



รายงานทางการเงิน ปี 2557 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

FUTURES

รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินเฉพาะกิจการ และงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยได้มีการพิจารณานโยบายการบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังและหลักการประมาณการที่สมเหตุสมผลในการจัดทำงบการเงิน รวมทั้งให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอและโปร่งใสในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน ตลอดจนป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีนัยสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงิน รวมทั้งประเมินระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องนี้ปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งผู้สอบบัญชี (สตง.) ได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

นายปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์
ประธานกรรมการ

นายไพรัตน์ ชูโชติการ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของผู้สอบบัญชี



เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนอการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควร ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นางสิรินทร์ พันธโกษ
รองผู้อำนวยการตรวจเงินแผ่นดิน

นางสาวสุนันท์ วงศ์เมษ
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	203,785,431,250	157,683,491,128	136,924,059,497
เงินลงทุนชั่วคราว	5	20,976,033,710	2,686,762,234	6,409,130,942
ลูกหนี้การค้า	6	179,391,409,149	277,712,224,190	243,400,981,028
ลูกหนี้อื่น	7	28,827,163,346	33,408,288,440	35,518,711,526
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	384,747,119	375,807,210	382,660,613
สินค้าคงเหลือ	10	27,514,093,735	28,798,420,700	28,485,002,827
พัสดุดังกล่าว	11	17,183,658,117	15,373,990,913	13,759,453,958
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		12,319,497,496	7,537,674,673	7,649,853,611
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	12	1,580,646,819	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		491,962,680,741	523,576,659,488	472,529,854,002
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเพื่อขาย	14	12,472,147,895	12,599,437,150	12,972,329,762
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13.3, 13.5	237,839,379,290	246,336,815,059	237,050,529,551
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	15	1,101,737,646	2,200,487,645	2,015,962,592
ลูกหนี้อื่นระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	9.3	4,113,667,765	4,113,667,765	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	4,628,588,660	4,698,852,016	5,067,718,662
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	16	6,082,870,368	6,271,885,813	8,091,476,115
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	720,335,099,152	739,785,025,016	650,088,364,553
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18	166,157,684,254	124,897,096,402	116,868,401,746
สินทรัพย์เหมือง	19	32,467,404,765	35,219,196,833	35,232,829,214
ค่าความนิยม	20	55,301,561,609	51,851,230,849	46,501,137,197
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.2	10,044,183,384	13,183,907,823	12,756,612,653
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	22	4,336,522,782	4,690,553,961	5,688,535,719
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	32,335,634,552	35,614,304,802	28,998,888,782
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,287,216,482,122	1,281,462,461,134	1,161,332,786,546
รวมสินทรัพย์		1,779,179,162,863	1,805,039,120,622	1,633,862,640,548

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	24	22,321,310,264	14,336,398,239	17,838,765,801
เจ้าหนี้การค้า		183,616,615,006	271,267,359,059	254,801,820,007
เจ้าหนี้อื่น		37,896,038,343	32,662,151,824	32,548,036,478
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	26	62,711,298,927	46,132,594,102	40,003,950,442
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		30,935,885,077	32,842,896,686	29,350,407,478
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนชำระระยะสั้น	28	-	379,117,509	635,885,605
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	25	6,823,717,562	9,098,323,274	5,997,304,893
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	12	145,449,600	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		344,450,314,779	406,718,840,693	381,176,170,704
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	9.6	586,356,218	617,568,562	638,934,980
เงินกู้ยืมระยะยาว	26	390,772,826,882	425,262,027,405	400,384,201,302
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.2	57,321,875,780	65,476,406,625	58,094,471,809
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	10,150,960,068	8,130,275,635	7,485,538,736
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนชำระระยะยาว	28	71,934,525,985	39,494,733,902	33,126,533,149
เงินมัดจำค้างภาษี		8,729,483,078	8,098,457,278	7,270,500,508
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29	27,890,698,069	28,398,395,652	14,332,621,408
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		567,386,726,080	575,477,865,059	521,332,801,892
รวมหนี้สิน		911,837,040,859	982,196,705,752	902,508,972,596

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	30.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	30.2	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	30.2	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	31.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	31.2	1,098,744,054	1,056,666,504	1,075,397,000
ยังไม่ได้จัดสรร		644,733,580,389	630,968,332,344	575,006,470,309
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(8,885,287,723)	(10,345,505,547)	(31,335,478,965)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		697,578,410,661	682,310,867,242	605,377,762,285
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		169,763,711,343	140,531,547,628	125,975,905,667
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		867,342,122,004	822,842,414,870	731,353,667,952
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,779,179,162,863	1,805,039,120,622	1,633,862,640,548



นายโพรินทร์ ชูโชติถาวร
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	58,017,926,287	63,926,767,557	47,641,480,500
เงินลงทุนชั่วคราว	5	19,857,964,073	1,613,158,851	5,239,140,831
ลูกหนี้การค้า	6	147,388,643,330	240,640,978,101	228,369,994,840
ลูกหนี้อื่น	7	16,040,953,509	20,270,430,530	20,988,783,109
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	8,887,909,994	9,761,670,693	2,150,529,229
สินค้าคงเหลือ	10	10,022,726,018	19,405,613,343	18,091,026,442
พัสดุดังเหลือ	11	4,440,795,199	3,845,488,604	3,734,419,855
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		3,563,013,270	3,894,247,325	4,053,049,693
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		268,219,931,680	363,358,355,004	330,268,424,499
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเผื่อขาย	14	12,369,981,026	12,504,918,852	12,871,441,684
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13.4	118,912,148,538	118,666,343,885	120,462,724,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13.4	129,028,553,017	134,502,572,069	134,612,831,551
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	13.4	24,209,267,327	24,169,267,327	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	15	7,390,216	1,106,140,216	1,106,117,996
ลูกหนี้อื่นระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.3	4,383,202,859	4,158,294,116	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	61,363,243,715	75,458,299,254	75,525,210,525
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	16	3,739,013,964	3,745,133,652	5,046,690,955
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	260,832,070,573	245,359,553,965	234,960,480,714
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18	13,567,949,109	14,068,291,304	14,654,515,244
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	22	5,253,772,700	5,634,007,285	6,780,111,748
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	23,280,932,826	27,179,361,109	21,885,369,920
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		656,947,525,870	666,552,183,034	650,644,769,636
รวมสินทรัพย์		925,167,457,550	1,029,910,538,038	980,913,194,135

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	24	-	-	4,992,779,477
เจ้าหนี้การค้า		143,248,257,012	238,305,966,242	235,471,152,565
เจ้าหนี้อื่น		25,426,100,502	21,558,253,960	20,357,906,366
เงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายใน 1 ปี	26	35,201,320,604	28,754,407,434	29,582,336,360
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.5	3,036,105,047	2,270,467,897	1,552,126,783
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,038,877,059	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	25	4,269,220,905	5,483,062,272	4,251,487,609
รวมหนี้สินหมุนเวียน		212,219,881,129	296,372,157,805	296,207,789,160
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.6	597,454,094	629,608,235	651,714,143
เงินกู้ยืมระยะยาว	26	260,379,265,173	285,290,970,036	265,262,527,367
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.2	1,355,930,888	2,965,035,280	3,006,429,999
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	6,004,140,084	4,320,380,711	4,039,493,058
เงินมัดจำถึงก๊าซ		8,729,483,078	8,098,457,278	7,270,500,508
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29	9,681,149,454	9,155,864,046	7,245,666,733
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		286,747,422,771	310,460,315,586	287,476,331,808
รวมหนี้สิน		498,967,303,900	606,832,473,391	583,684,120,968

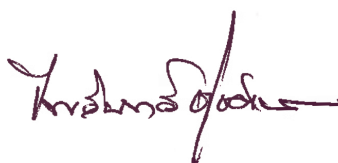
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	30.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	30.2	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	30.2	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	31.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	31.2	1,098,744,054	1,056,666,504	1,075,397,000
ยังไม่ได้จัดสรร		360,290,769,637	357,105,810,853	330,937,857,674
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		4,179,266,018	4,284,213,349	4,584,444,552
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		426,200,153,650	423,078,064,647	397,229,073,167
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		925,167,457,550	1,029,910,538,038	980,913,194,135



นายไพรินทร์ ชูโชติการ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	33	2,834,732,184,945	2,842,408,305,797	2,417,875,098,731	2,508,325,858,140
ต้นทุนขายและการให้บริการ	35	2,607,490,555,098	2,618,182,103,579	2,348,469,808,296	2,448,217,701,901
กำไรขั้นต้น		227,241,629,847	224,226,202,218	69,405,290,435	60,108,156,239
รายได้อื่น	34	18,053,630,021	14,027,210,505	46,169,143,988	47,837,436,687
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		11,155,530,580	(210,368,683)	9,620,524,659	3,744,133,270
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		256,450,790,448	238,043,044,040	125,194,959,082	111,689,726,196
ค่าใช้จ่ายในการขาย	35	12,487,253,784	10,318,940,500	11,135,494,079	9,001,970,433
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	35	82,426,950,413	38,957,519,818	53,287,551,279	25,320,649,743
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.11	583,793,326	842,466,236	141,669,947	183,632,344
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		10,826,088,494	5,351,260,290	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	36	27,324,341,600	27,122,006,656	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน		122,802,362,831	155,450,850,540	60,630,243,777	77,183,473,676
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	13.5	2,942,054,889	26,356,154,637	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		125,744,417,720	181,807,005,177	60,630,243,777	77,183,473,676
ต้นทุนทางการเงิน	37	22,218,277,558	20,593,262,135	12,801,888,867	13,093,073,492
กำไรก่อนภาษีเงินได้		103,526,140,162	161,213,743,042	47,828,354,910	64,090,400,184
ภาษีเงินได้	21.1	41,028,522,487	47,649,404,102	3,572,031,226	814,548,913
กำไรสำหรับปี		62,497,617,675	113,564,338,940	44,256,323,684	63,275,851,271
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		55,794,933,013	93,091,413,997	44,256,323,684	63,275,851,271
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		6,702,684,662	20,472,924,943	-	-
		62,497,617,675	113,564,338,940	44,256,323,684	63,275,851,271
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	32	19.33	32.52	15.49	22.15

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	62,497,617,675	113,564,338,940	44,256,323,684	63,275,851,271
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(122,738,775)	(337,249,184)	(131,184,163)	(375,289,003)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลขาดทุน				
จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	26,071,556	75,085,536	26,236,832	75,057,800
ผลขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(1,350,450,055)	-	(1,305,049,873)	-
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลขาดทุน				
จากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	267,670,345	-	261,009,975	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	789,959,738	22,920,572,771	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ในบริษัทร่วม	(115,992,457)	1,676,094,407	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(505,479,648)	24,334,503,530	(1,148,987,229)	(300,231,203)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	61,992,138,027	137,898,842,470	43,107,336,455	62,975,620,068
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	55,829,305,327	109,619,101,314	43,107,336,455	62,975,620,068
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,162,832,700	28,279,741,156	-	-
	61,992,138,027	137,898,842,470	43,107,336,455	62,975,620,068

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม											ส่วนได้เสีย ที่ไม่อำนาจ ควบคุม	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่												
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวม ส่วน ของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่		
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรอง เพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้ จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น							
						เงินลงทุน เนื่องขาย	การแปลงค่า งบการเงิน	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทร่วม	ส่วนเกินทุน จากการเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทย่อย	รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	572,851,045,126	4,454,171,995	(14,734,233,628)	6,430,738,082	(26,788,315,996)	(30,637,639,547)	603,920,176,520	125,975,905,667	729,896,082,187
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	2,155,425,183	-	(697,839,418)	-	-	(697,839,418)	1,457,585,765	-	1,457,585,765
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	575,006,470,309	4,454,171,995	(15,432,073,046)	6,430,738,082	(26,788,315,996)	(31,335,478,965)	605,377,762,285	125,975,905,667	731,353,667,952
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	(18,730,496)	18,730,496	-	-	-	-	-	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	(190,495,106)	-	-	-	-	-	(190,495,106)	(101,288,651)	(291,783,757)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(37,126,628,588)	-	-	-	-	-	(37,126,628,588)	-	(37,126,628,588)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,994,484,703)	(8,994,484,703)
ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลง													
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	4,631,127,337	4,631,127,337	4,631,127,337	(4,628,325,841)	2,801,496	
การจำหน่ายเงินลงทุนของบริษัทร่วม	-	-	-	-	168,841,236	-	-	(168,841,236)	-	(168,841,236)	-	-	-
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	93,091,413,997	-	-	-	-	-	93,091,413,997	20,472,924,943	113,564,338,940
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(266,344,107)	15,117,937,017	1,676,094,407	-	16,527,687,317	16,527,687,317	7,806,816,213	24,334,503,530
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	630,968,332,344	4,187,827,888	(314,136,029)	7,937,991,253	(22,157,188,659)	(10,345,505,547)	682,310,867,242	140,531,547,628	822,842,414,870
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	630,373,765,260	4,187,827,888	372,183,689	8,182,030,807	(22,157,188,659)	(9,415,146,275)	682,646,659,430	140,531,547,628	823,178,207,058
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	594,567,084	-	(686,319,718)	(244,039,554)	-	(930,359,272)	(335,792,188)	-	(335,792,188)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	630,968,332,344	4,187,827,888	(314,136,029)	7,937,991,253	(22,157,188,659)	(10,345,505,547)	682,310,867,242	140,531,547,628	822,842,414,870
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	42,077,550	(42,077,550)	-	-	-	-	-	-	-	-
การเพิ่มหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,206,556,933	32,206,556,933
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	(571,367,356)	-	-	-	-	-	(571,367,356)	(303,803,229)	(875,170,585)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(39,985,247,452)	-	-	-	-	-	(39,985,247,452)	-	(39,985,247,452)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,852,244,279)	(8,852,244,279)
ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลง													
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,147,100)	(5,147,100)	(5,147,100)	18,821,590	13,674,490
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	55,794,933,013	-	-	-	-	-	55,794,933,013	6,702,684,662	62,497,617,675
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	(1,430,992,610)	(89,122,667)	1,320,762,973	233,724,618	-	1,465,364,924	34,372,314	(539,851,962)	(505,479,648)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,098,744,054	644,733,580,389	4,098,705,221	1,006,626,944	8,171,715,871	(22,162,335,759)	(8,885,287,723)	697,578,410,661	169,763,711,343	867,342,122,004

