

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของกิจการร่วมค้า ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมกับบริษัทอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและเฉพาะบริษัท สินทรัพย์หนี้สินและค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้ารวมอยู่ในงบการเงินรวมในงวดปี 2549 เป็นสัดส่วนร้อยละ 51.90 13.09 และ 27.17 และงวดปี 2548 เป็นสัดส่วนร้อยละ 46.36 9.88 และ 26.98 ตามลำดับ และรวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดปี 2549 เป็นสัดส่วนร้อยละ 39.38 14.09 และ 26.48 และงวดปี 2548 เป็นสัดส่วนร้อยละ 33.73 13.16 และ 31.32 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่น่าเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



- 2 -

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะบริษัท การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(คุณหญิงจรรุวรรณ เมณฑกา)
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวจินตนา วานิชจร)
ผู้อำนวยการสำนักงาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2550

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2549	2548	2549	2548	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	18,520,906,222	30,507,066,433	7,152,100,391	13,821,767,602
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	6	8,241,233,830	5,137,051,000	5,186,351,217	2,540,645,742
ลูกหนี้การค้า	6	1,545,794,719	1,849,812,595	58,691,883	41,319,079
สินค้าคงเหลือ		333,028,078	291,803,473	21,523,471	40,545,776
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	7	3,997,819,595	2,409,789,188	2,162,016,678	1,489,923,909
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		469,749,255	534,971,060	54,354,256	110,462,082
ลูกหนี้อื่น		1,172,109,745	916,647,286	788,290,580	560,372,441
ดอกเบี้ยค้างรับ		48,707,872	97,281,075	88,858,781	134,478,487
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ		635,204,615	806,715,356	222,279,992	360,206,370
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		34,964,553,931	42,551,137,466	15,734,467,249	19,099,721,488
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	3, 9.2	418,704,378	397,862,789	45,610,919,608	38,916,753,798
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8.2	-	-	12,998,269,720	9,946,912,996
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	10	121,503,558,029	99,222,752,153	60,666,673,737	43,256,253,057
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		354,367,650	325,752,931	337,754,526	309,811,693
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11.2	-	27,267,312	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	12	475,624,631	676,742,519	168,795,679	314,433,114
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอการตัดบัญชี		2,556,322	10,696,585	2,556,322	6,390,806
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	13	93,542,692	105,130,129	14,998,848	14,907,176
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		122,848,353,702	100,766,204,418	119,799,968,440	92,765,462,640
รวมสินทรัพย์		157,812,907,633	143,317,341,884	135,534,435,689	111,865,184,128

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายมารุต มฤคทัต)
กรรมการผู้จัดการใหญ่(นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล)
ผู้จัดการฝ่ายบัญชีกลาง

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	852,762,152	1,204,721,957	225,003,055	258,432,251
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14 7,002,591,596	8,234,088,363	7,002,591,596	-
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	432,745,957	326,586,733	9,606,506	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	13,125,809,934	10,890,179,179	6,897,478,316	6,482,814,956
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	186,218,096	366,868,747	189,919,618	209,890,585
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	15,725,428,267	14,212,547,512	11,782,702,997	9,782,610,565
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,458,385,343	1,291,572,428	671,257,731	512,395,032
รวมหนี้สินหมุนเวียน	38,783,941,345	36,526,564,919	26,778,559,819	17,246,143,389
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8.3 -	-	2,216,296,190	-
หุ้นกู้	14 2,203,819,951	10,462,653,679	2,203,819,951	10,462,653,679
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11.2 13,057,089,619	12,408,244,776	8,529,379,993	7,806,670,485
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
รายได้รอการรับรู้	15 4,031,491,512	4,828,042,014	-	-
ประมาณการหนี้สินค่ารีดลอนอุปกรณ์การผลิต	16 10,712,387,696	7,019,362,087	6,794,024,576	4,287,004,685
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	17 499,728,017	375,155,381	487,905,667	365,392,862
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	30,504,516,795	35,093,457,937	20,231,426,377	22,921,721,711
รวมหนี้สิน	69,288,458,140	71,620,022,856	47,009,986,196	40,167,865,100
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	3			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	3,322,000,000	-	3,322,000,000	-
หุ้นสามัญ 664,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท	-	3,322,000,000	-	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,286,002,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	3,286,002,000	-	3,286,002,000	-
หุ้นสามัญ 654,932,100 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท	-	3,274,660,500	-	3,274,660,500
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	12,307,588,440	11,918,329,000	12,307,588,440	11,918,329,000
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,795,376,996)	(1,032,734,534)	(1,795,376,996)	(1,032,734,534)
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	332,200,000	332,200,000	332,200,000	332,200,000
สำรองเพื่อขยายงาน	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	57,494,036,049	40,304,864,062	57,494,036,049	40,304,864,062
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	88,524,449,493	71,697,319,028	88,524,449,493	71,697,319,028
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	157,812,907,633	143,317,341,884	135,534,435,689	111,865,184,128

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	2549	2548	2549	2548	
รายได้					
รายได้จากการขาย	86,339,273,751	66,357,593,069	47,130,863,891	37,854,208,648	
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	2,928,083,487	1,997,453,404	-	-	
รายได้อื่น					
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	19	1,313,928,593	1,090,685,295	-	
ดอกเบี้ยรับ	939,145,960	709,331,642	821,499,022	558,548,198	
รายได้อื่น ๆ	202,587,964	108,566,715	62,164,261	26,422,701	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	206,594,489	8,985,017,811	10,315,960,574	
รวมรายได้	91,723,019,755	69,582,822,232	58,090,230,280	48,755,140,121	
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	6,488,216,264	5,348,729,599	2,726,599,402	2,400,864,030	
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมัน	3,631,646,309	1,213,024,874	420,914,987	258,532,144	
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	3,017,492,241	2,764,010,917	1,447,755,176	1,437,278,220	
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	20	12,848,706,315	8,981,166,117	4,731,776,083	
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	19	-	-	492,461,000	
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	14,906,652,305	9,439,508,554	5,643,659,389	5,688,210,725	
ค่าตอบแทนกรรมการ	35,229,258	35,793,302	35,229,258	35,793,302	
ขาดทุนจากการขายเงินลงทุน	-	70,692,085	-	-	
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	9,158,411	-	-	-	
รวมค่าใช้จ่าย	40,937,101,103	27,853,710,080	16,165,324,329	15,044,915,504	
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	50,785,918,652	41,729,112,152	41,924,905,951	33,710,224,617	
ดอกเบี้ยจ่าย	1,114,368,134	1,355,208,134	755,833,442	745,011,469	
ภาษีเงินได้	11.1	21,624,279,138	13,121,801,129	9,230,525,527	
กำไรสุทธิ	3	28,047,271,380	28,047,271,380	23,734,687,621	
กำไรต่อหุ้น	3, 21				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		8.55	7.26	8.55	7.26
กำไรต่อหุ้นปรับลด		8.53	7.24	8.53	7.24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกิน	ผลต่างจากการ	สำรอง	สำรองเพื่อ	กำไรสะสม	รวม
	ที่ออกและชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	แปลงค่างบการเงิน	ตามกฎหมาย	การขายงาน		
ยอดคงเหลือปลายปี 2547	3,266,662,000	11,702,886,000	(1,154,551,974)	332,200,000	16,900,000,000	26,051,746,991	57,098,943,017
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	7,998,500	215,443,000	-	-	-	-	223,441,500
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	121,817,440	-	-	-	121,817,440
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	23,734,687,621	23,734,687,621
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(9,481,570,550)	(9,481,570,550)
ยอดคงเหลือปลายปี 2548	3,274,660,500	11,918,329,000	(1,032,734,534)	332,200,000	16,900,000,000	40,304,864,062	71,697,319,028
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	11,341,500	389,259,440	-	-	-	-	400,600,940
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(762,642,462)	-	-	-	(762,642,462)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	28,047,271,380	28,047,271,380
เงินปันผลจ่าย	24	-	-	-	-	(10,858,099,393)	(10,858,099,393)
ยอดคงเหลือปลายปี 2549	3,286,002,000	12,307,588,440	(1,795,376,996)	332,200,000	16,900,000,000	57,494,036,049	88,524,449,493

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิ	28,047,271,380	23,734,687,621	28,047,271,380	23,734,687,621
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	9,158,411	(206,594,489)	(8,985,017,811)	(10,315,960,574)
เงินล่วงหน้าตามสัญญาซื้อขายก๊าซ โครงการบงกชตัดจ่าย	145,637,435	130,011,886	145,637,435	130,011,886
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	14,898,512,043	9,429,933,033	5,639,824,906	5,684,376,242
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้หรือการตัดบัญชีตัดจ่าย	8,140,262	9,575,521	3,834,483	3,834,483
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าตัดจ่าย	56,089,838	55,076,184	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจ่าย	831,637	1,108,849	-	-
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	1,701,860,553	415,689,464	21,204,620	27,712,506
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	6,527,004	(39,801,800)	6,511,243	(39,823,349)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายพัสดุ	(3,105,419)	4,612,449	909,085	4,612,449
ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี	1,311,261,022	(44,435,671)	1,314,103,716	(712,245,381)
รายได้จากการขายรายได้รายการรับรู้	(745,012,137)	(726,234,177)	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้น	(2,060,464,220)	1,078,977,163	(1,244,801,631)	609,047,515
ขาดทุนจากการขายเงินลงทุน	-	70,692,085	-	-
	43,376,707,809	33,913,298,118	24,949,477,426	19,126,253,398
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สิน				
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	-	5,041,551,262	-	3,676,780,967
ลูกหนี้การค้า (เพิ่มขึ้น) ลดลง	250,912,690	(1,309,550,411)	(17,505,412)	27,505,976
ลูกหนี้บริษัทใหญ่ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(3,114,456,355)	(748,593,967)	(2,645,705,475)	251,952,468
สินค้าคงเหลือ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(41,224,605)	(230,373,618)	19,022,305	4,171,466
พัสดุคงเหลือสุทธิเพิ่มขึ้น	(1,612,191,587)	(1,119,054,813)	(673,001,853)	(665,932,904)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	41,322,936	(361,138,291)	48,612,716	(119,132,125)
ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น	(265,782,058)	(636,226,526)	(230,365,514)	(424,740,898)
ดอกเบี้ยค้างรับ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	47,951,657	(68,691,617)	45,620,429	(118,592,770)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	167,179,989	(225,765,278)	137,255,579	(131,141,897)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าเพิ่มขึ้น	(609,385)	(444,602,895)	-	(444,445,000)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	1,023,564	(6,668,186)	(91,672)	(4,145,553)
เจ้าหนี้การค้า (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(312,289,571)	763,892,343	(31,886,314)	161,375,027

