



เพื่อพลังงานไทย เราก้าวไกล...ไปด้วยกัน



สารบัญ

002	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน
003	รายงานของผู้สอบบัญชี
004	งบการเงิน
018	หมายเหตุประกอบงบการเงิน
018	ข้อมูลทั่วไป
018	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
019	นโยบายการบัญชี
041	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
041	เงินลงทุนชั่วคราว
042	ลูกหนี้การค้า
043	ลูกหนี้อื่น
044	เงินให้กู้ยืม
045	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
053	สินค้าคงเหลือ
053	พัสดุดังเหลือ
054	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
096	เงินลงทุนเมื่อขาย
100	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
103	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
105	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
108	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
110	สินทรัพย์ไม่มีเงื่อนไข
111	ค่าความนิยม
111	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
117	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
117	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
118	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน
118	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
119	เงินกู้ยืมระยะยาว
135	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
137	ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปกรณ์การผลิต
137	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
138	ทุนเรือนหุ้น
138	เงินสำรอง

139	กำไรต่อหุ้น
140	รายได้จากการขายและการให้บริการ
141	รายได้อื่น
142	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
142	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
143	ต้นทุนทางการเงิน
143	ส่วนงานดำเนินงาน
149	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
155	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน
156	เงินปันผลจ่าย
156	การซื้อธุรกิจ
159	การขายธุรกิจ
162	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
165	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครอง ชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
166	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั้ว
167	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
170	เหตุการณ์อื่นๆ
171	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
172	ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

รายงานทางการเงิน
ปี 2556

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

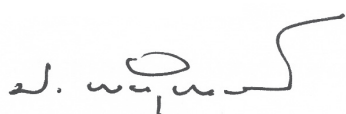
เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ย่อย ซึ่งจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยได้มีการพิจารณานโยบายการบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังและหลักการประมาณการที่สมเหตุสมผลในการจัดทำงบการเงิน รวมทั้งให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอและโปร่งใสในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน ตลอดจนป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีนัยสำคัญ

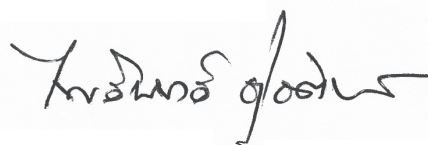
คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงิน รวมทั้งประเมินระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องนี้ปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่าการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งผู้สอบบัญชี (สดง.) ได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว



(นายปานปรีย์ พหิทธานุกร)

ประธานกรรมการ



(นายไพรินทร์ ชูจิตถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของผู้สอบบัญชี



เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการรวบรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธ์เกษม)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางสาวสุนันท์ วงศ์เมข)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	157,683,491,128	136,924,059,497	116,140,748,664
เงินลงทุนชั่วคราว	5	2,686,762,234	6,409,130,942	10,965,327,187
ลูกหนี้การค้า	6	277,590,157,759	243,302,768,200	171,363,389,790
ลูกหนี้อื่น	7	33,408,288,440	35,518,711,526	32,607,433,541
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	64,872,611	96,963,625	5,006,179,535
สินค้าคงเหลือ	10	28,798,420,700	28,485,002,827	26,000,290,599
พัสดุดังเหลือ	11	15,373,990,913	13,759,453,958	13,154,729,808
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		7,537,674,673	7,649,853,611	5,892,890,334
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		523,143,658,458	472,145,944,186	381,130,989,458
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเผื่อขาย	13	12,599,437,150	12,972,329,762	11,680,416,176
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3, 12.5	246,077,891,770	235,824,954,838	229,186,804,347
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	2,200,487,645	2,015,962,592	1,749,852,705
ลูกหนี้อื่นระยะยาว	9.3	4,113,667,765	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	12,068,887	106,876,899	145,763,221
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	6,271,885,813	8,091,476,115	8,345,289,339
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	740,648,759,853	650,560,972,746	598,919,837,641
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	124,897,891,717	116,869,960,206	52,613,548,903
สินทรัพย์เหมือง	18	35,219,196,833	35,232,829,214	33,179,840,150
ค่าความนิยม	19	51,851,230,849	46,501,137,197	28,432,570,328
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	14,380,538,092	14,501,162,925	19,318,398,602
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	4,690,553,961	5,688,535,719	7,346,227,917
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	35,614,304,802	28,998,888,782	28,697,386,801
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,278,577,915,137	1,157,365,086,995	1,019,615,936,130
รวมสินทรัพย์		1,801,721,573,595	1,629,511,031,181	1,400,746,925,588

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2555 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	23	14,336,398,239	17,838,765,801	15,520,544,127
เจ้าหนี้การค้า		271,145,292,628	254,703,607,179	195,843,431,422
เจ้าหนี้อื่น		32,662,151,824	32,534,053,787	35,907,756,579
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	45,943,600,614	39,830,539,437	54,975,607,834
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		32,842,896,686	29,350,407,478	26,355,835,574
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนระยะสั้น	27	379,117,509	635,885,605	2,312,666,525
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	9,098,323,274	5,997,304,893	4,599,110,120
รวมหนี้สินหมุนเวียน		406,407,780,774	380,890,564,180	335,514,952,181
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	617,568,562	638,934,980	671,712,624
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	422,563,231,772	397,513,614,087	337,321,934,491
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	66,891,140,591	60,020,894,095	42,936,685,814
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	6,234,514,712	5,821,286,587	5,499,998,524
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนระยะยาว	27	39,494,733,902	33,126,533,149	22,628,852,001
เงินมัดจำถึงกำหนด		8,098,457,278	7,270,500,508	6,567,504,468
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	28,235,938,946	14,332,621,408	6,981,535,136
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		572,135,585,763	518,724,384,814	422,608,223,058
รวมหนี้สิน		978,543,366,537	899,614,948,994	758,123,175,239

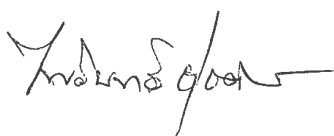
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,056,666,504	1,075,397,000	1,034,861,938
ยังไม่ได้จัดสรร		630,373,765,260	572,851,045,126	502,640,394,558
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(9,415,146,275)	(30,637,639,547)	(9,633,144,102)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		682,646,659,430	603,920,176,520	554,673,486,335
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		140,531,547,628	125,975,905,667	87,950,264,014
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		823,178,207,058	729,896,082,187	642,623,750,349
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,801,721,573,595	1,629,511,031,181	1,400,746,925,588



นายไพรัตน์ ชูชาติถาวร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายสุรงค์ บูลกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	63,926,767,557	47,641,480,500
เงินลงทุนชั่วคราว	5	1,613,158,851	5,239,140,831
ลูกหนี้การค้า	6	240,640,978,101	228,369,994,840
ลูกหนี้อื่น	7	20,270,430,530	20,988,783,109
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	9,730,690,842	2,121,224,194
สินค้าคงเหลือ	10	19,405,613,343	18,091,026,442
พัสดุดังเหลือ	11	3,845,488,604	3,734,419,855
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		3,894,247,325	4,053,049,693
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		363,327,375,153	330,239,119,464
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเมื่อขาย	13	12,504,918,852	12,871,441,684
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.4	118,666,343,885	120,462,724,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	134,502,572,069	134,612,831,551
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	24,169,267,327	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,106,140,216	1,106,117,996
ลูกหนี้อื่นระยะยาว	9.3	4,158,294,116	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	74,249,009,198	74,284,940,618
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	3,745,133,652	5,046,690,955
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	239,521,852,589	228,705,170,547
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	14,069,086,619	14,656,073,704
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	944,466,012	1,591,255,653
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	5,634,007,285	6,780,111,748
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	27,179,361,109	21,885,369,920
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		660,450,452,929	644,742,003,675
รวมสินทรัพย์		1,023,777,828,082	974,981,123,139

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	-	4,992,779,477
เจ้าหนี้การค้า		238,305,966,242	235,471,152,565
เจ้าหนี้อื่น		21,558,253,960	20,343,923,675
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	28,373,369,274	29,227,238,162
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	2,270,467,897	1,552,126,783
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	5,483,062,272	4,251,487,609
รวมหนี้สินหมุนเวียน		295,991,119,645	295,838,708,271
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	629,608,235	651,714,143
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	279,427,890,916	259,471,779,499
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	4,210,072,933	4,848,698,653
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	2,424,619,788	2,375,240,909
เงินมัดจำถ้ำก๊าซ		8,098,457,278	7,270,500,508
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	9,155,864,046	7,245,666,733
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		303,946,513,196	281,863,600,445
รวมหนี้สิน		599,937,632,841	577,702,308,716

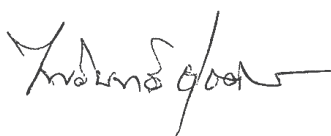
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

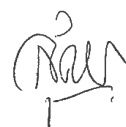
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,056,666,504	1,075,397,000
ยังไม่ได้จัดสรร		357,867,941,447	330,987,598,930
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		4,284,213,349	4,584,444,552
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		423,840,195,241	397,278,814,423
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,023,777,828,082	974,981,123,139



นายไพรัช ฐิติการ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายสุรงค์ บุลกุล
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2556	2555	2556	2555
			(ปรับปรุงใหม่)		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	32	2,842,688,000,237	2,793,833,064,402	2,508,425,146,140	2,553,500,963,463
ต้นทุนขายและการให้บริการ	34	2,618,297,972,960	2,561,134,786,437	2,448,277,037,529	2,486,053,951,930
กำไรขั้นต้น		224,390,027,277	232,698,277,965	60,148,108,611	67,447,011,533
รายได้อื่น	33	13,834,843,831	17,178,957,043	47,767,453,722	43,069,889,381
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		304,371,833	7,434,063,776	4,258,288,055	10,647,543,359
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		238,529,242,941	257,311,298,784	112,173,850,388	121,164,444,273
ค่าใช้จ่ายในการขาย	34	10,300,117,153	9,836,174,202	8,983,147,086	8,608,202,057
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34	38,731,410,121	38,475,249,820	25,143,950,674	21,797,578,365
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	842,123,523	736,061,829	183,289,631	143,173,165
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		5,351,260,290	6,629,826,119	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	35	27,122,006,656	26,392,710,685	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	34	49,410,628	10,434,293,165	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน		156,132,914,570	164,806,982,964	77,863,462,997	90,615,490,686
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.5	27,078,766,507	27,014,792,967	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน					
และภาษีเงินได้		183,211,681,077	191,821,775,931	77,863,462,997	90,615,490,686
ต้นทุนทางการเงิน	36	20,394,347,909	19,746,849,664	13,011,114,837	12,402,014,028
กำไรก่อนภาษีเงินได้		162,817,333,168	172,074,926,267	64,852,348,160	78,213,476,658
ภาษีเงินได้	20	47,692,136,129	46,516,384,313	864,107,551	3,516,449,476
กำไรสำหรับปี		115,125,197,039	125,558,541,954	63,988,240,609	74,697,027,182
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		94,652,272,096	104,608,404,642	63,988,240,609	74,697,027,182
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		20,472,924,943	20,950,137,312	-	-
		115,125,197,039	125,558,541,954	63,988,240,609	74,697,027,182
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	33.07	36.59	22.40	26.15
กำไรต่อหุ้นปรับลด	31	33.07	36.58	22.40	26.15

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กำไรสำหรับปี	115,125,197,039	125,558,541,954	63,988,240,609	74,697,027,182
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า				
เงินลงทุนเพื่อขาย	(337,249,184)	1,340,441,012	(375,289,003)	1,449,930,785
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร (ขาดทุน)				
จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	75,085,536	(289,986,157)	75,057,800	(289,986,157)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่าทางการเงิน	22,909,053,071	(6,833,305,847)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ในบริษัทร่วม	1,920,133,961	(587,352,784)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
สำหรับปี - สุทธิจากภาษี	24,567,023,384	(6,370,203,776)	(300,231,203)	1,159,944,628
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	139,692,220,423	119,188,338,178	63,688,009,406	75,856,971,810
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	111,412,479,267	99,892,459,969	63,688,009,406	75,856,971,810
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28,279,741,156	19,295,878,209	-	-
	139,692,220,423	119,188,338,178	63,688,009,406	75,856,971,810

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

ИЛН : ВЗІНН

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

รูปแบบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
หมายเหตุ	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่					รวมส่วนของผู้ถือหุ้น			
	ทุนออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	กำไรสะสม			กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ		
			สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุนประกันภัย	สำรอง		กำไรสุทธิ	เงินลงทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น
30.2	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769		
	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-		
	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)		
40	-	-	-	-	74,697,027,182	1,159,944,628	75,856,971,810		
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	4,584,444,552	397,278,814,423		
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	4,584,444,552	397,278,814,423		
30.2	-	-	-	(18,730,496)	18,730,496	-	-		
	-	-	-	-	(37,126,628,588)	-	(37,126,628,588)		
	-	-	-	-	63,988,240,609	(300,231,203)	63,688,009,406		
40	-	-	-	-	357,867,941,447	4,284,213,349	423,840,195,241		
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	357,867,941,447	4,284,213,349	423,840,195,241		
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	357,867,941,447	4,284,213,349	423,840,195,241		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	94,652,272,096	104,608,404,642	63,988,240,609	74,697,027,182
รายการปรับปรุงกระหนยอดกำไรสุทธิ				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	76,314,556,951	65,054,893,163	14,615,343,595	13,905,144,688
(โอนกลับ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(81,360,512)	10,385,781,857	(130,771,140)	(48,511,308)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	261,884,387	148,249,612	(16,481,527)	55,533,141
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(399,341,112)	-	(1,749,903,330)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(27,078,766,507)	(27,014,792,967)	-	-
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย				
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20,472,924,943	20,950,137,312	-	-
สำรวจผลประโยชน์ของพนักงาน	757,269,907	629,323,653	246,978,664	239,226,789
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	6,321,625,537	636,525,375	4,843,864,414	(2,406,831,059)
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	(8,308,794)	466,479,267	(8,909,531)	(88,968,115)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	2,227,119,087	2,945,387,459	-	-
(โอนกลับ) ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	29,910,156	205,798,371	(940,073)	181,795,000
(โอนกลับ) สำรวจพัสดุลิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	(10,258,276)	3,400,844	29,938	(8,639,427)
เงินปันผลรับ	(405,988,444)	(375,948,431)	(33,786,174,601)	(29,844,650,570)
ภาษีเงินได้	47,692,136,129	46,516,384,313	864,107,551	3,516,449,476
ดอกเบี้ยรับ	(2,547,831,044)	(2,887,682,866)	(4,193,134,485)	(5,075,113,911)
ดอกเบี้ยจ่าย	18,295,295,890	18,552,206,306	12,335,239,792	11,772,984,972
อื่นๆ	248,091,337	103,140,682	(75,944,231)	107,435,821
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	236,741,231,731	240,927,688,592	56,931,545,645	67,002,882,679