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

ขอคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
ขอคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย
เงินปันผลจ่าย
กำไรสำหรับปี
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี
ขอคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ขอคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
ขอคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย
เงินปันผลจ่าย
กำไรสำหรับปี
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี
ขอคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรอง เพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้ จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
						เงินลงทุน เมื่อขาย	
3.2	28,562,996,250 -	29,211,131,966 -	2,857,245,725 -	1,075,397,000 -	330,987,598,930 (49,741,256)	4,584,444,552 -	397,278,814,423 (49,741,256)
31.2	28,562,996,250 - - - -	29,211,131,966 - - - -	2,857,245,725 - - - -	1,075,397,000 (18,730,496) - - -	330,937,857,674 18,730,496 (37,126,628,588) 63,275,851,271 -	4,584,444,552 - - -	397,229,073,167 - (37,126,628,588) 63,275,851,271 (300,231,203)
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,056,666,504	357,105,810,853	4,284,213,349	423,078,064,647
3.2	28,562,996,250 -	29,211,131,966 -	2,857,245,725 -	1,056,666,504 -	357,867,941,447 (762,130,594)	4,284,213,349 -	423,840,195,241 (762,130,594)
31.2	28,562,996,250 - - - -	29,211,131,966 - - - -	2,857,245,725 - - - -	1,056,666,504 42,077,550 - - -	357,105,810,853 (42,077,550) (39,985,247,452) 44,256,323,684 (1,044,039,898)	4,284,213,349 - - -	423,078,064,647 - (39,985,247,452) 44,256,323,684 (1,148,987,229)
41	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,098,744,054	360,290,769,637	4,179,266,018	426,200,153,650

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	55,794,933,013	93,091,413,997	44,256,323,684	63,275,851,271
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิ				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	108,340,751,917	76,243,894,957	15,877,368,080	15,018,206,549
(โอนกลับ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	36,707,173,240	(81,360,512)	9,550,859,900	(130,771,140)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	211,621,928	261,884,387	90,506,399	(16,481,527)
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(1,041,962,279)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(1,081,250,565)	(399,341,112)	(1,374,980,663)	(1,749,903,330)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,942,054,889)	(26,356,154,637)	-	-
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย				
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,702,684,662	20,472,924,943	-	-
สำรวจผลประโยชน์ของพนักงาน	1,080,614,201	994,703,968	597,251,743	484,412,725
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(875,268,218)	6,835,780,323	(2,166,168,294)	5,358,019,200
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	1,406,949,608	(8,308,794)	18,228,973,085	(8,909,531)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	8,666,271,415	2,227,119,087	-	-
(โอนกลับ) ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	1,091,673,101	29,910,156	1,098,417,706	(940,073)
(โอนกลับ) สำรวจพัสดุล้มเปลี่ยนเสื่อมสภาพ	47,168,305	(10,258,276)	13,395,333	29,938
เงินปันผลรับ	(215,978,793)	(405,988,444)	(29,679,176,404)	(33,786,174,601)
ภาษีเงินได้	41,028,522,487	47,649,404,102	3,572,031,226	814,548,913
ดอกเบี้ยรับ	(2,702,396,069)	(2,740,197,448)	(4,168,730,747)	(4,263,117,450)
ดอกเบี้ยจ่าย	21,463,065,989	18,494,209,846	12,169,588,579	12,417,198,447
อื่น ๆ	(33,918,071)	248,091,337	25,412,344	(75,944,231)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	273,648,600,982	236,547,727,880	68,091,071,971	57,336,025,160

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง :				
ลูกหนี้การค้า	96,390,230,619	(33,261,647,663)	87,370,685,380	(13,708,867,948)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	5,162,210,221	4,577,653,070	8,236,129,728	3,753,668,456
สินค้าคงเหลือ	(258,033,408)	1,474,380,736	8,279,872,935	(1,315,943,553)
พัสดุดังกล่าว	(1,598,651,931)	(1,219,555,045)	(428,982,501)	(265,827,664)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(4,686,049,402)	2,004,574,061	187,631,458	498,852,369
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	354,031,179	997,981,758	380,234,585	1,146,104,463
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,809,334,180	(7,292,175,834)	3,673,117,134	(5,585,203,796)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :				
เจ้าหนี้การค้า	(84,870,545,376)	4,193,654,478	(93,320,764,553)	934,811,630
เจ้าหนี้อื่น	2,566,119,022	(821,060,832)	3,902,390,005	(1,013,465,479)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,806,066,728)	2,137,827,485	(1,219,007,118)	1,031,576,793
เงินมัดจำถึงก๊าซ	631,025,800	827,956,770	631,025,800	827,956,770
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	(31,212,344)	(186,838,687)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(2,117,087,400)	1,349,231,915	273,447,353	1,627,193,326
	11,545,304,432	(25,218,017,788)	17,965,780,206	(12,069,144,633)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	285,193,905,414	211,329,710,092	86,056,852,177	45,266,880,527
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(49,826,408,071)	(45,822,479,912)	(2,552,745,132)	(2,276,377,369)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	235,367,497,343	165,507,230,180	83,504,107,045	42,990,503,158

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(114,162,622,862)	(110,494,729,908)	(31,500,121,272)	(22,717,611,120)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(12,687,787,893)	(1,406,510,937)	(111,125,359)	(234,799,411)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(1,540,629,432)	(2,624,107,373)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคาร				
ตามสัญญาระยะยาว	(98,666,255)	(25,252,498)	(46,830,000)	(25,252,498)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(26,400,613,166)	(225,717,154)	(3,411,590,820)	(205,960,518)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(7,919,398,556)	(40,000,000)	(2,113,202,560)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(453,752,280)	(2,905,730,094)	(453,752,280)	(1,952,264,424)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทอื่น	-	(184,502,834)	-	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนเพื่อขาย	-	(20,010,525)	-	(10,000,000)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	(2,527,337,200)	(4,999,849,800)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(9,005,043)	(11,288,407)	(6,367,067,295)	(24,297,431,155)
เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	12,617,993,249	-	-	-
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์				
และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20,415,741	78,950,254	1,464,284	50,760,157
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	2,699,383,696	6,788,958,722	2,685,431,952	6,554,988,293
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	44,391,416	4,690,442,039	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	1,260,037,261	2,779,728,820	25,429,911,506
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่า				
ในสถานีสบริการน้ำมัน	17,537,930	14,802,624	17,537,930	14,802,624
เงินรับค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	344,051,757	99,288,000	99,288,000	99,288,000
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(18,289,271,476)	3,778,515,572	(18,215,311,498)	3,606,245,809
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,348,085,247	2,708,585,710	3,289,579,010	4,094,635,297
เงินปันผลรับ	11,533,812,761	15,779,348,003	29,679,176,404	33,785,823,882
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(144,061,068,026)	(95,264,370,724)	(19,430,487,285)	17,080,084,082

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	93,333,332	-	-
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	186,666,640	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	-	29,680,863,915	765,637,150	21,993,341,114
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	32,334,660,354	-	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	31,741,568,925	56,508,379,793	10,000,000,000	41,134,584,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(36,205,951,135)	-	(26,275,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(49,197,688,958)	(40,409,598,206)	(27,411,495,395)	(29,415,820,968)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(361,383,900)	(390,093,574)	(551,286,017)	(561,301,474)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	7,984,912,025	923,100,000	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(20,980,011,541)	(20,089,081,801)	(12,800,545,875)	(13,471,790,198)
เงินปันผลจ่าย	(48,837,491,731)	(46,367,648,294)	(39,985,247,452)	(37,116,245,463)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(47,315,434,826)	(56,070,029,330)	(69,982,937,589)	(43,712,232,989)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,527,095,899	3,538,338,880	476,559	(73,067,194)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	811,331,252	3,048,262,625	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ที่ถูกต้องประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ถือไว้เพื่อขาย	12 (227,481,520)	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	46,101,940,122	20,759,431,631	(5,908,841,270)	16,285,287,057
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	157,683,491,128	136,924,059,497	63,926,767,557	47,641,480,500
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4 203,785,431,250	157,683,491,128	58,017,926,287	63,926,767,557

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

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 รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 30 ประเทศ

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ 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 ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำ งบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบ งบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักฐานะบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษา แตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2557

- กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2557)

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 |

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 (ต่อ)

• 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 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
• 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 การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
• 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

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินข้างต้น ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงิน ยกเว้น ที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.2 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ของบริษัทฯ กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ภาษีเงินได้
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาเช่า
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง รายได้
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
• มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10	เรื่อง งบการเงินรวม
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	เรื่อง การร่วมการงาน
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
• มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
• การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
• การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
• การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
• การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์
ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้
สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)
เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย (ปรับปรุง 2557)

สภาวิชาชีพบัญชี ได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 และวันที่ 1 มกราคม 2559 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานและการตีความมาตรฐานดังกล่าว และเชื่อว่าโดยส่วนใหญ่ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในหลักการสำคัญ และจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ อย่างไรก็ตาม มีมาตรฐานฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงบางฉบับที่มีการเปลี่ยนแปลงในหลักการสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบที่อาจมีต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้ ดังรายละเอียดต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้มีการจัดกลุ่มการนำเสนอรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แยกเป็นรายการที่สามารถรับรู้รายการในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง และรายการที่ไม่สามารถรับรู้รายการไปเป็นกำไรหรือขาดทุนในภายหลังได้ มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้จึงมีผลต่อการแสดงรายการเท่านั้น และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบัญชีสำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในบางประเด็น ซึ่งรวมถึงการกำหนดให้รับรู้รายการกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และยกเลิกทางเลือกอื่น ๆ ที่เคยระบุไว้ นอกจากนี้ หากกรณีที่เกิดการแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้กิจการต้องรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตที่ยังไม่ได้รับสิทธิในกำไรขาดทุนทันทีเมื่อมีการแก้ไขโครงการ หรือเมื่อรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง หรือเมื่อรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่ามาตรฐานฉบับปรับปรุงข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 ใช้แทนเนื้อหาเกี่ยวกับการบัญชีสำหรับงบการเงินรวมที่เดิมระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ มาตรฐานฉบับนี้กำหนดหลักการพิจารณาเรื่องการควบคุมไว้ กล่าวคือ กิจการผู้ลงทุนจะถือว่าควบคุมผู้ได้รับการลงทุน เมื่อกิจการนั้นมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนจากการเข้าไปเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน ซึ่งผลตอบแทนดังกล่าวผันแปรไปตามผลตอบแทนของผู้ที่ได้รับการลงทุน และกิจการผู้ลงทุนสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของผู้ที่ได้รับการลงทุนนั้นได้ การเปลี่ยนแปลงนี้ส่งผลให้ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการทบทวนบริษัทภายในกลุ่ม เพื่อระบุว่าบริษัท และบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมบริษัทใดในกลุ่มบริษัทบ้าง

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพบว่า เมื่อทบทวนเนื้อหาเกี่ยวกับหลักพิจารณาการควบคุมแล้วจะมีผลต่อการเพิ่มขึ้นของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อยู่ระหว่างการรวบรวมและตรวจสอบจำนวนเงินที่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่พิจารณานำมาตามมาตรฐานดังกล่าวมาใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า ซึ่งกำหนดให้ยกเลิกทางเลือกในการใช้วิธีรวมตามสัดส่วนสำหรับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันเข้านิยามของการร่วมค้า ต้องถูกบันทึกเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เปลี่ยนชื่อมาตรฐานเป็นเรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า และระบุให้นำวิธีส่วนได้เสียมาใช้ปฏิบัติสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนในการร่วมค้า

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพบว่า เมื่อทบทวนเนื้อหาเกี่ยวกับหลักพิจารณานิยามของการร่วมค้าแล้ว จะมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนวิธีการบันทึกการเงินลงทุนในการร่วมค้าบางกิจการจากวิธีรวมตามสัดส่วนมาเป็นวิธีส่วนได้เสีย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อยู่ระหว่างการรวบรวมและตรวจสอบจำนวนเงินที่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่พิจารณานำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดเรื่องการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม รวมถึงกิจการที่มีโครงสร้างเฉพาะตัว มาตรฐานฉบับนี้มีผลต่อการเปิดเผยข้อมูลและการแสดงรายการเท่านั้น และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดแนวทางเรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรม โดยหากกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้ กิจการต้องใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปในการรับรู้ผลกระทบจากการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่ามาตรฐานข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ

3.2 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ของบริษัทฯ กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ และการพิจารณาผลประโยชน์สวัสดิการค่ารักษาพยาบาลเมื่อเกษียณอายุของบริษัทฯ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยพิจารณาการปฏิบัติตามข้อตกลงในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น พบว่ามีสัญญาที่เข้าข่ายตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี รวมถึงบริษัทฯ ได้ทำการพิจารณารับรู้ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในส่วนของผลประโยชน์สวัสดิการค่ารักษาพยาบาลเมื่อเกษียณอายุบริษัทฯ กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศจึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และนำงบการเงินที่ได้ปรับปรุงรายการแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556		
• สินทรัพย์รวม	6,027.02	7,523.33
• หนี้สินรวม	4,569.43	7,573.07
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,457.59	(49.74)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		
• สินทรัพย์รวม	4,431.71	7,077.18
• หนี้สินรวม	4,767.50	7,839.31
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(335.79)	(762.13)
งบกำไรขาดทุน/ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556		
• รายได้รวม	(809.94)	(29.31)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	278.91	218.49
• ภาษีเงินได้	(42.73)	(49.56)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(514.74)	(514.15)
• กำไรสำหรับปี	(1,560.86)	(712.39)
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(232.52)	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(1,793.38)	(712.39)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้จะสูญเสียจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสตุดังเหลือ

พัสตุดังเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสตุดังเสื่อมสภาพและล้าสมัยสำหรับพัสตุดังเสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน

3.3.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ที่ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมีไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหารได้ผูกมัดกับแผนการเสนอขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่เหมาะสมสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้เริ่มดำเนินการตามแผนเพื่อหาผู้ซื้อและเพื่อทำตามแผนให้สมบูรณ์และมีความเป็นไปได้ว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายใน 1 ปี โดยสินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่ายนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทจะหยุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่วันที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังคงรับรู้ต่อไป สำหรับหนี้สิน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหนี้สินซึ่งถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่ที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้น ๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้น ๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้น ต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกรายการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อรายการอื่นของการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

3.3.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

3.3.8 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

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

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วน ของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

3.3.9 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัด มูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้อยู่หุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป และแสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็น สาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคา ตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึก ในกำไรหรือขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชี ของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่ากำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.3.12 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้น โดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริง ในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนคูณด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารั่วถอนการขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ สำหรับการที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแปลงออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะ เป็น เมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคามันถือเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 - 40 ปี
สินทรัพย์อื่น ๆ	5 - 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม โดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม หรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอน

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในกำไรหรือขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จ จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนาเครื่องมือและอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอน ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ คำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

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 กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียมภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในกำไรหรือขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

3.3.14 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคานั้นเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

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

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบ แต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 40 ปี ยกเว้น สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.3.16 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอดดับบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอดดับบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดดับบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วย ต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียหุ้ยทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความสำเร็จของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่อย่างต่อเนื่อง

3.3.16 สิทธิประโยชน์เมือง (ต่อ)

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อย หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจจะตัดบัญชีดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองจะตัดบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.3.17 สัญญาเช่า

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปยังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตรากำไรคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปยังผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินเป็นลูกหนี้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า และบันทึกส่วนรายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าด้วยเกณฑ์ที่เป็นระบบและสมเหตุสมผล โดยขึ้นอยู่กับรูปแบบที่สะท้อนให้เห็นถึงผลตอบแทนที่คงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิของผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง โดยข้อตกลงถือเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ เมื่อการปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และข้อตกลงนั้นให้สิทธิแก่ผู้ซื้อ (ผู้เช่า) ในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าและส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น โดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ จะรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามนัยจากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท

3.3.18 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุนซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจกลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะบันทึกส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.19 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อน ๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเผื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวด เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น หรือการรวมธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทหักกลบสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงินแทนการแสดงแยกจากกัน ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการระหว่างสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีใหม่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

3.3.20 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 ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้น ในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้น ๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3.3.21 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่า เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์ และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน

3.3.22 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีกำไรสะสมในส่วนของผู้ถือหุ้น
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนทันที
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขาย เมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการ รับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำได้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทมีโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ลูกค้าจะได้รับรางวัลเป็นแต้มสะสม (คะแนน) ลูกค้าสามารถนำคะแนนเป็นส่วนลดค่าสินค้าหรือแลกรางวัลจากกลุ่มบริษัท มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับจากการขายเริ่มแรกจะต้องปันส่วนระหว่างคะแนนและส่วนประกอบอื่น ๆ ของรายการขายนั้น การปันส่วนไปยังคะแนนใช้วิธีการประมาณโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของรางวัลที่ให้ลูกค้าใช้สิทธิแลก ซึ่งมูลค่ายุติธรรมนี้ประมาณโดยใช้มูลค่าส่วนลดหรือมูลค่ารางวัลปรับปรุงด้วยอัตราที่คาดว่าจะไม่ใช่สิทธิ โดยรับรู้เป็นรายได้รอรับรู้และจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อลูกค้ามาใช้สิทธิและกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามสัญญาภาระผูกพันที่จะจัดหาของรางวัลนั้น จำนวนที่รับรู้เป็นรายได้ขึ้นอยู่กับจำนวนของคะแนนที่ลูกค้าได้ใช้สิทธิในการแลกเป็นส่วนลดค่าสินค้า ซึ่งต้องสัมพันธ์กับจำนวนรวมของคะแนนที่คาดว่าจะมีการใช้สิทธิ นอกจากนี้ รายได้รอรับรู้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีความเป็นไปได้ว่าลูกค้าจะไม่นำคะแนนมาใช้สิทธิอีกต่อไป

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงิน จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน แทนการนำไปสุทธิจากต้นทุนขาย

3.3.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่า สิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทั้งสิ้น ได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างปี) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาวหนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย และราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้น ๆ ทั้งนี้ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า เป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐานซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนสินทรัพย์ที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐโดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคตซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว ก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไรขั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.30 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัท ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินสด	3,282.86	4,741.83	248.30	320.98
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	143,064.78	124,089.08	46,024.81	60,103.26
เงินฝากประจำ	55,242.94	26,946.49	9,945.41	3,502.53
ตัวเงินค้ำ	105.44	1,423.70	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	290.00	482.39	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	1,799.41	-	1,799.41	-
รวม	203,785.43	157,683.49	58,017.93	63,926.77

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินฝากประจำ ตัวเงินค้ำ ตัวสัญญาใช้เงิน และพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.001 - 6.05 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 - 4.57 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินฝากประจำ	20,651.07	2,292.88	19,857.96	1,613.16
พันธบัตร	319.16	388.25	-	-
เงินลงทุนทั่วไป	5.80	5.63	-	-
รวม	20,976.03	2,686.76	19,857.96	1,613.16

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.20 - 3.15 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.30 - 3.50 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	131,969.43	187,771.90	85,797.68	120,453.55
ตัวเงินรับ	219.31	489.98	219.31	489.98
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	132,188.74	188,261.88	86,016.99	120,943.53
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	(3,248.49)	(1,743.86)	(2,100.34)	(606.78)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	128,940.25	186,518.02	83,916.65	120,336.75
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
(หมายเหตุฯ 9.1)	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23
รวม	179,391.41	277,712.22	147,388.64	240,640.98

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	170,622.14	264,262.78	139,003.92	218,097.63
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	5,250.83	10,055.55	4,610.49	16,405.46
- เกิน 3 - 6 เดือน	1,385.68	895.46	1,240.71	861.96
- เกิน 6 - 12 เดือน	738.34	322.81	686.12	229.37
- เกิน 12 เดือน	4,936.99	4,221.36	4,241.82	5,955.22
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	182,933.98	279,757.96	149,783.06	241,549.64
(3,542.57)	(2,045.74)	(2,394.42)	(908.66)	
รวม	179,391.41	277,712.22	147,388.64	240,640.98

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 17,711.47 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 28,604.71 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 17,458.82 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 28,363.91 ล้านบาท)

ในปี 2557 บริษัทฯ รับรู้ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้รายใหญ่รายหนึ่งจำนวน 1,518.11 ล้านบาท

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่น	14,385.07	13,383.35	4,405.99	5,649.81
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(197.02)	(286.90)	(194.86)	(284.05)
ลูกหนี้อื่น	14,188.05	13,096.45	4,211.13	5,365.76
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ	9,052.42	13,301.40	9,052.42	13,301.40
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,909.65	3,060.59	508.01	296.94
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	1,364.52	3,003.42	271.43	189.50
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	27,514.64	32,461.86	14,042.99	19,153.60
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	1,312.52	946.43	1,997.96	1,116.83
รวม	28,827.16	33,408.29	16,040.95	20,270.43

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนดภายใน 1 ปี - กิจการอื่น	289.31	279.96	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนดภายใน 1 ปี - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	32.75	30.98	32.75	30.98
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	62.69	64.87	-	52.36
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	8,855.16	9,678.33
รวม	384.75	375.81	8,887.91	9,761.67

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพ ฟาโอส ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการอื่น	3,430.81	3,477.48	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	1,176.54	1,209.29	1,176.54	1,209.29
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	-	0.01	-	0.01
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	21.24	12.07	76,698.07	74,249.00
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	(16,511.37)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00
รวม	4,628.59	4,698.85	61,363.24	75,458.30

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพ ไฟฟ้าใต้ รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย	-	-	10,419.47	38,826.54
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,215.28	3,361.84
บริษัทร่วม	46,613.11	85,966.59	46,108.68	73,148.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,132.13	5,529.49	4,022.64	5,269.49
รวม	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	49,829.22	90,463.66	60,736.16	108,295.88
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	164.68	280.66	971.22	8,493.43
- เกิน 3 - 6 เดือน	14.01	24.16	2.96	6.54
- เกิน 6 - 12 เดือน	9.99	49.26	4.00	44.12
- เกิน 12 เดือน	727.34	678.34	2,051.73	3,766.14
รวม	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,313.75	415.65
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	26.87	22.09
บริษัทร่วม	704.23	333.96	429.91	222.46
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	31.89	81.63	28.48	32.73
	736.12	415.59	1,799.01	692.93
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(20.65)	(16.09)	(277.50)	(16.09)
รวม	715.47	399.50	1,521.51	676.84
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	4.13	0.28
บริษัทร่วม	0.04	0.44	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	597.01	546.49	472.32	439.71
รวม	597.05	546.93	476.45	439.99
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 7)	1,312.52	946.43	1,997.96	1,116.83

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

ถึงกำหนดภายใน 1 ปี

บริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 8.1)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น

บริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 8.1)

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2557	2556	2557	2556
32.75	30.98	32.75	30.98
-	-	8,855.16	9,678.33

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม

- ให้เงินกู้

- รับคืนเงินกู้

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี

(หมายเหตุฯ 9.3)

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2557	2556	2557	2556
-	-	9,678.33	2,024.45
-	-	2,527.34	4,999.85
-	-	(4,690.44)	(60.00)
-	-	(86.93)	328.03
-	-	1,426.86	2,386.00
-	-	8,855.16	9,678.33

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 5.11 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.50 - 5.31 ต่อปี)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่นระยะยาว				
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	105.53	44.62
บริษัทร่วม*	4,113.67	4,113.67	4,113.67	4,113.67
รวม	4,113.67	4,113.67	4,219.20	4,158.29
เงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	164.00	-
รวมลูกหนี้อื่นระยะยาว	4,113.67	4,113.67	4,383.20	4,158.29
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว				
บริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 8.2)	1,176.54	1,209.29	1,176.54	1,209.29
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	74,153.23	71,714.63
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,544.84	2,534.37
บริษัทร่วม	21.24	12.07	-	-
รวม	21.24	12.07	76,698.07	74,249.00
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ**	-	-	(16,511.37)	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 8.2)	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00

* บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง จำนวน 4,113.67 ล้านบาท ซึ่งประกาศจ่ายเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2555 โดยเงินปันผลค้างรับข้างต้นมีเงื่อนไขการจ่ายเงินภายหลังจากบริษัทร่วมดังกล่าวนำหุ้นเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือเมื่อบริษัทกู้เงินจากธนาคารเพื่อจ่ายเงินกู้ได้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

** บริษัทฯ รับรู้ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 16,511.37 ล้านบาท สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ซึ่งนำไปลงทุนในบริษัทร่วมแห่งหนึ่งในต่างประเทศ โดยภายหลังบริษัทร่วมดังกล่าวประสบปัญหาทางการเงินการดำเนินงาน บริษัทฯ จึงได้รับรู้ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญดังกล่าวโดยประเมินจากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินให้กู้ยืม

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	99.29	99.29	99.29	99.29
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	397.15	397.15	397.15	397.15
- เกิน 5 ปี	1,530.69	1,629.98	1,530.69	1,629.98
รายได้ทางการเงินในอนาคต	(817.84)	(886.15)	(817.84)	(886.15)
รวมลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	1,209.29	1,240.27	1,209.29	1,240.27