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สิน (ต่อ)				
เข้าหนี้จากการร่วมทุน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	136,399,119	64,997,951	10,251,106	(134,654,358)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	2,464,255,049	6,944,018,118	490,132,355	3,854,095,251
ดอกเบี้ยค้างจ่าย (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(178,868,729)	12,833,343	(18,189,045)	5,445,197
ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	1,532,836,621	4,569,637,788	2,000,092,432	2,486,958,083
หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น	227,466,919	642,728,310	180,018,017	113,057,514
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(433,683,755)	2,121,378,295	(591,394,208)	-
รายได้รอการรับรู้ (ลดลง) เพิ่มขึ้น	151,415	(370,374)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (ลดลง) เพิ่มขึ้น	124,572,636	(91,700,421)	122,512,804	64,205,633
ขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานต่างประเทศ	(196,367,047)	(112,245,605)	-	-
	(1,161,400,497)	14,806,055,408	(1,154,621,750)	8,602,762,077
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	42,215,307,312	48,719,353,526	23,794,855,676	27,729,015,475
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	-	(3,713,187,896)	(8,830,965,433)
เงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	(30,000,000)	(399,500,000)	(30,000,000)	(399,404,697)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	73,060,000	1,558,209,540	2,197,660,955
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุน	-	11,209,077,610	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(35,052,055,218)	(43,577,161,401)	(20,007,777,534)	(13,967,635,702)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(83,748,443)	(50,917,855)	(76,369,767)	(60,681,011)
	(35,165,803,661)	(32,745,441,646)	(22,269,125,657)	(21,061,025,888)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(8,234,920,000)	-	-	-
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	-	-	2,275,512,882	(118,565,650)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	400,600,940	223,441,500	400,600,940	223,441,500
เงินปันผลจ่าย	(10,856,489,976)	(9,481,202,970)	(10,856,489,976)	(9,481,202,970)
	(18,690,809,036)	(9,257,761,470)	(8,180,376,154)	(9,376,327,120)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(11,641,305,385)	6,716,150,410	(6,654,646,135)	(2,708,337,533)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด-ต้นปี	30,507,066,433	23,778,245,260	13,821,767,602	16,529,283,867
	18,865,761,048	30,494,395,670	7,167,121,467	13,820,946,334
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(344,854,826)	12,670,763	(15,021,076)	821,268
	18,520,906,222	30,507,066,433	7,152,100,391	13,821,767,602
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
เงินสดจ่ายในระหว่างปี				
ดอกเบี้ยจ่าย	1,262,047,379	1,339,418,345	755,903,904	735,627,971
ภาษีเงินได้	19,226,770,584	14,302,533,295	10,379,406,630	7,384,747,406

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

(หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นตามที่ได้ระบุไว้)

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้

555 อาคารสำนักงาน ปตท. สผ. ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจที่อื่นส่งก๊าซ ในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทมีการประกอบกิจการใน 10 ประเทศ และมีพนักงานจำนวน 1,103 คน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 บริษัทและบริษัทย่อยมีกิจการร่วมค้าโดยรวมลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งในส่วนที่เป็นผู้ดำเนินการและผู้ร่วมดำเนินการ ดังต่อไปนี้

กิจการร่วมค้าของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2549	2548
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์ซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
กูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
ไพลิน	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80

กิจการร่วมค้าของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
เขตากุน	สหภาพพม่า	Petronas 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
พื้นที่ร่วมพัฒนาไทย- มาเลเซีย-บี 17 (แปลง B-17 และ B-17-01)	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
กัมพูชา บี จี 4/43	กัมพูชา ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	30 15	30 15
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
บี 8/32 และ 9 เอ ¹	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25,0010	25,0010
อิน โคนีเซีย เมราจิน-1 ²	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	-	39
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.5	8.5
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.5	28.5
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
อัลจีเรีย 433เอและ 41บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Investment and Development Company	35	35
กิจการร่วมค้าของบริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.)			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>2549</u>	<u>2548</u>
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	44,4445	-
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	84	-

กิจการร่วมค้าของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2549	2548
กู๋ฮ่อม(แปลงEU-1) เอส1	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75	75

กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี เมราจิ้น จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2549	2548
อินโดนีเซีย เมราจิ้น-1 ²	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	39	-

กิจการร่วมค้าของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2549	2548
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40	-

¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² ในปี 2549 PTTEPO โอนสัดส่วนทั้งหมดในโครงการให้แก่บริษัท พีทีทีอีพี เมราจิ้น จำกัด

2. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

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

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดตามประกาศกรมทะเบียนการค้า วันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2544 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

ตั้งแต่ปี พ.ศ.2541 กลุ่มบริษัทได้ใช้มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่12 เรื่องการบัญชีสำหรับภาษีเงินได้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้มีการประมาณผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับสินทรัพย์หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ที่รายงานในงบการเงิน ประมาณการดังกล่าวได้มีการประมาณการจากข้อมูลและการประเมินที่เหมาะสมโดยฝ่ายบริหาร อย่างไรก็ตามการประเมินดังกล่าวอาจมีความแตกต่างจากผลที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเงินลงทุนบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมตามที่กำหนดในนโยบายการบัญชี

2.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงบริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงินรวม เริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่อำนาจควบคุมนั้นหมดไป รายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัท ตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะถูกปรับปรุงให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9

2.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย เงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นการลงทุนในกิจการที่กลุ่มบริษัทถือหุ้นระหว่างร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50 ของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมดและกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญ แต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุม

กำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินนี้แล้ว เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า เงินลงทุนในบริษัทร่วมรวมถึงจำนวนเงินที่จ่ายไปมากกว่ามูลค่าการลงทุนที่ได้มา

กลุ่มบริษัทไม่รับรู้ผลขาดทุนที่สูงกว่าเงินลงทุน จะรับรู้ผลขาดทุนเป็นหนี้สินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันหรือต้องจ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม ตามที่กลุ่มบริษัทค้ำประกันหรือให้การยินยอมไว้

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9

2.4 เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของกิจการร่วมค้าแต่ละรายการในงบการเงิน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของกิจการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operation Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9 และข้อ 1 ตามลำดับ

2.5 กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทหมายถึงกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.6 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นเงินบาทตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินในสกุลต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ตามงบดุลแปลงค่าเป็นเงินบาทตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อหรือขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

บริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

บริษัทแปลงค่างบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกันในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

2.7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีระยะเวลาถึงกำหนดภายใน 3 เดือน

2.8 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงในมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยอาศัยประสบการณ์การชำระเงินในอดีต และการสอบทานสถานะของลูกหนี้ที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบดุล หนี้สงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

2.9 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาที่จะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

2.10 พัสดुकงเหลือ

พัสดुकงเหลือแสดงด้วยราคาทุนถัวเฉลี่ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและค่าสมัยสำหรับพัสดุที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน

2.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ในช่วงระยะเวลาที่ใช้ในการก่อสร้างสินทรัพย์ให้เสร็จสมบูรณ์หรือเตรียมสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์บันทึกเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ ต้นทุนการกู้ยืมนอกจากนี้บันทึกเป็นค่าใช้จ่าย

2.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของ หลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณ โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคา ของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่าธรรมเนียมการผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณ โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรอง ที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จ กิจการรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรอง โดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกร ของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

ค่าเสื่อมราคาต่อขนส่งก๊าซของโครงการยานานาและ โครงการเขตกาน คำนวณ โดยวิธีเส้นตรง (Straight – line Method) ตามอายุการใช้งานประมาณ 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชีและได้รวมอยู่ ในการคำนวณกำไรสุทธิ

รายจ่ายเกี่ยวกับการต่อเติม การต่ออายุหรือการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้น ซึ่งทำให้ราคาเปลี่ยนแปลง ในปัจจุบันของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างเป็นสาระสำคัญจะรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ ส่วนค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

สินทรัพย์ทั่วไป

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่า ของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ในระหว่างร้อยละ 5 ถึง 20 ต่อปี

2.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิในการใช้ซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่าย ตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณา ตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเป็นรายปี

2.14 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีบันทึกเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล เมื่อเกิดผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินและมูลค่าตามงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวประกอบด้วยส่วนที่เกิดจากค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีออดนอุปกรณ์การผลิต และผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลเป็นอัตราที่ใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีระหว่างผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า เว้นแต่สามารถควบคุมจังหวะเวลาในการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวได้และความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่ที่ผลแตกต่างชั่วคราวจะไม่ได้กลับรายการภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

2.15 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามจำนวนเงินที่ได้รับ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์รอกการตัดบัญชีตัดจ่ายตามอายุหนี้ของเงินกู้ยืม

2.16 ประมาณการหนี้สินค่ารีออดนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารีออดนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารีออดนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

ประมาณการหนี้สินค่ารีออดนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้น โดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

2.17 สำรองเพื่อขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีหลังหักภาษีเงินได้ของกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของแต่ละปีในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

2.18 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์สิทธิ

2.19 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า
- ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11

2.20 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมุติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด บริษัทมีหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดคือ สิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญที่ให้แก่นักงาน

