-	-	-	-	-	2,811.64	2,811.64
- Reclassification	746.12	1,668.50	47,833.51	-	1,160.15	(54,648.93)	(3,240.65)
- Disposals	-	(106.62)	(436.51)	(1,917.74)	711.36	(114.24)	(3,286.47)
- Currency translation differences	-	(0.33)	39.18	(470.98)	5.70	(0.71)	(427.14)
As at December 31, 2007	5,424.13	20,382.10	165,536.51	237,326.19	11,473.67	52,764.54	492,907.14
Accumulated Depreciation							
As at December 31, 2006	-	(9,123.27)	(78,099.58)	(79,937.34)	(8,280.57)	-	(175,440.76)
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	0.02	4,896.15	-	1,100.55	-	5,996.72
Amount after adjustment	-	(9,123.25)	(73,203.43)	(79,937.34)	(7,180.02)	-	(169,444.04)
- Business acquisition (Note 34)	-	(1,009.46)	(1,135.41)	-	(717.25)	-	(2,862.12)
- Business disposal (Note 35)	-	946.78	18,281.23	-	997.38	-	20,225.39
- Depreciation for the year	-	(876.76)	(7,408.02)	(15,476.41)	(1,185.04)	-	(24,946.23)
- Reclassification	-	105.85	66.06	-	(171.84)	-	0.07
- Disposals	-	62.18	424.70	38.36	674.50	-	1,199.74
- Currency translation differences	-	0.09	(23.94)	121.27	(4.50)	-	92.92
As at December 31, 2007	-	(9,894.57)	(62,998.81)	(95,254.12)	(7,586.77)	-	(175,734.27)

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

Unit: Million Baht

	Consolidated						Total
	Land	Buildings and building improvements	Machinery and equipment	Oil and gas properties	Other assets	Construction in progress	
Allowance for Impairment of Assets							
As at December 31, 2006	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	-	(660.96)
- Loss on impairment of assets	(53.53)	(259.64)	-	(389.54)	-	-	(702.71)
- Reversal of loss on impairment of assets	42.87	373.13	2.23	-	-	-	418.23
As at December 31, 2007	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(389.54)	-	-	(945.44)
Net Book Value							
As at December 31, 2006	6,542.52	7,847.73	98,747.91	119,118.07	3,489.01	93,863.79	329,609.03
As at December 31, 2007	5,370.60	10,227.89	102,294.97	141,682.53	3,886.90	52,764.54	316,227.43

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

Unit : Million Baht

	The Company					Total
	Land	Buildings and building improvements	Machinery and equipment	Other assets	Construction in progress	
Cost						
As at December 31, 2006	3,865.07	12,622.79	116,966.42	8,023.25	72,118.28	213,595.81
Correction of accounting errors (Note 3.3)	(1.42)	(0.02)	(15,426.45)	(1,308.51)	-	(16,736.40)
Amount after adjustment	3,863.65	12,622.77	101,539.97	6,714.74	72,118.28	196,859.41
- Additions	54.86	128.09	1,129.92	364.56	20,485.46	22,162.89
- Borrowing costs	-	-	-	-	2,657.64	2,657.64
- Reclassification	599.21	1,726.47	44,283.54	356.70	(50,173.59)	(3,207.67)
- Disposals	-	(12.86)	(386.27)	(117.06)	-	(516.19)
As at December 31, 2007	4,517.72	14,464.47	146,567.16	7,318.94	45,087.79	217,956.08
Accumulated Depreciation						
As at December 31, 2006	-	(7,195.76)	(59,301.45)	(5,854.87)	-	(72,352.08)
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	0.02	4,896.15	1,100.55	-	5,996.72
Amount after adjustment	-	(7,195.74)	(54,405.30)	(4,754.32)	-	(66,355.36)
- Depreciation for the year	-	(554.50)	(4,084.85)	(637.10)	-	(5,276.45)
- Reclassification	-	0.30	(583.62)	583.38	-	0.06
- Disposals	-	10.28	385.47	107.94	-	503.69
As at December 31, 2007	-	(7,739.66)	(58,688.30)	(4,700.10)	-	(71,128.06)
Allowance for Impairment of Assets						
As at December 31, 2006	(42.87)	(373.13)	(244.96)	-	-	(660.96)
- Loss on impairment of assets	(53.53)	(259.64)	-	-	-	(313.17)
- Reversal of loss on impairment of assets	42.87	373.13	2.23	-	-	418.23
As at December 31, 2007	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
Net Book Value						
As at December 31, 2006	3,820.78	5,053.90	46,889.71	1,960.42	72,118.28	129,843.09
As at December 31, 2007	4,464.19	6,465.17	87,636.13	2,618.84	45,087.79	146,272.12

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

Borrowing costs in the consolidated financial statements amounting to Baht 2,811.64 million (December 31, 2006: Baht 2,881.90 million) and in the Company's financial statements amounting to Baht 2,657.64 million (December 31, 2006: Baht 2,778.17 million) were capitalized as part of costs of property, plant and equipment. The Group used capitalization rates ranging from 3.34% - 7.69% (December 31, 2006: 4.00% - 7.23%).

Building, manufacturing plants, machinery and equipment of Baht 17,686.37 million in the consolidated financial statements were used as collateral for long-term loans of Baht 6,764.29 million (the Company's financial statements: none).

As at December 31, 2007 and 2006, the net book value of other assets included vehicles acquired under finance leases. The details are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Cost	858.44	851.71	744.59	546.74
<u>Less</u> Accumulated depreciation	210.88	214.84	196.21	73.77
Net book value	<u>647.56</u>	<u>636.87</u>	<u>548.38</u>	<u>472.97</u>

On December 31, 2007, PTTEP had paid carried cost reimbursement for the government, which is presented as petroleum exploration and production assets in the balance sheets 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	Petroleum exploration expenses (Accumulated from the year 2002 to December 31, 2007)
Vietnam 52/97	34.07	-
Vietnam B and 48/95	35.65	-
Vietnam 16-1	533.58	1,248.78
Vietnam 9-2	1,294.65	811.23
Algeria 433A and 416 B	401.29	277.76

14. Intangible Assets

Intangible assets as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated				Total
	Computer software	Leasehold rights/rights to use	Other operating rights	Goodwill	
Cost					
As at December 31, 2006	1,903.83	7,914.50	1,819.39	17,450.96	29,088.68
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	14,940.47	-	-	14,940.47
Amount after adjustment	1,903.83	22,854.97	1,819.39	17,450.96	44,029.15
- Business acquisition (Note 34)	-	994.22	-	6.19	1,000.41
- Business disposal (Note 35)	(325.78)	(1,821.38)	(819.15)	(3,103.88)	(6,070.19)
- Additions	157.13	1,478.13	304.96	5,210.85	7,151.07
- Reclassification	128.16	2,091.14	(713.38)	(5,296.19)	(3,790.27)
- Disposals	(33.18)	(58.15)	(2.78)	(52.97)	(147.08)
- Currency translation differences	0.28	(6.38)	(2.04)	-	(8.14)
As at December 31, 2007	1,830.44	25,532.55	587.00	14,214.96	42,164.95
Accumulated Amortization					
As at December 31, 2006	(1,175.17)	(2,455.10)	(477.81)	(1,292.07)	(5,400.15)
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	(2,462.39)	-	-	(2,462.39)
Amount after adjustment	(1,175.17)	(4,917.49)	(477.81)	(1,292.07)	(7,862.54)
- Business disposal (Note 35)	141.03	20.65	367.89	579.25	1,108.82
- Amortization for the year	(195.48)	(856.86)	(137.59)	(2,313.83)	(3,503.76)
- Reclassification	(0.01)	73.08	(72.50)	1,098.63	1,099.20
- Disposals	32.72	24.93	-	-	57.65
- Currency translation differences	(0.10)	6.97	2.02	145.11	154.00
As at December 31, 2007	(1,197.01)	(5,648.72)	(317.99)	(1,782.91)	(8,946.63)
Allowance for Impairment of Assets					
As at December 31, 2006	-	(1,091.61)	-	-	(1,091.61)
- Loss on impairment of assets	-	(157.45)	-	-	(157.45)
- Reversal of loss on impairment of assets	-	557.06	-	-	557.06
As at December 31, 2007	-	(692.00)	-	-	(692.00)
Net Book Value					
As at December 31, 2006	728.66	16,845.87	1,341.58	16,158.89	35,075.00
As at December 31, 2007	633.43	19,191.83	269.01	12,432.05	32,526.32