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	12.07	-	74,249.00	74,232.56
- ให้เงินกู้	9.00	11.66	6,367.06	24,297.43
- รับคืนเงินกู้	-	-	(2,727.37)	(25,273.13)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	236.24	3,378.14
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.17	0.41	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	(1,426.86)	(2,386.00)
- ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	(16,511.37)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.71 - 5.11 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.73 - 5.31 ต่อปี)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย	-	-	19,005.31	27,360.04
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	7,954.87	6,973.75
บริษัทร่วม	34,690.02	56,704.78	20,492.33	40,116.35
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	915.92	1,885.91	400.17	1,207.19
รวม	35,605.94	58,590.69	47,852.68	75,657.33

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,593.40	1,459.96
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.24	31.93
บริษัทร่วม	2,264.12	1,487.13	1,942.11	1,106.02
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	46.45	55.22	45.74	48.90
รวม	2,310.57	1,542.35	4,585.49	2,646.81

9.5 เจ้าหนี้และเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน
ถึงกำหนดภายใน 1 ปี
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้น*
บริษัทย่อย

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2557	2556	2557	2556
-	-	387.77	381.04
-	-	3,036.11	2,270.47

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

9.6 เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

บริษัทย่อย
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน
บริษัทร่วม
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน
รวม

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2557	2556	2557	2556
-	-	0.12	0.34
-	-	10.97	11.70
27.25	26.67	27.25	26.67
559.11	590.90	559.11	590.90
586.36	617.57	597.45	629.61

9.7 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,504.97	5,863.08

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	-	-	460.47	458.20
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	-	1,843.16	1,834.04
- เกิน 5 ปี	-	-	4,148.05	4,585.73
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	-	-	(558.94)	(633.85)
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	5,892.74	6,244.12

9.8 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	163,254.03	231,660.62
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	15,315.92	12,209.41
บริษัทร่วม	953,547.83	946,426.37	904,931.65	868,928.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	31,990.71	40,134.16	29,005.54	39,488.08
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,135.71	2,752.59
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	70.66	37.46
บริษัทร่วม	68.31	69.98	68.31	69.98
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	16,722.17	16,383.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,686.00	1,779.40
บริษัทร่วม	-	-	11,053.88	15,217.22
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	145.28	334.16	145.28	334.16
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,363.34	693.05
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	100.74	336.90
บริษัทร่วม	2,814.37	2,859.60	2,761.45	2,189.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,886.26	1,474.69	1,885.29	1,473.35

9.8 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	236,786.33	200,423.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	42,273.59	39,306.57
บริษัทร่วม	666,642.69	644,979.35	495,604.81	525,809.89
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	15,990.52	39,816.98	7,524.40	9,214.60
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	61.93	55.69
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	79.26	81.96
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,989.96	2,711.94
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.01	-
บริษัทร่วม	1,555.20	1,501.23	1,515.83	1,398.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,102.60	970.54	1,100.97	831.79

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

9.9 การผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 48.1

9.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	686.93
บริษัทร่วม	5,953.20	5,517.96	5,953.20	5,517.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	343.40	896.15	343.40	896.15
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	686.93
บริษัทร่วม	5,953.20	5,517.96	5,953.20	5,517.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	343.40	896.15	343.40	896.15

9.11 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	183.06	174.90	41.86	61.45
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	396.42	666.70	96.15	119.14
ผลประโยชน์หลังออกจากราชการ	4.31	0.87	3.66	3.04
รวม	583.79	842.47	141.67	183.63

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้าคงเหลือ

สินค้านี้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	21,487.73	21,000.82	9,155.02	15,262.38
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	1,775.71	3,887.25	1,772.20	3,885.37
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	3,959.69	2,132.07	-	-
อื่น ๆ	1,886.69	2,282.33	685.21	749.14
	29,109.82	29,302.47	11,612.43	19,896.89
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิ ที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(1,595.73)	(504.05)	(1,589.70)	(491.28)
รวม	27,514.09	28,798.42	10,022.73	19,405.61

ในปี 2557 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้านี้คงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่ายในงบการเงินรวมจำนวน 1,091.68 ล้านบาท (ปี 2556 : 5.31 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,098.42 ล้านบาท (ปี 2556 : (0.94) ล้านบาท) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้าเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 0.46 ล้านบาท (ปี 2556 : 0.46 ล้านบาท)

สินค้านี้คงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้าสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

11. พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	17,291.44	15,434.60	4,459.35	3,850.64
หัก สำรองพัสตเสื่อมสภาพ	(107.78)	(60.61)	(18.55)	(5.15)
รวม	17,183.66	15,373.99	4,440.80	3,845.49

12. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

ในระหว่างปี 2557 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติให้ Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดจำนวนร้อยละ 95 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดในบริษัทย่อย PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR) ให้แก่ PT Prasada Jaya Mulia (PJM) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 KTP และ PJM ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ ซึ่งคาดว่าจะการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะเสร็จสิ้นภายในเดือนมิถุนายน ปี 2558

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	227.48
ลูกหนี้การค้า	0.96
ลูกหนี้อื่น	17.49
สินค้าคงเหลือ	44.19
พัสดुकงเหลือ	25.89
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	1,220.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	44.39
รวม	1,580.65

หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม
เจ้าหนี้การค้า	42.67
เจ้าหนี้อื่น	59.10
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 21.2)	28.28
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 27)	15.40
รวม	145.45

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

13.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
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)	หมู่เกาะเคย์แมน	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที 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 พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเฮส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทฯ ถือหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำให้มีอำนาจควบคุมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงาน ส่งผลให้ BSA มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือ และคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้ง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย เม็ดพลาสติก พอลิเมทิลเมทาคริเลต	100.00	100.00
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	สหภาพพม่า	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	100.00
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00
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	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	40.40	36.44
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)*	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	-	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
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	ให้บริการ ด้านเทคโนโลยี สารสนเทศ และการสื่อสาร	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG)**	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	-	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.89
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)***	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม	30.10	30.10

* ข่าย VLPG ให้ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557

** ข่าย NNEG ให้ GPSC เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557

*** GPSC จัดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย ที่การที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTEP :					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
			PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	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
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	-	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะ เคย์แมน	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)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะ เคย์แมน	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)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2556 PTTEPA ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และได้มีการชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2557

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	0.000036	0.00005
			PTTEP NL	99.999964	99.99995
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEPI PTTEP HK	25.00 75.00	25.00 75.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	PTTEP BI PTTEP NH	99.9999999 0.0000001	99.999998 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	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	เคนยา	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	-
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	SHL	100.00	-
บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTCL :					
PTT (Lao) Co., Ltd. (PTT Lao)	ลาว	การตลาดน้ำมัน	PTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL :					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)*	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	-	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)*	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	-	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTT :					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTNGD :					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM :					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00

* SBECL ขาย PTTTC และ PTTPC ให้ PTTRB เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTRB :					
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน และร้าน สะดวกซื้อ	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	PTTRB	51.05	51.05
			PTT	48.95	48.95
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	PTTRB	100.00	-
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	PTTRB	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTER :					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุน	PTTER	25.00	25.00
		ในบริษัทอื่น	PTTIH	75.00	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
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ เหมืองถ่านหิน	PTTML	95.26	94.58

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTER (ต่อ) :					
Red Island Minerals Limited (RIM)*	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTAPM	-	100.00
Yoxford Holdings	เมอริเชียส	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	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)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
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	วิศวกรรม ทางทะเล	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ	SAR	99.00	99.00
		บริหารงาน	SMI	1.00	1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2557 RIM ได้ยื่นเอกสารขอจดทะเบียนเลิกบริษัทกับ Australian Securities and Investments Commission (ASIC) และได้รับการอนุมัติเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2557

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTER (ต่อ) :					
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 Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR	80.00	80.00
			RWD	20.00	20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)*	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	-	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
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	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

* BCS ขาย KPP ให้กับ PT Sekaba Berjaya Agung เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2557

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTER (ต่อ) :					
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุน	BCS	100.00	-
		ในบริษัทอื่น	BCN	-	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุน	BCS	100.00	-
		ในบริษัทอื่น	BCN	-	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	BCN	99.00	99.00
			SE	1.00	1.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTER	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
บริษัทย่อย ของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thailand 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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :					
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
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	PTTGE BV	50.00	50.00
		บริษัทในเครือ	Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :					
PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE COOP	100.00	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ 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
บริษัทย่อย ของ BSA :					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา	BSA	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ TTM(T) :					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ PTTEP :					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	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
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	32.00	32.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (NST)	ไทย	ปิโตรเลียม	JV Shore Base	15.67	15.67
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	50.00	50.00

* รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ PTTER :</u>					
FEE (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing) PTTEP FH	50.00 50.00	50.00 50.00
Nam Lik1 Power Company Limited (NL1PC)*	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	PTTIH	-	40.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ PTTGE :</u>					
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
<u>บริษัทย่อย ของ Chancellor :</u>					
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

* PTTIH ขาย NL1PC ให้ GPSC เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557

			สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2557	2556
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 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแท็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซโพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราซ อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสนี เบออร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย - กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	5.00

			สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2557	2556
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)				
บกข (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48				
- แปลงแอล 21/48*	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	70.00
- แปลงแอล 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70.00	70.00
เอ 4/48 และ 5/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแทร็ค 3 (จี 6/50)**	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	-	5.00
คอนแทร็ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
ชอดิ گا	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
เมียนมาร์ เอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
เมียนมาร์ เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	52.9412	45.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บรูไน ปี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
โครงการของบริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ***	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
โครงการของบริษัท PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

* เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2557 PTTEPI ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจแอล 21/48 และ 28/48 ได้รับอนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทาน แอล 21/48 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามข้อผูกพันของสัมปทานครบวงจรที่ 3 ปีที่ 1 ครบถ้วนแล้ว

** แปลงสำรวจ จี 6/50 ซึ่งมี PTTEPI เป็นผู้ร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 5 ได้สิ้นสุดสัมปทานแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2556

*** PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออฟฟ شور เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

			สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2557	2556
โครงการของบริษัท PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	PTTEP Oman Company Limited	100.00	100.00
โครงการของบริษัท PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภูฮ่อม (แปลง อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	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 PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทู	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd.	28.33	28.33
โครงการของบริษัท PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมาร์พีเอสซี จี และอีพี 2	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	90.00	90.00
เมียนมาร์ เอ็มดี-7 และเอ็มดี-8	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	100.00	100.00
เมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	85.00	-
โครงการของบริษัท PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเชิร์ก*	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	-	18.00

* เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2557 PTTEP NZ ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลนิวซีแลนด์ในการยุติการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 18 ในโครงการนิวซีแลนด์ เกรทเชิร์ก

			สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2557	2556
โครงการของบริษัท PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	PTTEP South Mandar Limited	50.7463	34.00
โครงการของบริษัท PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100.00	100.00
โครงการของบริษัท PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี*	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	-	20.00
โครงการของบริษัท PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี**	แคนาดา	Statoil Canada Limited	-	40.00
มาเรียนา ออยล์ แซนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100.00	-
โครงการของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited (Cove)				
โมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	8.50
โมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	10.00

* เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 PTTEP SS ได้ขอยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซียแล้ว
เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2557

** รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

			สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2557	2556
โครงการของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited (Cove) (ต่อ)				
เคนยา แอล 10 เอ				
และปี				
- แปลง	เคนยา	BG Kenya Limited	31.25	31.25
แอล 10 เอ				
- แปลง	เคนยา	BG Kenya Limited	-	15.00
แอล 10 ปี*				
เคนยา แอล 5,	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	10.00
แอล 7,				
แอล 11 เอ,				
แอล 11 ปี				
และ แอล 12				
โครงการของบริษัท Natuna 2 B.V. (Natuna 2)				
นาทูน่า ซี เอ	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.50	11.50
โครงการของบริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)				
บราวินเนียส	บราซิล	BG E&P Brasil Limitada	25.00	-
เอพี 1				
บราซิล บีเอ็ม	บราซิล	Petrobras	20.00	-
อีเอส 23				
โครงการของบริษัท PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร์ค 4	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต	15.00	-
(แปลง บี 12/27)				
จำกัด				
สินภูฮ่อม	ไทย	PTTEP SP Limited	35.00	-
(แปลง ซี 5 นอร์ท				
และ อียู-1)				
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)				
คอนแทร์ค 4	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	15.00	-
(แปลง จี 7/50)				

* เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2557 บริษัท Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเคนยาในการยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 15 ในโครงการเคนยา แอล 10 ปี โดยให้ผลตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม 2557

โครงการ ประเทศ

โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)

ฟิฟตีฟิฟตี ออสเตรเลีย

ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการฟิฟตีฟิฟตี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
		2557	2556
เอซี/ แอล 7, เอซี/ แอล 8, เอซี/ อาร์แอล 7, เอซี/ พี 33, เอซี/ พี 34 และเอซี/ พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100.00	100.00
เอซี/ แอล 1, เอซี/ แอล 2 และเอซี/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	90.00	90.00
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100.00	100.00
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	50.00	50.00
เอซี/ พี 4*	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	-	50.00
ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00

* เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2557 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทาน เอซี/ พี 4 โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
บริษัทร่วม ของ PTTEP :					
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โกลบอล โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEP AAO	50.00	50.00
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	30.00	30.00
บริษัทร่วม ของ SBECL :					
FST Aviation Services Limited (FST)**	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	PTTPC	-	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTRB :					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	PTTPC	25.00	-
บริษัทร่วม ของ PTTER :					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	PTTER	25.00	25.00

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungallu Truscott Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

** เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557 SBECL ขาย PTTC และ PTTPC ให้ PTTRB จึงทำให้ FST ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ PTTPC ถูกโอนไปอยู่ภายใต้ PTTRB

13.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2557		2556		เงินปันผล	
	2557	2556	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2557	2556
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	40,909.25	11,380.83	44,874.47	2,063.39	3,004.94
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	16,315.71	14,770.48	19,000.41	668.05	1,606.24
3. BCP	27.22	27.22	5,585.26	9,235.20	5,585.26	9,640.18	505.91	562.12
4. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	27,344.00	28,467.24	30,245.17	786.97	629.57
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
5. THAPLINE	40.40	36.44	3,173.23	3,942.77	2,719.47	2,827.39	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. V LPG	-	45.00	-	-	87.35	86.53	-	20.25
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.86	1.61	0.86	1.61	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
10. PPCL	-	-	-	-	-	-	-	252.00
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	187.72	66.40	191.71	-	9.40
12. PTTGC	48.89	48.89	49,562.99	125,490.10	49,562.99	125,357.73	7,052.51	9,112.30
13. PTES	40.00	40.00	62.50	86.81	62.50	74.78	3.60	-
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
14. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,611.03	2,304.76	2,447.81	36.53	146.12
15. EMG	25.00	25.00	16,115.01	12,969.68	16,041.97	12,910.90	-	-
16. NNEG	-	30.00	-	-	120.60	104.91	-	-
17. GPSC	30.10	30.10	4,949.93	7,417.10	4,949.93	7,299.53	33.83	-
<u>กลุ่มธุรกิจสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม</u>								
18. UAQ	30.00	30.00	0.01	0.01	0.01	0.01	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
19. PTTICT	40.00	40.00	60.00	357.08	60.00	287.41	24.00	30.00
20. Mungalalu	50.00	50.00	49.36	209.73	49.14	182.82	-	-
			136,701.60	247,077.80	136,382.53	255,533.37		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(12,536.48)	(9,238.42)	(12,480.36)	(9,196.55)		
รวม			124,165.12	237,839.38	123,902.17	246,336.82	11,174.79	15,372.94

13.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<u>บริษัทย่อย :</u>						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	15,551.16	15,551.16
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	870.00	754.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	8,008.00	6,403.00	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	45.00	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	27.47	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	144.00	-
10. PTTTB	100.00	100.00	6,900.00	5,100.00	-	-
11. PTTTR	100.00	100.00	33,316.00	33,316.00	-	-
12. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	11,750.64	-	-
13. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	13.80	6.27
14. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	60.80	60.23
15. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	9.94	11.90
16. PTTPMMA	100.00	100.00	165.00	165.00	-	-
17. PTTOM	100.00	100.00	16.15	9.56	-	-
18. PTTRTC	100.00	100.00	31.40	31.40	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย			137,914.16	134,502.57		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(8,885.61)	-		
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			129,028.55	134,502.57	16,722.17	16,383.56

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
19. TTM(T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	464.68	538.35
20. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	-	-
21. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
22. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
23. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	1,221.32	1,241.05
24. PTTMCC	50.00	50.00	930.13	890.13	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการ ที่ควบคุมร่วมกัน			24,209.27	24,169.27	1,686.00	1,779.40
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
25. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,063.39	3,004.94
26. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	668.05	1,606.24
27. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	505.91	562.12
28. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	786.97	629.57
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
29. THAPPLINE	40.40	36.44	3,173.23	2,719.47	-	-
30. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31. VLPG	-	45.00	-	87.35	-	20.25
32. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
33. PPCL	-	-	-	-	-	252.00
34. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	-	9.40
35. PTTGC	48.89	48.89	48,121.52	48,121.52	6,943.60	8,971.58
36. PTES	40.00	40.00	62.50	62.50	3.60	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
37. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	36.53	146.12
38. NNEG	-	30.00	-	120.60	-	-
39. GPSC	30.10	30.10	4,949.93	4,949.93	33.83	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
40. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	12.00	15.00
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			119,064.89	118,819.08		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			118,912.15	118,666.34	11,053.88	15,217.22
รวม			272,149.97	277,338.18	29,462.05	33,380.18

13.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

13.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	246,336.82	237,050.53
- ส่วนแบ่งกำไร	2,942.05	26,356.15
- เงินปันผลรับ	(11,174.79)	(15,372.95)
- เงินลงทุนเพิ่ม	453.76	2,910.93
- จำหน่ายเงินลงทุน	(186.99)	(6,438.69)
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	(69.08)	(86.95)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(431.82)	2,070.74
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	748.81	(5.56)
- ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(349.73)	-
- ตัดรายการระหว่างกัน	(429.65)	(147.44)
- อื่น ๆ	-	0.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	237,839.38	246,336.82

13.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	277,338.18	277,814.83
- เงินลงทุนเพิ่ม	3,905.35	6,671.01
- จำหน่ายเงินลงทุน	(207.95)	(7,147.66)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	(8,885.61)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	272,149.97	277,338.18

13.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557						2556					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,002.74	444.82	324.31	2,366.96	4,587.11	162.62	3,645.65	206.15	250.85	1,998.98	4,635.20	381.22
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	9,319.97	2,778.04	1,070.82	12,267.43	12,227.68	1,167.75	9,900.66	1,317.10	1,174.20	12,625.60	12,443.02	511.76
หนี้สินหมุนเวียน	(1,316.66)	(179.57)	(210.89)	(3,546.01)	(1,876.58)	(544.95)	(1,341.25)	(116.26)	(196.66)	(3,118.88)	(2,289.67)	(69.16)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,519.35)	(2,067.63)	(549.44)	(6,071.64)	(3,439.29)	(0.53)	(7,111.85)	(283.39)	(680.16)	(6,722.81)	(3,998.59)	(0.20)
สินทรัพย์สุทธิ	5,486.70	975.66	634.80	5,016.74	11,498.92	784.89	5,093.21	1,123.60	548.23	4,782.89	10,789.96	823.62

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557						2556					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
รายได้*	2,016.76	37.25	1,065.96	7,599.44	15,456.52	(3.84)	1,830.40	128.18	1,008.44	4,538.83	13,218.99	11.31
ค่าใช้จ่าย	(1,068.94)	(104.60)	(966.90)	(7,366.45)	(13,292.59)	(74.89)	(1,015.40)	(88.06)	(923.45)	(5,978.83)	(11,917.55)	(59.05)
กำไร (ขาดทุน)												
ก่อนภาษีเงินได้	947.82	(67.35)	99.06	232.99	2,163.93	(78.73)	815.00	40.12	84.99	(1,440.00)	1,301.44	(47.74)
ภาษีเงินได้	(123.09)	(21.87)	(12.56)	0.87	(241.22)	-	331.59	(30.19)	-	0.31	(64.27)	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	824.73	(89.22)	86.50	233.86	1,922.71	(78.73)	1,146.59	9.93	84.99	(1,439.69)	1,237.17	(47.74)

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

13.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

VLPG

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 ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 38.98 ล้านบาท และ 34.64 ล้านบาท ตามลำดับ

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าฟานวนคร จำกัด (NNEG) ในส่วนที่บริษัทฯ ถืออยู่ทั้งหมด จำนวน 12.06 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 144 ล้านบาท ให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 27.97 ล้านบาท และ 23.40 ล้านบาท ตามลำดับ

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2557 มีมติพิเศษอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 6,420 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 6,403 ล้านบาท เป็น 12,823 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 642 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTTLNG เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงินจำนวน 1,605 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557

PTTOM

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 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2557

PTTMCC

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโคโนม จำกัด (PTTMCC) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียน 360 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,500 ล้านบาท เป็น 1,860 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นในส่วนที่เหลือเป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2557

PTTRB และ SBECL

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2557 บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และ Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามร่วมกันในสัญญาซื้อขายหุ้น โดย PTTRB จะเข้าซื้อหุ้นของ PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) และ PTT Philippines Corporation (PTTPC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SBECL ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,747.54 ล้านบาท ทั้งนี้ PTTRB ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแก่ SBECL ทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557 รายการดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันจึงไม่มีผลกระทบต่อการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2557 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 3,600 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 5,100 ล้านบาท เป็น 8,700 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 50 บาท เป็นเงินจำนวน 1,800 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557

THAPLINE

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ทอสปีโตรเลียม จำกัด (THAPLINE) จากบริษัท ชัสโก้ ดีลเลอร์ส จำกัด จำนวน 3.36 ล้านหุ้น เป็นเงินจำนวน 453.76 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.96 จากเดิมร้อยละ 36.44 เป็นร้อยละ 40.40 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2557

PTTGE และ PTTRB

ในระหว่างปี 2557 บริษัทฯ ทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนของ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และบริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) โดยพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนดังกล่าวต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีบริษัทฯ จึงพิจารณาปรับราคาหุ้นจากการด้อยค่าในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 7,841.61 ล้านบาท และ 1,044.00 ล้านบาท ตามลำดับ

PTTER (NL1PC)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) ซึ่ง PTT International Holdings Limited (PTTIH) ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) คิดเป็นเงินจำนวน 3.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 115.87 ล้านบาท โดย PTTER ยังไม่ได้รับชำระเงินจาก GPSC และได้บันทึกรายการเป็นลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 48.29 ล้านบาท ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43

13.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

13.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิตามผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557					2556				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,596.75	1,853.75	65,335.47	83,840.95	389.79	4,912.76	1,154.07	79,236.88	115,768.39	291.30
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,394.10	11,068.55	134,381.50	119,290.67	116.36	13,004.16	2,415.62	133,213.88	103,060.60	98.08
หนี้สินหมุนเวียน	(1,709.47)	(332.03)	(31,717.02)	(47,051.42)	(282.76)	(2,988.54)	(458.50)	(41,294.03)	(61,414.05)	(198.80)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3,675.50)	(1,761.64)	(49,475.32)	(61,635.77)	(36.74)	(4,628.94)	(97.07)	(50,937.93)	(52,015.12)	(39.23)
สินทรัพย์สุทธิ	10,605.88	10,828.63	118,524.63	94,444.43	186.65	10,299.44	3,014.12	120,218.80	105,399.82	151.35

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557					2556				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ
รายได้	1,525.37	1,677.64	285,217.47	438,459.14	604.58	1,880.46	2,206.82	275,477.27	463,848.10	474.12
ค่าใช้จ่าย	(1,307.07)	(1,296.33)	(278,203.43)	(446,150.75)	(545.35)	(1,813.17)	(1,513.11)	(258,621.92)	(455,001.57)	(420.04)
กำไร (ขาดทุน)										
ก่อนภาษีเงินได้	218.30	381.31	7,014.04	(7,691.61)	59.23	67.29	693.71	16,855.35	8,846.53	54.08
ภาษีเงินได้	(17.53)	(67.18)	(275.79)	2,019.66	(11.70)	(17.17)	(48.23)	(966.00)	(218.18)	(10.75)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	200.77	314.13	6,738.25	(5,671.95)	47.53	50.12	645.48	15,889.35	8,628.35	43.33

13.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 19.73 ล้านบาท (2556 : 2.90 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 86.63 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 78.58 ล้านบาท)

13.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัทร่วม	31 ส.ค. 2557	31 ส.ค. 2556
BCP	11,804.58	10,399.27
IRPC	24,081.27	25,655.20
TOP	42,069.19	56,092.26
PTTGC	112,971.34	173,590.11

13.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ

บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	40.5280	40.5265

14. เงินลงทุนเพื่อขาย

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
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				
กองทุนเปิดคอร์ เฟล็กซ์เบิล ฟินด์ (CORE)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจ ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		
กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม		

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	Cove	2.42	2.42
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTER :</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	6.95	12.31

14.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
เงินลงทุนในตราสารทุน								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	80.00	20.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	35.28	29.16
WRL	2.42	2.42	43.48	45.83	-	-	-	-
XML	6.95	12.31	241.90	240.80	-	-	-	-
รวมเงินลงทุน ในตราสารทุน			621.38	622.63	336.00	336.00		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
CORE	32.57	32.57	499.90	503.65	499.90	503.65	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
VAYU1			15.52	14.52	10.00	10.00	0.04	-
รวมเงินลงทุน ในกองทุนรวม			6,815.42	6,818.17	6,809.90	6,813.65		
รวมเงินลงทุนเพื่อขาย ก่อนปรับมูลค่า เงินลงทุน			7,436.80	7,440.80	7,145.90	7,149.65		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่า ของเงินลงทุน			5,074.30	5,197.42	5,224.08	5,355.27		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ของเงินลงทุน			(38.95)	(38.78)	-	-		
รวม			12,472.15	12,599.44	12,369.98	12,504.92	187.15	120.99