2.21 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพและสำรองผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยใช้ชื่อว่า “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากบริษัท ทั้งนี้บริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทตั้งสำรองผลประโยชน์พนักงานโดยคำนวณส่วนต่างระหว่างสิทธิตามกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและสิทธิตามกองทุนเงินบำเหน็จเดิม สำรองผลประโยชน์พนักงานประมาณขึ้น โดยฝ่ายบริหารของบริษัท ตามสิทธิในกองทุนเงินบำเหน็จเดิม ซึ่งคำนวณตามจำนวนปีที่ทำงานและเงินเดือนปัจจุบันของพนักงาน รายการสำรองผลประโยชน์พนักงานแสดงไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

2.22 รายได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay

กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขาย ภายใต้สัญญานี้ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบตามปริมาณขั้นต่ำในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลพม่า และจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

3. การนำมาตรฐานการบัญชีที่ประกาศใหม่มาถือปฏิบัติ

ในเดือนตุลาคม 2549 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 26/2549 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) โดยให้แก้ไขการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน (โดยกิจการที่ไม่ประสงค์จะใช้วิธีราคาทุนในปี 2549 ก็ให้ใช้วิธีส่วนได้เสียตามเดิมจนถึงสิ้นปี 2549 และให้ใช้วิธีราคาทุนเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550) ทั้งนี้บริษัทเลือกที่จะเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีในปี 2550 แต่อย่างไรก็ตาม หากบริษัทเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีในปี 2549 ในงบการเงินเฉพาะบริษัท บัญชีเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลงจากวิธีส่วนได้เสีย 21,461 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 7,427 ล้านบาท คงเหลือ 20,620 ล้านบาท (กำไรต่อหุ้นปรับลด 6.27 บาทต่อหุ้น) และส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 21,461 ล้านบาท คงเหลือ 67,063 ล้านบาท

4. การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 บริษัทได้ถือหุ้นร้อยละ 20 ในบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 15 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2549 บริษัทได้จัดตั้ง บริษัท พีทีทีไอพี บาหลีเรน จำกัด (PTTEP Bahrain Company Limited) โดยมีทุนจดทะเบียน 50,000 เหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยมี PTTEP Oman Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2549 บริษัทได้จัดตั้งบริษัทย่อย 3 บริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- PTTEP Holding Company Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 เหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยมี PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด
- PTTEP Indonesia Company Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 เหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยมี PTTEP Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด
- PTTEP Bengara I Company Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 เหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยมี PTTEP Indonesia Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	4,618.57	6,170.13	1,469.91	1,822.33
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	8,200.20	4,873.08	2,409.24	1,087.17
- ตัวเงินค้ำและตัวสัญญาใช้เงิน	5,702.14	19,463.86	3,272.95	10,912.27
รวม	18,520.91	30,507.07	7,152.10	13,821.77

เงินฝากธนาคารประเภทเพื่อเรียกมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 0.75-4.19 ต่อปี (ในระหว่างปี 2548 อัตราดอกเบี้ยอยู่ระหว่างร้อยละ 0.25-3.27 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.82-4.75 ต่อปี (ในระหว่างปี 2548 อัตราดอกเบี้ยอยู่ระหว่างร้อยละ 1.60-4.26 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8,241.23	5,137.05	5,186.35	2,540.65
ลูกหนี้การค้า - อื่น				
Myanmar Oil and Gas Enterprise	683.03	549.14	-	-
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	119.11	165.27	29.78	41.32
อื่นๆ	743.65	1,135.40	28.91	-
รวม	1,545.79	1,849.81	58.69	41.32

7. พัสดुकงเหลือ-สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
พัสดुकงเหลือในราคาทุน	4,061.22	2,476.69	2,176.24	1,503.63
ตำรองเพื่อการลดลงในราคาตลาด	(63.40)	(66.90)	(14.22)	(13.71)
พัสดुकงเหลือ-สุทธิ	3,997.82	2,409.79	2,162.02	1,489.92

8. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

8.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	71,510.28	57,866.84	46,589.75	37,275.04
รายได้ค่าเช่า (ตามราคาตลาด)	18.79	19.04	18.79	19.04
เงินล่วงหน้าตามสัญญาซื้อขายก๊าซโครงการบงกชตัดจ่าย	145.64	130.01	145.64	130.01
บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	-	-	527.40	227.36
รายได้ค่าบริหารและการจัดการ	-	-	15.97	-

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 เป็นจำนวน 12,998.27 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.625 ต่อปี โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราวๆ

8.3 เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทกู้ยืมเงินจากบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 เป็นจำนวน 2,216.30 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.625 ต่อปี โดยบริษัทแจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราวๆ

9. เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย

9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปีผลสำหรับปี	
		2549	2548		2549	2548	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		2549	2548
							2549	2548	2549	2548		
บริษัทย่อย												
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นนำ จำกัด (ปตท.สผ.อ.) PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	ธุรกิจปิโตรเลียม การพาณิชย์	20,000.00 0.17	20,000.00 0.17	ปตท.สผ. ปตท.สผ. ปตท.สผ.อ.	100% 75% 25%	100% 75% 25%	20,000.00 0.13 0.04	20,000.00 0.13 0.04	30,567.57 11,211.77 3,737.33	28,296.98 7,431.90 2,504.87	- - -	- - -
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	2.03	(170.30)	(171.98)	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	2.03	(284.19)	(226.67)	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	2.12	2.12	(1,917.94)	(1,185.34)	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	2.16	(1,758.65)	(1,971.74)	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	2.16	(866.66)	(606.29)	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	2.10	2.10	(685.64)	(438.76)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.)	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.อ. PTTEP OM	51% 49%	51% 49%	51.00 49.00	51.00 49.00	(23.63) (22.70)	21.90 21.04	- -	- -
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส)	ให้บริการ	1.00	1.00	ปตท.สผ. ปตท.สผ.ท.	25% 75%	25% 75%	0.25 0.75	0.25 0.75	12.54 37.60	2.19 6.57	- -	- -
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ. PTTEPO	49% 51%	49% 51%	3,719.03 3,864.89	3,719.03 3,864.89	3,400.34 3,535.34	2,787.82 2,897.14	1,558.21 1,621.79	2,197.66 2,287.34
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.91	1.91	(265.62)	(17.25)	-	-
Diamond Petroleum Company Limited (DPC)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.05	2.05	PTTEPO	100%	100%	2.05	2.05	1.52	1.88	-	-
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.05	2.05	PTTEPO	100%	100%	2.05	2.05	(55.33)	1.88	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.90	-	PTTEP OM	100%	-	1.90	-	1.64	-	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	-	PTTEPO	100%	-	1.88	-	1.11	-	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	-	PTTEPH	100%	-	1.88	-	1.27	-	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	-	PTTEP ID	100%	-	1.88	-	1.42	-	-	-
บริษัทร่วม												
บริษัท เอนเนอร์จี้ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	การพาณิชย์	800.00	800.00	ปตท.สผ.	50%	50%	400.00	400.00	389.04	397.86	-	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTT ICT)	ให้บริการ	150.00	-	ปตท.สผ.	20%	-	30.00	-	29.66	-	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน												
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	ธุรกิจปิโตรเลียม ในมาเลเซีย	2.21	2.21	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.11	1.11	1.02	1.09	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	ท่อขนส่งก๊าซ ในสหภาพพม่า	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.19	0.19	1,646.30	1,796.47	2,282.74	1,966.54
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	ท่อขนส่งก๊าซ ในสหภาพพม่า	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	0.57	0.57	1,681.35	1,935.68	1,552.98	878.62
Orange Energy Limited (Orange)	ธุรกิจปิโตรเลียมในไทย	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	13,567.69	13,567.69	10,542.64	14,393.82	3,829.76	-
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ธุรกิจปิโตรเลียมในไทย	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	4,523.69	4,523.69	3,632.87	4,772.52	1,523.79	-

ลักษณะความสัมพันธ์: บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

9.2 เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	30,567.57	28,296.98
PTTEP Offshore Investment Company Limited	-	-	11,211.77	7,431.90
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	-	-	12.54	2.19
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	-	-	3,400.34	2,787.82
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	389.04	397.86	389.04	397.86
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	29.66	-	29.66	-
รวม	418.70	397.86	45,610.92	38,916.75

บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะของบริษัทตามวิธีส่วนได้เสีย รายการเปลี่ยนแปลงในเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันมีดังนี้

	2549	2548
ยอดต้นปี	22,899.58	2,986.14
เงินลงทุนเพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	18,092.49
ส่วนแบ่งกำไรตามวิธีส่วนได้เสีย	3,793.87	4,666.11
เงินปันผลรับ	(9,189.27)	(2,845.16)
ยอดปลายปี	17,504.18	22,899.58

บริษัทนำสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนของบริษัท มาแสดงไว้กับรายการที่คล้ายคลึงกัน โดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัดตามสัดส่วนในงบการเงินรวม

รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2549	2548	2549	2548	2549	2548	2549	2548	2549	2548
งบดุล :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	104.50	41.44	797.26	800.08	424.94	405.54	2,631.90	3,558.58	754.63	1,504.01
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	3,554.04	4,233.37	1,967.22	2,338.44	7,411.12	7,284.60	2,999.51	2,834.27
หนี้สินหมุนเวียน	(103.48)	(40.35)	(42.26)	(176.88)	(30.51)	(32.96)	(3,614.96)	(2,677.35)	(1,074.05)	(1,111.44)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(2,412.50)	(2,938.20)	(675.06)	(770.43)	(2,562.17)	(2,151.50)	(1,033.18)	(911.77)
สินทรัพย์สุทธิ	1.02	1.09	1,896.54	1,918.37	1,686.59	1,940.59	3,865.89	6,014.33	1,646.91	2,315.07
	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2549	2548	2549	2548	2549	2548	2549	2548	2549	2548
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	-	-	3,751.30	2,980.79	2,569.86	2,170.49	11,210.29	4,175.34	4,006.93	1,480.09
ค่าใช้จ่าย	-	-	(215.03)	(229.78)	(183.65)	(187.91)	(7,185.42)	(2,027.89)	(2,559.63)	(595.85)
กำไรก่อนดอกเบี้ย และภาษีเงินได้	-	-	3,536.27	2,751.01	2,386.21	1,982.58	4,024.87	2,147.45	1,447.30	884.24
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(0.87)	-	-
ภาษีเงินได้	-	-	(1,002.82)	(716.17)	(697.19)	(568.34)	(2,185.84)	(673.37)	(591.67)	(493.31)
กำไรสุทธิ	-	-	2,533.45	2,034.84	1,689.02	1,414.24	1,839.03	1,473.21	855.63	390.93

10. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

	งบการเงินรวม				ต่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม						
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	ทรัพย์สินของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน							
31 ธันวาคม 2548	143,651.59	3,326.08	2,483.15	7,254.16	8,313.75	2,169.77	167,198.50
เพิ่มขึ้น	29,157.09	5,021.64	202.71	4,535.31	1.68	417.05	39,335.48
ลดลง	(143.12)	(1,352.86)	(2.57)	-	-	-	(1,498.55)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	-	-	-	(1,009.04)	-	(1,009.04)
31 ธันวาคม 2549	172,665.56	6,994.86	2,683.29	11,789.47	7,306.39	2,586.82	204,026.39
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
31 ธันวาคม 2548	(60,236.29)	-	(1,703.18)	(3,260.15)	(2,020.07)	(756.06)	(67,975.75)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(13,758.13)	-	(145.52)	(413.74)	(228.75)	(221.89)	(14,768.03)
ลดลง	(1.18)	-	2.63	-	-	0.19	1.64
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	-	-	-	219.31	-	219.31
31 ธันวาคม 2549	(73,995.60)	-	(1,846.07)	(3,673.89)	(2,029.51)	(977.76)	(82,522.83)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2548	83,415.30	3,326.08	779.97	3,994.01	6,293.68	1,413.71	99,222.75
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2549	98,669.96	6,994.86	837.22	8,115.58	5,276.88	1,609.06	121,503.56
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2548		9,283.69	ล้านบาท				
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2549		14,768.03	ล้านบาท				

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	ทรัพย์สินของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน							
31 ธันวาคม 2548	71,311.62	-	1,027.52	4,481.72	-	1,341.02	78,161.88
เพิ่มขึ้น	19,570.12	7.47	49.88	3,021.76	-	373.80	23,023.03
ลดลง	(21.20)	-	(0.66)	-	-	-	(21.86)
31 ธันวาคม 2549	90,860.54	7.47	1,076.74	7,503.48	-	1,714.82	101,163.05
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
31 ธันวาคม 2548	(31,630.73)	-	(889.99)	(1,660.21)	-	(724.70)	(34,905.63)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(5,112.89)	-	(42.34)	(268.59)	-	(167.58)	(5,591.40)
ลดลง	-	-	0.65	-	-	-	0.65
31 ธันวาคม 2549	(36,743.62)	-	(931.68)	(1,928.80)	-	(892.28)	(40,496.38)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2548	39,680.89	-	137.53	2,821.51	-	616.32	43,256.25
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2549	54,116.92	7.47	145.06	5,574.68	-	822.54	60,666.67
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2548		5,638.01	ล้านบาท				
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2549		5,591.40	ล้านบาท				

11. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

11.1 ภาษีเงินได้

รายละเอียดเกี่ยวกับภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	18,279.93	13,496.11	11,765.71	9,589.02
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	1,059.28	(220.44)	1,222.75	(709.75)
รวม	19,339.21	13,275.67	12,988.46	8,879.27
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	(401.22)	1,493.73	41.99	353.53
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	115.72	(28.56)	91.35	(2.27)
รวม	(285.50)	1,465.17	133.34	351.26
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	2,433.81	1,667.73	-	-
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	136.76	230.65	-	-
รวม	2,570.57	1,898.38	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	21,624.28	16,639.22	13,121.80	9,230.53

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย

 ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514

 และ 2532

50

ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร

 กำไรสุทธิของบริษัทเฉพาะส่วนที่เกิน 300 ล้านบาท

30

 กำไรสุทธิของบริษัทเฉพาะส่วนที่ไม่เกิน 300 ล้านบาท

 เป็นเวลาห้ารอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่ปี 2545 – 2549

25

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า

30

11.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม	-	(9.08)	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	-	36.35	-	-
รวม	-	27.27	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม	11,450.99	10,816.31	8,440.53	7,809.17
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	76.88	(2.50)	88.85	(2.50)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	1,529.22	1,594.43	-	-
รวม	13,057.09	12,408.24	8,529.38	7,806.67
	13,057.09	12,380.97	8,529.38	7,806.67

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะบริษัท แสดงตามประเภท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตและ				
กำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่าเรือถอน				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,293.99	1,511.93	609.67	732.75
สำรองเพื่อสินค้าล้าสมัย	24.59	26.60	-	-
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	153.53	98.27	147.62	93.39
ส่วนลดราคาภาษีธรรมชาติ	591.39	-	591.39	-
ค่าเสื่อมราคา	(15,016.49)	(13,961.85)	(9,773.96)	(8,576.89)
หุ้นกู้	(104.10)	(55.92)	(104.10)	(55.92)
รวม	(13,057.09)	(12,380.97)	(8,529.38)	(7,806.67)

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

12. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ค่าภาคหลวงให้กับประเทศสหภาพพม่า	306.82	362.31	-	-
เงินล่วงหน้าตามสัญญาซื้อขายก๊าซโครงการบงกช	168.80	314.43	168.80	314.43
รวม	475.62	676.74	168.80	314.43

ปตท.สผ. ได้ชำระค่าภาคหลวงเป็นการล่วงหน้าให้กับประเทศสหภาพพม่า สำหรับโครงการยาดานา และโครงการเขตกุน โดยจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อมกับการรับรู้รายได้ของรายได้รอการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

บริษัทได้ชำระเงินล่วงหน้าให้ ปตท. ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมของโครงการบงกช ซึ่งปตท.จะรับซื้อก๊าซฯ เพิ่มเป็นจำนวนทั้งสิ้น 61 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ในช่วงตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2548 ถึงวันที่ 1 ตุลาคม 2551 โดยบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนปริมาณการขายก๊าซที่เพิ่มขึ้น

13. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
เงินทรงจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- บี และ 48/95	38.11	43.38	-	-
- 52/97	36.41	41.44	-	-
เงินมัดจำอื่น	15.14	15.14	14.59	14.59
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	3.88	5.17	0.41	0.32
รวม	93.54	105.13	15.00	14.91

14. **หุ้นกู้**

	งบการเงินรวม			
	2549		2548	
	ล้านเหรียญสหรัฐ	ล้านบาท	ล้านเหรียญสหรัฐ	ล้านบาท
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	254.10	9,206.41	454.10	18,696.74
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(193.28)	(7,002.59)	(200.00)	(8,234.09)
รวม	60.82	2,203.82	254.10	10,462.65

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	2549		2548	
	ล้านเหรียญสหรัฐ	ล้านบาท	ล้านเหรียญสหรัฐ	ล้านบาท
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	254.10	9,206.41	254.10	10,462.65
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(193.28)	(7,002.59)	-	-
รวม	60.82	2,203.82	254.10	10,462.65

ปตท.สผ.อ. ได้ออกหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิโดยมีบริษัทเป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าตราไว้หุ้นละ 1,000 เหรียญสหรัฐ รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.625 ต่อปี โดยมีกำหนดการจ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ณ วันที่ 1 เมษายน และ 1 ตุลาคม ของทุกปี มีระยะเวลาไถ่ถอน 10 ปี ซึ่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2549 ปตท.สผ.อ.ได้ไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งจำนวน

บริษัทได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 230 หุ้น มูลค่าตราไว้หุ้นละ 100 ล้านบาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 23 พันล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี มีระยะเวลาไถ่ถอน 10 ปี กำหนดไถ่ถอน ณ วันที่ 19 กันยายน 2550 และในวันเดียวกับที่ออกหุ้นกู้ บริษัทได้ทำสัญญาแปลงหนี้ (Swap Agreement) ดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 193.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.86 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ณ วันที่ 19 มีนาคม และ 19 กันยายนของทุกปี

บริษัทได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวน 2,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 2,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.625 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ณ วันที่ 27 มีนาคม และ 27 กันยายนของทุกปี หุ้นกู้มีอายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 27 มีนาคม 2561 โดย ณ วันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้ดำเนินการแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ณ วันที่ 27 มีนาคม และ 27 กันยายนของทุกปี

15. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้เกิดจากการที่ ปตท.สผ.อ. ได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าจาก ปตท. และจากการที่ MGTC และ TPC ได้รับชำระเงินค่าบริการขนส่งก๊าซจาก MOGE สำหรับปริมาณก๊าซที่ ปตท. ยังไม่สามารถรับซื้อได้ในปี 2542-2544 ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยานา และโครงการเขตากุน โดย ปตท.สผ.อ. MGTC และ TPC จะรับรู้เป็นรายได้ ก็ต่อเมื่อ ปตท. รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป รายได้รอการรับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 ประกอบด้วย

	2549	2548
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2542	492.58	1,051.52
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2543	2,948.28	3,010.42
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2544	590.63	766.10
รวม	<u>4,031.49</u>	<u>4,828.04</u>

16. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 สำหรับต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning costs) ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ยอดคงเหลือต้นปี	7,019.36	5,229.67	4,287.00	3,553.69
ผลแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(842.29)	264.83	(514.74)	179.26
ประมาณหนี้สินเพิ่มขึ้น	4,535.32	1,524.86	3,021.76	554.05
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>10,712.39</u>	<u>7,019.36</u>	<u>6,794.02</u>	<u>4,287.00</u>

17. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
สำรองผลประโยชน์พนักงาน				
กลุ่มบริษัท	307.06	196.55	295.24	186.78
โครงการร่วมทุน	192.67	178.61	192.67	178.61
รวม	499.73	375.16	487.91	365.39

กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองผลประโยชน์พนักงานสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 เป็นจำนวน 307.06 ล้านบาท สำหรับพนักงานที่เข้าทำงานก่อนเดือนพฤศจิกายน 2538 และได้เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเมื่อคำนวณสิทธิตามกองทุนสำรองเลี้ยงชีพแล้วน้อยกว่าสิทธิเดิมในกองทุนเงินบำเหน็จ ซึ่งบริษัทได้ยกเลิกไปแล้ว บริษัทจะชดเชยสิทธิให้พนักงานได้รับผลประโยชน์เท่ากับสิทธิในกองทุนเงินบำเหน็จเดิมเมื่อพนักงานลาออกจากงาน

18. ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2549 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท จำนวน 664.40 ล้านหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท จำนวน 3,322 ล้านหุ้น รวมเป็นเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2549 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,286 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,286.00 ล้านบาท

บริษัทสำรองหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปีเป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น และการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ ทำให้อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ต่อหุ้นสามัญเปลี่ยนแปลงจากเดิม 1 : 1 เป็น 1 : 5 รวมทั้งราคาการใช้สิทธิเปลี่ยนแปลงจากเดิม 111 117 183 278 และ 456 บาท เป็น 22.2 23.4 36.6 55.6 และ 91.2 บาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 26 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 36 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้สิทธิ(ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)
1 สิงหาคม 2545	22.2	1:5	9.65	0.35
1 สิงหาคม 2546	23.4	1:5	7.05	2.95
1 สิงหาคม 2547	36.6	1:5	6.41	7.59
1 สิงหาคม 2548	55.6	1:5	2.89	11.11
1 สิงหาคม 2549	91.2	1:5	-	14.00
	รวม		26.00	36.00

19. กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(746.53)	1,282.26	(154.11)	116.59
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	2,060.46	(1,078.98)	1,244.80	(609.05)
รวม	1,313.93	203.28	1,090.69	(492.46)

20. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548	2549	2548
ค่าภาคหลวง	10,930.27	8,149.67	5,891.17	4,731.78
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	1,918.44	832.28	-	-
รวม	12,848.71	8,981.95	5,891.17	4,731.78

21. กำไรต่อหุ้น

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (ล้านบาท)	28,047.27	23,734.69
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดย บุคคลภายนอกระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,279.24	3,269.75
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	8.55	7.26

ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทได้สมมติว่าได้มีการใช้สิทธิเลือกซื้อหุ้นทั้งหมด และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทในระหว่างปี) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด โดยไม่มีการปรับปรุงกำไรสุทธิแต่อย่างใด

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2549	2548
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (ล้านบาท)	28,047.27	23,734.69
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านบาท)	28,047.27	23,734.69
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	3,279.24	3,269.75
การปรับปรุงสำหรับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (ล้านหุ้น)	9.37	8.04
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น ปรับลด (ล้านหุ้น)	3,288.61	3,277.79
กำไรต่อหุ้นปรับลด (บาท)	8.53	7.24

22. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลหลัก – จำแนกตามส่วนงานธุรกิจ

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549						
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ตะวันออกกลาง และอื่นๆ	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	13,681.78	1,147.22	-	2,928.08	-	-	17,757.08
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	62,293.30	9,216.98	-	3,387.44	-	(3,387.44)	71,510.28
รวมรายได้	75,975.08	10,364.20	-	6,315.52	-	(3,387.44)	89,267.36
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	6,142.81	3,932.71	13.04	138.33		(3,738.67)	6,488.22
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	1,531.19	396.64	222.23	22.31			2,172.37
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ							
- หลุมแห้ง	89.75	1,485.97	7.34				1,583.06
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	558.01	977.08	513.50				2,048.59
ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	13,760.15	610.81	13.55	240.86			14,625.37
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับ ปิโตรเลียม	11,590.77	1,257.94					12,848.71
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(1,030.29)	64.72					(965.57)
ส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัทร่วม					9.16		9.16
รวมค่าใช้จ่าย	32,642.39	8,725.87	769.66	401.50	9.16	(3,738.67)	38,809.91
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	43,332.69	1,638.33	(769.66)	5,914.02	(9.16)	351.23	50,457.45
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป							(281.28)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป							(845.12)
กำไรจากการดำเนินงาน							49,331.05
รายได้อื่น-สุทธิ							202.59
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ							939.15
- ดอกเบี้ยจ่าย							(1,114.37)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน							348.36
ค่าตอบแทนกรรมการ							(35.23)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้							49,671.55
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(19,633.70)	(866.61)		(1,700.01)			(22,200.32)
- กลุ่มบริษัท							576.04
กำไรสุทธิ	23,698.99	771.72	(769.66)	4,214.01			28,047.27
สินทรัพย์							
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	98,068.98	18,255.41	6,178.47	5,943.35	1,006.71		129,452.92
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย					418.70		418.70
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน							28,197.09
สินทรัพย์รวม							158,068.71
หนี้สิน							
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	52,424.95	5,772.30	880.74	1,938.69	198.90		61,215.58
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน							8,328.68
หนี้สินรวม							69,544.26
รายจ่ายฝ่ายทุน	31,448.52	5,137.09	2,286.62	(1,007.36)	545.31		38,410.18

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548

	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก	ตะวันออกกลาง และอื่นๆ	เอเชียตะวันออก			
		เอเชียใต้					
รายได้ - บริษัทอื่น	6,871.82	1,618.94		1,997.45			10,488.21
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	49,459.42	8,407.42		3,147.96		(3,147.96)	57,866.84
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม		40.21			166.38		206.59
รวมรายได้	56,331.24	10,066.57	-	5,145.41	166.38	(3,147.96)	68,561.64
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	4,707.80	3,664.28		153.76		(3,177.11)	5,348.73
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	1,459.01	370.96	139.77	26.60			1,996.34
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ							
- หลุมแห้ง	94.92	79.62	241.15				415.69
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	490.47	176.30	130.56				797.33
ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	8,355.10	584.60	4.86	240.15			9,184.71
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับ ปิโตรเลียม	7,911.19	1,070.76					8,981.95
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	551.44	(19.42)					532.02
(กำไร) ขาดทุนจากการขายเงินลงทุน	(26.43)	577.87			(480.75)		70.69
รวมค่าใช้จ่าย	23,543.50	6,504.97	516.34	420.51	(480.75)	(3,177.11)	27,327.46
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	32,787.74	3,561.60	(516.34)	4,724.90	647.13	29.15	41,234.18
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป							(254.80)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป							(767.67)
กำไรจากการดำเนินงาน							40,211.71
รายได้อื่น-สุทธิ							108.57
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ - ดอกเบี้ยจ่าย							709.33 (1,355.21)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน							735.30
ค่าตอบแทนกรรมการ							(35.79)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้							40,373.91
ภาษีเงินได้ - โครงการ - กลุ่มบริษัท	(14,096.32)	(1,269.80)		(1,288.33)			(16,654.45) 15.23
กำไรสุทธิ	18,691.42	2,291.80	(516.34)	3,436.57			23,734.69
สินทรัพย์							
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	69,853.21	15,654.20	3,622.74	6,952.86	822.27		96,905.28
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย					397.86		397.86
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน							46,014.20
สินทรัพย์รวม							143,317.34
หนี้สิน							
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	29,267.24	6,469.24	469.65	2,249.43	201.15		38,656.71
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน							32,963.31
หนี้สินรวม							71,620.02
รายจ่ายฝ่ายทุน	37,168.12	3,141.71	3,119.91	12,138.65	263.99		55,832.38

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศ และต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วยโครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 11 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจจำนวน 23 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่โครงการยาดานาและโครงการเขตากูน
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ข้อมูลรอง - จำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

ส่วนงานธุรกิจทั้งสองส่วนงานของกลุ่มบริษัทได้มีการจัดการทั่วโลกในลักษณะเดียวกัน โดยส่วนงานธุรกิจเหล่านี้ดำเนินงานในเขตภูมิศาสตร์หลักของโลกสามเขตหลัก ดังนี้

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ตะวันออกกลางและอื่นๆ	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	13,681.78	4,075.30	-	17,757.08
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	62,293.30	9,216.98	-	71,510.28
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	99,075.69	24,198.76	6,178.47	129,452.92
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	418.70	-	-	418.70
รายจ่ายฝ่ายทุน	31,993.83	4,129.73	2,286.62	38,410.18
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	127,691.48	24,198.76	6,178.47	158,068.71

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ตะวันออกกลางและอื่นๆ	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	6,871.82	3,616.39	-	10,488.21
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	49,459.42	8,407.42	-	57,866.84
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	70,675.48	22,607.06	3,622.74	96,905.28
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	397.86	-	-	397.86
รายจ่ายฝ่ายทุน	37,432.11	15,280.36	3,119.91	55,832.38
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	117,087.54	22,607.06	3,622.74	143,317.34

23. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ที่เป็นเงินตราต่างประเทศจากการระดมเงินในตลาดเงินต่างประเทศ บริษัทและบริษัทย่อยจึงได้มีการบริหารหนี้ที่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยใช้เครื่องมือทางการเงิน เช่น การทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทและบริษัทย่อยตระหนักถึงความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอันจะส่งผลต่อกำไรของบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและในอนาคต จึงถือเป็นนโยบายสำคัญที่ทำให้มีการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินที่ดี โดยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน รวมถึงการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อควบคุมความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างเป็นสาระสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี

บริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจากอัตราอ้างอิงราคาตลาด ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 23,000 ล้านบาท	7,033.10	7,237.40
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้ 23,000 ล้านบาท	7,002.59	7,099.38
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 2,500 ล้านบาท	2,500.00	2,450.73
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท	2,203.82	1,852.30

24. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2549 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2548 ในอัตราหุ้นละ 13.50 บาท ทั้งนี้ บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2548 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 5.50 บาท คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2548 อีกในอัตราหุ้นละ 8 บาท

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 3.21 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2549 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.71 บาท คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2549 อีกในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

25. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 23.49 ล้านบาท สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และ 186.89 ล้านบาท สำหรับงบการเงินรวม

เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2547 บริษัทได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ในโครงการอาทิตย์ กับ ปตท. ซึ่งตามเงื่อนไขหนึ่งในการดำเนินการขายก๊าซฯ ให้กับปตท. ภายใต้สัญญาดังกล่าวบริษัทมีภาระผูกพันที่จะจ่ายเงินให้กับปตท. จำนวนประมาณ 32 ล้านเหรียญสหรัฐ

เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2548 คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทให้เงินกู้แก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ตามสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 50 ในวงเงินฝ่ายละ 800 ล้านบาท จากวงเงินกู้รวมทั้งสิ้น 1,600 ล้านบาท โดยบริษัทได้เริ่มจ่ายเงินกู้งวดแรกเป็นจำนวน 30 ล้านบาทในเดือนมกราคม 2550

26. เหตุการณ์ในระหว่างงวดบัญชี

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2549 ปตท.สผ.ท. ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้เป็นผู้ดำเนินการในแปลงสัมปทาน G9/48 ในสัดส่วนร้อยละ 84 และ เป็นผู้ดำเนินการในแปลงสัมปทาน G12/48 ในสัดส่วนร้อยละ 44.4445

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2549 ปตท.สผ.อ. ได้รับสิทธิในสัมปทานโครงการ จี 4/43 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.375 ซึ่งจะทำให้ปตท.สผ.อ. มีสัดส่วนการร่วมทุนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 21.375 ทั้งนี้ อยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลไทย

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2549 PTTEP OM ได้ลงนามในสัญญาสิทธิการสำรวจและการแบ่งปันผลผลิตสำหรับโครงการโอมาน 58 โดย PTTEP OM เป็นผู้ดำเนินการและถือสัดส่วนทั้งหมดในพื้นที่ดังกล่าว

เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2549 PTTEPB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-in/Farm-out Agreement) ในโครงการอิน โดนีเซีย เบงการา-1 กับบริษัท PT Medco E&P Bengara โดยมีสัดส่วนการร่วมทุน ร้อยละ 40

เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2549 ปตท.สผ.ส. ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้เป็นผู้ดำเนินการและถือสัดส่วนทั้งหมดในโครงการแอล 21, 28 และ 29/48

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2549 บริษัทได้รับสิทธิเพื่อดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการโรมมานา และโครงการ ซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ ในสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ โดยมีสัดส่วนการร่วมทุน ร้อยละ 30 ซึ่งอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลอียิปต์

27. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2550 ปตท.สผ.อ. ได้ใช้สิทธิซื้อสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการกัมพูชา บี เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.333334 จากบริษัท CE Cambodia B Ltd. (CEL) ซึ่งจะทำให้ ปตท.สผ.อ มีสัดส่วนการร่วมทุนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 33.333334 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทผู้ร่วมทุนได้เสนอที่จะจ่ายเงินจำนวน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยจะจ่ายเงินจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แก่ CEL เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลกัมพูชา ส่วนจำนวนเงินที่เหลือนั้นปตท.สผ.อ. มีข้อผูกพันที่จะเริ่มจ่ายหากมีการผลิตถึง 100 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2550 บริษัทได้จัดตั้ง บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP Thai Projects Company Limited) โดยมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาทโดยปตท.สผ.ท. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 PTTEPO ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้เป็นผู้ดำเนินการและถือสัดส่วนทั้งหมดในแปลงสัมปทาน A4/48 A5/48 และ A6/48

ตามที่ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทประจำปี 2541 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินรวมไม่เกิน 10,000 ล้านบาท โดยบริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้เงินบาทไปแล้วเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 6,500 ล้านบาท จึงยังมีวงเงินคงเหลือจากที่ได้รับอนุมัติจำนวน 3,500 ล้านบาท สำหรับการออกหุ้นกู้ครั้งต่อไป ทั้งนี้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัทได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 3,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้นจำนวน 3,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.88 ต่อปี โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุกๆ 6 เดือน ณ วันที่ 12 กุมภาพันธ์ และ 12 สิงหาคม ของทุกปี หุ้นกู้มีอายุ 3 ปี กำหนดไถ่ถอนวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2553

คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 30 มกราคม 2550

2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานปี 2549

2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินงานประจำปี 2549

ปี 2549 เป็นปีที่สภาพแวดล้อมทางธุรกิจมีการเปลี่ยนแปลงค่อนข้างมากไม่ว่าจะเป็น การเปลี่ยนแปลงทางการเมืองหรือความผันผวนของราคาน้ำมันที่มีการปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ในช่วงต้นปีจนถึงระดับสูงสุดในเดือนสิงหาคมแล้วค่อยๆ ปรับตัวลดลงเป็นระยะๆ ในช่วงท้ายปี นับว่าเป็นปีที่ท้าทายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทต่างๆ เป็นอย่างยิ่ง แต่อย่างไรก็ตามสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2549 ขยายตัว ประมาณร้อยละ 5

สำหรับการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ในปี 2549 พอจะสรุปเป็นสาระสำคัญ ได้ดังต่อไปนี้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณการขายปิโตรเลียมในปี 2549 เฉลี่ยวันละ 169,348 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ต่ำกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้เฉลี่ยวันละ 179,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากยอดขายที่ลดลงของโครงการนางนวลจากปัญหาทางเทคนิคของหลุมผลิตและการเลื่อนการผลิตของโครงการโอมาน 44 โดยมีรายได้ทั้งสิ้น 91,723 ล้านบาท มีกำไรสุทธิ 28,047 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 8.53 บาท

ในปี 2549 ปตท.สผ. ค่อนข้างจะประสบผลสำเร็จจากการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลโดยมีอัตราส่วนของการค้นพบปิโตรเลียม 18 หลุมต่อจำนวนหลุมสำรวจและหลุมประเมินผล 26 หลุม ซึ่งสูงกว่ามาตรฐานของการค้นพบปิโตรเลียมในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่จะอยู่ประมาณการค้นพบปิโตรเลียม 1 หลุมต่อการขุดเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผล 6 หลุม

นอกจากนี้เพื่อเป็นการเพิ่มมูลค่าของโครงการที่มีอยู่ ปตท.สผ. ในฐานะผู้ร่วมทุนในโครงการกุ่มฮ่อมได้เริ่มทำการผลิตก๊าซธรรมชาติจากหลุมผลิตเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2549 พร้อมกันนี้ ปตท.สผ. ยังได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายปิโตรเลียมในโครงการต่างๆในปี 2549 ดังต่อไปนี้ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในโครงการเอส 1 กับบริษัทราชบุรีพลังงาน จำกัด สัญญาการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มของโครงการยาดานา และสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบจากแหล่งซามส์ โครงการโอมาน 44

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิ ได้รับการอนุมัติสัมปทานจำนวน 5 แปลงในประเทศไทย คือ แปลงบนบกหมายเลข L21/48 L28/48 และL29/48 และแปลงในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G9/48 และ G12/48 ในส่วนของต่างประเทศนั้น ปตท.สผ. ได้เข้าไปลงทุนในแปลงหมายเลข 58 (Oman 58 Block) ของประเทศโอมาน แปลงเบงการา-1 (Bengara I Block) ในประเทศอินโดนีเซีย พร้อมทั้งได้รับการคัดเลือกเบื้องต้นให้เป็นผู้ชนะการประมูลเพื่อดำเนินการสำรวจในแปลงหมายเลข 2 หรือ

แปลงโรมมานา (Rommana Block) และแปลงหมายเลข 8 หรือ แปลง ซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ (Sidi Abd El Rahman Offshore Block) ในประเทศอียิปต์

ปตท.สผ. ได้ให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2549 ปตท.สผ. ได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการที่ดีจากบริษัทไทยเรทติ้งแอนด์อินฟอร์มเมชั่นเซอร์วิส จำกัด หรือ ทริส ให้จัดอยู่ในกลุ่มของบริษัทที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีในระดับ “ดีมาก”

อย่างไรก็ตามก็มีบางโครงการที่ดำเนินงานล่าช้ากว่าแผนเดิมบ้างเล็กน้อย เช่นโครงการ โอมาน 44 ในประเทศโอมานที่เลื่อนการผลิตจากไตรมาสที่ 2 ปี 2549 มาเป็นไตรมาสที่ 1 ปี 2550

2.2 ผลการดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2549 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ (Par Value) จากเดิมหุ้นละ 5 บาท เป็น หุ้นละ 1 บาท ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นปี 2549 ส่งผลให้หุ้นสามัญของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากเดิม 664,400,000 หุ้นเป็น 3,322,000,000 หุ้น และมีผลต่อราคาการใช้สิทธิ (Exercise Price) และอัตราการใช้สิทธิ (Exercise Ratio) ในการซื้อหุ้นสามัญของใบสำคัญแสดงสิทธิตามโครงการให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) ที่ปตท.สผ. ได้ออกไปในปี 2545-2548 และในปี 2549 ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2549 ให้ออกและเสนอขายให้แก่ ผู้บริหารและพนักงาน จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ในราคาการใช้สิทธิเท่ากับ 456 บาทต่อหุ้น

ในปีนี้ ปตท.สผ. จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (Interim Dividend) ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2549 โดยให้ดำเนินการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีแรกของ ปี 2549 ในอัตราหุ้นละ 1.71 บาท ในวันที่ 28 สิงหาคม 2549

เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2549 ปตท.สผ.อ. ได้มีการชำระคืนหุ้นกู้ Yankee Bond อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.625 ต่อปี ที่ครบกำหนดไถ่ถอนจำนวน 200 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ปตท.สผ. และบริษัทในเครือมีหนี้สินที่เป็นหุ้นกู้จำนวนทั้งสิ้น 254.11 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 9,503 ล้านบาท

2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4
กำไรจากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่			
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	5,651	5,224	5,712
ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ	1,138	1,088	759
กลุ่มอื่น	24	(194)	346
รวม	6,813	6,118	6,817
กำไรต่อหุ้นปรับลด – จากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	2.07	1.86	2.08
รายได้รวม – จากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	23,896	21,449	21,793

ไตรมาส 4 ปี 2549 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2548

สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 6,118 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 1.86 บาท มีผลการดำเนินงานลดลง 699 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 6,817 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 2.08 บาท