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(33,261,647,663)	(72,531,367,341)	(13,708,867,948)	(71,844,326,963)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	4,221,692,460	531,553,628	3,753,668,456	(1,221,042,208)
สินค้าคงเหลือ	1,474,380,736	(2,762,890,154)	(1,315,943,553)	586,918,369
พัสดุดังกล่าว	(1,219,555,045)	(1,521,315,859)	(265,827,664)	(242,231,566)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,004,574,061	(560,374,000)	498,852,369	(925,542,568)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	997,981,758	1,657,692,198	1,146,104,463	1,715,461,558
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(7,292,175,834)	(659,637,397)	(5,585,203,796)	(1,288,705,522)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	4,169,800,875	56,004,766,248	934,811,630	74,273,410,849
เจ้าหนี้อื่น	(821,060,832)	(4,966,632,047)	(1,013,465,479)	(5,257,195,168)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,137,827,485	(2,671,388,975)	1,031,576,793	(1,825,589,127)
เงินมัดจำถึงก๊าซ	827,956,770	702,996,040	827,956,770	702,996,040
เจ้าหนี้ระยะยาว	(186,838,687)	48,308,590	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,355,157,203	1,587,106,012	1,633,118,614	1,946,218,853
	(25,591,906,713)	(25,141,183,057)	(12,063,219,345)	(3,379,627,453)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	211,149,325,018	215,786,505,535	44,868,326,300	63,623,255,226
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(45,822,479,912)	(40,782,461,897)	(2,276,377,369)	(3,725,187,858)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	165,326,845,106	175,004,043,638	42,591,948,931	59,898,067,368

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(110,494,729,908)	(114,763,067,055)	(22,717,611,120)	(20,256,848,524)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,406,510,937)	(1,960,827,440)	(234,799,411)	(161,772,784)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(2,624,107,373)	(112,759,944)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคาร ตามสัญญาระยะยาว	(25,252,498)	(54,964,413)	(25,252,498)	(54,964,413)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(225,717,154)	(85,995,375,468)	(205,960,518)	(61,334,650,038)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการ ที่ควบคุมร่วมกัน	(7,919,398,556)	-	(2,113,202,560)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,905,730,094)	(496,127,345)	(1,952,264,424)	(250,250,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทอื่น	(184,502,834)	(266,109,886)	-	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนเพื่อขาย	(20,010,525)	-	(10,000,000)	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	(4,999,849,800)	(1,223,819,600)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(11,288,407)	(54,500,600)	(24,297,431,155)	(50,570,089,877)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	78,950,254	242,424,915	50,760,157	14,133,153
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	6,788,958,722	-	6,554,988,293	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	44,391,416	4,823,819,000	-	4,825,725,880
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	1,260,037,261	115,976,818	25,429,911,506	27,409,248,729
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่า ในสถานีสบริการน้ำมัน	14,802,624	26,186,232	14,802,624	26,186,232
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	3,778,515,572	4,654,838,638	3,606,245,809	4,519,401,076
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,708,585,710	4,845,988,735	4,094,635,297	5,328,898,524
เงินปันผลรับ	15,779,348,003	10,911,912,732	33,785,823,882	26,000,025,304
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(95,363,658,724)	(178,082,585,081)	16,980,796,082	(65,728,776,338)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	93,333,332	32,694,120,671	-	-
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	186,666,640	-	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	4,718,810,526	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	29,680,863,915	65,962,044,543	21,993,341,114	4,960,924,228
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	56,508,379,793	109,593,300,657	41,134,584,000	78,612,333,781
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(36,205,951,135)	(64,636,409,525)	(26,275,000,000)	(4,542,176,800)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(40,409,598,206)	(57,508,453,711)	(29,415,820,968)	(30,307,597,682)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(110,420,500)	(274,161,194)	(63,459,247)	(192,871,858)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	923,100,000	(266,848,956)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(20,089,081,801)	(20,248,776,389)	(13,471,790,198)	(12,166,139,100)
เงินปันผลจ่าย	(46,367,648,294)	(42,308,435,353)	(37,116,245,463)	(34,261,495,156)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(55,790,356,256)	27,725,191,269	(43,214,390,762)	2,102,977,413
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,538,338,880	(1,354,111,608)	(73,067,194)	28,599,766
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	3,048,262,625	(2,509,227,385)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	20,759,431,631	20,783,310,833	16,285,287,057	(3,699,131,791)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924,059,497	116,140,748,664	47,641,480,500	51,340,612,291
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4 157,683,491,128	136,924,059,497	63,926,767,557	47,641,480,500

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

1. ข้อมูลทั่วไป

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

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 37 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 30 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 29 ประเทศ)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฏระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำ งบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบ งบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักฐานบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความ ในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- | | |
|--|---|
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 | เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 | เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดินราคาใหม่ |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 | เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |
| • แนวปฏิบัติทางบัญชี | เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน |

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชีข้างต้น ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงิน ยกเว้นที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 เรื่อง การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- | | |
|--|---|
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง รายได้ |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
เงินตราต่างประเทศ |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ |
| • มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การรวมธุรกิจ |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงาน
ที่ยกเลิก |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 | เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 | เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์ |

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน
การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน
การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29
เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ
ที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 และวันที่ 1 มกราคม 2559 ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้

3.2 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T)) และบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ตามลำดับของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี TTM(T) และ SPRC จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของ TTM(T) และ SPRC ที่ได้แปลงค่าเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
ลดลง	

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2555

• สินทรัพย์รวม	1,099.15
• หนี้สินรวม	9.52
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,089.63

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

• สินทรัพย์รวม	1,808.91
• หนี้สินรวม	40.94
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,767.97

งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

• รายได้รวม	76.25
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	199.50
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	180.66
• กำไรสำหรับปี	57.41
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	620.94
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	678.35

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูปและค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสดุเสื่อมสภาพและล้าสมัยสำหรับพัสดุที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้นๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้นๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้น ต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อรายการอื่นของการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่ที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็น การซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม กรณีที่เป็นการขายหรือซื้อ สินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่าย คำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัท ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัท รวมถึง กิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัท มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่างๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้น โดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนคูณด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่าเสื่อมราคาขยับและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแทน กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะ เป็น เมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

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

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขาย ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม หรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนาเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จ คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ คำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาล มีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคานั้นเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีกรคิดค่าเสื่อมราคาลำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 40 ปี ยกเว้นสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.3.15 สินทรัพย์เหนือ

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วยสิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตัดบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอตต์บัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อย หรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอตต์บัญชีดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะปันส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน จะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อนบริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่า เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยง ซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 การหนี้อับผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากการงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัท และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัท เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากการงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากการงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเพื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น หากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขาย เมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการ รับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงิน จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในงบกำไรขาดทุน แทนการนำไปสุทธิจากต้นทุนขาย

3.3.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่า สิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3.3.27 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึกโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันที่ให้สิทธิตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่า รวมทั้งสมมติฐานต่างๆ ที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคานั้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

3.3.28 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ ทั้งนี้ ถ้าไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลก ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.29 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังจากต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว ก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราการไร้ชั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.30 การจัดการความเสี่ยงในส่วนกองทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.31 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินสด	4,741.83	390.94	320.98	338.01
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	124,089.08	92,687.16	60,103.26	36,022.21
เงินฝากประจำ	26,946.49	6,190.94	3,502.53	1,366.87
ตัวเงินค้ำ	1,423.70	26,680.63	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	482.39	1,060.00	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	-	9,914.39	-	9,914.39
รวม	157,683.49	136,924.06	63,926.77	47,641.48

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 - 4.57 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 6.75 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินฝากประจำ	2,292.88	6,160.37	1,613.16	5,219.40
พันธบัตร	388.25	229.02	-	-
เงินลงทุนทั่วไป	5.63	19.74	-	19.74
รวม	2,686.76	6,409.13	1,613.16	5,239.14

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.30 - 3.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.37 - 3.80 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	187,649.84	162,373.07	120,453.55	128,764.50
ตัวเงินรับ	489.98	624.07	489.98	624.07
	188,139.82	162,997.14	120,943.53	129,388.57
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(1,743.86)	(1,780.01)	(606.78)	(634.56)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	186,395.96	161,217.13	120,336.75	128,754.01
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	91,496.08	82,408.90	120,606.11	99,939.24
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(301.88)	(323.26)	(301.88)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9.1)	91,194.20	82,085.64	120,304.23	99,615.98
รวม	277,590.16	243,302.77	240,640.98	228,369.99

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	264,140.72	232,313.72	218,097.63	217,044.90
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	10,055.55	6,704.86	16,405.46	4,439.94
- เกิน 3 - 6 เดือน	895.46	1,767.90	861.96	1,786.99
- เกิน 6 - 12 เดือน	322.81	2,167.80	229.37	2,177.45
- เกิน 12 เดือน	4,221.36	2,451.76	5,955.22	3,878.53
	279,635.90	245,406.04	241,549.64	229,327.81
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(2,045.74)	(2,103.27)	(908.66)	(957.82)
รวม	277,590.16	243,302.77	240,640.98	228,369.99

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 28,604.71 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 20,282.25 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 28,363.91 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 20,046.44 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้อื่น	13,383.35	12,025.38	5,649.81	3,378.17
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(286.90)	(287.79)	(284.05)	(283.92)
ลูกหนี้อื่น	13,096.45	11,737.59	5,365.76	3,094.25
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง				
ค้างรับ	13,301.40	11,953.71	13,301.40	11,953.71
เงินจ่ายล่วงหน้า	3,060.59	4,382.68	296.94	502.02
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	3,003.42	2,441.32	189.50	209.52
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	32,461.86	30,515.30	19,153.60	15,759.50
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุฯ 9.2)	946.43	5,003.41	1,116.83	5,229.28
รวม	33,408.29	35,518.71	20,270.43	20,988.78

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	64.87	96.96	52.36	96.77
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	9,678.33	2,024.45
รวม	64.87	96.96	9,730.69	2,121.22

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟาไล ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี)

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	-	106.88	0.01	52.38
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	12.07	-	74,249.00	74,232.56
รวม	12.07	106.88	74,249.01	74,284.94

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟาไล รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
บริษัทย่อย	-	-	38,826.54	15,285.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,361.84	2,824.18
บริษัทร่วม	85,966.59	72,717.33	73,148.24	72,352.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,529.49	9,691.57	5,269.49	9,476.27
รวม	91,496.08	82,408.90	120,606.11	99,939.24
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(301.88)	(323.26)	(301.88)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	91,194.20	82,085.64	120,304.23	99,615.98

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	90,463.66	81,588.90	108,295.88	96,179.75
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	280.66	178.94	8,493.43	133.75
- เกิน 3 - 6 เดือน	24.16	191.66	6.54	245.70
- เกิน 6 - 12 เดือน	49.26	153.09	44.12	201.99
- เกิน 12 เดือน	678.34	296.31	3,766.14	3,178.05
รวม	91,496.08	82,408.90	120,606.11	99,939.24
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(301.88)	(323.26)	(301.88)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	91,194.20	82,085.64	120,304.23	99,615.98

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	415.65	235.85
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	22.09	40.30
บริษัทร่วม*	333.96	4,433.68	222.46	4,430.95
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	81.63	79.15	32.73	43.63
	415.59	4,512.83	692.93	4,750.73
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(16.09)	(16.09)	(16.09)	(16.09)
รวม	399.50	4,496.74	676.84	4,734.64
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	0.28	61.01
บริษัทร่วม	0.44	0.78	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	546.49	505.89	439.71	433.63
รวม	546.93	506.67	439.99	494.64
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 7)	946.43	5,003.41	1,116.83	5,229.28
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 8.1)	-	-	9,678.33	2,024.45

* บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง จำนวน 4,113.67 ล้านบาท ซึ่งประกาศจ่ายเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2555 โดยเงินปันผลค้างรับข้างต้นมีเงื่อนไขการจ่ายเงินภายหลังจากบริษัทร่วมดังกล่าวนำหุ้นเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือเมื่อบริษัทกู้เงินจากธนาคารเพื่อจ่ายเงินกู้ได้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 รับรู้เป็นลูกหนี้อื่นระยะยาว (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9.3)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99
- ให้เงินกู้	-	-	4,999.85	1,223.82
- รับคืนเงินกู้	-	(4,823.82)	(60.00)	(4,825.73)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	328.03	(5.63)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 9.3)	-	-	2,386.00	211.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	9,678.33	2,024.45

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.50 - 5.31 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.05 - 6.13 ต่อปี)

9.3 ลูกหนี้อื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้อื่นระยะยาว				
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	44.62	-
บริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 9.2)	4,113.67	-	4,113.67	-
รวม	4,113.67	-	4,158.29	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	71,714.63	73,197.57
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,534.37	1,034.99
บริษัทร่วม	12.07	-	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	12.07	-	74,249.00	74,232.56

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	5.82	74,232.56	52,697.71
- ให้เงินกู้	11.66	-	24,297.43	50,570.09
- รับคืนเงินกู้	-	(5.71)	(25,273.13)	(27,298.98)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(0.11)	3,378.14	(1,525.26)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.41	-	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	(2,386.00)	(211.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12.07	-	74,249.00	74,232.56

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.73 - 5.31 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 5.36 ต่อปี)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
บริษัทย่อย	-	-	27,360.04	24,746.64
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	6,973.75	5,409.98
บริษัทร่วม	56,704.78	49,906.39	40,116.35	46,836.01
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,885.91	5,402.79	1,207.19	387.87
รวม	58,590.69	55,309.18	75,657.33	77,380.50

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,459.96	1,388.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	31.93	4.41
บริษัทร่วม	1,487.13	1,200.82	1,106.02	805.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	55.22	59.49	48.90	50.30
รวม	1,542.35	1,260.31	2,646.81	2,247.77
เงินกู้ยืมระยะสั้น*				
บริษัทย่อย	-	-	2,270.47	1,552.13

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
บริษัทย่อย	-	-	0.34	0.35
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	11.70	12.43
บริษัทร่วม	26.67	16.23	26.67	16.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	590.90	622.70	590.90	622.70
รวม	617.57	638.93	629.61	651.71