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,599.44	12,972.33	12,504.92	12,871.44
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	14.52	-	10.00
- จำหน่ายเงินลงทุน	(3.75)	(1.24)	(3.75)	(1.24)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.94	-	-	-
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่า				
เงินลงทุนเพื่อขาย	(123.81)	(356.25)	(131.19)	(375.28)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	(35.33)	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.67)	5.41	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12,472.15	12,599.44	12,369.98	12,504.92

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

15.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :				
Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)**	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	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 2557 และ 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024

** ขาย RPCL ให้ GPSC เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2557

15.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
เงินลงทุนระยะยาวอื่น								
1. FPT*	-	-	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
2. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
3. RPCL	-	15.00	-	1,098.75	-	1,098.75	30.00	285.00
4. ROC	5.91	5.91	1,094.35	1,094.35	-	-	-	-
5. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
6. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
7. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
8. KOT	10.00	10.00	115.82	115.30	-	-	-	-
9. KIF	10.00	10.00	48.00	47.78	-	-	-	-
10. K I	10.00	10.00	241.25	240.16	-	-	-	-
11. K II	10.00	10.00	64.49	64.19	-	-	-	-
12. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น			1,603.63	2,700.25	21.53	1,120.28		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ของเงินลงทุน			(501.89)	(499.76)	(14.14)	(14.14)		
รวม			1,101.74	2,200.49	7.39	1,106.14	30.00	285.00

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220.00 บาท

15.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,200.49	2,015.96	1,106.14	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	184.53	-	0.02
- จำหน่ายเงินลงทุน	(1,098.75)	(15.16)	(1,098.75)	(15.16)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	15.16	-	15.16
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,101.74	2,200.49	7.39	1,106.14

15.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

RPCL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ราชนบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด จำนวน 10.99 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 1,098.75 ล้านบาท ให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 921.43 ล้านบาท และ 1,318.25 ล้านบาท ตามลำดับ

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- เพิ่มขึ้น

- โอนเปลี่ยนประเภท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

- โอนเปลี่ยนประเภท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม			
ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
3,594.26	3,581.81	-	7,176.07
-	2.53	11.75	14.28
-	6.00	(11.75)	(5.75)
3,594.26	3,590.34	-	7,184.60
-	(904.18)	-	(904.18)
-	(197.52)	-	(197.52)
-	(0.03)	-	(0.03)
-	(1,101.73)	-	(1,101.73)
3,594.26	2,677.63	-	6,271.89
3,594.26	2,488.61	-	6,082.87

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- เพิ่มขึ้น
- โอนเปลี่ยนประเภท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
3,594.26	323.55	-	3,917.81
-	2.00	11.75	13.75
-	4.20	(11.75)	(7.55)
3,594.26	329.75	-	3,924.01
-	(172.68)	-	(172.68)
-	(12.32)	-	(12.32)
-	(185.00)	-	(185.00)
3,594.26	150.87	-	3,745.13
3,594.26	144.75	-	3,739.01

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 14,063.42 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 10,376.19 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 9,903.86 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 6,260.81 ล้านบาท)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)

- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)

- ซื้อสินทรัพย์

- ต้นทุนการกู้ยืม

- โอนเปลี่ยนประเภท

- ขายและจำหน่าย

- การเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง

การถือสัดส่วนในโครงการ KKD

- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์

ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

(หมายเหตุฯ 12)

- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม						
ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
11,493.53	52,024.26	361,422.91	708,574.37	17,656.78	44,325.73	1,195,497.58
-	1.19	22.05	32,428.79	-	-	32,452.03
-	(1.79)	(0.43)	-	(2.97)	(223.53)	(228.72)
231.31	1,024.43	3,377.55	103,001.87	1,646.91	34,615.21	143,897.28
-	-	-	-	-	1,327.00	1,327.00
2,178.33	3,318.16	9,313.39	163.36	601.34	(16,323.02)	(748.44)
-	(179.33)	(1,536.35)	(4,407.16)	(715.44)	(298.82)	(7,137.10)
(161.70)	(6.85)	(107.04)	(65,066.24)	-	-	(65,341.83)
(187.99)	(254.34)	(380.37)	-	(1,619.93)	(169.20)	(2,611.83)
(8.01)	19.74	13.27	3,477.72	(46.47)	(128.26)	3,327.99
13,545.47	55,945.47	372,124.98	778,172.71	17,520.22	63,125.11	1,300,433.96

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาสะสม

- ณ วันที่ 1 มกราคม 2557
- ซื้อมรดก (หมายเหตุ 42)
 - ขายมรดก (หมายเหตุ 43)
 - ค่าเสื่อมราคาส่งมอบ
 - โอนเปลี่ยนประเภท
 - ขายและจำหน่าย
 - การเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD
 - จัดประเภทเป็นสินทรัพย์
ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย
(หมายเหตุ 12)
 - ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

- ณ วันที่ 1 มกราคม 2557
- ขาดทุนจากการด้อยค่า
 - จัดประเภทเป็นสินทรัพย์
ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย
(หมายเหตุ 12)
 - ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม						
ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
-	(19,064.29)	(129,102.93)	(291,293.77)	(9,343.06)	-	(448,804.05)
-	(0.06)	(15.88)	(13,377.09)	-	-	(13,393.03)
-	0.10	0.06	-	0.08	-	0.24
-	(2,323.65)	(16,071.47)	(81,703.81)	(1,607.49)	-	(101,706.42)
-	(201.53)	2.91	-	(3.96)	-	(202.58)
-	156.26	1,410.87	84.18	488.11	-	2,139.42
-	0.33	66.01	3,861.30	-	-	3,927.64
-	47.33	203.89	-	246.88	-	498.10
-	(8.47)	(23.79)	(2,951.55)	180.16	-	(2,803.65)
-	(21,393.98)	(143,530.33)	(385,380.74)	(10,039.28)	-	(560,344.33)
(23.13)	(4.69)	(16.54)	(6,864.14)	-	-	(6,908.50)
(21.20)	(5.39)	(667.03)	(12,074.87)	(909.95)	-	(13,678.44)
-	-	-	-	893.48	-	893.48
(0.16)	(0.04)	(0.01)	(53.84)	(7.02)	-	(61.07)
(44.49)	(10.12)	(683.58)	(18,992.85)	(23.49)	-	(19,754.53)
11,470.40	32,955.28	232,303.44	410,416.46	8,313.72	44,325.73	739,785.03
13,500.98	34,541.37	227,911.07	373,799.12	7,457.45	63,125.11	720,335.10

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้าประกัน เป็นเงินจำนวน 11,055.84 ล้านบาท

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ที่ดิน

- ต้นทุนการกู้ยืม

- โอนเปลี่ยนประเภท

- ขายและจำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

- โอนเปลี่ยนประเภท

- ขายและจำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ขาดทุนจากการด้อยค่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
6,472.97	31,231.40	287,373.70	11,529.93	40,097.08	376,705.08
3.43	261.32	1,772.45	835.19	27,485.85	30,358.24
-	-	-	-	1,303.35	1,303.35
2,179.65	2,669.71	8,791.27	354.86	(14,756.46)	(760.97)
-	(88.30)	(700.98)	(632.98)	-	(1,422.26)
8,656.05	34,074.13	297,236.44	12,087.00	54,129.82	406,183.44
-	(13,502.63)	(110,319.25)	(7,479.40)	-	(131,301.28)
-	(1,271.07)	(12,213.19)	(1,043.76)	-	(14,528.02)
-	(0.05)	0.12	-	-	0.07
-	75.80	689.65	421.91	-	1,187.36
-	(14,697.95)	(121,842.67)	(8,101.25)	-	(144,641.87)
(23.13)	(4.70)	(16.42)	-	-	(44.25)
-	-	(665.25)	-	-	(665.25)
(23.13)	(4.70)	(681.67)	-	-	(709.50)
6,449.84	17,724.07	177,038.03	4,050.53	40,097.08	245,359.55
8,632.92	19,371.48	174,712.10	3,985.75	54,129.82	260,832.07

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,327.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 1,220.36 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,303.35 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 1,219.25 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 2.00 - 4.58 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : ร้อยละ 2.00 - 3.89)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สิ้นทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และสินทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ และทอส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ราคาทุน	10,236.89	10,158.56	9,968.52	9,932.32
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(2,800.27)	(2,497.07)	(2,653.00)	(2,408.29)
มูลค่าตามบัญชี	7,436.62	7,661.49	7,315.52	7,524.03

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สิ้นทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่าง ๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557)
เวียดนาม 52/97	-	-	33.26	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	-	34.81	-
เวียดนาม 16-1*	851.11	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2*	1,093.61	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	249.27	-	-	428.92
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	4.55	1,682.18	-	593.10
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	103.77	-	103.76
เมียนมาร์ เอ็มไอจี 3	-	-	-	0.26
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	24.46	1,508.81	-	431.02
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	-	6.65	-	76.36

* เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	8,702.95	18,941.84	104,090.11	4,244.90	135,979.80
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	-	11,353.88	-	11,353.88
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	(0.03)	-	-	-	(0.03)
- เพิ่มขึ้น	678.88	1.33	15,728.45	166.46	16,575.12
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	-	50,694.10	-	50,694.10
- โอนเปลี่ยนประเภท	462.54	(360.49)	(163.36)	404.68	343.37
- ขายและจำหน่าย	(47.37)	(49.76)	(4,372.60)	(90.58)	(4,560.31)
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	-	(7,476.73)	-	(7,476.73)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	27.30	-	(3,656.33)	9.62	(3,619.41)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	9,824.27	18,532.92	166,197.52	4,735.08	199,289.79
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(2,836.74)	(6,576.28)	-	(1,579.98)	(10,993.00)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,017.53)	(492.14)	-	(266.84)	(1,776.51)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.02	201.25	-	-	201.27
- ขายและจำหน่าย	47.19	49.76	-	84.88	181.83
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(10.28)	-	-	(4.34)	(14.62)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(3,817.34)	(6,817.41)	-	(1,766.28)	(12,401.03)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	-	-	(89.70)	(89.70)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(20,721.10)	(5.30)	(20,726.40)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	85.49	(0.47)	85.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	(20,635.61)	(95.47)	(20,731.08)
มูลค่าตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,866.21	12,365.56	104,090.11	2,575.22	124,897.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	6,006.93	11,715.51	145,561.91	2,873.33	166,157.68

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- เพิ่มขึ้น
- โอนเปลี่ยนประเภท
- จำหน่ายสินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี
- โอนเปลี่ยนประเภท
- จำหน่ายสินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
3,494.61	18,355.24	51.55	21,901.40
75.26	0.09	-	75.35
412.76	(3.80)	28.00	436.96
(0.47)	(49.76)	(51.55)	(101.78)
3,982.16	18,301.77	28.00	22,311.93
(1,425.99)	(6,355.57)	(51.55)	(7,833.11)
(529.68)	(482.24)	(0.59)	(1,012.51)
(0.02)	-	-	(0.02)
0.35	49.76	51.55	101.66
(1,955.34)	(6,788.05)	(0.59)	(8,743.98)
2,068.62	11,999.67	-	14,068.29
2,026.82	11,513.72	27.41	13,567.95

19. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- เพิ่มขึ้น
- ขายและจำหน่าย
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี
- ขายและจำหน่าย
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ขาดทุนจากการด้อยค่า
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม
54,462.22
1,523.24
(87.04)
238.55
56,136.97
(19,157.22)
(4,203.95)
5.15
(149.03)
(23,505.05)
(85.80)
(77.72)
(1.00)
(164.52)
35,219.20
32,467.40

20. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2557	2556
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	51,851.23	46,501.14
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 42)	14,331.82	4,135.82
- ขายธุรกิจ	-	(506.27)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(56.43)
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(9,927.24)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(1,156.03)	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	201.78	1,776.97
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	55,301.56	51,851.23

21. 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

21.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	44,160.13	44,390.68	4,935.11	828.70
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	289.35	952.56	(41.22)	(47.81)
	44,449.48	45,343.24	4,893.89	780.89
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(3,976.73)	(2,149.92)	(1,321.86)	33.66
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	555.77	4,456.08	-	-
	(3,420.96)	2,306.16	(1,321.86)	33.66
รวม	41,028.52	47,649.40	3,572.03	814.55