14. Intangible Assets (Continued)

Unit: Million Baht

	The Company			Total
	Computer software	Leasehold rights/rights to use	Other operating rights	
Cost				
As at December 31, 2006	716.54	6,857.83	51.55	7,625.92
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	14,940.47	-	14,940.47
Amount after adjustment	716.54	21,798.30	51.55	22,566.39
- Additions	62.49	649.08	-	711.57
- Reclassification	98.63	1,376.68	-	1,475.31
- Disposals	-	(58.15)	-	(58.15)
As at December 31, 2007	877.66	23,765.91	51.55	24,695.12
Accumulated Amortization				
As at December 31, 2006	(566.59)	(2,262.89)	(39.05)	(2,868.53)
Correction of accounting errors (Note 3.3)	-	(2,462.39)	-	(2,462.39)
Amount after adjustment	(566.59)	(4,725.28)	(39.05)	(5,330.92)
- Amortization for the year	(87.29)	(785.29)	(5.17)	(877.75)
- Reclassification	(0.01)	-	-	(0.01)
- Disposals	-	24.93	-	24.93
As at December 31, 2007	(653.89)	(5,485.64)	(44.22)	(6,183.75)
Allowance for Impairment of Assets				
As at December 31, 2006	-	(1,091.61)	-	(1,091.61)
- Loss on impairment of assets	-	(157.45)	-	(157.45)
- Reversal of loss on impairment of assets	-	557.06	-	557.06
As at December 31, 2007	-	(692.00)	-	(692.00)
Net Book Value				
As at December 31, 2006	149.95	15,981.41	12.50	16,143.86
As at December 31, 2007	223.77	17,588.27	7.33	17,819.37

14. Intangible Assets (Continued)

The Company reversed loss on impairment of leasehold rights which the Company recognized in the prior period amounting to Baht 557.06 million because the indications of impairment do not exit.

15. 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%
- Except for net income of the Company for the period of five years from 2002 to 2006	25%
- Except for net income of PTTEP not exceeding Baht 300 million for the period of five years from 2002 to 2006	25%
- Small and Medium Enterprises (SMEs)	15%
Corporate income tax in the Union of Myanmar	30%
Corporate income taxes in other countries in the South-East Asia region	18% – 35%

Income taxes recognized in the consolidated and the Company's statements of income for the years ended December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated</u>		<u>The Company</u>	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Petroleum income tax				
Current income tax	18,302.02	18,279.93	-	-
Deferred income tax	<u>1,030.29</u>	<u>1,059.28</u>	-	-
Total petroleum income tax	<u>19,332.31</u>	<u>19,339.21</u>	-	-
Income tax under the Revenue Code				
Current income tax	19,100.04	13,236.62	15,745.12	8,623.05
Deferred income tax	<u>224.76</u>	<u>651.60</u>	<u>162.99</u>	<u>(34.95)</u>
Total income tax under the Revenue Code	<u>19,324.80</u>	<u>13,888.22</u>	<u>15,908.11</u>	<u>8,588.10</u>

15. Income Taxes and Deferred Income Taxes (Continued)

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Corporate income tax in the Union of Myanmar				
Current income tax	2,668.36	2,433.81	-	-
Deferred income tax	15.43	136.76	-	-
Total corporate income tax in the Union of Myanmar	2,683.79	2,570.57	-	-
Corporate income taxes in the South-East Asia region				
Current income tax	67.82	70.90	-	-
Deferred income tax	10.36	13.81	-	-
Total corporate income taxes in other countries in the South-East Asia region	78.18	84.71	-	-
Total income tax expenses	41,419.08	35,882.71	15,908.11	8,588.10

Deferred income taxes presented in the consolidated and the Company's balance sheets as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated	The Company
Deferred tax assets		
Income tax under the Revenue Code		
As at December 31, 2006	1,220.30	1,219.73
Business disposal (Note 35)	(0.81)	-
Income tax expenses	(162.75)	(162.99)
As at December 31, 2007	1,056.74	1,056.74
Petroleum income tax		
As at December 31, 2006	-	-
Income tax expenses	-	-
As at December 31, 2007	-	-

15. Income Taxes and Deferred Income Taxes (Continued)

	Consolidated	Unit: Million Baht The Company
Corporate income tax in other countries		
As at December 31, 2006	31.47	-
Current income tax	(19.22)	-
As at December 31, 2007	12.25	-
Total deferred tax assets	<u>1,068.99</u>	<u>1,056.74</u>
Deferred tax liabilities		
Income tax under the Revenue Code		
As at December 31, 2006	859.01	158.75
Business disposal (Note 35)	(636.22)	-
Current income tax	(3.98)	68.86
As at December 31, 2007	<u>218.81</u>	<u>227.61</u>
Petroleum income tax		
As at December 31, 2006	11,450.99	-
Current income tax	1,621.68	-
As at December 31, 2007	<u>13,072.67</u>	-
Corporate income tax in the Union of Myanmar		
As at December 31, 2006	1,529.22	-
Current income tax	(83.48)	-
As at December 31, 2007	<u>1,445.74</u>	-
Corporate income tax in other countries		
As at December 31, 2006	-	-
Current income tax	0.78	-
As at December 31, 2007	<u>0.78</u>	-
Total deferred tax liabilities	<u>14,738.00</u>	<u>227.61</u>

Deferred tax assets mainly comprise allowance for doubtful accounts and accumulated depreciation of plant and equipment. Deferred tax liabilities mainly comprise accumulated depreciation of plant and equipment, amortization of decommissioning costs and unrealized gain on revaluation of decommissioning costs.

16. Advance Payments for Gas Purchased

Advance payments for gas purchased as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2006	16,598.18	20,629.67
<u>Less</u> Make-up during the period	<u>3,896.10</u>	<u>4,867.93</u>
Balance as at December 31, 2007	<u>12,702.08</u>	<u>15,761.74</u>

The Company paid in advance for the committed gas volumes from the Yadana and Yetagun gas fields in the Union of Myanmar, irrespective of take-up in 1999-2001, according to the established minimum volume in the Export Gas Sales Agreements (Take-or-Pay). The Company has the right to take certain volumes of prepaid gas (Make-up) in subsequent years, with no maturity period.

17. Other Non-current Assets

Other non-current assets as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Retention and refundable deposits	345.31	112.46	37.66	36.12
Prepaid expenses	2,271.91	1,821.47	1,656.89	29.54
Inventories - legal reserve	11,444.81	9,158.70	10,217.37	9,158.70
Others	<u>467.98</u>	<u>182.45</u>	<u>333.61</u>	<u>29.58</u>
Total	<u>14,530.01</u>	<u>11,275.08</u>	<u>12,245.53</u>	<u>9,253.94</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 informed to the Director General of the Department of Energy Business, the Ministry of Energy.