สำหรับไตรมาสนี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 21,449 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 21,793 ล้านบาท ลดลง 344 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการขายที่ลดลง 255 ล้านบาทหรือร้อยละ 1 เนื่องจากปริมาณการขายในไตรมาสนี้ลดลงเป็น 165,465 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 171,333 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของโครงการ B8/32&9A, การขายน้ำมันดิบของโครงการนางนวลและการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเยตากูนเนื่องจากการลดลงของการใช้ผลประโยชน์ในส่วน of cost recovery ในการแบ่งปันผลผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นเป็น 35.92 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 31.59 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้กำไรก่อนภาษีทางบัญชีสุทธิจำนวน 507 ล้านบาทจากการขายเงินลงทุนบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาสนี้ รวมทั้งสิ้น 9,809 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 9,512 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 297 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันเพิ่มขึ้นเนื่องจากรายการตัดจำหน่ายหลุมแห่งของโครงการเวียดนาม 16-1, ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับงาน 3D seismic ของโครงการ เวียดนาม 16-1 และ อัลจีเรีย 433a&416b รวมทั้งค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับงาน 2D seismic ของโครงการอิหร่าน ซาเวห์

(2) ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากค่าเสื่อมราคาของโครงการ B8/32 & 9A และ S1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

(3) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลงส่วนใหญ่เนื่องจากการปรับลดอัตราค่าใช้จ่ายดำเนินงานตามสัญญาฉบับใหม่ของโครงการนางนวล

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียในไตรมาสนี้จำนวน 4 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับรู้ผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด จำนวน 10 ล้านบาท และรับรู้ผลขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงานของบริษัท เอ็นเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ จำกัด จำนวน 6 ล้านบาท

สำหรับไตรมาสนี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 292 ล้านบาทจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 236 ล้านบาทจากการบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นตามประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตที่เพิ่มขึ้น

ไตรมาส 4 ปี 2549 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2549

สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 6,118 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 1.86 บาท มีผลการดำเนินงานลดลง 695

ล้านบาท หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสก่อนจำนวน 6,813 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 2.07 บาท

สำหรับไตรมาสนี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 21,449 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนจำนวน 23,896 ล้านบาท ลดลง 2,447 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 ในไตรมาสนี้ รายได้จากการขายลดลง 2,478 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสนี้ลดลงเป็น 35.92 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสก่อนที่ 38.25 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้ลดลงเป็น 165,465 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายไตรมาสก่อนที่ 168,830 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่จากการขายก๊าซธรรมชาติรวมทั้งการ ขายคอนเดนเสทของโครงการบงกช, ไพลิน

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาสนี้รวมทั้งสิ้น 9,809 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนจำนวน 11,358 ล้านบาท ลดลง 1,549 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 14 เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงส่วนใหญ่จากค่าเสื่อมราคาโครงการ B8/32 และบงกช ตามการปรับเพิ่มปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาแล้วในไตรมาสนี้

(2) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันลดลงเนื่องจากในไตรมาสนี้มีรายการตัดหลุม แห่งของโครงการเวียดนาม 16-1 มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับงาน 3D seismic ของโครงการ อัลจีเรีย 433a&416b และ งาน 2D seismic ของโครงการ อิหร่าน ซาเวห์ ในขณะที่ไตรมาสก่อนมีรายการตัดจำหน่ายหลุมแห่ง ของโครงการพม่า M7&M9, เวียดนาม 16-1, L22/43 และ G4/43

(3) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมลดลงตามรายได้จากการขายที่ ลดลงและค่าผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษภายใต้ พ.ร.บ.ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2532

(4) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากค่าดำเนินงานของโครงการนางนวล, โครงการ 8/32 และค่าซ่อมบำรุงของโครงการบงกช, S1 และ ภูฮ่อม

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ลดลง 53 ล้านบาทตามกำไรก่อน ภาษีที่ลดลง

2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายปี

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	สำหรับงวดปี	
	2549	2548
กำไรจากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่		
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	23,701	20,948
ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ	4,214	3,437
กลุ่มอื่น	132	(650)
รวม	28,047	23,735
กำไรต่อหุ้นปรับลด – จากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	8.53	7.24
รายได้รวม – จากการดำเนินงานที่ยังดำเนินอยู่	91,723	69,583

สำหรับผลการดำเนินงานของปี 2549 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิรวม 28,047 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 8.53 บาท มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 4,312 ล้านบาทหรือร้อยละ 18 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิปีก่อน จำนวน 23,735 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้น 7.24 บาท และมีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับปีนี้อยู่ที่ร้อยละ 35.01

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้ในปี 2549 รวมทั้งสิ้น 91,723 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนจำนวน 69,583 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,140 ล้านบาทหรือร้อยละ 32 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จาก การขายที่เพิ่มขึ้น 19,981 ล้านบาทหรือร้อยละ 30 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับปีนี้เพิ่มขึ้น เป็น 36.52 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย สำหรับปีก่อนที่ 29.37 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ สำหรับปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 169,348 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขาย ของปีก่อนที่ 153,531 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการขาย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของโครงการ B8/32&9A, การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการไพลิน, บงกช และ ยาดานา รวมทั้งการขายน้ำมันดิบของโครงการ S1

สำหรับปีนี้ปริมาณขายของโครงการเขตากุลลดลงจากการลดลงของการใช้ ผลประโยชน์ในส่วนของ cost recovery ในการแบ่งปันผลผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2549

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตาม สัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) และมีดอกเบี้ยรับเพิ่มขึ้นตามการลงทุนในเงินฝากประจำที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้รายได้อื่นๆเพิ่มขึ้นจาก

รายได้ฝึกอบรมของPTTEP Services, การให้บริการทำเทียบเรือและฐานส่งกำลังบำรุง และการบริหารจัดการให้กับบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับปีนี้รวมทั้งสิ้น 40,937 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนจำนวน 27,854 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,083 ล้านบาท หรือร้อยละ 47 เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากค่าเสื่อมราคาของโครงการ B8/32 & 9A, S1 และ PTTEP1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นรวมทั้งการตัดจำหน่ายส่วนเกินเงินลงทุนจากการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด

(2) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันเพิ่มขึ้นเนื่องจากรายการตัดจำหน่ายหลุมแห้งของโครงการพม่า M7&M9, เวียดนาม 16-1, L22/43 และ G4/43 รวมทั้งค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับงาน 3D seismic ของโครงการบงกช, พม่า M7& M9, เวียดนาม 16-1, อัลจีเรีย 433a&416b และ G12/48 รวมทั้งงาน 2D seismic ของโครงการอิหร่าน ซาเวห์

(3) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากค่าดำเนินงานในโครงการ B8/32 & 9A, ฎฮ่อมและอาทิตย์ตามกิจกรรมที่เพิ่ม, ค่าเช่าเรือและค่าซ่อมบำรุงของโครงการบงกชรวมทั้งค่าซ่อมบำรุงของโครงการ S1

(4) ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากค่าบริหารงานของโครงการ B8/32 & 9A, petroleum supply base, อัลจีเรีย 433a & 416b, ฎฮ่อม, โอมาน44, อิหร่าน ซาเวห์, อินโดนีเซีย เมราจิน 1 และพม่า M7&M9, ตามกิจกรรมที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จากการรับซื้อก๊าซส่วนที่เพิ่มตามสัญญาซื้อขายก๊าซโครงการบงกช

(5) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นและค่าผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษภายใต้ พ.ร.บ.ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2532

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปีนี้จำนวน 1,314 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น ในขณะที่ปีก่อนมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 203 ล้านบาท

สำหรับปีนี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 4,985 ล้านบาท ตามผลกำไรก่อนภาษีที่เพิ่มขึ้นและการปรับประมาณการหนี้สินค่ารัถถอนอุปกรณ์การผลิตที่เพิ่มขึ้น

2.3 ฐานะการเงิน

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 157,813 ล้านบาท เพิ่มจากสิ้นปีก่อนจำนวน 14,496

ล้านบาทหรือร้อยละ 10 สาเหตุหลักเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำนวน 22,281 ล้านบาทซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการอาทิตย์, โอมาน 44, S1, โพลิน, เวียดนาม 9-2, เวียดนาม 16-1, พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และ พม่า M7&M9 ในขณะที่สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงจำนวน 7,587 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลงจากการลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม, การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้, การชำระภาษีเงินได้และการจ่ายเงินปันผล

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ส่วนใหญ่เป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่และลูกหนี้การค้า ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนนั้น ส่วนใหญ่ประกอบด้วย (1) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ (2) เงินลงทุนในบริษัทร่วม ได้แก่ บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด และ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด ซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 69,288 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปีก่อน 2,332 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ที่เป็นเงินตราต่างประเทศจำนวน 8,259 ล้านบาท ในขณะที่มีการปรับประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้นจำนวน 3,693 ล้านบาทและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น จำนวน 2,236 ล้านบาท

ตามที่บริษัทได้จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2545 จำนวน 2 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 111 บาท, เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2546 จำนวน 2 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 117 บาท, เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2547 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 183 บาท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2548 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 278 บาท และ วันที่ 1 สิงหาคม 2549 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 456 บาท นั้น เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2549 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท 664.40 ล้านหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท แบ่งเป็น 3,322 ล้านหุ้น การจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ดังกล่าวทำให้อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ต่อหุ้นสามัญเปลี่ยนแปลงจากเดิม 1 : 1 เป็น 1 : 5 รวมทั้งราคาการใช้สิทธิเปลี่ยนแปลงจากเดิม 111 บาท, 117 บาท, 183 บาท, 278 บาท และ 456 บาท เป็น 22.20 บาท, 23.40 บาท, 36.60 บาท, 55.60 บาท และ 91.20 บาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวรวม 26 ล้านหุ้น ทำให้มียอดคงเหลือของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ จำนวน 7.2 ล้านหน่วย

ในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2549 บริษัทได้ดำเนินการขอจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงหุ้นชำระแล้ว จำนวน 3,286.00 ล้านบาท โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,286.00 ล้านหุ้น

สำหรับงวดปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2549 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 42,215 ล้านบาทส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการดำเนินงาน

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 35,166 ล้านบาท ส่วนใหญ่จาก (1) การลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการอาทิพย์, โอมาน 44, S1, ไพลิน, เวียดนาม 9-2, เวียดนาม 16-1, พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และ พม่า M7&M9 (2) การลงทุนในบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด จำนวน 30 ล้านบาท

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยใช้เงินสดสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 18,691 ล้านบาท จาก (1) การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้จำนวน 8,235 ล้านบาท (2) การจ่ายเงินปันผลสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี 2548 ให้แก่ผู้ถือหุ้นมูลค่าหุ้นละ 8 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,239 ล้านบาท (3) จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2549 ให้แก่ผู้ถือหุ้นมูลค่าหุ้นละ 1.71 บาทเป็นเงินจำนวน 5,616 ล้านบาท และ (4) ได้รับเงินสดจากการออกหุ้นสามัญตามการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 401 ล้านบาท

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จำนวน 18,521 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปีก่อน จำนวน 11,986 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้นำไปลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่มีความเสี่ยงต่ำ เช่น ตั๋วเงินคลัง ตั๋วสัญญาใช้เงิน พันธบัตรรัฐบาลสหรัฐฯ และบัญชีเงินฝากกับธนาคารพาณิชย์ โดยคำนึงถึงความมั่นคงและการรักษาสภาพคล่องเป็นหลัก

ในส่วนของการคุ้มครองความเสี่ยงภัยที่อาจเกิดขึ้นกับโครงการต่างๆ บริษัทฯ ได้มีการจัดซื้อประกันภัยโดยมีการกำหนดทุนประกันภัยและวงเงินความคุ้มครองที่เหมาะสม ทั้งนี้ในปี 2549 เบี้ยประกันภัยยังคงอยู่ในระดับสูงเช่นเดียวกับปี 2548 แต่บริษัทฯ ก็ยังคงรักษาการจัดทำประกันภัยไว้ให้คุ้มครองความเสี่ยงต่างๆ อย่างเหมาะสมดังเช่นที่เคยปฏิบัติมา

เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2549 บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด (TRIS Rating) ได้ปรับเพิ่มอันดับเครดิตองค์กร และอันดับเครดิตตราสารหนี้ของบริษัทฯ จากเดิมที่ระดับ AA+ เป็น AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุดในประเทศไทย โดยอันดับเครดิตที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนถึง ฐานะการเงินที่มั่นคงของบริษัทฯ ราคาปิโตรเลียมที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ความสามารถในการขยายการลงทุนของ ปตท.สผ. โดยยังรักษาความแข็งแกร่งทางการเงินไว้ได้ และการได้รับความสนับสนุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากรัฐบาลไทย ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ปตท.สผ. มีอันดับความน่าเชื่อถือสรุปได้ดังนี้

- ระดับ A2 สำหรับ Long-term foreign currency rating
จากการจัดอันดับของ Moody's Investors Service

- ระดับ BBB+ สำหรับ Long-term foreign currency rating
และระดับ BBB+ สำหรับ Long-term local currency rating
จากการจัดอันดับของ Standard and Poor's Ratings Services
- ระดับ A- จากการจัดอันดับของ Japan Credit Rating Agency, Ltd.
- ระดับ AAA จากการจัดอันดับของ บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

ปัจจัยและอิทธิพลที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นธุรกิจที่ค่อนข้างจะมีความผันผวนอยู่ตลอด ปตท.สผ. จำเป็นต้องมีการบริหารจัดการที่เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจ ปัจจัยเสี่ยงต่างๆที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานธุรกิจเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ต้องพิจารณาพอจะสรุปได้ดังต่อไปนี้

ปัจจัยเสี่ยงแรก คือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มสูงขึ้นในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการปรับฐานราคาวัสดุและงานบริการเนื่องจากการขาดแคลนวัสดุและงานบริการจากผลกระทบของภาวะการณั้แข่งขันที่สูงของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมระหว่างบริษัทน้ำมันต่างๆในการเร่งการผลิตปิโตรเลียมในช่วงที่ราคาปิโตรเลียมคงตัวอยู่ในระดับสูง ปตท.สผ. จึงได้มีมาตรการในการลดผลกระทบจากค่าใช้จ่ายที่เพิ่มสูงขึ้นนี้โดยการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายให้ได้อย่างมีประสิทธิภาพโดยได้ใช้หลักการประสานประโยชน์โครงการต่างๆ (Synergy) และหลักการ Economy of Scale ในการวางแผนจัดซื้อจัดหาระยะยาว เพื่อจัดหา Long Lead Items ที่จำเป็นต้องใช้สนับสนุนการดำเนินการทั้งบนบกและในทะเล พร้อมทั้งการนำเอาหลักการการ Sharing Facilities ต่างๆ เช่น การใช้ท่าเทียบเรือ (Jetty) เฮลิคอปเตอร์ร่วมกันอย่างเป็นรูปธรรมมากขึ้น รวมทั้งการใช้หลักการทางด้านวิศวกรรมในการพัฒนาหลุมเจาะและแท่นผลิตให้มีขนาดเล็กลงแต่ยังคงประสิทธิภาพและความปลอดภัยเดิมอยู่

ปัจจัยเสี่ยงที่สองคือการผันผวนของราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการตัดสินใจในการลงทุน ปตท.สผ. จึงมีการบริหารความเสี่ยงจากการผันผวนของราคาน้ำมันดิบคือ ปตท.สผ. มีการกำหนดเพดานค่าใช้จ่ายต่อหน่วยผลิตในการเข้าไปลงทุนหรือ M&A ในโครงการใหม่ๆ และ ปตท.สผ. ได้ศึกษาการบริหารความเสี่ยงจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Oil Price Hedging) โดยมีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการดำเนินการเพื่อประกันความเสี่ยงมิใช่เพื่อทำกำไรจากการดำเนินการ

ปัจจัยเสี่ยงที่สามคือความเสี่ยงในประเทศที่ ปตท.สผ. ไปลงทุน (Geopolitical Risks) โดย ปตท.สผ. มีการบริหารความเสี่ยงในการลงทุนในประเทศเหล่านี้จากการวางแผนการดำเนินงานที่มีการประเมินสถานการณ์ต่างๆล่วงหน้า (Scenario Planning) อันประกอบด้วยการสร้าง

ระบบเตือนเมื่อเผชิญกับสถานการณ์หรือแนวโน้มต่างๆในแต่ละกรณีเพื่อปรับแผนการดำเนินงานให้เหมาะสมในประเทศเหล่านั้น

ปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญคือการขาดแคลนทรัพยากรบุคคลในการรองรับการเติบโตของบริษัท ปตท.สผ. ได้ตระหนักถึงความสำคัญทางด้านทรัพยากรบุคคล จึงมีการพัฒนาระบบการบริหารบุคลากรอย่างต่อเนื่องเพื่อเสริมสร้างศักยภาพทางด้านทรัพยากรบุคคลในด้านต่างๆ เช่น ระบบการพัฒนาพนักงานที่ศักยภาพสูง (High Potential Development System) ระบบพัฒนาความรู้ความสามารถของพนักงาน (Competency Management System) พร้อมทั้งการพิจารณาการใช้พนักงานจากแหล่งอื่นๆ อาทิ พนักงานสัญญาจ้าง ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านจากต่างประเทศ หรือพนักงานท้องถิ่นสำหรับโครงการในต่างประเทศ ในกรณีที่มีความต้องการเร่งด่วนทางด้านทรัพยากรบุคคล

สำหรับปัจจัยอื่นๆที่อาจจะมีผลกระทบต่อการทำงานทั้งในระยะสั้นและระยะยาวได้มีการบรรยายอย่างละเอียดไว้ในส่วนปัจจัยความเสี่ยงของ ปตท.สผ. ซึ่งรายงานในรูปแบบ 56-1 และรายงานประจำปี 2549 ด้วย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	สำหรับไตรมาสที่ 4		สำหรับปี	
	2549	2548	2549	2548
รายได้				
รายได้จากการขาย	20,148,607,078	20,404,157,615	86,339,273,751	66,357,593,069
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	801,881,116	563,138,415	2,928,083,487	1,997,453,404
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	292,534,140	39,326,597	1,313,928,593	203,282,913
ดอกเบี้ยรับ	190,123,687	177,908,029	939,145,960	709,331,642
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	507,181,620	-	-
รายได้อื่น ๆ	12,459,573	35,354,522	202,587,964	108,566,715
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	3,576,797	66,818,554	-	206,594,489
รวมรายได้	21,449,182,391	21,793,885,352	91,723,019,755	69,582,822,232
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	1,734,614,284	2,004,169,683	6,488,216,264	5,348,729,599
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมัน	1,110,205,708	382,270,962	3,631,646,309	1,213,024,874
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	974,287,160	915,650,129	3,017,492,241	2,764,010,917
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	2,637,317,585	3,221,219,856	12,848,706,315	8,981,950,749
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	3,325,544,960	2,960,462,528	14,906,652,305	9,439,508,554
ค่าตอบแทนกรรมการ	27,241,758	28,799,552	35,229,258	35,793,302
ขาดทุนจากการขายเงินลงทุน	-	-	-	70,692,085
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	9,158,411	-
รวมค่าใช้จ่าย	9,809,211,455	9,512,572,710	40,937,101,103	27,853,710,080
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	11,639,970,936	12,281,312,642	50,785,918,652	41,729,112,152
ดอกเบี้ยจ่าย	163,912,098	342,231,691	1,114,368,134	1,355,208,134
ภาษีเงินได้	5,357,862,072	5,121,896,743	21,624,279,138	16,639,216,397
กำไรสุทธิ	6,118,196,766	6,817,184,208	28,047,271,380	23,734,687,621
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1.86	2.08	8.55	7.26
กำไรต่อหุ้นปรับลด	1.86	2.08	8.53	7.24