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม									
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557	กำไร (ขาดทุน)	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	การ เปลี่ยนแปลง โครงสร้าง การถือสัดส่วน ใน โครงการ KKD	จัดประเภท เป็นสินทรัพย์ ไม่หมุนเวียน ที่ถือไว้ เพื่อขาย	ผลต่างจาก การแปลง ค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
								ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(65,818.66)	5,155.61	-	(14,290.49)	14,728.74	28.28	103.40	(60,093.12)	495.30	(60,588.42)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,297.71)	165.63	-	-	-	-	(39.44)	(10,171.52)	347.59	(10,519.11)
เงินลงทุน	6.47	-	-	-	-	-	-	6.47	6.47	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,070.99)	-	26.07	-	-	-	0.03	(1,044.89)	0.03	(1,044.92)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,714.95)	1,154.18	-	-	-	-	(1.18)	(1,561.95)	423.49	(1,985.44)
สินค้าคงเหลือ	2.95	107.84	-	-	-	-	-	110.79	110.79	-
เงินกู้ยืม	(182.10)	249.15	-	-	-	-	-	67.05	67.05	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,577.99	567.74	267.67	-	-	-	24.10	3,437.50	3,437.50	-
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนถอน	10,328.39	(2,486.22)	-	507.10	(53.72)	-	105.43	8,400.98	8,400.98	-
ขาดทุนสะสมยกไป	12,784.00	(5,267.54)	-	-	264.07	-	154.14	7,934.67	7,934.67	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ ในทรัพยากรปิโตรเลียม ในประเทศออสเตรเลีย	1,620.10	1,056.41	-	-	-	-	12.87	2,689.38	2,689.38	-
ผลกระทบทางภาษี จากการแปลงค่าฐานภาษี อื่น ๆ	1,149.58 (677.57)	(555.77) 3,273.93	- -	- -	- (12.47)	- -	(4.25) (226.51)	589.56 2,357.38	1,205.55 5,205.34	(615.99) (2,847.96)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการ ของภาษี	(52,292.50)	3,420.96	293.74	(13,783.39)	14,926.62	28.28	128.59	(47,277.70)	30,324.14	(77,601.84)
การหักกลบรายการของภาษี								-	(20,279.96)	20,279.96
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี - สุทธิ								(47,277.70)	10,044.18	(57,321.88)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	กำไร (ขาดทุน)	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ขายธุรกิจ	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(57,391.32)	(3,082.43)	-	(2,360.89)	(7.77)	(2,976.25)	(65,818.66)	793.93	(66,612.59)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(9,159.26)	(458.35)	-	-	-	(680.10)	(10,297.71)	146.12	(10,443.83)
เงินลงทุน	5.86	0.61	-	-	-	-	6.47	6.47	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	(1,146.11)	-	75.09	-	-	0.03	(1,070.99)	0.06	(1,071.05)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,567.05)	(139.26)	-	-	-	(8.64)	(2,714.95)	122.09	(2,837.04)
สินค้าคงเหลือ	54.21	(51.26)	-	-	-	-	2.95	2.95	-
เงินกู้ยืม	(920.23)	738.13	-	-	-	-	(182.10)	-	(182.10)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,041.42	132.37	-	-	-	404.20	2,577.99	2,577.99	-
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อน	7,625.53	2,037.22	-	-	-	665.64	10,328.39	10,328.39	-
ขาดทุนสะสมยกไป	10,812.61	1,267.39	-	-	-	704.00	12,784.00	12,784.00	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน									
ปีใดเลยในประเทศออสเตรเลีย	1,554.02	36.38	-	-	-	29.70	1,620.10	1,620.10	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	5,490.23	(4,456.08)	-	-	-	115.43	1,149.58	1,598.10	(448.52)
อื่น ๆ	(1,737.77)	1,669.12	-	-	-	(608.92)	(677.57)	5,513.27	(6,190.84)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(45,337.86)	(2,306.16)	75.09	(2,360.89)	(7.77)	(2,354.91)	(52,292.50)	35,493.47	(87,785.97)
การหักกลบรายการของภาษี							-	(22,309.56)	22,309.56
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัด บัญชี - สุทธิ							(52,292.50)	13,183.91	(65,476.41)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
เงินลงทุน
เงินลงทุนเผื่อขาย
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
สินค้าคงเหลือ
เงินกู้ยืม
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
อื่น ๆ
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี
การหักกลบรายการของภาษี
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557	กำไร (ขาดทุน)	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557		
			ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี
(60.68)	(58.07)	-	(118.75)	-	(118.75)
146.12	(0.69)	-	145.43	145.43	-
2.83	-	-	2.83	2.83	-
(1,071.05)	-	26.23	(1,044.82)	-	(1,044.82)
(2,538.88)	1,151.33	-	(1,387.55)	422.93	(1,810.48)
1.12	60.30	-	61.42	61.42	-
(182.10)	249.15	-	67.05	67.05	-
864.08	75.74	261.01	1,200.83	1,200.83	-
(126.47)	(155.90)	-	(282.37)	227.58	(509.95)
(2,965.03)	1,321.86	287.24	(1,355.93)	2,128.07	(3,484.00)
			-	(2,128.07)	2,128.07
			(1,355.93)	-	(1,355.93)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
เงินลงทุน
เงินลงทุนเพื่อขาย
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
สินค้าคงเหลือ
เงินกู้ยืม
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
อื่น ๆ
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี
การหักกลบรายการของภาษี
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 2556	กำไร (ขาดทุน)	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2556		
			ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัด บัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	537.32	(598.00)	-	(60.68)	(60.68)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	141.25	4.87	-	146.12	-
เงินลงทุน	5.86	(3.03)	-	2.83	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,146.11)	-	75.06	(1,071.05)	(1,071.05)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,264.92)	(273.96)	-	(2,538.88)	121.40
สินค้าคงเหลือ	54.21	(53.09)	-	1.12	-
เงินกู้ยืม	(920.23)	738.13	-	(182.10)	(182.10)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	807.90	56.18	-	864.08	-
อื่น ๆ	(221.71)	95.24	-	(126.47)	248.76
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(3,006.43)	(33.66)	75.06	(2,965.03)	1,384.31
การหักกลบรายการของภาษี			-	(1,384.31)	1,384.31
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ			(2,965.03)	-	(2,965.03)

22. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	4,690.55	5,688.54	5,634.01	6,780.11
- Make-up Right	(354.03)	(997.99)	(380.24)	(1,146.10)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,336.52	4,690.55	5,253.77	5,634.01

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543

23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินประกันและมัดจำ	537.55	697.90	65.60	49.50
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,732.20	7,992.53	3,335.53	3,565.52
สินค้าคงเหลือ - สำรองตามกฎหมาย	19,693.37	23,374.88	19,693.37	23,374.88
ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทน	662.42	717.09	-	-
อื่น ๆ	2,710.09	2,831.90	186.43	189.46
รวม	32,335.63	35,614.30	23,280.93	27,179.36

23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (ต่อ)

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 6 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน พ.ศ. 2556

ในปี 2557 และปี 2556 กลุ่มบริษัทมีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ - สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหรือราคาทุนที่ต่ำกว่า

24. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.55 - 3.43 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.68 - 3.65 ต่อปี)

25. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,738.62	5,115.74	3,561.08	4,924.06
เงินประกันตามสัญญา	7.08	14.48	-	-
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	1,810.12	1,202.41	-	-
อื่น ๆ	1,267.90	2,765.69	708.14	559.00
รวม	6,823.72	9,098.32	4,269.22	5,483.06

26. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3,744.82	3,770.11	2,500.00	2,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สनพ.	29.01	116.76	29.01	116.76
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	13,078.10	4,552.18	9,933.96	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	22,140.53	14,645.00	22,140.53	2,946.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	23,283.99	22,550.75	-	22,550.75
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	434.85	497.79	597.82	640.70
รวม	62,711.30	46,132.59	35,201.32	28,754.41

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	21,588.24	25,433.05	16,500.00	19,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	87.05	28.32	87.05	28.32
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	59,476.08	75,394.58	16,624.84	27,364.12
หุ้นกู้ - สกุลบาท	171,741.98	164,304.64	144,667.47	156,808.00
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	134,552.19	157,167.46	76,465.48	76,057.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,327.29	2,933.98	6,034.43	6,033.23
รวม	390,772.83	425,262.03	260,379.27	285,290.97

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,500.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 6,000.00 ล้านบาท)
ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	112,479.76	82,876.82	65,444.74	56,287.81
อัตราดอกเบี้ยคงที่	341,004.37	388,517.80	230,135.85	257,757.57
รวม	453,484.13	471,394.62	295,580.59	314,045.38

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
พันธบัตร ปตท.	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	1.92% - 6.05%	2.52% - 4.71%	2.68% - 4.36%	2.52% - 4.36%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.28% - 6.00%	1.23% - 6.05%	1.59% - 2.99%	1.59% - 2.99%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	2.98% - 3.39%	2.98% - 3.38%	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.80% - 7.40%	3.20% - 7.40%	3.80% - 7.40%	3.20% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.37% - 6.35%	1.07% - 6.35%	1.37% - 5.88%	1.07% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.16% - 6.50%	1.16% - 5.90%	1.16% - 4.65%	1.16% - 4.80%

26.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมสกุลบาทและสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม					
	สกุลเงิน				รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	ดอลลาร์แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	29,348.24	1,780.81	23,000.00	475.00	109,295.00
- กู้เพิ่ม	-	63.59	-	-	2,078.36
- ชำระคืน	(3,900.74)	(231.59)	-	-	(11,392.65)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	-	(6.38)	-	-	(208.86)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(1,954.02)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	183.85
- อื่น ๆ	1.62	-	-	-	1.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	25,449.12	1,606.43	23,000.00	475.00	98,003.30
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,773.83)	(345.67)	-	-	(16,851.93)
เงินกู้ยืมระยะยาว	21,675.29	1,260.76	23,000.00	475.00	81,151.37

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	21,645.08	610.00	23,000.00	49,009.20
- ชำระคืน	(2,529.02)	-	-	(2,529.02)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(805.32)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	19,116.06	610.00	23,000.00	45,674.86
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,529.01)	(300.00)	-	(12,462.97)
เงินกู้ยืมระยะยาว	16,587.05	310.00	23,000.00	33,211.89

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2556 กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน 3 แห่ง เป็นวงเงินจำนวน 86.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ 4.25 ถึง 4.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นไตรมาส กำหนดชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนเมษายน 2561 สิ้นสุดในปี 2572 ณ วันที่ 4 ธันวาคม 2557 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ซึ่งสุทธิตามการหักค่าธรรมเนียมรอดำเนินการแล้ว เป็นจำนวน 15.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 517.16 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 206.86 ล้านบาท) โดยเมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จำหน่ายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวออกไป ส่งผลให้บริษัทฯ หยุดการรับรู้เงินกู้ดังกล่าวในงบการเงินรวม (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง เป็นวงเงินจำนวน 188.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ 1.65 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือนหรือสามเดือนสำหรับระยะเวลาในช่วงของการเบิกเงินกู้ หลังจากนั้นจะเปลี่ยนเป็นทุกสามเดือนหรือหกเดือน หรือแล้วแต่ตกลงร่วมกัน กำหนดชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนกันยายน 2558 สิ้นสุดในปี 2568 ในระหว่างปี กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 114.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 3,743.00 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 1,871.50 ล้านบาท)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกูลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกูลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา เงินกู้	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 จนถึง วันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 คู่สัญญาได้ใช้สิทธิ ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ร้อยละ 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 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่าย ดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวมีเงื่อนไข ให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ในการเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่ เป็นอัตรา คงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี โดยในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 คู่สัญญาเลือกที่จะ ไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา เงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
05/04/2549	เยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 7 เมษายน 2579	- ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่น เพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตรา แลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงิน ดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตรา ต่างประเทศสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไข ในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาด ปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถเลือกซื้อ เงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าว ได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าว ประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ ในการซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตรา แลกเปลี่ยนระหว่าง สกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเยนญี่ปุ่น

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา เงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ ต่อปีของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	- ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) - ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิ ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งมีผลต่ออัตราดอกเบี้ย ตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 - จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้าง การบริหารความเสี่ยงสำหรับเงินกู้ บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ ระหว่าง 1.585 - 2.989 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

26.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ

- สกุลดอลลาร์สหรัฐ

- สกุลบาท

หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ

- สกุลดอลลาร์สหรัฐ

รวม

ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หุ้นกู้ระยะยาว

งบการเงินรวม			
2557		2556	
บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
155,007.55	4,691.95	176,714.22	5,373.01
193,882.51	-	178,949.64	-
2,828.63	85.81	3,003.99	91.55
351,718.69	4,777.76	358,667.85	5,464.56
(45,424.52)	(706.37)	(37,195.75)	(684.41)
306,294.17	4,071.39	321,472.10	4,780.15

หน่วย : ล้านบาท

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ

- สกุลดอลลาร์สหรัฐ

- สกุลบาท

รวม

ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หุ้นกู้ระยะยาว

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
2557		2556	
บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
76,465.48	2,309.21	98,608.05	2,992.72
166,808.00	-	159,754.20	-
243,273.48	2,309.21	258,362.25	2,992.72
(22,140.53)	-	(25,496.95)	(684.41)
221,132.95	2,309.21	232,865.30	2,308.31

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 PTTEP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ จำนวน 2 ชุด ชุดที่ 1 มูลค่า 8,200 ล้านบาท อายุหุ้นกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 3.91 ต่อปี และชุดที่ 2 มูลค่า 11,400 ล้านบาท อายุหุ้นกู้ 15 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 4.82 ต่อปี

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2557 ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 10,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	10,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 11 เดือน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	4.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย.
วันออกหุ้นกู้	15 ธันวาคม 2557
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤศจิกายน 2564

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาท และสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา เงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยนญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้น สกุลเยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	- ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับ อัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตรา คงที่ระหว่าง 4.98 - 5.37 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว คู่สัญญาจะมีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะเปลี่ยนจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

วันที่จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา หุ้นกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว 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 ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	- ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 - ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้าง สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุด อายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3 - 4 : 1.375 ปีที่ 5 - 6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