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

As at December 31, 2007 and 2006, the bank overdrafts and short-term loans from financial institutions of the Group comprise short-term loans from financial institutions. The loans bear interest at rates ranging from 3.50% to 6.03% per annum and 6.20% to 8.25% per annum, for the year 2007 and 2006 respectively.

19. Other Current Liabilities

Other current liabilities as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Other accounts payable	5,917.53	6,989.62	3,607.18	3,289.47
Accounts payable - forward foreign exchange contracts (purchase), net	43.79	42.43	43.79	25.20
Advances received	60.43	125.53	20.92	67.89
Undue output VAT	2,917.48	2,640.08	2,560.00	2,311.33
Retention (due not later than 1 year)	356.19	783.13	30.05	21.72
Others	1,285.51	1,933.18	470.94	642.30
Total	<u>10,580.93</u>	<u>12,513.97</u>	<u>6,732.88</u>	<u>6,357.91</u>

Accounts payable – forward foreign exchange contracts (purchase) are recognized under forward foreign exchange contracts for hedging risk arising from fluctuations in the USD currency associated with the repayment of foreign loans and raw material imports.

20. Long-term Loans

Long-term loans as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Current Portion of Long-term Loans

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Loans – Baht currency	8,073.50	12,258.15	8,000.00	11,000.00
Loans – Foreign currencies	378.97	391.85	378.97	391.85
Bonds – Baht currency	-	1,750.58	-	-
Bonds – Foreign currencies	-	7,002.59	-	-
Liabilities from finance leases	159.36	208.97	146.36	101.18
Total	<u>8,611.83</u>	<u>21,612.14</u>	<u>8,525.33</u>	<u>11,493.03</u>

20. Long-term Loans (Continued)

Long-term Loans

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Loans – Baht currency	43,096.50	52,940.73	42,400.00	44,400.00
Loans – Foreign currencies	27,354.38	29,315.14	18,503.44	19,852.01
Bonds – Baht currency	108,353.00	72,181.70	89,853.00	70,118.00
Bonds – Foreign currencies	33,104.55	43,327.16	33,104.55	30,309.76
Liabilities from finance leases	478.86	574.58	428.12	386.67
Total	212,387.29	198,339.31	184,289.11	165,066.44

The Company's loans as at December 31, 2007, amounting to Baht 44,223.44 million (December 31, 2006: Baht 46,741.52 million) are secured by the Ministry of Finance.

The loans of three subsidiaries amounting to Baht 6,764.29 million as at December 31, 2006, in the consolidated financial statements are secured by machinery, buildings, manufacturing plants and structures. In addition, the Group has commitments to adhere to the conditions stipulated in the loan agreements.

On March 23, 2007, the Company entered into a loan agreement amounting to Baht 6,000 million with a maturity period of ten years, bearing interest at a floating rate equivalent to the maximum interest rate on six-month fixed deposits + 1.125% per annum, and the interest is payable every six months. The principal is repayable in instalments of Baht 500 million every six months from September 2011 to March 2017.

Long-term loans as at December 31, 2007 and 2006 can be classified by interest rates as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Floating interest rate	37,453.81	29,669.67	27,832.87	13,210.76
Fixed interest rate	183,545.31	190,281.79	164,981.57	163,348.71
Total	220,999.12	219,951.46	192,814.44	176,559.47

20. Long-term Loans (Continued)

Interest rates charged on long-term loans as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
PTT bonds	3.49%-8.75%	3.49%-8.75%	3.49%-8.75%	3.49%-8.75%
Loans – Baht currency	3.38%-4.25%	3.52%-9.06%	3.38%	9.06%
Loans – Foreign currencies				
- US Dollar	4.83%-7.19%	5.35%-6.78%	4.83%-4.99%	5.35%-5.94%
- Yen	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
Bonds – Baht currency	3.30%-7.40%	2.70%-7.40%	4.25%-7.40%	4.25%-7.40%
Bonds – Foreign currencies	5.37%-5.88%	3.85%-7.86%	5.37%-5.88%	4.55%-5.88%
Liabilities from finance leases	4.86%-8.10%	1.75%-10.00%	4.93%-8.10%	5.50%-8.10%

20. Long-term Loans (Continued)

20.1 Loans

Movements of loans in Baht currency and foreign currencies as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million

	Consolidated			Total equivalent to Baht
	Currency			
	Baht	US Dollar	Yen	
Balance as at December 31, 2006	64,230.09	655.67	23,000.00	94,905.87
- Additions	9,346.02	-	-	9,346.02
- Repayments	(12,274.44)	(23.67)	-	(13,132.40)
- Gain on exchange rate	-	-	-	(1,611.03)
- Business disposals	(10,131.67)	(13.88)	-	(10,605.11)
- Current portion	(8,073.50)	(11.18)	-	(8,452.47)
Balance as at December 31, 2007	43,096.50	606.94	23,000.00	70,450.88

Unit: Million

	The Company			Total equivalent to Baht
	Currency			
	Baht	US Dollar	Yen	
Balance as at December 31, 2006	55,400.00	364.63	23,000.00	75,643.86
- Additions	6,000	-	-	6,000.00
- Repayments	(11,000.00)	(10.81)	-	(11,391.85)
- Gain on exchange rate	-	-	-	(969.60)
- Current portion	(8,000.00)	(11.18)	-	(8,378.97)
Balance as at December 31, 2007	42,400.00	342.64	23,000.00	64,903.44

20. Long-term Loans (Continued)

20.2 Bonds

Bonds as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million

	Consolidated			
	2007		2006	
	Baht	USD	Baht	USD
Unsecured unsubordinated bonds				
- USD currency	33,104.55	976.97	50,329.75	1,390.67
- Baht currency	108,353.00	-	73,932.28	-
<u>Less</u> Current portion				
- USD currency	-	-	(7,002.59)	(193.28)
- Baht currency	-	-	(1,750.58)	-
Total	141,457.55	976.97	115,508.86	1,197.39

Unit: Million

	The Company			
	2007		2006	
	Baht	USD	Baht	USD
Unsecured unsubordinated bonds				
- USD currency	33,104.55	976.97	30,309.76	836.57
- Baht currency	89,853.00	-	70,118.00	-
Total	122,957.55	976.97	100,427.76	836.57

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 financial institution 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 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.

20. Long-term Loans (Continued)

20.2 Bonds (Continued)

On March 20, 2007, the Company issued unsecured unsubordinated bonds for sale to financial institution investors amounting to Baht 6,000 million with a redemption period of eight years at a fixed interest rate of 4.86% per annum, payable every six months, to be redeemed on March 20, 2015.

On June 29, 2007, the Company issued unsecured and unsubordinated JPY bonds (Samurai Bonds) for sale to financial institution 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 of 5.75% per annum for THB bonds amounting to THB 1,695 million at a fixed interest rate of 5.18% per annum, to be redeemed on August 1, 2014.

On December 14, 2007, the Company issued three tranches of unsecured unsubordinated bonds totalling Baht 8,000 million. The details are as follows:

First tranche for sale to general and institutional investors amounting to Baht 6,000 million with a redemption period of seven years at a fixed interest rate of 5.00% per annum during the first three years and 5.95% per annum for the forth to seventh year, payable every six months, to be redeemed on December 14, 2014.

Second tranche for sale to general and institutional investors amounting to Baht 1,500 million with a redemption period of ten years at a fixed interest rate of 5.87% per annum, payable every six months, to be redeemed on December 14, 2017.