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	231,660.62	154,708.72
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12,209.41	9,983.99
บริษัทร่วม	946,525.66	931,934.69	869,027.67	929,732.25
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	40,134.16	59,568.72	39,488.08	57,538.67
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,752.59	2,866.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	37.46	12.39
บริษัทร่วม	0.02	170.36	0.02	170.36
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	16,383.56	12,902.97
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,779.40	2,009.50
บริษัทร่วม	-	-	15,217.22	14,556.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	334.16	304.12	334.16	304.12
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	693.05	2,134.30
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	336.90	72.03
บริษัทร่วม	2,859.60	3,483.80	2,189.94	3,016.49
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,474.69	102.75	1,473.35	95.20

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้าและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	200,423.43	202,994.51
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	39,804.41	34,761.92
บริษัทร่วม	644,979.35	642,117.45	525,809.89	622,477.10
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	39,816.98	57,139.11	9,214.60	6,548.04
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	55.69	112.53
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,711.94	3,194.52
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	0.75
บริษัทร่วม	1,501.23	1,769.35	1,398.90	1,679.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	970.54	996.81	831.79	969.65

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

9.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 46.1

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าขาย				
บริษัทย่อย	-	-	686.93	-
บริษัทร่วม	5,517.96	7,134.37	5,517.96	7,134.37
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	896.15	987.51	896.15	987.51
ค่าซื้อ				
บริษัทย่อย	-	-	686.93	-
บริษัทร่วม	5,517.96	7,134.37	5,517.96	7,134.37
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	896.15	987.51	896.15	987.51

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	174.90	133.34	61.45	41.44
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	666.70	599.10	119.14	98.97
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	0.52	3.62	2.70	2.76
รวม	842.12	736.06	183.29	143.17

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้าคงเหลือ

สินค้านี้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	21,000.82	20,469.00	15,262.38	13,243.41
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	3,887.25	4,707.16	3,885.37	4,704.14
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	2,132.07	1,782.78	-	-
อื่นๆ	2,282.33	2,024.80	749.14	635.70
	29,302.47	28,983.74	19,896.89	18,583.25
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิ ที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(504.05)	(498.74)	(491.28)	(492.22)
รวม	28,798.42	28,485.00	19,405.61	18,091.03

ในปี 2556 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้านี้คงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 503.59 ล้านบาท (ปี 2555 : 232.84 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 490.82 ล้านบาท (ปี 2555 : 226.32 ล้านบาท) และกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้านี้คงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 232.84 ล้านบาท (ปี 2555 : 75.99 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 226.32 ล้านบาท (ปี 2555 : 75.99 ล้านบาท) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้าเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 0.46 ล้านบาท (ปี 2555 : 265.90 ล้านบาท)

สินค้านี้คงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้าสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. พัสตุงคงเหลือ

พัสตุงคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	15,434.60	13,842.39	3,850.64	3,739.54
หัก สำรองพัสตุงเสื่อมสภาพ	(60.61)	(82.94)	(5.15)	(5.12)
รวม	15,373.99	13,759.45	3,845.49	3,734.42

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ขอบบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.29	65.29
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าซากน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	-	100.00

* ขาย CHPP ให้ GPSC เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลโลเอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทฯ ถือหุ้นสามัญในสัดส่วน ร้อยละ 100 ทำให้มีอำนาจควบคุมทางตรง หรือทางอ้อม ในการกำหนดนโยบาย ทางการเงินและการดำเนินงาน ส่งผลให้ BSA มีสถานะเป็นบริษัทย่อย ของบริษัทฯ)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือ และคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้ง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTTB ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อย ของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย เม็ดพลาสติก พอลิเมทิล เมทาครีเลต	100.00	-
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	สหภาพพม่า	การตลาดน้ำมัน	100.00	-
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)*	ไทย	ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	36.44	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	38.51	38.51

* ในระหว่างปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนใน TSR เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2556 และได้ขายให้ GPSC เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)*	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)**	ไทย	ปิโตรเคมี	-	40.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานและงานวิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)***	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)****	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอ้ น้ำ	-	25.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.89
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	30.10	-

* IPT และ PTTUT ได้ควบรวมกันเป็น GPSC เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556

** ขาย PPCL ให้ PTTGC เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556

*** ขาย B.Grimm BIP ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556

**** ขาย BIC ให้ GPSC เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทย่อยของ PTTEP :					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
			PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	-	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสেস จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	51.00	51.00
			PTTEPO	49.00	49.00

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPT ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)*	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	-	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)**	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	-	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) (เดิมชื่อ : PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)**	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	-	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)*	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	-	100.00

* PTTEP BH และ PTTEP BD ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมน เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

** PTTEPB และ PTTEP SAER ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมน เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	0.00005	0.00005
			PTTEP NL	99.99995	99.99995
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP	25.00	-
			PTTEPI	75.00	-
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEPI	25.00	-
			PTTEP HK	75.00	-
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	บราซิล	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	PTTEP BI	99.999998	-
			PTTEP NH	0.000002	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Cove Energy Public Company Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ PTTCL :					
PTT (Lao) Co., Ltd. (PTT Lao)	ลาว	การตลาดน้ำมัน	PTTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ SBECL :					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทย่อยของ PTTT :				100.00	100.00
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT		
บริษัทย่อยของ PTTNGD :				80.00	80.00
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD		
บริษัทย่อยของ PTTPM :				100.00	100.00
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM		
บริษัทย่อยของ PTTRB :				100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน และร้าน สะดวกซื้อ	PTTRB		
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูปเบলင်ดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ	PTTRB	51.05	51.05
		น้ำมันหล่อลื่น	PTT	48.95	48.95

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทย่อยของ PTTI :					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุน	PTTI	25.00	100.00
		ในบริษัทอื่น	PTTIH	75.00	-
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในธุรกิจเหมือง	ICH	100.00	100.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	-	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุน	PTTAPM	-	100.00
		ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	-
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ	PTTAPM	-	45.88
		เหมืองถ่านหิน	PTTML	94.58	47.75
Red Island Minerals Limited (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Yoxford Holdings	เมอริเชียส	ลงทุน	RIM	-	100.00
		ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	-
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	Yoxford Holdings	80.00	80.00
Tiger Energy Trading Pte Ltd (TET)	สิงคโปร์	การตลาด เหมืองถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Pte Ltd (SAEnergy) (เดิมชื่อ : Straits Asia Resources Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI)	สิงคโปร์	Marine Engineering	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ บริหารงาน	SAR SMI	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuk (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR RWD	80.00 20.00	80.00 20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ลำเลียง และขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BNP	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ Infrastructure	BCN SE	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
บริษัท นที ซินเนอริยี จำกัด (NSC)*	ไทย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTI	-	100.00

* PTTI ขาย NSC พร้อมกับการขาย XPCL ให้ GPSC เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทย่อยของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thai Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara Plantation (PT. Az-Zhara)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Sabran	95.00	95.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	100.00
PTT Green Energy (Netherlands) Coöperatief U.A (PTTGE COOP)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT. SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT. SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH)	ไทย	ให้บริการ บริษัทในเครือ	PTTGE BV	50.00	50.00
			Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00
PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE COOP	100.00	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE BV :					
PT Kalpataru Sawit Plantation (PT. KSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Sawit Plantation (PT. KtSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Sawit Khatulistiwa Plantation (PT. SKP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Inti Utama (PT. KIU)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kota Bangun Plantation (PT. KBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Mahakam Sawit Plantation (PT. MSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Malaya Sawit Khatulistiwa (PT. MSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
บริษัทย่อยของ BSA :					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเสด อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา	BSA	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทย่อยของ TTM(T) :					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรุมินดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	80.00	80.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	JV Marine	13.11	13.11
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	40.00	40.00
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	32.00	32.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ปิโตรเลียม	JV Shore Base	15.67	15.67
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	50.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :					
FEE (Bru) Pte Ltd (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
			PTTEP FH	50.00	50.00
Nam Lik1 Power Company Limited (NL1PC)	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	PTTIH	40.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE :					
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
บริษัทย่อยของ Chancellor :					
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00

			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2556	2555
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
คอนแท็ค 4	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแท็ค 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซิโพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50

			สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2556	2555
โครงการของบริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เซฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	5.00
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70.00	70.00
เอ 4/48 และ 5/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
เอ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100.00
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	33.333334
ซอดิก้า	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
เมียนมาร์ เอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	100.00
เมียนมาร์ เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	45.00	45.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-ปี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

			สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2556	2555
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟshore อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
ปี 8/32 และ 9 เอ*	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟฟshore (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮวนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภู่อ้อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟฟshore พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423 บี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	-	30.00

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

			สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2556	2555
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไม ทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd.	28.33	28.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์*	อียิปต์	Edison International SPA	-	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซอาร์ เอเชีย จำกัด (PTTEP SA)				
เมียนมาร์พีเอสซี จี และอีพี 2	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซอาร์ เอเชีย จำกัด	90.00	90.00
เมียนมาร์ MD-7 และ MD-8	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซอาร์ เอเชีย จำกัด	100.00	-
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซิร์	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	18.00	18.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซอาร์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซอาร์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซอาร์ มานดาร์ จำกัด	34.00	34.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00

* PTTEP SAER ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมน เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556

			สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2556	2555
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	20.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd	40.00	40.00
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (Cove)				
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	8.50
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	10.00
เคนยา แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	31.25	25.00
เคนยา แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15.00	15.00
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และ แอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	10.00
โครงการของบริษัท นาทูนา ทู บี.วี. (Natuna 2)				
นาทูนา ซี เอ	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.50	-

โครงการ ประเทศ

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีทวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย

ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2556	2555
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/พี 33, เอซี/พี 34 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	90.00	90.00
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	50.00	50.00
ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00
เอซี/พี 17	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	100.00
เอซี/พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
บริษัทร่วมของ PTTEP :				50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	PTTEP		
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี	PTTEP		
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEP AAO		
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH		
บริษัทร่วมของ SBECL :				25.00	25.00
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	PTTPC		
บริษัทร่วมของ PTTI :				25.00	25.00
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI		
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)**	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	NSC		
				-	25.00

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

** PTTI ขาย XPCL พร้อมกับการขาย NSC ให้ GPSC เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2556		2555		เงินปันผล	
	2556	2555	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2556	2555
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	44,817.08	11,380.83	43,084.82	3,004.94	2,504.12
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	19,000.41	14,770.48	17,974.17	1,606.24	6,057.67
3. BCP	27.22	27.22	5,585.26	9,626.77	5,585.26	8,934.16	562.12	505.91
4. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	30,245.17	28,467.24	29,669.33	629.57	314.79
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
5. THAPPLINE	36.44	33.19	2,719.47	2,827.39	2,682.35	2,193.36	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. V LPG	45.00	45.00	87.35	86.53	87.35	95.18	20.25	33.75
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.86	1.61	0.87	1.55	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
10. PPCL	-	40.00	-	-	3,340.48	4,982.48	252.00	-
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	191.71	66.40	196.40	9.40	28.40
12. PTTGC	48.89	48.89	49,562.99	125,304.25	49,562.99	116,881.10	9,112.30	5,037.51
13. PTES	40.00	40.00	62.50	74.78	62.50	66.73	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2556		2555		เงินปันผล	
	2556	2555	วิธีราคาหุ้น	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาหุ้น	วิธีส่วนได้เสีย	2556	2555
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
14. IPT	-	20.00	-	-	400.19	1,739.29	-	-
15. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,421.80	2,304.76	2,278.18	146.12	146.12
16. PTTUT	-	40.00	-	-	2,743.60	3,067.10	-	5.76
17. EMG	25.00	25.00	16,041.97	12,910.90	14,975.23	12,052.37	-	-
18. B.Grimm BIP	-	23.00	-	-	65.67	64.88	-	-
19. NNEG	30.00	30.00	120.60	104.91	72.60	65.28	-	-
20. XPCL	-	25.00	-	-	423.68	443.56	-	-
21. BIC	-	25.00	-	-	281.50	277.91	-	-
22. GPSC	30.10	-	4,949.93	7,190.89	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจสำรวจ</u>								
<u>และผลิตปิโตรเลียม</u>								
23. UAQ	30.00	-	0.01	0.01	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
24. PTTICT	40.00	40.00	60.00	287.41	60.00	236.27	30.00	-
25. ShoreAir	50.00	50.00	15.28	182.82	14.70	105.83	-	-
			136,348.67	255,274.44	137,501.42	244,409.95		
<u>หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า</u>			(12,480.36)	(9,196.55)	(11,660.61)	(8,585.00)		
รวม			123,868.31	246,077.89	125,840.81	235,824.95	15,372.94	14,634.03

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555
<u>บริษัทย่อย :</u>						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	15,551.16	12,116.33
2. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
3. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
4. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	754.00	774.30
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	6,403.00	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
10. PTTTB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
11. CHPP	-	100.00	-	316.22	-	-
12. PTTI	100.00	100.00	33,316.00	33,316.00	-	-
13. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	11,750.64	-	-
14. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	6.27	1.42
15. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	60.23	-
16. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	11.90	10.92
17. PTTPMMA	100.00	-	165.00	-	-	-
18. PTTOM	100.00	-	9.56	-	-	-
19. PTTRTC	100.00	-	31.40	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			134,502.57	134,612.83	16,383.56	12,902.97

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาหุ้น		เงินปันผล	
	2556	2555	2556	2554	2556	2555
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :</u>						
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>						
20. TTM(T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	538.35	1,388.37
21. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	281.32	-	-
22. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>						
23. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
24. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	1,241.05	621.13
25. PTTMCC	50.00	50.00	890.13	180.12	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการ ที่ควบคุมร่วมกัน			24,169.27	22,739.27	1,779.40	2,009.50
<u>บริษัทร่วม :</u>						
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>						
26. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	3,004.94	2,504.12
27. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	1,606.24	6,057.67
28. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	562.12	505.91
29. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	629.57	314.79
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>						
30. THAPPLINE	36.44	33.19	2,719.47	2,682.35	-	-
31. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
32. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	20.25	33.75
33. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
34. PPCL	-	40.00	-	3,340.48	252.00	-
35. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	9.40	28.40
36. PTTGC	48.89	48.89	48,121.52	48,121.52	8,971.58	4,959.71
37. PTTES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
38. IPT	-	20.00	-	400.19	-	-
39. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	146.12	146.12
40. PTTUT	-	40.00	-	2,743.60	-	5.76
41. B.Grimm BIP	-	23.00	-	65.67	-	-
42. NNEG	30.00	30.00	120.60	72.60	-	-
43. BIC	-	25.00	-	281.50	-	-
44. GPSC	30.10	-	4,949.93	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
45. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	15.00	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			118,819.08	120,615.47		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			118,666.34	120,462.73	15,217.22	14,556.23
รวม			277,338.18	277,814.83	33,380.18	29,468.70