Third tranche for sale to institutional investors amounting to Baht 500 million with a redemption period of 11 years at a fixed interest rate of 5.91% per annum, payable every six months, to be redeemed on December 14, 2018.

20. Long-term Loans (Continued)

20.2 Bonds (Continued)

On March 27, 2003, PTTEP issued 2,500,000 unsecured unsubordinated bonds at a face value of Baht 1,000 per unit, totaling 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 February 12, 2007, PTTEP issued 3,500,000 unsecured unsubordinated bonds at a face value of Baht 1,000 per unit totaling Baht 3,500 million with a redemption period of three years. The bonds bear interest at the rate of 4.88% per annum, payable every six months on February 12 and August 12 of every year, to be redeemed on February 12, 2010.

On June 15, 2007, PTTEP issued three tranches of unsecured unsubordinated bonds for sale to general and institutional investors totaling Baht 12,500 million. The details are as follows:

	Tranche 1	Tranche 2	Tranche 3
Aggregate amount of bonds	6,000	3,500	3,000
Tenor	3 years	5 years	15 years NCS*
Interest rate	6MFDR+0.99%**	3.91% per annum	5.13% per annum
Maturity date	June 15, 2010	June 15, 2012	June 15, 2022
Type of offering	General Investors	General / Institutional Investors	Institutional Investors

*NCS (Non Call 5 years): the Company has the right to redeem such bonds in Year 5 or 2012.

** On September 4, 2007, the Company entered into an interest rate swap contract (IRS) with a financial institution for tranche 1 bonds amounting to Baht 6,000 million 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%)

20. Long-term Loans (Continued)

20.3 Liabilities from Finance Leases

Liabilities from finance leases as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Consolidated		Unit: Million Baht The Company	
	2007	2006	2007	2006
Liabilities from finance leases				
- Not later than 1 year	193.17	252.66	178.04	132.49
- Later than 1 year but not later than 5 years	507.39	620.73	453.22	420.86
Future finance charges on finance leases	(62.34)	(89.84)	(56.78)	(65.50)
Present value of liabilities from finance leases	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>
Present value of liabilities from finance leases				
- Current (Not later than 1 year)	159.36	208.97	146.36	101.18
- Non-current (Later than 1 year but not later than 5 years)	<u>478.86</u>	<u>574.58</u>	<u>428.12</u>	<u>386.67</u>
Total	<u>638.22</u>	<u>783.55</u>	<u>574.48</u>	<u>487.85</u>

20. Long-term Loans (Continued)

Maturities of long-term loans as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated					
	2007					
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Total
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>220,999.12</u>

Unit: Million Baht

	Consolidated					
	2006					
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Total
Not later than 1 year	391.85	12,258.15	7,002.59	1,750.58	208.97	21,612.14
Later than 1-2 years	405.21	8,656.26	-	1,263.70	207.80	10,532.97
Later than 2-5 years	8,948.61	30,560.89	-	19,100.00	366.78	58,976.28
Later than 5 years	19,961.33	13,723.58	43,327.16	51,818.00	-	128,830.07
Total	<u>29,707.00</u>	<u>65,198.88</u>	<u>50,329.75</u>	<u>73,932.28</u>	<u>783.55</u>	<u>219,951.46</u>

20. Long-term Loans (Continued)

Unit: Million Baht

	The Company					
	2007					
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Total
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

Unit: Million Baht

	The Company					
	2006					
	Foreign currency loans	Baht currency loans	Foreign currency bonds	Baht currency bonds	Liabilities from finance leases	Total
Not later than 1 year	391.85	11,000.00	-	-	101.18	11,493.03
Later than 1-2 years	405.21	8,000.00	-	-	109.08	8,514.29
Later than 2-5 years	6,744.78	26,400.00	-	18,300.00	277.59	51,722.37
Later than 5 years	12,702.02	10,000.00	30,309.76	51,818.00	-	104,829.78
Total	20,243.86	55,400.00	30,309.76	70,118.00	487.85	176,559.47

21. Provision for Decommissioning Costs

The Group recognized provision for liabilities as at December 31, 2007 for decommissioning costs expected to be incurred in the future as follows:

	Unit: Million Baht
	<u>Consolidated</u>
Balance as at December 31, 2006	10,712.39
Exchange rate differences	(692.09)
Provision for decommissioning costs during the year	970.60
Balance as at December 31, 2007	<u>10,990.90</u>

22. Other Non-current Liabilities

Other non-current liabilities as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	<u>Consolidated</u>		<u>The Company</u>	
	2007	2006	2007	2006
Retention (due later than 1 year)	409.35	869.55	363.05	676.94
Provision for loss on lawsuits	13.60	218.60	13.60	218.60
Deferred revenue	437.12	335.35	435.93	227.49
Other advances received	325.60	282.43	325.60	275.68
Pension Fund	33.43	23.25	5.28	4.72
Long-term liability: Make-up	4,085.13	-	4,085.13	-
Others	747.21	587.18	-	-
Total	<u>6,051.44</u>	<u>2,316.36</u>	<u>5,228.59</u>	<u>1,403.43</u>

Long-term liability (make-up) arise from the amount of 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 advance payment of untake-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.

23. Share Capital

As at December 31, 2007, the Company has authorized share capital comprising 2,857,245,725 ordinary shares (as at December 31, 2006: 2,857,245,725 ordinary shares) with a par value of Baht 10 each. The issued and fully paid-up share capital comprised of 2,817,388,125 ordinary shares (as at December 31, 2006: 2,804,925,625 ordinary shares). 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
September 1, 2005	183	1 : 1	17.26	22.74	August 31, 2010
September 29, 2006	234	1 : 1	2.88	17.12	September 28, 2011
			<u>20.14</u>	<u>39.86</u>	

24. Reserves

24.1 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.

On April 26, 2006, the Company appropriated net income amounting to Baht 7,245,725 as legal reserve. Accordingly, the legal reserve balance as at December 31, 2006 was Baht 2,857.25 million meaning that the reserve reached 10% of the Company's authorized share capital, as stipulated in the Act.

24.2 Reserve for Self-insurance Fund

Reserves for Self-insurance Fund as at December 31, 2007 and 2006 are detailed as follows:

	Unit : Million Baht	
	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2006	888.12	888.12
Appropriated net income for 2007	40.64	40.64
Balance as at December 31, 2007	<u>928.76</u>	<u>928.76</u>

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.

25. 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 Company's 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.

Basic earnings per share and diluted earnings per share for the years ended December 31, 2007 and 2006 are calculated as follows:

Consolidated

	Basic Earnings per Share		Diluted Earnings per Share	
	2007	2006	2007	2006
Net income attributable to ordinary shareholders (Baht)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,803,593,785	95,582,191,540
Adjustment of net income (Baht)	-	-	(231,711,754)	(63,743,020)
Net income for calculation of earnings per share (Baht)	97,803,593,785	95,582,191,540	97,571,882,031	95,518,448,520
Weighted average number of ordinary shares for calculation of earnings per share (Shares)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
Income (Baht/share)	34.82	34.14	34.58	34.02

25. Earnings per Share (Continued)

The Company

	Basic Earnings per Share		Diluted Earnings per Share	
	2007	2006	2007	2006
Net income attributable to ordinary shareholders (Baht)	63,226,199,616	64,875,597,437	63,226,199,616	64,875,597,437
Weighted average number of ordinary shares for calculation of earnings per share (Shares)	2,808,668,938	2,799,752,669	2,821,850,814	2,807,486,172
Earnings per share (Baht/share)	22.51	23.17	22.41	23.11

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 23.

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 13, 2007, PTTEP registered a change in its issued and fully paid-up capital to 3,297.42 million ordinary shares with a par value of Baht 1 per share, totalling Baht 3,297.42 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, 2007, the employees had exercised warrants for 37.42 million ordinary shares. Therefore, 24.58 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	9.55	0.45	July 31, 2008
August 1, 2004	36.60	1 : 5	9.76	4.24	July 31, 2009
August 1, 2005	55.60	1 : 5	6.19	7.81	July 31, 2010
August 1, 2006	91.20	1 : 5	2.14	11.86	July 31, 2011
			<u>37.42</u>	<u>24.58</u>	

25. Earnings per Share (Continued)

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	-	29.97	October 15, 2012

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	6.46	22.54	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	-	907.81	June 28, 2011
September 28, 2007	2.88	1 : 1	-	39.64	September 27, 2011
			-	947.45	

25. Earnings per Share (Continued)

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	-
			<u>127.50</u>	<u>193.91</u>	

BCP 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
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>	

26. Sales and Services

Sales and services for the years ended December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Oil products	1,116,461.56	870,590.63	1,073,812.17	883,609.72
Gas products	255,932.18	223,916.98	274,003.93	248,221.81
Petrochemical products	124,393.92	122,261.20	59,728.47	55,200.76
Utility products	5,459.20	3,608.12	-	-
Services	6,088.52	6,457.06	-	-
<u>Less : Petroleum royalties and remuneration</u>	<u>12,529.16</u>	<u>12,848.71</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total	<u>1,495,806.22</u>	<u>1,213,985.28</u>	<u>1,407,544.57</u>	<u>1,187,032.29</u>

26. Sales and Services (Continued)

Sales and services for the years ended December 31, 2007 and 2006 include sales to government agencies and state enterprises amounting to Baht 110,975.60 million (2006: Baht 97,954.89 million) in the consolidated financial statements, and Baht 110,379.65 million (2006: Baht 97,184.52 million) in the Company's financial statements.

27. Other Income

Other income for the years ended December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Interest income	3,671.74	3,396.65	2,417.34	1,783.70
Penalty income	337.65	379.93	329.40	574.44
Transportation income	4,613.40	5,252.20	4,693.53	6,075.48
Dividend income	364.11	493.12	19,515.85	18,016.98
Compensation for loan interest on advance payments for gas purchased	-	3,544.26	-	3,544.26
Gain on foreign exchange	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
Others	3,359.32	2,228.78	2,728.39	1,980.44
Total	<u>17,738.60</u>	<u>25,219.82</u>	<u>33,232.02</u>	<u>36,919.41</u>

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.

28. Share of Net Income from Investments under the Equity Method

The share of net income from investments under the equity method for the years ended December 31, 2007 and 2006 includes share of gain (loss) on foreign exchange as follows:

	Unit: Million Baht	
	Consolidated	
	2007	2006
Share of net income before gain (loss) on foreign exchange	28,083.45	15,312.53
<u>Add share of gain (loss) on foreign exchange</u>	<u>2,996.78</u>	<u>3,826.92</u>
<u>Total</u>	<u>31,080.23</u>	<u>19,139.45</u>

29. Operating Income

The following expenditure items, classified by natures, were charged in arriving at the operating income for the years ended December 31, 2007 and 2006:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Gain (loss) on foreign exchange	5,392.38	9,924.88	3,547.51	4,944.11
Depreciation of property, plant and equipment				
- Owned assets	24,759.86	25,311.26	5,148.71	6,187.76
- Leased assets under finance leases	186.37	146.79	127.74	86.81
Amortization of intangible assets				
- Goodwill (negative goodwill)	2,313.84	(1,516.78)	-	-
- Other intangible assets	1,189.92	616.29	877.75	368.32
Reversal of loss on impairment of property, plant and equipment				
- Current operations	(115.13)	(4.48)	(504.67)	(4.48)
Staff costs	10,470.89	9,626.18	5,222.09	4,753.42

30. Interest Expenses

Interest expenses for the years ended December 31, 2007 and 2006 are as follows:

Unit: Million Baht

	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Loans from financial institutions	1,985.64	2,701.69	942.66	1,014.89
Bonds	8,248.51	7,458.83	6,673.87	5,667.09
Liabilities from finance leases	51.58	32.10	34.06	18.79
Others	172.92	193.93	-	0.18
Total	<u>10,458.65</u>	<u>10,386.55</u>	<u>7,650.59</u>	<u>6,700.95</u>

31. Segment Information

The financial information by business segment presented in the consolidated financial statements for the years ended December 31, 2007 and 2006 is as follows:

31. Segment Information (Continued)

Consolidated

For the year ended December 31, 2007

	Unit: Million Baht						
	Oil	Exploration, production and natural gas		Petro- chemicals	Others	Elimi- nation	Total
		Natural gas	Petroleum exploration and production				
Sales - others	1,199,773.29	221,729.81	18,318.52	68,513.76	-	-	1,508,335.38
- related parties	9,296.29	45,678.63	75,740.35	2,235.66	-	(132,950.93)	-
Petroleum royalties and remuneration	-	-	(12,529.16)	-	-	-	(12,529.16)
Net sales	1,209,069.58	267,408.44	81,529.71	70,749.42	-	(132,950.93)	1,495,806.22
Gross margin	14,815.21	53,708.24	57,630.39	19,201.57	-	(327.97)	145,027.44
EBITDA	8,607.16	54,685.08	66,849.52	19,751.21	(2,481.98)	(65.47)	147,345.52
Depreciation and amortization	2,551.80	5,135.33	15,970.41	2,771.93	153.00	1,867.52	28,449.99
EBIT	6,055.36	49,549.75	50,879.11	16,979.28	(2,634.98)	(1,932.99)	118,895.53
Share of net income (loss) from investments under equity method	0.13	14.63	(21.47)	173.11	57,426.94	(26,513.11)	31,080.23
Interest-net							(6,786.91)
Other income							9,219.58
Gain on foreign exchange							5,392.38
Income taxes Expenses from judgment of Supreme Administrative Court							(41,419.08)
Minority interests							(15,753.48)
Net Income							<u>97,803.59</u>
Segment assets	207,869.18	228,575.66	179,590.79	10,063.47	75,232.19	-	701,331.29
Inter-company assets	6,944.08	5,483.36	10,051.61	0.82	29,211.48	(51,691.35)	-
Investments under equity method	1.36	16,645.61	397.24	1,662.84	267,888.19	(96,644.05)	189,951.19
Total segment assets	214,814.62	250,704.63	190,039.64	11,727.13	372,331.86	(148,335.40)	891,282.48
Non-allocated assets							1,068.99
Total Assets							<u>892,351.47</u>
Segment liabilities	154,537.35	52,310.97	64,366.67	3,833.50	203,913.46	-	478,961.95
Inter-company liabilities	14,633.83	24,190.23	4,376.03	5.71	8,485.55	(51,691.35)	-
Total segment liabilities	169,171.18	76,501.20	68,742.70	3,839.21	212,399.01	(51,691.35)	478,961.95
Non-allocated liabilities							14,738.00
Total Liabilities							<u>493,699.95</u>
Capital Expenditure	2,876.85	23,174.19	41,203.13	28,401.90	3,439.47	-	99,095.54