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	235,824.95	229,186.80
- ส่วนแบ่งกำไร	27,078.77	27,014.79
- เงินปันผลรับ	(15,372.94)	(14,634.03)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(1,514.83)
- เงินลงทุนเพิ่ม	2,910.93	413.74
- จำหน่ายเงินลงทุน	(6,438.69)	-
- กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(86.95)	5.89
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,070.73	(640.84)
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(5.56)	-
- ส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วม	75.26	(17.93)
- ด้อยค่าเงินลงทุน	-	(3,972.32)
- อื่นๆ	21.39	(16.32)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	246,077.89	235,824.95

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมนำกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาหุ้นในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	277,814.83	216,229.93
- เงินลงทุนเพิ่ม	6,671.01	61,584.90
- จำหน่ายเงินลงทุน	(7,147.66)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	277,338.18	277,814.83

12.6 รายงานส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคู่กัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในการเป็นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556						2555					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,173.65	206.15	250.85	1,998.98	4,635.20	381.22	2,745.31	162.24	195.91	2,090.88	4,748.20	136.85
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	10,042.79	1,317.10	1,174.20	12,625.60	12,443.02	511.76	9,693.35	595.40	1,281.95	13,004.90	12,545.21	27.60
หนี้สินหมุนเวียน	(1,341.25)	(116.26)	(196.66)	(3,118.88)	(2,289.67)	(69.16)	(1,248.90)	(98.94)	(203.73)	(3,243.97)	(2,084.88)	(3.04)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,949.39)	(283.39)	(680.16)	(6,722.81)	(3,998.59)	(0.20)	(7,331.14)	(291.16)	(810.88)	(5,629.23)	(4,420.27)	(0.04)
สินทรัพย์สุทธิ	4,925.80	1,123.60	548.23	4,782.89	10,789.96	823.62	3,858.62	367.54	463.25	6,222.58	10,788.26	161.37

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556							2555						
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	
รายได้*	2,269.92	128.18	1,008.44	4,538.83	13,218.99	11.31	51.92	2,332.36	158.25	928.37	849.55	12,969.68	4.21	
ค่าใช้จ่าย	(1,335.89)	(88.06)	(923.45)	(5,978.83)	(11,917.55)	(59.05)	(59.69)	(1,441.44)	(91.88)	(881.40)	(1,186.57)	(11,174.97)	(18.80)	
กำไร (ขาดทุน)	934.03	40.12	84.99	(1,440.00)	1,301.44	(47.74)	(7.77)	890.92	66.37	46.97	(337.02)	1,794.71	(14.59)	
ภาษีเงินได้	338.42	(30.19)	-	0.31	(64.27)	-	7.77	-	-	-	0.31	(194.22)	-	
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,272.45	9.93	84.99	(1,439.69)	1,237.17	(47.74)	-	890.92	66.37	46.97	(336.71)	1,600.49	(14.59)	

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

PPCL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 37,008,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 4,644,032,800 บาท ให้กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556 ทั้งนี้บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 22.75 ล้านบาท และ 1,303.55 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

IPT และ PTTUT

เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 GPSC ได้จัดทะเบียนควบรวมบริษัทระหว่าง IPT และ PTTUT กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ IPT และ PTTUT สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดที่ถือใน IPT และ PTTUT เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย GPSC

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) เกิดจากการควบรวมบริษัทระหว่างบริษัท ไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) และบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 และได้กำหนดอัตราแลกเปลี่ยนของการควบรวมบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ IPT และ PTTUT ดังนี้

- 1 หุ้นของ IPT ต่อ 2.411560 หุ้นใหม่ใน GPSC
- 1 หุ้นของ PTTUT ต่อ 0.635534 หุ้นใหม่ใน GPSC

การควบรวมบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดย GPSC รับมาซึ่งธุรกิจในปัจจุบันของ IPT และ PTTUT ซึ่งรวมถึงทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท รวมถึงสัญญาต่างๆ ที่ IPT และ PTTUT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม ทั้งนี้ PTTUT ได้ถูกระบุเป็นผู้ซื้อสำหรับการรวมธุรกิจ และงบการเงินของ GPSC ใช้มูลค่าตามบัญชีของ PTTUT และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของ IPT เป็นเกณฑ์ในการบันทึกรายการ บริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดใน IPT และ PTTUT เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ GPSC ตามอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน GPSC เท่ากับร้อยละ 30.10

สำหรับการเงินรวม บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน GPSC ซึ่งเป็นบริษัทร่วมด้วยวิธีส่วนได้เสีย และรับรู้กำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 119.45 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุน และรับรู้ผลแตกต่างของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน GPSC กับเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน IPT และ PTTUT ที่สูงขึ้นจำนวน 244.04 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ (IPT) ที่วัดค่า และบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันควบรวมบริษัทในบัญชีส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วมเป็นส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน GPSC ด้วยวิธีราคาทุน ซึ่งเกิดจากมูลค่าตามบัญชีรวมของ IPT จำนวนเงิน 400.19 ล้านบาท และ PTTUT จำนวนเงิน 2,743.60 ล้านบาท ณ วันที่เกิดการควบรวม

ตามมติที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นของ GPSC ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 2,607 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 8,630 ล้านบาท เป็น 11,237 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 260.73 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 1,806.14 ล้านบาท แล้วทั้งจำนวน

B.Grimm BIP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2556 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 656,650 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 180 ล้านบาทให้กับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 117.76 ล้านบาท และ 114.34 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 242 ล้านบาท เป็น 302 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 48 ล้านบาท ทั้งจำนวน

PTTI (XPCL)

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ XPCL ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 5,750 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 6,750 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 575 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

ในระหว่างปี XPCL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 12 ครั้ง เป็นเงินจำนวน 955.94 ล้านบาท ซึ่งบริษัท นที ซินเนอริยี จำกัด (NSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเพื่อรักษาสัดส่วนการลงทุนใน XPCL ในอัตราร้อยละ 25

PTTI (NSC)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTI ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2556 PTTI ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท นที ซินเนอริยี จำกัด (NSC) ซึ่ง PTTI ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย NSC ถือหุ้นใน XPCL ร้อยละ 25) ให้แก่ GPSC ทั้งจำนวน เป็นจำนวนเงิน 15,860,293 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 517,486,465 บาท PTTI บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 8,595,757 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 280,460,643 บาท และงบการเงินเฉพาะจำนวน 6,566,236 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 234,718,854 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันโอนเงิน) โดย PTTI ได้รับชำระเงินจาก GPSC แล้วทั้งจำนวน

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 PTTI จำหน่ายเงินลงทุนใน NSC พร้อมกับการจำหน่าย XPCL ให้แก่ GPSC บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 196.03 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

PTTI (PTTML)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTI ครั้งที่ 13/2556 เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจถ่านหิน โดยทำการโอนสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย 3 แห่ง PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM), Reds Island Minerals Ltd (RIM) และ International Coal Holding Pty Ltd (ICH) ให้แก่ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI และอนุมัติให้ดำเนินการเลิกบริษัททั้ง 3 แห่ง

ทั้งนี้ PTTAPM และ RIM จะดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัท โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2557 และ ICH จะดำเนินการชำระหนี้และเลิกบริษัท โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2558

PTTI (SAR)

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 บริษัท Sarkari Resources Limited (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้รับการอนุมัติเพิกถอนหุ้นออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 PTTML ได้รับการตอบรับการขายหุ้น จากการทำคำสั่งซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นรายย่อยของ SAR เป็นจำนวน 10,782,618 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.95 โดยมีมูลค่าจ่ายซื้อจำนวน 16,368,648 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 487,087,689 บาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 93.63 เป็นร้อยละ 94.58 และได้ดำเนินการเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์แล้วเสร็จ โดยมีสถานะเป็นบริษัทมหาชนไม่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

PTTI (NL1PC)

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 PTTI โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าร่วมลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) เพื่อดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดย NL1PC มีทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 6,109,660 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นจำนวน 8,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2556 NL1PC เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 16,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 479,664 บาท ซึ่ง PTTIH ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 และเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556 NL1PC เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 64,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,984,928 บาท ซึ่ง PTTIH ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2556

BIC

ในระหว่างปี บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมทั้งหมด 3 ครั้ง เป็นจำนวนเงินรวม 61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนใน BIC ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 34.25 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 590 ล้านบาท ให้กับบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 171.96 ล้านบาท และ 247.50 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

PTTEP (PTTEP HK Holding)

เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2556 PTTEP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และ PTTEPI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งจดทะเบียนในประเทศฮ่องกง และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยมี PTTEP เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน และ PTTEPI เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียน PTTEP HK Holding มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP

PTTEP (PTTEP NH และ PTTEP BI)

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยและนิติบุคคลรวม 2 แห่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) มีเงินทุนจำนวน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยมีบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) และบริษัท PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ลงทุนร่วมกันในสัดส่วนร้อยละ 25 และร้อยละ 75 ตามลำดับ

บริษัท PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) มีทุนจดทะเบียนจำนวน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยมี PTTEP NH เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556 PTTEP NH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Pertamina ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreements) ร่วมกัน เพื่อเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ที่ถือสัดส่วนร้อยละ 23 ในโครงการ Natuna Sea A ซึ่งอยู่นอกชายฝั่งประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 50 และร้อยละ 50 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 PTTEP NH และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนการร่วมทุนทางอ้อมในโครงการ Natuna Sea A ร้อยละ 11.50 (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

PTTEP (UAQ)

เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2556 บริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท Canemir Petroleum (UAQ) Corp. โดยการจัดตั้งบริษัท UAQ Petroleum Limited (UAQ) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศฮ่องกง และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP FH เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน และบริษัท Canemir Petroleum (UAQ) Corp. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียน UAQ มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของ PTTEP

CHPP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 50 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ให้กับ GPSC เป็นเงินจำนวน 210 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 196.03 ล้านบาท และ 106.22 ล้านบาท ตามลำดับ

PTTPMMA

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีทีพีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Poly Methyl Methacrylate (PMMA) รวมถึงผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกดังกล่าว โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 PTTPMMA มีทุนจดทะเบียน 660 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 6.6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2556 PTTPMMA เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 25 บาท เป็นเงินจำนวน 165 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

PTTOM

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2555 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการและดำเนินธุรกิจน้ำมันในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ทั้งนี้ PTTOM จัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556

PTTOM มีทุนจดทะเบียน 300,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 9.56 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 300,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 กันยายน 2556

PTTRTC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในการประชุมนัดพิเศษ ครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2556 อนุมัติให้จัดตั้ง PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) ในประเทศสิงคโปร์ เพื่อรวมศูนย์การปฏิบัติการทางการเงินของกลุ่ม ปตท. โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย PTTRTC จัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2556

วันที่ 23 กันยายน 2556 PTTRTC ได้เรียกให้ชำระค่าทุนจดทะเบียน เป็นจำนวนเงิน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 31.40 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

TTM(M)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 อนุมัติให้บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนโครงการ EVA Project ของ Trans Thai-Malaysia Sdn Bhd. (TTM(M)) โดยบริษัทฯ เพิ่มทุนใน TTM(M) ในวงเงิน 33.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,014 ล้านบาท

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท TTM(M) เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2556 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 21 ล้านริงกิต จากทุนจดทะเบียนเดิม 100 ล้านริงกิต เป็น 121 ล้านริงกิต โดยการออกหุ้นบุริมสิทธิชนิดไถ่ถอนได้ (Redeemable Preference Shares (RPS)) จำนวน 21 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ริงกิต

ในระหว่างปี TTM(M) เรียกชำระค่าหุ้น ครั้งที่ 1 จำนวน 7.5 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 ริงกิต เป็นเงินจำนวน 75 ล้านริงกิต หรือเทียบเท่า 719.99 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

PTTMCC

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของ PTTMCC เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียน 1,140 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 360 ล้านบาท เป็น 1,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 114 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 710.01 ล้านบาท

TSR

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2555 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าร่วมทุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่สัดส่วนร้อยละ 40 โดยมีวงเงินร่วมทุน 1,450 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นและสัญญาจองซื้อหุ้นกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (TSE) เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 และเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2556 TSE ได้เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 130 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีเงินลงทุนเป็นจำนวน 3 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.00001

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2556 TSR ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40 และ TSR มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ

เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2556 TSR ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 1,333,333 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น มูลค่าหุ้นละ 200 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 279.99 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและส่วนเกินมูลค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2556 เพื่อรักษาสัดส่วนการลงทุนใน TSR ในอัตราร้อยละ 40

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จำหน่ายเงินลงทุนใน TSR ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด จำนวน 21.33 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นจำนวนเงินรวม 927 ล้านบาทให้กับ GPSC ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 170.39 ล้านบาท และ 243.79 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

THAPPLINE

ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2555 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE) จากบริษัท บีพีออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มใน THAPPLINE โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 3.25 จากเดิมร้อยละ 33.19 เป็น 36.44 จำนวน 2,750,259 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 37.12 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556				2555			
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี
สินทรัพย์หมุนเวียน	679.61	1,154.07	79,200.56	115,878.33	438.52	4,834.22	907.15	82,184.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	4,023.48	2,415.62	132,986.23	102,887.71	115.00	11,509.24	2,271.70	140,764.62
หนี้สินหมุนเวียน	(561.97)	(458.50)	(41,198.67)	(61,374.40)	(287.53)	(1,151.53)	(436.61)	(35,848.30)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(1,392.81)	(97.07)	(50,586.60)	(51,741.78)	(39.86)	(4,939.33)	(554.82)	(65,663.94)
สินทรัพย์สุทธิ	2,748.31	3,014.12	120,401.52	105,649.86	226.13	10,252.60	2,187.42	121,436.42

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556				2555			
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี
รายได้	2,121.70	2,206.82	276,920.23	462,834.33	492.73	12,094.98	2,201.59	287,176.96
ค่าใช้จ่าย	(1,816.79)	(1,513.11)	(259,285.65)	(453,982.82)	(435.56)	(11,557.43)	(1,530.15)	(269,654.42)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	304.91	693.71	17,634.58	8,851.51	57.17	537.55	671.44	17,522.54
ภาษีเงินได้	(16.68)	(48.23)	(965.44)	(217.81)	(11.33)	39.22	(129.91)	(684.42)
กำไรสุทธิ	288.23	645.48	16,669.14	8,633.70	45.84	576.77	541.53	16,838.12