31. Segment Information (Continued)

Consolidated

For the year ended December 31, 2006

Unit: Million Baht

	Oil	Exploration, production and natural gas	Petroleum exploration and production	Refining	Petro- chemicals	Others	Elimi- nation	Total
Sales - others	930,391.06	192,554.24	19,566.30	12,288.59	72,033.80	-	-	1,226,833.99
- related parties	65,051.46	52,129.69	69,701.06	64,100.51	4,642.27	-	(255,624.99)	-
Petroleum royalties and remuneration	-	-	(12,848.71)	-	-	-	-	(12,848.71)
Net sales	995,442.52	244,683.93	76,418.65	76,389.10	76,676.07	-	(255,624.99)	1,213,985.28
Gross margin	12,655.18	43,874.67	55,308.48	5,907.21	24,179.67	-	(443.28)	141,481.93
EBITDA	5,003.40	44,805.96	63,313.21	6,468.88	24,334.12	(619.55)	(631.17)	142,674.85
Depreciation and amortization	2,054.19	5,571.19	14,898.52	740.83	2,691.66	48.22	750.42	26,755.03
EBIT	2,949.21	39,234.77	48,414.69	5,728.05	21,642.46	(667.77)	(1,381.59)	115,919.82
Share of net income (loss) from investments under equity method	0.17	80.24	(8.66)	-	215.16	52,537.61	(33,685.07)	19,139.45
Interest-net								(7,219.79)
Other income								12,031.36
Gain on foreign exchange								9,924.88
Income taxes								(35,882.71)
Effect from judgment of Supreme Administrative Court								321.59
Minority interests								(18,652.41)
Net Income								95,582.19
Segment assets	132,128.60	210,207.08	149,317.62	-	116,940.40	43,113.43	-	651,707.13
Inter-company assets	1,225.95	11,182.03	8,076.58	-	719.91	1,252.30	(22,456.77)	-
Investments under equity method	1.10	197.71	419.21	-	6,554.54	229,929.12	(136,868.71)	100,232.97
Total segment assets	133,355.65	221,586.82	157,813.41	-	124,214.85	274,294.85	(159,325.48)	751,940.10
Non-allocated assets								1,251.77
Total Assets								753,191.87
Segment liabilities	71,620.30	48,747.95	52,016.14	-	27,836.82	183,070.68		383,291.89
Inter-company liabilities	2,998.47	6,687.30	4,215.23	-	4,588.72	3,967.05	(22,456.77)	-
Total segment liabilities	74,618.77	55,435.25	56,231.37	-	32,425.54	187,037.73	(22,456.77)	383,291.89
Non-allocated liabilities								13,839.22
Total Liabilities								397,131.11
Capital Expenditure	2,942.95	35,314.10	39,419.21	31.63	17,061.71	2,408.94	-	97,178.54

31. 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 oil business in 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 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 refining business, including the processing and distribution of finished oil products to serve both domestic and overseas customers.

Petrochemical Business

The Group operates petrochemical business including 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 comprises of other segments, none of which constitutes separately reportable segments.

32. 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

32.1 Risks from Foreign Exchange Rates

During the year ended December 31, 2007, the Company entered into forward bought foreign exchange contracts to settle for payment for the procurement of raw materials and the repayment of foreign loans amounting to USD 630 million or equivalent to approximately Baht 21,236.95 million, maturing within January and March 2008. The Company entered into forward sold foreign exchange contracts to pay for the import of finished oil amounting to USD 109.46 million or equivalent to approximately Baht 3,703.34 million, maturing in January 2008.

Receivable amounts and exchange rates of the forward foreign exchange contracts as at December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Forward bought foreign exchange contracts				
At the rate of Baht 33.3970-44.0560 = 1 USD	<u>22,454.28</u>	<u>7,217.28</u>	<u>21,236.95</u>	<u>5,854.99</u>
Forward sold foreign exchange contracts				
At the rate of Baht 33.3014-39.3500 = 1 USD	<u>3,703.34</u>	<u>2,934.15</u>	<u>3,703.34</u>	<u>2,925.37</u>

32. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

32.2 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, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
- Baht 4,040 million/USD 100 million	-	3,623.08	-	3,623.08
- USD 50 million/Baht 1,695 million	1,695.00	-	1,695.00	-
- Yen 36,000 million/USD 290.51 million	9,843.93	-	9,843.93	-
- USD 60.82 million /Baht 2,500 million	-	2,203.82	-	-
- USD 193.28 million /Yen 23,000 million	-	7,002.59	-	-
Total	<u>11,538.93</u>	<u>12,829.49</u>	<u>11,538.93</u>	<u>3,623.08</u>

The maturity of contracts can be analyzed as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Later than 1 year but not later than 5 years	-	7,002.59	-	-
Later than 5 years	<u>11,538.93</u>	<u>5,826.90</u>	<u>11,538.93</u>	<u>3,623.08</u>
Total	<u>11,538.93</u>	<u>12,829.49</u>	<u>11,538.93</u>	<u>3,623.08</u>

32. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

32.3 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, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Interest rate swap contracts to swap floating for fixed rate in Baht currency	8,500.00	504.13	-	-
Interest rate swap contracts to swap floating for fixed rate in USD currency	4,703.24	5,028.83	-	-
Total	<u>13,203.24</u>	<u>5,532.96</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

The maturity of the contracts can be analyzed as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated		The Company	
	2007	2006	2007	2006
Later than 1 year but not later than 5 years	7,379.26	264.13	-	-
Later than 5 years	5,823.98	5,268.83	-	-
Total	<u>13,203.24</u>	<u>5,532.96</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

32.4 Risks from Fluctuations in Oil Market Prices

As at December 31, 2007, the outstanding forward oil contracts that the Company entered into had a maturity period within July 2008. The volume of oil according to such contracts is 1.71 million barrels.

32.5 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 current economic situation, focusing cash sales to retail customers and assessing credit risks of each customer group, determining procedures for risk prevention and reduction, including rating credit for all trading partners of the Company.

32. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

32.6 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, 2007 and 2006 as follows:

	Unit: Million Baht			
	Consolidated			
	2007		2006	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Long-term loans–Baht currency	51,170.00	52,901.25	65,198.88	66,057.69
Long-term loans–Foreign currencies	27,733.35	27,551.76	29,706.99	29,503.85
Secured unsubordinated bonds – Baht currency	-	-	3,314.28	3,279.36
Unsecured unsubordinated bonds – Baht currency	108,353.00	108,710.59	70,618.00	74,306.70
Unsecured unsubordinated bonds – Foreign currencies	33,104.55	36,093.26	50,329.75	47,029.35
Forward bought foreign exchange contracts	-	32.51	-	27.84
Forward sold foreign exchange contracts	-	13.06	-	0.42
Cross-currency and interest rate swap contracts	-	1,368.96	-	690.45
Participating swap contracts	-	(253.92)	-	(345.36)
Forward oil contracts	-	57.48	-	7.73

32. Disclosure of Financial Instruments (Continued)

Unit: Million Baht

	The Company			
	2007		2006	
	Carrying Value	Fair Value	Carrying Value	Fair Value
Long-term loans – Baht currency	50,400.00	52,131.25	55,400.00	56,258.81
Long-term loans – Foreign currencies	18,882.41	18,700.82	20,243.86	20,040.72
Unsecured unsubordinated bonds – Baht currency	89,853.00	90,351.85	70,118.00	73,806.70
Unsecured unsubordinated bonds – Foreign currencies	33,104.55	36,093.26	30,309.76	26,908.92
Forward bought foreign exchange contracts	-	25.83	-	21.02
Forward sold foreign exchange contracts	-	13.06	-	0.56
Cross-currency and interest rate swap contracts	-	1,126.28	-	353.29
Participating swap contracts	-	(253.92)	-	(345.36)
Forward oil price contracts	-	57.48	-	(11.35)

33. Dividend Payment

On April 30, 2007, the Annual Shareholders' meeting of the Company approved the dividend payment for the year 2006 of Baht 10.50 per share, amounting to Baht 29,451.12 million. On September 22, 2006, the Company paid the interim dividends for the operating results of the first half of 2006 at Baht 5.00 per share amounting to Baht 14,023 million. The remaining dividends of Baht 5.50 per share amounting to Baht 15,428.12 million were paid on May 15, 2007.

On August 31, 2007, the Company's board of directors' meeting No.8/2007 approved the interim dividend payments for the operating results of the first half of 2007 at Baht 5.00 per share, amounting to Baht 14,065.95 million. The Company paid the dividends on September 28, 2007.

34. Business Acquisition

On May 25, 2007, the Company acquired and established a new subsidiary, PTT Retail Business Company Limited (PTTRB) with 100% interest to acquire the entire retail petroleum business of ConocoPhillips in Thailand. The acquisition date was June 28, 2007, as discussed in Note 11.7.

Details of the net assets acquired and goodwill are as follows:

	Unit: Million Baht
Consideration	9,528.80
<u>Less</u> Fair value of net assets acquired	<u>5,525.98</u>
Goodwill	<u>4,002.82</u>

The assets and liabilities derived from the acquisition are as follows:

	Unit: Million Baht
Cash and cash equivalents	802.30
Current investments	15.34
Accounts receivable	221.08
Inventories and supplies	633.92
Other current assets	140.52
Property, plant and equipment (Note 13)	3,355.52
Intangible assets (Note 14)	1,092.24
Other non-current assets	1,294.28
Accounts payable	(1,773.35)
Accrued expenses	(88.71)
Other current liabilities	(30.28)
Other non-current liabilities	<u>(136.88)</u>
Fair value of net assets	5,525.98
<u>Less</u> Purchase consideration	<u>9,528.80</u>
Goodwill	<u>4,002.82</u>

35. Business Disposal

Since November 9, 2007, the status of PTTCH has changed from subsidiary of PTT to associate. Consequently, the statuses of PTTICT, PTTUT, and PPCL also changed from subsidiary to associate as discussed in Note 11.7. The effect of this business disposal is as follows:

35. Business Disposal (Continued)

	Unit: Million Baht				
	<u>PTTCH</u>	<u>PTTICT</u>	<u>PTTUT</u>	<u>PPCL</u>	<u>Total</u>
Cash and cash equivalents	24,419.50	123.12	1,028.63	307.69	25,878.94
Accounts receivable	10,133.13	248.73	149.51	-	10,531.37
Inventories and supplies	5,535.48	-	82.11	-	5,617.59
Other current assets	1,579.21	31.96	521.79	372.54	2,505.50
Investments accounted for under the equity method	6,287.55	-	-	-	6,287.55
Property, plant and equipment (Note 13)	71,126.09	27.71	8,575.56	6,082.48	85,811.84
Intangible assets (Note 14)	4,946.30	3.48	8.80	2.79	4,961.37
Deferred tax assets (Note 15)	0.81	-	-	-	0.81
Other non-current assets	888.37	1.70	186.29	4.12	1,080.48
Bank overdrafts and short-term loans from financial institutions	(57.34)	-	-	-	(57.34)
Accounts payable	(10,435.86)	(198.29)	(1,146.43)	(19.20)	(11,799.78)
Current portion of long-term loans	(2,423.71)	(4.14)	(0.76)	(3.34)	(2,431.95)
Income tax payable	(990.48)	-	-	-	(990.48)
Accrued expenses	(415.50)	(17.74)	(25.78)	(2.10)	(461.12)
Other current liabilities	(1,900.22)	(71.75)	(174.40)	(1,358.67)	(3,505.04)
Long-term loans	(19,180.62)	(15.45)	(3,431.25)	(3,008.22)	(25,635.54)
Deferred tax liabilities (Note 15)	(636.22)	-	-	-	(636.22)
Other non-current liabilities	(135.09)	(1.04)	(192.42)	-	(328.55)
Net shareholders' equity	88,741.40	128.29	5,581.65	2,378.09	96,829.43
<u>Less</u> Minority interests as at the date of disposal	35,144.42	102.63	3,348.99	1,426.85	40,022.89
Investments accounted for under the equity method as at the date of disposal	53,596.98	25.66	2,232.66	951.24	56,806.54
<u>Less</u> Outstanding investment after business disposal	48,226.02	25.66	2,232.66	951.24	51,435.58
Investment disposed of (Note 11.7)	5,370.96	-	-	-	5,370.96

36. Reclassification

For comparative purposes, the Group has reclassified certain items in the consolidated and the Company's financial statements for the year ended December 31, 2006 to ensure consistency with the presentation in the consolidated and the Company's financial statements for the year ended December 31, 2007.

37. Promotional Privileges

The Company received promotional privileges from the Board of Investments (BOI) under the Investment Act, B.E. 2520 (1977) for the following projects: 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, and Bangchak utility project. The promotional privileges include exemption from import duties for the machinery approved by the BOI and corporate income tax exemption on the net income from the promoted business for a period eight years starting from the date on which the first sale is realized.

The sales from the promoted and non-promoted businesses for the years ended December 31, 2007 and 2006 are as follows:

	Unit : Million Baht	
	The Company	
	2007	2006
Promoted business	40,922.45	38,014.36
Non-promoted business	1,366,622.12	1,149,017.93
Total	1,407,544.57	1,187,032.29

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.

37. Promotional Privileges (Continued)

TTM-T received promotional privileges for its public utility and basic services business Category 7.1 and natural gas transmission pipeline business Category 7.7. The promotional privileges include exemption from various taxes and duties approved by the BOI, and corporate income tax exemption not exceeding Baht 13,724 million on the net income from the promoted business for eight years starting from the date on which the first sale is realized. The amount of tax exemption is adjusted in accordance with the investment excluding land and effective working capital on the date of initial operation. The promotional privileges also include 50% of 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, and exemption from import duties for the machinery 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.

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 Administrative Court

On August 31, 2006, the Foundation for Consumers and a group of individuals totalling 5 persons (the "Claimants") filed a petition to the Supreme Administrative Court (the Court), naming the Cabinet, the Prime Minister and the Minister of Energy as respondents (the "Respondents"), seeking the court to order the revocation of two Royal Decrees issued under the Corporatization Act B.E. 2542 (A.D. 1999) in relation to the privatization of the Petroleum Authority of Thailand to PTT Public Company Limited. The Company later filed a petition to be a respondent.

On December 14, 2007, the Court rendered a judgment as per the red case no.f.35/2550, as follows:

- (1) The Court rejected the request of the Claimants for revocation of the Royal Decree Determining the Powers, Rights and Benefits of PTT Public Company Limited B.E. 2544 (A.D. 2001), as amended by the Royal Decree Determining the Powers, Rights and Benefits of PTT Public Company Limited (No.2) B.E. 2550 (A.D. 2007) and the revocation of the Royal Decree Determining the Time for Repealing the Laws Governing the Petroleum Authority of Thailand B.E.2544 (A.D. 2001).
- (2) The Court ordered the respondents to jointly separate the assets that are public domain property, the rights to use land for laying the petroleum pipeline networks, as well as to separate the powers and rights that belong to the state from the powers and rights of the Company. Such separation must be completed before the appointment of the Energy Industry Supervisory Committee in accordance with the Energy Industry Act B.E. 2550 (A.D. 2007)

The principle used for the separation of assets, powers and rights under the Court's judgment is to separate the assets acquired by the corporatization of the Petroleum Authority of Thailand (the "Petroleum Authority") on the date of incorporation of PTT Public Company Limited on October 1, 2001, consisted of:

- (1) Land that the Petroleum Authority acquired by using the funds of the State and exercising expropriation rights, of which the Court ruled that such land is public domain property and the State's treasury.