12.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 2.90 ล้านบาท (2555 : 3.25 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 78.58 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 75.51 ล้านบาท)

12.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>บริษัทร่วม</u>		
BCP	10,399.27	11,898.27
IRPC	25,655.20	32,423.14
TOP	56,092.26	67,611.21
PTTGC	173,590.11	154,302.32

12.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
<u>บริษัทย่อย</u>		
BSA	57.14	100.00
<u>กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน</u>		
HMC	42.10	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>		
THAPPLINE	38.25	36.19

13. เงินลงทุนเพื่อขาย

13.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ :				
เงินลงทุนในตราสารทุน				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
เงินลงทุนในกองทุนรวม				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		
กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม		

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2556	2555
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจ แหล่งน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ	Cove	2.42	2.42
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTI :</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	12.37	12.37

เงินลงทุนในกองทุนรวม

ในเดือนธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทลงทุนในหน่วยลงทุนประเภท ข. ของกองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง ภายหลังการแปรสภาพ
ในงบการเงินรวมจำนวน 14.52 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 10 ล้านบาท โดยระยะเวลาถือครองหน่วยลงทุน
ขั้นต่ำประมาณ 1 ปี กลุ่มบริษัทฯ จัดประเภทเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย

13.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555	2556	2555
เงินลงทุนในตราสารทุน								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	20.00	10.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	29.16	24.12
WRL	2.42	2.42	45.83	41.95	-	-	-	-
XML	12.37	12.37	240.80	224.79	-	-	-	-
รวมเงินลงทุน ในตราสารทุน			622.63	602.74	336.00	336.00		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	503.65	504.89	503.65	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
VAYU1			14.52	-	10.00	-	-	-
รวมเงินลงทุน ในกองทุนรวม			6,818.17	6,804.89	6,813.65	6,804.89		
รวมเงินลงทุนเพื่อขาย ก่อนปรับมูลค่า เงินลงทุน			7,440.80	7,407.63	7,149.65	7,140.89		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่า ของเงินลงทุน			5,197.42	5,564.70	5,355.27	5,730.55		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ของเงินลงทุน			(38.78)	-	-	-		
รวม			12,599.44	12,972.33	12,504.92	12,871.44	120.99	105.95

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,972.33	11,680.42	12,871.44	11,421.51
- เงินลงทุนเพิ่ม	14.52	42.05	10.00	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	(1.24)	-	(1.24)	-
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(356.25)	1,256.26	(375.28)	1,449.93
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน	(35.33)	-	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	5.41	(6.40)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12,599.44	12,972.33	12,504.92	12,871.44

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2556	2555
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :				
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA (Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	-	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอริวชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016)

14.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555	2556	2555
เงินลงทุนระยะยาวอื่น								
1. PA (Huizhou)	-	25.00	-	15.16	-	15.16	-	-
2. FPT*	-	-	0.02	-	0.02	-	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	285.00	270.00
5. ROC	5.91	5.91	1,094.35	909.84	-	-	-	-
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	115.30	107.63	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	47.78	44.60	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	240.16	224.19	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	64.19	59.93	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึก โดยวิธีราคาทุน			2,700.25	2,499.80	1,120.28	1,135.42		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ของเงินลงทุน			(499.76)	(483.84)	(14.14)	(29.30)		
รวม			2,200.49	2,015.96	1,106.14	1,106.12	285.00	270.00

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016 จำนวน 44 หุ้น เป็นเงินจำนวน 220 บาท)

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,015.96	1,749.85	1,106.12	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	184.53	266.11	0.02	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	(15.16)	(44.00)	(15.16)	(44.00)
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	15.16	44.00	15.16	44.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,200.49	2,015.96	1,106.14	1,106.12

14.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

ROC

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2556 HMC ได้ซื้อหุ้นสามัญใหม่ของ ROC ตามสัดส่วนการลงทุนเดิม จำนวน 4,452,001 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 445 ล้านบาท ในระหว่างปีได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 184.50 ล้านบาท และจะทยอยชำระเป็นคราวๆ ไป

FPT

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2555 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT) จากบริษัท พีที เอเซีย แปซิฟิค ฟิสิกส์ ลิมิตเต็ด จำกัด

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2556 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มใน FPT โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 0.00008 จากเดิมร้อยละ 0.00016 เป็น 0.00024 จำนวน 22 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 22,000 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

PA (Huizhou)

ในเดือนธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้ตัดจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน PA (Huizhou) เนื่องจากตามมติคณะกรรมการของ PA (Huizhou) เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2542 ให้ยกเลิกบริษัท และตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2544 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2544 ให้ถอนการลงทุนสถานบริการในประเทศจีน หลังจากชำระบัญชีแล้วเสร็จ บริษัทฯ มีสิทธิได้รับเงินจำนวนหนึ่ง ซึ่งยังคงฝากธนาคารในประเทศจีน

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,421.68	5,439.68	1.11	9,862.47
- เพิ่มขึ้น	-	9.09	45.87	54.96
- โอนเปลี่ยนประเภท	(827.42)	(1,850.45)	(46.98)	(2,724.85)
- ขายและจำหน่าย	-	(16.51)	-	(16.51)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	3,581.81	-	7,176.07
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(1,770.99)	-	(1,770.99)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(217.46)	-	(217.46)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	1,070.06	-	1,070.06
- ขายและจำหน่าย	-	14.21	-	14.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(904.18)	-	(904.18)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	3,668.69	1.11	8,091.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	2,677.63	-	6,271.89

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,421.68	1,781.54	1.11	6,204.33
- เพิ่มขึ้น	-	2.11	45.87	47.98
- โอนเปลี่ยนประเภท	(827.42)	(1,443.59)	(46.98)	(2,317.99)
- ขายและจำหน่าย	-	(16.51)	-	(16.51)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	323.55	-	3,917.81
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(1,157.64)	-	(1,157.64)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(58.52)	-	(58.52)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	1,029.27	-	1,029.27
- ขายและจำหน่าย	-	14.21	-	14.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(172.68)	-	(172.68)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	623.90	1.11	5,046.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	150.87	-	3,745.13

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 10,376.19 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 17,823.53 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 6,260.81 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 13,241.72 ล้านบาท)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ เพื่อการ สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	6,707.97	45,854.79	346,190.47	558,912.90	17,839.59	45,215.29	1,020,721.01
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	24.66	-	0.34	11,272.66	-	1,451.19	12,748.85
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	(126.70)	(195.82)	(1,380.88)	-	-	(1,376.53)	(3,079.93)
- ซื้อสินทรัพย์	208.59	738.03	4,164.34	97,850.68	1,240.94	22,459.54	126,662.12
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,220.36	1,220.36
- โอนเปลี่ยนประเภท	4,614.93	5,561.59	17,014.64	3,712.10	(827.95)	(24,513.73)	5,561.58
- ขายและจำหน่าย	-	(114.01)	(3,871.30)	(5,798.24)	(149.97)	(90.30)	(10,023.82)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	64.08	229.68	1,483.08	42,624.27	(441.28)	(40.09)	43,919.74
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	11,493.53	52,074.26	363,600.69	708,574.37	17,661.33	44,325.73	1,197,729.91
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(16,153.93)	(117,714.16)	(221,510.77)	(8,027.91)	-	(363,406.77)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	-	(2,495.75)	-	-	(2,495.75)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	33.21	74.16	-	-	-	107.37
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(2,166.52)	(15,447.90)	(49,750.70)	(1,510.74)	-	(68,875.86)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(1,062.06)	30.57	-	35.91	-	(995.58)
- ขายและจำหน่าย	-	39.23	3,548.34	1,437.30	68.56	-	5,093.43
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	237.27	(952.45)	(18,973.85)	89.54	-	(19,599.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(19,072.80)	(130,461.44)	(291,293.77)	(9,344.64)	-	(450,172.65)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(78.42)	(4.69)	(259.28)	(6,410.88)	-	-	(6,753.27)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	55.29	-	242.73	-	-	-	298.02
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	0.01	(453.26)	-	-	(453.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(23.13)	(4.69)	(16.54)	(6,864.14)	-	-	(6,908.50)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,629.55	29,696.17	228,217.03	330,991.25	9,811.68	45,215.29	650,560.97
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	11,470.40	32,996.77	233,122.71	410,416.46	8,316.69	44,325.73	740,648.76

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้าประกัน เป็นเงินจำนวน 9,956.28 ล้านบาท

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งบระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,983.47	27,342.43	276,399.36	10,369.78	29,472.83	347,567.87
- ซื้อสินทรัพย์	20.49	230.08	1,659.76	463.46	19,385.33	21,759.12
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,219.25	1,219.25
- โอนเปลี่ยนประเภท	2,469.01	3,737.01	5,100.05	773.61	(9,903.44)	2,176.24
- ขายและจำหน่าย	-	(28.12)	(3,490.67)	(72.36)	(76.89)	(3,668.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	6,472.97	31,281.40	279,668.50	11,534.49	40,097.08	369,054.44
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(11,372.90)	(100,644.85)	(6,502.68)	-	(118,520.43)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,133.84)	(11,111.56)	(1,012.04)	-	(13,257.44)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(1,030.27)	1.88	(2.49)	-	(1,030.88)
- ขายและจำหน่าย	-	25.87	3,258.31	36.23	-	3,320.41
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(13,511.14)	(108,496.22)	(7,480.98)	-	(129,488.34)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(78.42)	(4.70)	(259.15)	-	-	(342.27)
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	55.29	-	242.73	-	-	298.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(23.13)	(4.70)	(16.42)	-	-	(44.25)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,905.05	15,964.83	175,495.36	3,867.10	29,472.83	228,705.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	6,449.84	17,765.56	171,155.86	4,053.51	40,097.08	239,521.85

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,220.36 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 838.62 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,219.25 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 759.24 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 2.00 - 3.89 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : ร้อยละ 1.70 - 4.80)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ราคาทุน	1,173.58	1,125.79	947.34	867.93
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(489.03)	(346.91)	(400.26)	(263.06)
ราคาตามบัญชี	684.55	778.88	547.08	604.87

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556)
เวียดนาม 52/97	-	-	33.11	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	-	34.65	-
เวียดนาม 16-1	847.25	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,088.66	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	249.32	-	-	428.92
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	4.12	1,335.94	-	308.10
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	14.56	-	89.79
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	19.07	1,206.25	-	360.96
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	-	6.16	-	19.20

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม					
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	6,364.26	18,763.90	97,427.18	3,883.79	126,439.13
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	0.01	-	943.94	-	943.95
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	(2.13)	-	-	-	(2.13)
- เพิ่มขึ้น	1,840.14	91.75	6,552.81	197.83	8,682.53
- โอนเปลี่ยนประเภท	241.59	29.81	(3,879.35)	92.84	(3,515.11)
- ขายและจำหน่าย	(5.31)	(17.36)	(3,684.89)	(3.31)	(3,710.87)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	268.19	73.74	6,730.42	73.75	7,146.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	8,706.75	18,941.84	104,090.11	4,244.90	135,983.60
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(1,999.60)	(6,074.78)	-	(1,315.34)	(9,389.72)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	1.69	-	-	-	1.69
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(783.13)	(517.38)	-	(226.07)	(1,526.58)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.39)	-	-	-	(0.39)
- ขายและจำหน่าย	3.94	14.78	-	-	18.72
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(62.26)	1.10	-	(38.57)	(99.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(2,839.75)	(6,576.28)	-	(1,579.98)	(10,996.01)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	-	(105.77)	(73.68)	(179.45)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	(10.02)	(10.02)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	109.13	-	109.13
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	(3.36)	(6.00)	(9.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-	(89.70)	(89.70)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,364.66	12,689.12	97,321.41	2,494.77	116,869.96
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,867.00	12,365.56	104,090.11	2,575.22	124,897.89

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,135.85	18,340.45	51.55	21,527.85
- เพิ่มขึ้น	139.19	0.52	-	139.71
- โอนเปลี่ยนแปลง	225.58	14.27	-	239.85
- ขายและจำหน่าย	(2.19)	-	-	(2.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,498.43	18,355.24	51.55	21,905.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(947.07)	(5,873.16)	(51.55)	(6,871.78)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(483.39)	(482.41)	-	(965.80)
- โอนเปลี่ยนแปลง	0.06	-	-	0.06
- ขายและจำหน่าย	1.39	-	-	1.39
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(1,429.01)	(6,355.57)	(51.55)	(7,836.13)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,188.78	12,467.29	-	14,656.07
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,069.42	11,999.67	-	14,069.09

18. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	47,373.28
- เพิ่มขึ้น	2,736.90
- โอนเปลี่ยนประเภท	722.30
- ขายและจำหน่าย	(41.11)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	3,670.85
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	54,462.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(12,060.23)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(5,875.18)
- ขายและจำหน่าย	0.80
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,222.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(19,157.22)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(80.22)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(5.58)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(85.80)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	35,232.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	35,219.20

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2556	2555
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	46,501.14	28,432.57
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 41)	4,135.82	19,051.36
- ขายธุรกิจ	(506.27)	-
- โอนเปลี่ยนประเภท	(56.43)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(231.51)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	1,776.97	(751.28)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	51,851.23	46,501.14

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532 50

ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

20

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ

5 - 55

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541

0 - 20

ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย

40

ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศอินโดนีเซีย

30

20.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14,380.54	14,501.16	944.47	1,591.26
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(66,891.14)	(60,020.89)	(4,210.07)	(4,848.70)
	(52,510.60)	(45,519.73)	(3,265.60)	(3,257.44)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน	44,390.68	45,549.51	828.70	4,073.32
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	952.56	(1,219.13)	(47.81)	(370.83)
	45,343.24	44,330.38	780.89	3,702.49
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(2,107.18)	3,199.84	83.22	(186.04)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	4,456.08	(1,013.84)	-	-
	2,348.90	2,186.00	83.22	(186.04)
รวม	47,692.14	46,516.38	864.11	3,516.45