38. Compliance with the judgment of the Supreme Administrative Court (Continued)

- (2) Rights over private land used for laying the petroleum pipeline networks which the Petroleum Authority exercised the public powers which was an act as a governmental organization that forced over the private property and paid compensation by using the State's property.
- (3) Assets being natural gas pipelines and equipments that are composed to be parts of the natural gas pipeline networks, which are considered as assets derived from the Petroleum Authority's exercise of the public powers over private land, using the funds of the Petroleum Authority to compensate the owners or those who had possession rights over the land.

The Company still has the rights to use these separated assets. However, the Company has to pay for compensation stipulated by the Ministry of Finance. The compensation shall be paid after the Treasury Department and the Company have entered into the agreement.

On December 25, 2007, the Office of the Supreme Administrative Court sent a letter to the Respondents asking for the progress of the compliance with the judgment of the court in order to subsequently report to the Court. The Company sent reports of the progress of compliance with the judgment of the Court as follows:

- First time: On January 11, 2008, the Company clarified on the separation of public powers that from an enactment of the Energy Industry Act B.E. 2550 (A.D.2007), which was effective on December 11, 2007, the Company has no public powers any more.
- Second time: On January 31, 2008, the Company submitted the list of assets of the Petroleum Authority as at September 30, 2001, which were transferred to the Ministry of Finance.
- Third time: On February 14, 2008, the Company reported about the actions taken between the Company and the Treasury Department pertaining to the assets transferred to the Ministry of Finance under the Court's judgment and the execution of the Memorandum of Understanding regarding prescribing the criterion for charging compensation for the use of the assets transferred to the Ministry of Finance.

On February 1, 2008, the Company submitted a petition to the Court seeking for an extension of time to comply with the Court's judgment for an additional period of 30 days from the date His Majesty the King has appointed the Energy Industry Supervisory Committee. The Court approved the Company's petition as requested. His Majesty the King appointed the Energy Industry Supervisory Committee on February 1, 2008, therefore, the compliance with the judgment of the Court shall be completed on March 2, 2008.

Due to the compliance with the judgment regarding the assets separation discussed above, the Company made correction for accounting errors in the financial statements for the year ended December 31, 2007, as discussed in Note 3.3.

On February 1, 2008, the Treasury Department and the Company executed a Memorandum of Understanding regarding prescribing the criterion for charging compensation for the use of assets transferred to the Ministry of Finance. The details are as follows:

- (1) The calculation principle of the compensation for separated assets is based on the revenue sharing concept from the throughput revenues of the natural gas pipelines that are transferred to the Ministry of Finance.

38. Compliance with the judgment of the Supreme Administrative Court (Continued)

- (2) Compensation for the use of separated assets is set at the progressive rate in which the minimum annual rental fee to be paid to the Ministry of Finance is Baht 180 million and the maximum is Baht 550 million.

The Treasury Department and the Company will employ agreements under the Memorandum of Understanding as principles for setting up a lease agreement to be entered into later.

At the beginning, the Company has to pay compensation for the assets use including non-compound interest of 7.5% per annum. The first payment will be made after the lease agreement is signed by the Treasury Department and the Company.

The estimated expenses pertaining to compliance with the judgment of the Court which were accounted in the Income Statement for the year ended December 31, 2007, are as follows:

	Unit: million Baht
Compensation for the use of separated assets from October 2001 to December 2007	1,330.08
Interest paid on the compensation	238.62
Related corporate income taxes	<u>1,255.96</u>
Decrease in net income	<u>2,824.66</u>

39. Commitments and Contingent Liabilities

39.1 Commitments to subsidiaries, associates, joint ventures and other related companies are as follows:

According to a condition with a financial institution, the Company entered into two Shareholder's Commercial Support Arrangements with its two associates with credit limits of USD 100 million and USD 90 million, respectively. The Company has obligations under these arrangements in the form of extension of credit for raw materials and/or advance product payments. As at December 31, 2007, the commercial credit lines were not used.

The Company has an obligation with a subsidiary in a foreign country under a commercial credit agreement in the form of extension of credit for raw materials with a credit limit of USD 100 million. As at December 31, 2007, the commercial credit line was used up.

The Company has entered into Sponsor Support Agreements with two joint ventures with a credit limit equal to the loan obligations of the two joint ventures to a financial institution. As at December 31, 2007, the Company had the remaining commitment of USD 261.30 million or approximately Baht 8,854.15 million.

The Company has provided a loan to a subsidiary according to the Company's shareholding percentage with a credit limit of Baht 1,600 million. As at December 31, 2007, the Company has provided the loan amount of Baht 1,200 million to the subsidiary. The remaining credit is Baht 400 million.

As at December 31, 2007, the Group had obligations under various Shareholder Agreements to pay for ordinary shares totalling Baht 2,837.83 million in the consolidated financial statements and in the Company's financial statements.

39. Commitments and Contingent Liabilities (Continued)

- 39.2 As at December 31, 2007, the Group and the Company had contingent liabilities in the form of letters of guarantee amounting to Baht 1,028.62 million in the consolidated financial statements and Baht 173.75 million in the Company's financial statements.
- 39.3 As discussed in Note 38, the Company has commitments to comply with the judgment of the Supreme administrative Court (the Court). Occasionally, the Company has reported the progress of its procedures to comply with the judgment as well as submitted related documents to the Office of the Administrative Court. Currently, the compliance procedures are under consideration of the Office of the Administrative Court with respect to the enforcement to comply with the Court's judgment.

40. Subsequent Events

- 40.1 On January 21, 2008, a subsidiary of PTTEP received the government approval to change its participation interest in the L21, 28 and 29/48 Projects from 100% to 70%.
- 40.2 On February 3, 2008, the Company had signed the Head of Agreement (HOA) with Qatargas Operating Company Limited (Qatargas) (a company which is 70% held by the Government of Qatar), for the long-term purchase of Liquefied Natural Gas (LNG) in total volume of 1 million tons per annum. Under the HOA, the LNG will be supplied into PTT LNG Receiving Terminal, located in Tumbon Maap Ta Put, Ampur Mueng, Payong Province. The terminal construction completion and import of LNG will be in the year 2011.
- 40.3 PTTGE, by the approval of PTT's Board of Directors, signed the Share Purchase Agreement (SPA) for the acquisition of 95% interest of business of PT. Mitra Aneka Rezeki (PT.MAR), a company registered in the Republic of Indonesia, from the existing shareholders of PT.MAR in an amount of USD 14.725 million, or equivalent to approximately Baht 490 million. The acquisition is done through Kalimantan Thai Palm Pte., Ltd. (KTP), a company registered in the Republic of Singapore of which PTTGE has 100% interest. On February 6, 2008, PTTGE, KTP and PT.MAR have fulfilled the conditions precedent of the SPA and PTTGE has made certain payments for the acquisition and the existing shareholders of PT.MAR transferred shares of 95% in PT.MAR to PTTGE (by KTP). PTTGE (by KTP) will make additional payments according to the agreement, the final payment will be made when all the conditions under the agreement are fulfilled. At present, PT.MAR's paid up capital is Indonesian Rupiah (IDR) 5,000 million (equivalent to approximate Baht 20 million) which consists of 5,000 million ordinary shares at 1,000,000 IDR per share. PT.MAR owns the permit to operate palm oil plantation and produce crude palm
- 40.4 The board of directors of the Company approved these financial statements for public issuance on February 22, 2008.
-