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	125.83	(4.17)	-	121.66
สินค้าคงเหลือ	54.21	(51.26)	-	2.95
เงินลงทุน	5.86	0.61	0.05	6.52
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	46.34	(641.81)	(873.99)	(1,469.46)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	141.25	4.87	-	146.12
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	544.91	16.85	9.56	571.32
ขาดทุนสะสมยกไป	8,868.12	14.08	688.61	9,570.81
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์				
ในทรัพย์สินถาวรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	1,554.02	36.38	29.70	1,620.10
อื่นๆ	3,160.62	67.48	582.42	3,810.52
	14,501.16	(556.97)	436.35	14,380.54
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	60,326.57	3,301.95	7,322.23	70,950.75
ลูกหนี้อื่น	2,385.28	316.63	139.69	2,841.60
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,146.11	-	(75.06)	1,071.05
เงินกู้ยืม	920.23	(738.13)	-	182.10
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	(4,855.05)	3,565.70	(122.35)	(1,411.70)
อื่นๆ	97.75	(4,654.22)	(2,186.19)	(6,742.66)
	60,020.89	1,791.93	5,078.32	66,891.14

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	393.81	(358.66)	11.19	46.34
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	607.23	(59.52)	(2.80)	544.91
ขาดทุนสะสมยกไป	9,285.89	(72.92)	(344.85)	8,868.12
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์				
ในทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	7,463.48	(3,755.20)	(2,154.26)	1,554.02
อื่นๆ	1,265.97	2,031.17	(136.52)	3,160.62
	19,318.40	(2,190.00)	(2,627.24)	14,501.16
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	39,908.86	3,519.74	16,897.97	60,326.57
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(141.83)	(6.88)	2,385.28
เงินลงทุนเผื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	(4,133.06)	(819.18)	97.19	(4,855.05)
อื่นๆ	2,622.80	(2,334.99)	(190.06)	97.75
	42,936.69	(4.00)	17,088.20	60,020.89

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	125.83	(4.43)	-	121.40
สินค้าคงเหลือ	54.21	(53.09)	-	1.12
เงินลงทุน	5.86	(3.03)	-	2.83
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	537.32	(598.00)	-	(60.68)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	141.25	4.87	-	146.12
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	475.05	9.87	-	484.92
อื่นๆ	251.74	(2.98)	-	248.76
	1,591.26	(646.79)	-	944.47
หนี้สินภายใต้การควบคุม :				
ลูกหนี้อื่น	2,390.75	269.53	-	2,660.28
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,146.11	-	(75.06)	1,071.05
เงินกู้ยืม	920.23	(738.13)	-	182.10
อื่นๆ	391.61	(94.97)	-	296.64
	4,848.70	(563.57)	(75.06)	4,210.07

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	756.36	(219.04)	-	537.32
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	482.67	(7.62)	-	475.05
อื่นๆ	266.74	(15.00)	-	251.74
	1,807.79	(216.53)	-	1,591.26
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(143.24)	-	2,390.75
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
อื่นๆ	423.20	(31.59)	-	391.61
	4,961.29	(402.57)	289.98	4,848.70

21. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,688.54	7,346.23	6,780.11	8,495.57
- Make-up Right	(997.99)	(1,657.69)	(1,146.10)	(1,715.46)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,690.55	5,688.54	5,634.01	6,780.11

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินประกันและมัดจำ	697.90	705.23	49.50	43.85
เงินจ่ายล่วงหน้า	7,992.53	8,322.98	3,565.52	3,852.71
สินค้างเหลือ - สรรองตามกฎหมาย	23,374.88	17,936.44	23,374.88	17,936.44
ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทน	717.09	723.25	-	-
อื่นๆ	2,831.90	1,310.99	189.46	52.37
รวม	35,614.30	28,998.89	27,179.36	21,885.37

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 6 (จากเดิมอัตราร้อยละ 5) ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน พ.ศ. 2556

ในปี 2556 และปี 2555 กลุ่มบริษัทมีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ - สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหรือราคาทุนที่ต่ำกว่า

23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.68 - 3.65 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.95 - 6.45 ต่อปี)

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5,115.74	5,045.90	4,924.06	4,054.52
เงินประกันตามสัญญา	14.48	6.39	-	-
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	1,202.41	328.62	-	-
อื่นๆ	2,765.69	616.39	559.00	196.97
รวม	9,098.32	5,997.30	5,483.06	4,251.49

25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3,770.11	3,195.18	2,500.00	2,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สनพ.	116.76	191.59	116.76	191.59
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	4,552.18	6,654.56	-	2,308.31
หุ้นกู้ - สกุลบาท	14,645.00	29,559.71	2,946.20	24,550.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	22,550.75	-	22,550.75	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	308.80	229.50	259.66	177.34
รวม	45,943.60	39,830.54	28,373.37	29,227.24

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	25,433.05	29,203.17	19,000.00	21,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	28.32	105.82	28.32	105.82
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	75,394.58	67,630.24	27,364.12	17,466.33
หุ้นกู้ - สกุลบาท	164,304.64	158,945.52	156,808.00	139,754.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	157,167.46	141,184.06	76,057.30	80,294.32
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	235.18	444.80	170.15	351.11
รวม	422,563.23	397,513.61	279,427.89	259,471.78

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 6,000.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 7,000.00 ล้านบาท)
ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	82,876.82	38,481.11	56,287.81	17,655.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่	385,630.01	398,863.04	251,513.45	271,043.52
รวม	468,506.83	437,344.15	307,801.26	288,699.02

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
พันธบัตร ปตท.	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	2.52% - 4.71%	3.04% - 5.22%	2.52% - 4.36%	3.04% - 4.36%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.23% - 6.05%	1.59% - 6.05%	1.59% - 2.99%	1.59% - 3.09%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	2.98% - 3.38%	3.00% - 3.40%	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.20% - 7.40%	3.20% - 7.40%	3.20% - 7.40%	3.20% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.07% - 6.35%	1.38% - 6.35%	1.07% - 5.88%	1.38% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33% - 5.90%	3.33% - 6.25%	3.33% - 4.80%	3.33% - 5.10%

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมสกุลบาทและสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม					
	สกุลเงิน				รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	ดอลลาร์แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	32,695.76	1,689.22	23,000.00	475.00	106,980.56
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	1,572.19	62.00	-	-	3,574.40
- กู้เพิ่ม	389.39	310.00	-	-	9,523.97
- ชำระคืน	(3,349.05)	(280.41)	-	-	(12,368.97)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	(1,961.58)	-	-	-	(1,961.58)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	3,232.01
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	313.08
- อื่นๆ	1.53	-	-	-	1.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	29,348.24	1,780.81	23,000.00	475.00	109,295.00
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,886.87)	(139.08)	-	-	(8,439.05)
เงินกู้ยืมระยะยาว	25,461.37	1,641.73	23,000.00	475.00	100,855.95

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า บาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	23,797.41	375.00	23,000.00	43,572.05
- กู้เพิ่ม	-	310.00	-	9,134.58
- ชำระคืน	(2,152.33)	(75.00)	-	(4,865.81)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	1,168.38
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	21,645.08	610.00	23,000.00	49,009.20
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,616.76)	-	-	(2,616.76)
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,028.32	610.00	23,000.00	46,392.44

เงินกู้ยืม - สกุลบาท

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินเป็นวงเงินจำนวน 5,650 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ MLR ลบ 1.75 ถึง 1.90 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน กำหนดชำระคืนเงินกู้ภายใน 12 ปี นับจากวันลงนามในสัญญา และ ณ วันที่ 23 ธันวาคม 2556 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวมีเงินกู้ซึ่งสุทธิตามค่าธรรมเนียมรอดัดจ่ายแล้วเป็นจำนวนเงิน 4,903.95 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 1,961.58 ล้านบาท) (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41)

โดยเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวออกไป ส่งผลให้บริษัทฯ หยุดการรับรู้เงินกู้ดังกล่าวในงบการเงินรวม (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 ราย จำนวน 310 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ LIBOR บวก 1.78 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ระยะเวลา 5 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ โดยในวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปี และงวด สุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น	อัตราคงที่ ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปี และงวด สุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	- ในปี 2555 ผู้สัญญาได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว มีเงื่อนไข ให้ผู้สัญญาใช้สิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จากอัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละ คงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี โดยในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ผู้สัญญา เลือกที่จะไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 7 เมษายน 2579	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		อัตราดอกเบี้ย ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ ในการซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตรา แลกเปลี่ยนระหว่าง สกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเยนญี่ปุ่น
								เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย		
05/04/2549	เยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ					ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว สกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยง จากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิ เลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์ ซึ่งตามเงื่อนไข ในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่น จำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าว ประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี			

วันที่	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เมื่อใช้ของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	- ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) - ในปี 2554 ผู้สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วน จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้างการบริหารความเสี่ยงสำหรับเงินกู้บางส่วน จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 1.585 - 2.989 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2556		2555	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	176,714.22	5,373.01	138,224.49	4,500.05
- สกุลบาท	178,949.64	-	188,505.23	-
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	3,003.99	91.55	2,959.57	96.62
รวม	358,667.85	5,464.56	329,689.29	4,596.67
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(37,195.75)	(684.41)	(29,559.71)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	321,472.10	4,780.15	300,129.58	4,596.67

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2556		2555	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	98,608.05	2,992.72	80,294.32	2,608.86
- สกุลบาท	159,754.20	-	164,304.20	-
รวม	258,362.25	2,992.72	244,598.52	2,608.86
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(25,496.95)	(684.41)	(24,550.00)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	232,865.30	2,308.31	220,048.52	2,608.86

หุ้นกู้ - สกุลบาท

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2556 ประเภทไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ มูลค่า 10,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	10,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	10 ปี
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	5.12
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันครบกำหนดไถ่ถอน
วันออกหุ้นกู้	13 กันยายน 2556
วันครบกำหนดไถ่ถอน	13 กันยายน 2566

เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2556 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2556 ประเภทไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 22,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	22,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 11 เดือน 19 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	4.75
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย.
วันออกหุ้นกู้	27 พฤศจิกายน 2556
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤศจิกายน 2563

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2556 PTTEP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ประเภทไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนสถาบันในต่างประเทศ มูลค่า 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุหุ้นกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 3.707 ต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระกับ เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เมื่อใดของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยนญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้น สกุลเยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับอัตรา ดอกเบี้ย LIBOR คงที่ต่อปี และอัตราคงที่ ระหว่าง 4.98 - 5.37 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว คูณด้วยสิทธิ 1 ครั้งที่จะเปลี่ยนจากอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1 - 3 : 5.00 ปีที่ 4 - 7 : 5.95 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74 - 4.75 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เริ่มต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เมื่อใช้ของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระกับ เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เมื่อใช้ของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553	บาท	6,000	3.2 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	- ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ - ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 96 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ และอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
29/11/2553	บาท	3,000	ปีที่ 1 - 4 : 3.20 ปีที่ 5 - 6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	- ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 - ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้าง สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุด อายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3 - 4 : 1.375 ปีที่ 5 - 6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เริ่มต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เมื่อใช้ของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
27/01/2555	บาท	9,000	ปีที่ 1 - 4 : 4.00 ปีที่ 5 - 6 : 4.40 ปีที่เหลือ : 5.50 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 285 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	500	3.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 25 ตุลาคม 2565	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) จากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 25 ตุลาคม 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	326.21	256.75	272.10	195.77
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	241.20	463.60	177.58	363.83
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(23.43)	(46.05)	(19.87)	(31.15)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	543.98	674.30	429.81	528.45
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	308.80	229.50	259.66	177.34
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	235.18	444.80	170.15	351.11
รวม	543.98	674.30	429.81	528.45

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม							
2556							
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเดิน	รวม
ภายใน 1 ปี	3,770.11	116.76	4,552.18	14,645.00	22,550.75	308.80	45,943.60
1 - 2 ปี	3,744.83	27.48	15,974.58	22,140.53	23,149.93	124.21	65,161.56
2 - 5 ปี	17,931.90	0.84	45,247.81	45,619.47	41,955.40	110.97	150,866.39
เกิน 5 ปี	3,756.32	-	14,172.19	96,544.64	92,062.13	-	206,535.28
รวม	29,203.16	145.08	79,946.76	178,949.64	179,718.21	543.98	468,506.83

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม							
2555							
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเดิน	รวม
ภายใน 1 ปี	3,195.18	191.59	6,654.56	29,559.71	-	229.50	39,830.54
1 - 2 ปี	3,770.11	96.64	4,254.33	17,641.82	18,099.73	302.73	44,165.36
2 - 5 ปี	15,427.47	9.18	46,611.58	55,710.53	36,531.52	142.07	154,432.35
เกิน 5 ปี	10,005.59	-	16,764.33	85,593.17	86,552.81	-	198,915.90
รวม	32,398.35	297.41	74,284.80	188,505.23	141,184.06	674.30	437,344.15

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
2556							
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	2,500.00	116.76	-	2,946.20	22,550.75	259.66	28,373.37
1 - 2 ปี	2,500.00	27.48	9,884.82	22,140.53	-	94.35	34,647.18
2 - 5 ปี	14,300.00	0.84	10,214.31	43,119.47	24,878.22	75.80	92,588.64
เกิน 5 ปี	2,200.00	-	7,264.99	91,548.00	51,179.08	-	152,192.07
รวม	21,500.00	145.08	27,364.12	159,754.20	98,608.05	429.81	307,801.26

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
2555							
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	2,000.00	191.59	2,308.31	24,550.00	-	177.34	29,227.24
1 - 2 ปี	2,500.00	96.64	-	5,946.20	18,099.73	244.77	26,887.34
2 - 5 ปี	12,000.00	9.18	9,233.25	55,710.53	14,453.83	106.34	91,513.13
เกิน 5 ปี	7,000.00	-	8,233.08	78,097.47	47,740.76	-	141,071.31
รวม	23,500.00	297.41	19,774.64	164,304.20	80,294.32	528.45	288,699.02

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,821.29	5,500.00	2,375.24	2,387.40
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	546.78	418.04	148.75	143.98
ต้นทุนดอกเบี้ย	220.38	216.72	98.23	95.25
กำไรจากการคำนวณ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(9.89)	(5.44)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(37.25)	(5.01)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(305.85)	(303.02)	(197.60)	(251.39)
ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	(0.95)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,234.51	5,821.29	2,424.62	2,375.24

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	546.78	418.04	148.75	143.98
ต้นทุนดอกเบี้ย	220.38	216.72	98.23	95.25
กำไรจากการคำนวณ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(9.89)	(5.44)	-	-
รวม	757.27	629.32	246.98	239.23

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนขายและการให้บริการ	76.81	84.58	31.85	33.04
ค่าใช้จ่ายในการขาย	23.57	25.26	21.24	22.06
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	656.37	515.86	191.19	181.37
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	0.52	3.62	2.70	2.76
รวม	757.27	629.32	246.98	239.23

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

- ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

อัตราร้อยละต่อปี

อัตราคิดลด	3.60 - 6.10
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 4.10

- ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย

27. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	33,762.42
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	6,646.79
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,552.24
- ใช้ไประหว่างปี	(283.10)
- การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(2,804.50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	39,873.85
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(379.12)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	39,494.73

28. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	17,406.65	5,129.27	-	-
เงินประกันตามสัญญา	1,785.55	1,475.08	1,309.80	1,086.03
รายได้รอรับรู้	628.90	308.98	628.90	308.98
เงินรับล่วงหน้าอื่น	-	194.86	-	194.87
หนี้สินระยะยาว Make up	7,062.86	5,655.79	7,062.86	5,655.79
อื่นๆ	1,351.98	1,568.64	154.30	-
รวม	28,235.94	14,332.62	9,155.86	7,245.67

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

29. หุ้บเรื้อนหุ้บ

29.1 หุ้บเรื้อนหุ้บ - หุ้บจดหะเบื้อบ

	มุลค้ำหุ้บ (บัทเทื้อหุ้บ)	จ้ำบวบหุ้บสำบัฏ หุ้บจดหะเบื้อบ (หุ้บ)	มุลค้ำหุ้บสำบัฏ หุ้บจดหะเบื้อบ (บัท)
ณ วันหุ้บ 31 ธันวาคม 2555	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันหุ้บ 31 ธันวาคม 2556	10	2,857,245,725	28,572,457,250

29.2 หุ้บเรื้อนหุ้บ - หุ้บหุ้บออกและช้ำระล่ำ

	จ้ำบวบหุ้บสำบัฏ หุ้บออกและช้ำระ เตื้อมุลค้ำล่ำ (หุ้บ)	มุลค้ำหุ้บสำบัฏ หุ้บออกและช้ำระ เตื้อมุลค้ำล่ำ (บัท)	ส่วเกื้อบ มุลค้ำหุ้บ (บัท)	รวบ (บัท)
ณ วันหุ้บ 31 ธันวาคม 2555	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันหุ้บ 31 ธันวาคม 2556	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

30. เวื้อบสำรอง

30.1 สำรองตามกฎหะมำย

ตามพระรำชบัฏญัตติบรัชัฒหำชน พ.ศ. 2535 ก้ำหนดให้บรัชัฏฯ ต้องจัดสรรก้ำไรสุทธิประจ้ำปีส่วนหุ้บงัไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหะมำยม้น้อยกว่ำร้อยละ 5 ของก้ำไรสุทธิประจ้ำปี จนกว่ำทุนสำรองนี้จะมีจ้ำนวนม้น้อยกว่ำร้อยละ 10 ของทุนจดหะเบื้อบ สำรองตามกฎหะมำยนี้ม้นำมารถน่ำไปจัดสรรได้ หั้บนี้ บรัชัฏฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหะมำยครบร้อยละ 10 ของทุนจดหะเบื้อบตามหุ้บทักกฎหะมำยก้ำหนดล่ำ

30.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,075.40	1,034.86	1,075.40	1,034.86
จัดสรรระหว่างปี	(18.73)	40.54	(18.73)	40.54
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,056.67	1,075.40	1,056.67	1,075.40

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

31. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	94,652,272,096	104,608,404,642	94,652,272,096	104,608,404,642
ปรับปรุงกำไร (บาท)	(190,495,106)	(95,723,856)	(190,495,106)	(113,530,093)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	94,461,776,990	104,512,680,786	94,461,776,990	104,494,874,549
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	33.07	36.59	33.07	36.58

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	63,988,240,609	74,697,027,182	63,988,240,609	74,697,027,182
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	22.40	26.15	22.40	26.15

32. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2,069,440.36	2,025,665.02	1,869,966.88	1,917,296.72
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	589,495.21	578,225.29	587,625.83	573,495.13
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	138,449.48	141,633.28	46,579.53	59,374.79
ผลิตภัณฑ์เหมือง	24,977.75	28,738.50	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	540.68	1,250.73	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	1,116.61	970.99	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	8,881.35	7,773.11	4,252.91	3,334.32
รายได้จากการให้บริการ	9,786.56	9,576.14	-	-
รวม	2,842,688.00	2,793,833.06	2,508,425.15	2,553,500.96

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ได้รวมรายได้จากการขายให้
ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 176,989.58 ล้านบาท และ 186,179.61 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะ
กิจการจำนวน 175,547.16 ล้านบาท และ 184,786.32 ล้านบาท ตามลำดับ

33. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้ค่าขนส่ง	3,848.10	3,886.69	3,991.97	4,013.00
เงินปันผลรับ	405.99	375.95	33,786.17	29,844.65
ดอกเบี้ยรับ	2,547.83	2,887.68	4,193.13	5,075.12
เงินสดชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(7.09)	170.12	(7.09)	170.12
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	455.60	-	1,806.17	-
อื่นๆ	6,584.41	9,858.52	3,997.10	3,967.00
รวม	13,834.84	17,178.96	47,767.45	43,069.89

เงินสดชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินสดชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

34. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	(808.28)	489.18	(931.84)	89.85
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,494,829.76	2,447,361.72	2,420,005.52	2,455,771.38
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	18,331.73	15,518.20	8,070.62	7,513.52
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	7,833.30	7,201.02	7,560.98	6,091.62
ค่าขนส่ง	10,201.55	15,503.45	3,881.36	6,071.74
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	76,314.56	65,054.89	14,615.34	13,905.14
ค่าซ่อมแซม	7,666.74	5,832.14	3,786.17	2,942.80
ค่าสาธารณูปโภค	16,828.11	16,659.56	14,211.23	13,904.91
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์*	14.08	6,461.97	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน*	35.33	3,972.32	-	-

* ค่าใช้จ่ายอื่นตามงบกำไรขาดทุน

35. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2556	2555
ค่าภาคหลวง	27,103.33	25,819.14
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	18.68	573.57
รวม	27,122.01	26,392.71

36. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,771.86	3,285.05	1,337.19	1,242.27
พันธบัตรและหุ้นกู้	15,353.06	14,191.92	10,977.20	10,506.53
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	33.75	33.30	20.85	24.18
อื่นๆ	136.63	1,041.95	-	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	2,099.05	1,194.63	675.87	629.03
รวม	20,394.35	19,746.85	13,011.11	12,402.01

37. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลงานการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกและตะวันออกกลาง
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน
ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ
2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ
3. ธุรกิจปิโตรเคมี
ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรม และกลุ่มผู้บริโภค
4. ธุรกิจการกลั่น
ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วยส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	ปีตรียัมขั้บถึบ และกั้ชธรรมาฏั้		ปีตรียัมขั้บปลาย				ถ่าบหึบ	อื่บๆ	ปีรึบปรึบฏั้ชั้ ระหว่าบถึบ	รรม
	สำรวาและผลึบ ปีตรียัม	กั้ช ธรรมาฏั้	บ้ำบึบ	การค่า ระหว่าบประหค	ปีตรียัม	การถึบ				
สินทริฏั้ยอสงส่วนงาน	665,634.90	371,776.99	118,563.62	169,720.65	42,001.61	-	55,543.41	118,021.96	-	1,541,263.14
สินทริฏั้ยระหว่าบถึบ	28,554.93	2,980.23	904.45	4,833.85	543.08	-	-	32,422.64	(70,239.18)	-
เงินคงทุบในบริษัทรวม	0.01	13,431.96	2,915.53	-	125,570.73	103,689.43	-	470.23	-	246,077.89
รวมสินทริฏั้ยตามส่วนงาน	694,189.84	388,189.18	122,383.60	174,554.50	168,115.42	103,689.43	55,543.41	150,914.83	(70,239.18)	1,787,341.03
สินทริฏั้ยที่ไ้ได้บึบส่วน										14,380.54
สินทริฏั้ยรวม										1,801,721.57
หนี้สินอสงส่วนงาน	265,833.68	92,325.08	54,557.84	146,286.77	21,108.01	-	14,506.83	317,034.02	-	911,652.23
หนี้สินระหว่าบถึบ	1,403.27	38,900.76	9,887.36	10,233.89	4,146.74	-	-	5,667.16	(70,239.18)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	267,236.95	131,225.84	64,445.20	156,520.66	25,254.75	-	14,506.83	322,701.18	(70,239.18)	911,652.23
หนี้สินที่ไ้ได้บึบส่วน										66,891.14
หนี้สินรวม										978,543.37
รายจ่ายฝ่ายทุน	101,723.45	16,666.78	5,823.91	130.54	1,200.57	-	2,491.27	3,662.12	-	131,698.64

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเสียขึ้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเสียขึ้นปลาย				กำไร	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ รวม
	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ			
ขาย - นอกกิจการ	48,786.78	484,696.50	602,009.55	1,543,684.64	83,382.35	-	28,738.50	2,534.74	- 2,793,833.06
- ระหว่างกัน	163,749.91	25,987.09	6,361.87	91,835.61	24.49	-	-	1,813.04	(289,772.01)
ขายสุทธิ	212,536.69	510,683.59	608,371.42	1,635,520.25	83,406.84	-	28,738.50	4,347.78	(289,772.01) 2,793,833.06
กำไร (ขาดทุน) ต้นต้น*	190,639.50	64,679.67	25,567.53	(2,990.45)	4,434.01	-	10,631.55	859.35	(2,071.24) 291,749.92
EBITDA	152,097.70	52,267.05	15,929.27	(3,845.84)	2,698.29	-	7,703.02	1,163.81	(170.06) 227,843.24
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	42,691.79	13,405.45	2,563.59	14.62	803.00	-	4,105.42	1,473.38	(2.35) 65,054.90
EBIT	109,405.91	38,861.60	13,365.68	(3,860.46)	1,895.29	-	3,597.60	(309.57)	(167.71) 162,788.34
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	-	435.33	543.52	-	17,121.37	-	-	126.45	- 27,014.79
ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	- 2,887.69
ค่าใช้จ่ายอื่น - สุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	- (8,303.11)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7,434.06
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	- (19,746.85)
EBT	-	-	-	-	-	-	-	-	- 172,074.92
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	- (46,516.38)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	- 125,558.54
การแบ่งปันกำไร	-	-	-	-	-	-	-	-	- 104,608.40
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-	- 20,950.14
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย	-	-	-	-	-	-	-	-	- 125,558.54
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* กำไร (ขาดทุน) ต้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเสียขึ้นต้น และก้ำชธรรษาดี		ปีโตรเสียขึ้นปลาย				ถ่านหีบ	อื่่นๆ	ปรับปรับบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สร้างและผลิต ปีโตรเสีย	ก้ำช ธรรษาดี	น้ำมัน	การค่า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคบี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	562,201.57	358,631.72	103,795.80	156,385.85	40,948.37	-	56,388.73	100,832.88	-	1,379,184.92
สินทรัพย์ระหว่างกัน	26,412.29	2,655.76	1,233.81	5,545.69	281.49	-	-	30,469.20	(66,598.24)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	11,403.55	2,290.09	-	122,126.72	99,662.48	-	342.11	-	235,824.95
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	588,613.86	372,691.03	107,319.70	161,931.54	163,356.58	99,662.48	56,388.73	131,644.19	(66,598.24)	1,615,009.87
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										14,501.16
สินทรัพย์รวม										<u>1,629,511.03</u>
หนี้สินของส่วนงาน	224,765.27	89,636.65	47,084.09	135,500.55	21,524.89	-	14,837.04	306,245.57	-	839,594.06
หนี้สินระหว่างกัน	1,466.88	38,110.78	11,539.24	9,866.08	2,262.78	-	-	3,352.48	(66,598.24)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	226,232.15	127,747.43	58,623.33	145,366.63	23,787.67	-	14,837.04	309,598.05	(66,598.24)	839,594.06
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										60,020.89
หนี้สินรวม										<u>899,614.95</u>
รายจ่ายฝ่ายทุน	96,745.28	19,021.70	2,611.65	13.24	935.99	-	4,094.50	4,917.39	-	128,339.75

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึง กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึง กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัท ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ยราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัท มีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัท จึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

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

38.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 31.7941 - 32.8380 บาท = 1 USD	31,108.69	-	31,108.69	-
อัตรา 30.5700 - 30.8850 บาท = 1 USD	-	33,793.45	-	33,793.45
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 29.2653 - 33.1450 บาท = 1 USD	31,941.90	-	28,344.56	-
อัตรา 30.5200 - 32.0870 บาท = 1 USD	-	22,077.78	-	19,278.24

38.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
23,000 ล้านเยน				
ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,489.16	6,061.42	6,489.16	6,061.42

ทั้งนี้สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

38.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,572.13	8,941.17	9,572.13	8,941.17
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,965.45	2,769.98	2,965.45	2,769.98
- 2,636 ล้านบาท				
ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,617.68	2,445.13	2,617.68	2,445.13
- 4,000 ล้านบาท				
ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,972.20	3,710.37	3,972.20	3,710.37
- 3,000 ล้านบาท				
ต่อ 98.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,041.00	-	3,041.00
- 3,000 ล้านบาท				
ต่อ 99.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,283.99	3,067.53	3,283.99	3,067.53
- 6,000 ล้านบาท				
ต่อ 194.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,413.80	-	6,413.80	-
- 9,000 ล้านบาท				
ต่อ 285.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,404.42	-	9,404.42	-
- 300 ล้านริงกิต				
ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	2,973.67	-	-
- 24,200 ล้านบาท				
ต่อ 800.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	24,201.03	-	-
- 11,700 ล้านบาท				
ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	11,698.80	-	-	-
- 2,500 ล้านบาท				
ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	-	-	-
- 5,000 ล้านบาท				
ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,996.94	-	-	-
รวม	57,425.41	51,149.88	38,229.67	23,975.18

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	21,078.05	5,009.72	9,379.25	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	27,378.22	32,703.85	24,878.22	20,264.81
เกิน 5 ปี	8,969.14	13,436.31	3,972.20	3,710.37
รวม	57,425.41	51,149.88	38,229.67	23,975.18

38.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ*	11,837.02	24,828.42	9,884.82	11,541.56
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,393.65	-	16,421.00	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท**	7,000.00	7,000.00	7,000.00	7,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท***	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	42,730.67	39,328.42	38,305.82	23,541.56

* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2556 คู่สัญญาไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

*** คู่สัญญาใช้สิทธิในปี 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	59.03	4,902.62	-	2,308.31
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	24,909.64	25,767.96	20,684.82	15,233.25
เกิน 5 ปี	17,762.00	8,657.84	17,621.00	6,000.00
รวม	42,730.67	39,328.42	38,305.82	23,541.56

38.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนมกราคม - มิถุนายน 2557 และเดือนมกราคม 2558 จำนวน 12.28 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และจำนวน 6.24 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 10.32 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ)

38.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อ แก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการสินเชื่อผ่านธนาคาร (Dealer Financing และ Supply Chain Credit) การจัดทำประกันภัยลูกหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

38.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาดตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2556		2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	29,203.16	29,698.48	32,398.35	33,104.17
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	79,946.76	74,923.16	74,284.80	74,650.03
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	178,949.64	186,328.96	188,505.23	198,061.34
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	176,714.22	174,491.69	138,224.49	150,062.77
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	3,003.99	3,003.99	2,959.57	2,973.67
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	532.99	-	(30.89)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,923.17	-	2,976.07
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	32.08	-	(21.41)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน				
และอัตราดอกเบี้ย	-	939.29	-	4,114.34
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(487.38)	-	(994.63)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	546.98	-	(11.12)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2556		2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	21,500.00	21,995.32	23,500.00	24,205.83
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	27,364.12	28,156.77	19,774.64	21,160.70
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	159,754.20	166,894.86	164,304.20	173,410.56
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	98,608.06	93,349.71	80,294.32	83,680.83
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	532.99	-	(30.89)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(761.40)	-	183.34
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	32.08	-	(21.41)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย	-	939.29	-	4,577.06
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(457.21)	-	(340.86)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	546.98	-	(11.12)

39. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมูลค่า 5,000 ล้านบาท โดยหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ร้อยละ 5.85 - 7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส ทั้งนี้ สามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้ หากมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯ รับรู้หุ้นกุดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

40. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,131.77 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท จำนวน 2,855,194,951 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 14,275.97 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
-----------	-----------------------------	---	---------------------	---------------------------	------------

ประจำปี 2555	1 ก.ค. 2555 - 31 ธ.ค. 2555	8.00	2,855,859,678	22,846.88	30 เม.ย. 2556
--------------	----------------------------	------	---------------	-----------	---------------

เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2556 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
-----------	-----------------------------	---	---------------------	---------------------------	------------

ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2556 - 30 มิ.ย. 2556	5.00	2,855,950,233	14,279.75	4 ต.ค. 2556
------------	-----------------------------	------	---------------	-----------	-------------

41. การซื้อธุรกิจ

บริษัทฯ เข้าร่วมทุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่สัดส่วนร้อยละ 40 โดยมีวงเงินร่วมทุน 1,450 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น และสัญญาจองซื้อหุ้นกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (TSE) เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2556 TSR ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40 และ TSR มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	400.00
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(53.73)
ค่าความนิยม	346.27

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดจ่าย	400.00
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	400.00

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	163.89
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	198.99
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3.28
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	1,476.19
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	0.01
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	53.34
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(259.48)
เงินกู้ยืม (หมายเหตุฯ 25)	(1,572.19)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	(10.15)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.15)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	53.73
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	346.27
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	400.00

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดจ่าย	400.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(163.89)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	236.11

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนใน TSR ทั้งจำนวน ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GPSC) (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 42)

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556 บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Pertamina ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreements) ร่วมกัน เพื่อเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ที่ถือสัดส่วนร้อยละ 23 ในโครงการ Natuna Sea A ซึ่งอยู่นอกชายฝั่งประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 50 และร้อยละ 50 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 PTTEP NH และบริษัท Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อ บริษัท Natuna 2 B.V. มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนการร่วมทุนทางอ้อมในโครงการ Natuna Sea A ร้อยละ 11.50

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ

8,590.57

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ

(4,961.02)

ค่าความนิยม

3,629.55

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

809.56

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

600.58

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

144.30

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)

8,776.91

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)

943.94

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

62.08

เจ้าหนี้การค้า

(223.90)

เงินกู้ยืมระยะสั้น

(2,002.21)

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(363.14)

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

(2,360.89)

ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

(1,160.82)

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

(265.39)

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ

4,961.02

บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)

3,629.55

รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น

8,590.57

หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(809.56)

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

7,781.01

ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจจำนวน 3,629.55 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 2,141.91 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้บนฐานภาษี ซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 1,487.64 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่ PTTEP จะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการที่สอดคล้องกับนโยบายของ PTTEP ในการเพิ่มปริมาณผลผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP

42. การขายธุรกิจ

ในเดือนธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม จำนวน 5 บริษัท (งบการเงินเฉพาะกิจการ : 3 บริษัท) ให้กับ GPSC สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย	727.49	-
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	683.23	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	316.22
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	683.21
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	343.98	342.50
รวม	1,754.70	1,341.93
มูลค่าขายเงินลงทุน	2,244.49	1,727.00
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	489.79	385.07
หัก ส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีใน GPSC	(147.44)	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนที่แสดงในงบการเงิน	342.35	385.07

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ทั้งจำนวน คิดเป็นเงินจำนวน 210 ล้านบาท บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นเงินจำนวน 196.03 ล้านบาท และ 106.22 ล้านบาท ตามลำดับ (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12.7) โดยบริษัทฯ ได้รับชำระเงินจาก GPSC แล้วทั้งจำนวน

มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.56
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	28.60
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	185.98
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1.51
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	685.57
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	0.43
เจ้าหนี้อื่น	(398.23)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(9.55)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 26)	(0.95)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3.46)
รวมสินทรัพย์สุทธิ	490.46
มูลค่าขายเงินลงทุน	210.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในบริษัทย่อยที่สูญเสียการควบคุม	(0.56)
เงินสดรับสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อย	209.44

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ทั้งจำนวน คิดเป็นเงินจำนวน 927 ล้านบาท บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นเงินจำนวน 170.39 ล้านบาท และ 243.79 ล้านบาท ตามลำดับ (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12.7) โดยบริษัทฯ ได้รับชำระเงินจาก GPSC แล้วทั้งจำนวน

มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่บริษัท สิ้นสุดการควบคุม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	108.21
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	92.83
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	75.33
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	2,287.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	0.01
ค่าความนิยม ณ วันซื้อกิจการ (หมายเหตุฯ 41)	346.27
ค่าความนิยมที่เกิดจากการเพิ่มทุน	160.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.72
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(417.56)
เงินกู้ยืม (หมายเหตุฯ 25)	(1,961.58)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(5.71)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(2.29)
รวมสินทรัพย์สุทธิ	683.23
มูลค่าขายเงินลงทุน	927.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(108.21)
เงินสดรับสุทธิจากการจำหน่ายกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	818.79

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2556 PTTI ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ซึ่ง PTTI ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย NSC ถือหุ้นใน XPCL ในสัดส่วนร้อยละ 25) คิดเป็นเงินจำนวน 15,860,293 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 517,486,465 บาท PTTI รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวม เป็นเงินจำนวน 8,595,757 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 280,460,643 บาท และงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นเงินจำนวน 6,566,236 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 234,718,854 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันโอนเงิน) (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12.7) โดย PTTI ได้รับชำระเงินจาก GPSC แล้วทั้งจำนวน

ทั้งนี้บริษัท บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 196.03 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่ PTTI สิ้นสุดการควบคุม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.63
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.53
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,441.05
เจ้าหนี้	(0.34)
เงินกู้ยืมระยะสั้น	(1,204.84)
รวมสินทรัพย์สุทธิ	237.03
มูลค่าขายเงินลงทุน	517.49
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในบริษัทย่อยที่สูญเสียการควบคุม	(0.63)
เงินสดรับสุทธิจากการจำหน่ายบริษัทย่อย	516.86

43. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- โรงแยกก๊าซอีเท่น
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- กิจการท่อย่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยอง - แก่งคอย
- โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ บนบกนครราชสีมา

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2556 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	153,069.74	144,982.16
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,355,355.41	2,408,518.80
รวม	2,508,425.15	2,553,500.96

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

TTM(T) ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile, Ammonium Sulfure และ Methyl Methacrylate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPM ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ ประเภท 7.8 กิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ (International Procurement Office - IPO) ซึ่งได้รับยกเว้นเฉพาะอากรขาเข้าจากการนำเครื่องจักร วัตถุดิบและวัสดุที่จำเป็นที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ แต่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPMMA ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต Polymethyl Methacrylate (PMMA) ประเภท 6.11 กิจการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

44. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงาน ต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดระงับโครงการ 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการ และโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่า ให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่คำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายนื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

45. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้ว

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และต่อมาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2554 จากการดำเนินงานก่อสร้างดังกล่าว ผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกร้องค่าเสียหายต่างๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 พนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทผู้รับเหมาได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นคดีใหม่ต่อศาลแพ่งอ้างว่า เหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้วมิใช่ความผิดของตน และบริษัทฯ ยังค้างชำระค่าจ้างงานก่อสร้าง จึงเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระค่าซ่อมแซมท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และค่าจ้างงานก่อสร้างที่ค้างชำระ ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแพ่งปฏิเสธข้อกล่าวหาทั้งสิ้น ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

46. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

46.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

- 46.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 97,737.80 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 84,507.31 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 13,230.49 ล้านบาท
- 46.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินการดำเนินงานกับบริษัทย่อยในต่างประเทศและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน โดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินการดำเนินงานไปแล้ว จำนวน 117.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 32.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,070.86 ล้านบาท
- 46.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 330.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 10,890.11 ล้านบาท
- 46.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่านันตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเป็นจำนวนเงิน 3,249.26 ล้านบาท

- 46.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
- ไม่เกิน 1 ปี	2,812.10	3,310.17	131.02	199.86
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,265.29	3,193.63	287.63	325.96
- เกินกว่า 5 ปี	4,500.68	4,581.85	791.82	759.39
รวม	10,578.07	11,085.65	1,210.47	1,285.21

- 46.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 1,682.30 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้รวมส่วนที่เกิดจากการมีส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 771.82 ล้านบาท

- 46.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 43,348.39 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 27,818.35 ล้านบาท

- 46.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 1,033.30 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 111.29 ล้านบาท

- 46.6 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินการของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

- 46.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอขอพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอขอพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ก็ได้เข้าดำเนินการขอพิพาทนี้แทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนในคดีล้มละลาย บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว
- เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ
- 46.8 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิจารณาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลฯ แล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฯ
- 46.9 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนารวา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจุบันยังอยู่ระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีความสรุปใดๆ

47. เหตุการณ์อื่นๆ

47.1 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 ได้เกิดเหตุที่รั่วไหลของน้ำมันดิบรั่วที่บริเวณพื้นที่รับน้ำมันดิบห่างจากชายฝั่งท่าเรือมาบตาพุด ขณะทำการส่งน้ำมันมายังโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ส่งผลให้มีน้ำมันดิบรั่วลงทะเล PTTGC และหน่วยงานภาครัฐและเอกชนได้ทำการกำจัดคราบน้ำมันอย่างเร่งด่วนและต่อเนื่อง โดยปัจจุบันคราบน้ำมันได้ถูกกำจัดเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ PTTGC ยังมีมาตรการต่างๆ ทั้งระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว เพื่อดูแลสิ่งแวดล้อมและชุมชนต่อไป PTTGC ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายจากความเสียหายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นเงินจำนวน 1,059 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของ PTTGC และบริษัทประกันภัยอยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อหาข้อสรุปในการจ่ายเงินชดเชยจากการประกันภัย ทั้งนี้งบการเงินของ PTTGC ยังมิได้รวมรายการปรับปรุงที่อาจเกิดขึ้นหากการประมาณความเสียหายและความคุ้มครองของประกันภัยแล้วเสร็จ

47.2 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 มีอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (Waste Heat Recovery Unit, WHRU) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 จนได้รับความเสียหาย ส่งผลให้โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ไม่สามารถเดินเครื่องได้ ในเดือนตุลาคม 2556 บริษัทฯ ได้ทดสอบเสถียรภาพของการเดินเครื่องการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ ตามแผนการแก้ไขและซ่อมบำรุง ทำให้โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 สามารถกลับมาเดินเครื่องการผลิตอย่างเป็นทางการที่ประมาณร้อยละ 50 ของกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด ทั้งนี้ บริษัทฯ มีประกันคุ้มครองความเสียหายของทรัพย์สินและธุรกิจหยุดชะงัก (Property Damage and Business Interruption Insurance Policy) ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทประกันภัยอยู่ระหว่างการประเมินค่าความเสียหายและมูลค่าสินไหมทดแทนกรณีดังกล่าว

47.3 ตามที่การรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) ขออัตราค่าตอบแทนจากการต่อสัญญาเช่าอาคาร ปตท. สำนักงานใหญ่ นั้น สัญญาระหว่างบริษัทฯ และ รฟท. เกี่ยวกับที่ดินบริเวณอาคาร ปตท. สำนักงานใหญ่ ที่หมดอายุสัญญาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2556 เป็นสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือที่ดิน ซึ่งการต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือที่ดินตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาเดิมระบุว่า รฟท. ยอมต่ออายุสัญญาให้บริษัทฯ ต่อไปอีกเป็นระยะๆ โดยการต่ออายุแต่ละครั้งมีกำหนดเวลา 30 ปี โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใดๆ ทั้งสิ้น

48. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- 48.1 ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2557 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ จากทุนจดทะเบียนเดิม 300,000 ดอลลาร์สหรัฐ เป็น 500,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 6,590,820 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2557
- 48.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด จำนวน 12.06 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 144 ล้านบาท ให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557
- 48.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนใน Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG) ในส่วนที่บริษัทฯ ถืออยู่ทั้งหมด จำนวน 87.35 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงินจำนวน 3.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ให้กับ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2557
- 48.4 ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 มีมติอนุมัติให้มีการเปลี่ยนชื่อจากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) เป็นบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) และได้ทำการจดทะเบียนต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เพื่อเปลี่ยนชื่อ เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557
- 48.5 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 40 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 22,850 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 48.6 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

บริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 113,254,749 บาท (หนึ่งร้อยสิบสามล้านสองแสนห้าหมื่นสี่พันเจ็ดร้อยสี่สิบบาท)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
PTT Public Company Limited

555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทร. 0-2537-2000
www.pttplc.com



รักษ์สิ่งแวดล้อม โดยใช้กระดาษไอดี ยกรีน ออฟเซ็ท

ลดการใช้ต้นไม้
317 ต้น

ลดก๊าซ CO₂
25.65 ตัน

ลดการใช้พลังงานทั้งหมด
313 ยูนิท

ลดการใช้พลังงานน้ำ
264,758 ลิตร

ลดการใช้พลังงานไอเย็น
1,099 ตัน