วันที่จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา หุ้นกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
27/01/2555	บาท	9,000	ปีที่ 1 - 4 : 4.00 ปีที่ 5 - 6 : 4.40 ปีที่เหลือ : 5.50 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	- ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้ สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 285 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าว จะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	500	3.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 ตุลาคม 2565	- ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) จากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 25 ตุลาคม 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	400	4.50 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอนทั้งจำนวน ในวันที่ 25 ตุลาคม 2585	- ในปี 2557 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) จากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 25 ตุลาคม 2562	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

26.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	502.58	556.25	696.58	730.30
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,538.90	1,162.00	2,407.61	2,011.62
- เกิน 5 ปี	2,083.43	2,074.16	4,148.05	4,585.73
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(362.77)	(360.64)	(619.99)	(653.72)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,762.14	3,431.77	6,632.25	6,673.93
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	434.85	497.79	597.82	640.70
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	3,327.29	2,933.98	6,034.43	6,033.23
รวม	3,762.14	3,431.77	6,632.25	6,673.93

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ภายใน 1 ปี
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี
เกิน 5 ปี
รวม

งบการเงินรวม						
2557						
เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
3,744.82	29.01	13,078.10	22,140.53	23,283.99	434.85	62,711.30
6,394.16	29.02	1,589.96	31,070.00	235.72	392.20	39,711.06
13,256.68	58.03	47,647.92	53,737.67	42,126.78	981.00	157,808.08
1,937.40	-	10,238.20	86,934.31	92,189.69	1,954.09	193,253.69
25,333.06	116.06	72,554.18	193,882.51	157,836.18	3,762.14	453,484.13

หน่วย : ล้านบาท

ภายใน 1 ปี
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี
เกิน 5 ปี
รวม

งบการเงินรวม						
2556						
เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สบพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
3,770.11	116.76	4,552.18	14,645.00	22,550.75	497.79	46,132.59
3,744.83	27.48	15,974.58	22,140.53	23,149.93	315.73	65,353.08
17,931.90	0.84	45,247.81	45,619.47	41,955.40	674.49	151,429.91
3,756.32	-	14,172.19	96,544.64	92,062.13	1,943.76	208,479.04
29,203.16	145.08	79,946.76	178,949.64	179,718.21	3,431.77	471,394.62

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ภายใน 1 ปี
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี
เกิน 5 ปี
รวม

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2557						
เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สนพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
2,500.00	29.01	9,933.96	22,140.53	-	597.82	35,201.32
5,400.00	29.02	-	31,070.00	-	564.44	37,063.46
10,100.00	58.03	10,265.09	38,049.47	25,001.90	1,566.05	85,040.54
1,000.00	-	6,359.75	75,548.00	51,463.58	3,903.94	138,275.27
19,000.00	116.06	26,558.80	166,808.00	76,465.48	6,632.25	295,580.59

หน่วย : ล้านบาท

ภายใน 1 ปี
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี
เกิน 5 ปี
รวม

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2556						
เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุลบาท จาก สนพ.	เงินกู้ยืม สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
2,500.00	116.76	-	2,946.20	22,550.75	640.70	28,754.41
2,500.00	27.48	9,884.82	22,140.53	-	480.12	35,032.95
14,300.00	0.84	10,214.31	43,119.47	24,878.22	1,263.39	93,776.23
2,200.00	-	7,264.99	91,548.00	51,179.08	4,289.72	156,481.79
21,500.00	145.08	27,364.12	159,754.20	98,608.05	6,673.93	314,045.38

27. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของการผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	8,130.28	7,485.54	4,320.38	4,039.49
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	717.85	705.99	370.20	307.96
ต้นทุนดอกเบี้ย	343.12	298.61	207.90	176.45
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการ ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,370.10	(9.89)	1,324.20	-
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(403.27)	(311.77)	(218.54)	(203.52)
จัดประเภทเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรง กับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้ เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	(15.40)	-	-	-
ขายธุรกิจ	-	(0.95)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	8.28	(37.25)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	10,150.96	8,130.28	6,004.14	4,320.38

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	717.85	705.99	370.20	307.96
ต้นทุนดอกเบี้ย	343.12	298.61	207.90	176.45
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการ ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,370.10	(9.89)	1,324.20	-
รวม	2,431.07	994.71	1,902.30	484.41

27. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนขายและการให้บริการ	138.30	112.43	87.74	67.46
ค่าใช้จ่ายในการขาย	51.91	42.39	49.34	40.06
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	886.10	839.02	456.51	373.85
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	4.31	0.87	3.66	3.04
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,350.45	-	1,305.05	-
รวม	2,431.07	994.71	1,902.30	484.41

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

- ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

อัตราร้อยละต่อปี

อัตราคิดลด	3.60 - 6.10
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 6.50

- ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ อัตราร้อยละต่อปี

อายุก่อน 30 ปี	2.00 - 30.00
อายุ 30 - 39 ปี	1.00 - 17.00
อายุ 40 - 49 ปี	0.50 - 17.00
อายุตั้งแต่ 50 ปีขึ้นไป	0.50 - 5.00

28. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น
- ใช้ไประหว่างปี
- กลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี

งบการเงินรวม	
	39,873.85
	1,696.00
	30,465.75
	(75.83)
	(466.14)
	(211.77)
	652.67
	71,934.53
	-
	71,934.53

29. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตรายไตรมาส	16,234.65	17,406.65	-	-
หนี้สินระยะยาว Make-up	7,537.99	7,062.86	7,537.99	7,062.86
เงินประกันตามสัญญา	1,179.30	1,785.55	696.95	1,309.80
รายได้รอรับรู้	589.94	628.90	589.91	628.90
อื่น ๆ	2,348.82	1,514.44	856.30	154.30
รวม	27,890.70	28,398.40	9,681.15	9,155.86

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริง ที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาตานา และแหล่งเยตากูน

30. กุณเรือนหุ้น

30.1 กุณเรือนหุ้น - กุณจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญ ที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญ ที่จดทะเบียน (บาท)
10	2,857,245,725	28,572,457,250
10	2,857,245,725	28,572,457,250

30.2 กุณเรือนหุ้น - กุณที่ออกและชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

จำนวนหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

31. เงินสำรอง

31.1 สำรองตามกฎหมาย

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

31.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,056.67	1,075.40	1,056.67	1,075.40
จัดสรรระหว่างปี	42.07	(18.73)	42.07	(18.73)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,098.74	1,056.67	1,098.74	1,056.67

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

32. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (บาท)	55,794,933,013	93,091,413,997	44,256,323,684	63,275,851,271
ปรับปรุงกำไร (บาท)	(571,367,356)	(190,495,106)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	55,223,565,657	92,900,918,891	44,256,323,684	63,275,851,271
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	19.33	32.52	15.49	22.15

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2,011,340.11	2,069,440.36	1,768,298.34	1,869,966.88
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	621,545.19	589,395.92	616,302.04	587,526.54
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	160,205.32	138,449.48	28,451.58	46,579.53
ผลิตภัณฑ์เหมือง	21,041.84	24,977.75	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	9,537.10	8,881.35	4,823.14	4,252.91
รายได้จากการให้บริการ	8,972.74	9,606.16	-	-
อื่น ๆ	2,089.88	1,657.29	-	-
รวม	2,834,732.18	2,842,408.31	2,417,875.10	2,508,325.86

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการ และรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 179,951.45 ล้านบาท และ 176,989.58 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 179,271.85 ล้านบาท และ 175,547.16 ล้านบาท ตามลำดับ

34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้ค่าขนส่ง	5,977.53	4,726.26	6,180.17	4,870.13
เงินปันผลรับ	215.98	405.99	29,679.18	33,786.17
ดอกเบี้ยรับ	2,702.40	2,740.20	4,168.73	4,263.12
เงินสดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(1.81)	(7.09)	(1.81)	(7.09)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1,081.25	455.60	1,374.98	1,806.17
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ โครงการ KKD (หมายเหตุฯ 44)	1,815.83	-	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD (หมายเหตุฯ 44)	1,041.96	-	-	-
อื่น ๆ	5,220.49	5,706.25	4,767.89	3,118.94
รวม	18,053.63	14,027.21	46,169.14	47,837.44

เงินสดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินสดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

35. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป				
และงานระหว่างทำ	73,144.26	(808.28)	8,928.91	(931.84)
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,377,663.22	2,494,760.73	2,308,011.18	2,419,519.45
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	20,499.07	18,562.90	8,800.97	8,301.79
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	7,866.26	7,833.30	7,587.49	7,560.98
ค่าขนส่ง	17,697.38	13,693.87	5,491.63	3,881.36
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	108,340.75	76,243.89	15,877.37	15,018.21
ค่าซ่อมแซม	10,053.40	7,666.74	4,523.97	3,786.17
ค่าสาธารณูปโภค	17,801.38	16,828.11	14,942.31	14,211.23
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	36,707.17	14.08	665.25	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	35.33	8,885.61	-
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	1,406.95	(48.42)	18,169.35	(49.02)
ค่าเช่าและค่าประกันภัยทรัพย์สิน	3,993.59	4,218.94	3,309.06	2,970.34
เงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD				
(หมายเหตุฯ 44)	1,337.67	-	-	-
อื่น ๆ	25,893.66	28,457.37	7,699.75	8,271.65

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2557	2556
ค่าภาคหลวง	27,261.19	27,103.33
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	63.15	18.68
รวม	27,324.34	27,122.01

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	7,517.40	2,771.86	1,213.11	1,337.19
พันธบัตรและหุ้นกู้	10,856.78	15,353.06	10,856.78	10,977.20
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	70.26	115.71	99.70	102.81
อื่น ๆ	3,018.63	253.58	-	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	755.21	2,099.05	632.30	675.87
รวม	22,218.28	20,593.26	12,801.89	13,093.07

38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลงานการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก อเมริกาเหนือ แอฟริกา และตะวันออกกลาง
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

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

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วยส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	39,891.72	528,664.59	633,754.41	1,498,199.18	111,725.96	-	20,436.37	2,059.95	-	2,834,732.18
- ระหว่างกัน	207,925.40	29,353.05	4,654.63	100,902.05	125.52	-	120.15	2,130.64	(345,211.44)	-
ขายสุทธิ	247,817.12	558,017.64	638,409.04	1,599,101.23	111,851.48	-	20,556.52	4,190.59	(345,211.44)	2,834,732.18
กำไรขั้นต้น*	220,002.09	66,858.29	25,048.37	2,601.56	6,011.97	-	7,073.92	908.19	(268.95)	328,235.44
EBITDA	174,739.74	54,102.09	11,577.52	(751.13)	4,113.25	-	4,474.94	1,538.31	1,230.54	251,025.26
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	83,214.67	14,322.59	2,861.72	35.87	1,312.43	-	4,709.20	1,886.61	(2.34)	108,340.75
EBIT	91,525.07	39,779.50	8,715.80	(787.00)	2,800.82	-	(234.26)	(348.30)	1,232.88	142,684.51
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)										
จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	779.87	657.84	-	7,132.94	(5,746.71)	-	118.11	-	2,942.05
ดอกเบี้ยรับ										2,702.40
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์										(36,707.17)
รายได้อื่น - สุทธิ										2,967.10
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										11,155.53
ต้นทุนทางการเงิน										(22,218.28)
EBT										103,526.14
ภาษีเงินได้										(41,028.52)
กำไรสำหรับปี										62,497.62
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										55,794.93
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย										
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										6,702.69
กำไรสำหรับปี										62,497.62

* กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์ของส่วนงาน
สินทรัพย์ระหว่างกัน
เงินลงทุนในบริษัทร่วม
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน
สินทรัพย์รวม

หนี้สินของส่วนงาน
หนี้สินระหว่างกัน
รวมหนี้สินตามส่วนงาน
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน
หนี้สินรวม

รายจ่ายฝ่ายทุน

ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
731,024.17	361,256.34	105,599.25	103,604.52	42,070.92	-	51,448.38	136,292.02	-	1,531,295.60
22,145.15	4,572.78	1,008.24	5,415.67	304.88	-	24.73	40,522.07	(73,993.52)	-
0.01	13,759.39	3,944.38	-	125,764.63	93,804.16	-	566.81	-	237,839.38
753,169.33	379,588.51	110,551.87	109,020.19	168,140.43	93,804.16	51,473.11	177,380.90	(73,993.52)	1,769,134.98
									10,044.18
									1,779,179.16
301,449.32	94,519.30	41,263.07	84,905.61	19,759.07	-	4,743.41	307,875.38	-	854,515.16
1,369.93	36,905.20	7,966.83	5,611.22	4,121.93	-	7,090.04	10,928.37	(73,993.52)	-
302,819.25	131,424.50	49,229.90	90,516.83	23,881.00	-	11,833.45	318,803.75	(73,993.52)	854,515.16
									57,321.88
									911,837.04
120,449.22	4,509.52	9,175.44	103.14	1,625.97	-	2,255.54	856.84	-	138,975.67

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	43,247.48	503,539.82	611,273.93	1,564,369.11	93,024.81	-	24,977.75	1,975.41	-	2,842,408.31
- ระหว่างกัน	181,725.21	25,510.91	6,031.52	92,366.32	28.71	-	-	2,051.96	(307,714.63)	-
ขายสุทธิ	224,972.69	529,050.73	617,305.45	1,656,735.43	93,053.52	-	24,977.75	4,027.37	(307,714.63)	2,842,408.31
กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น*	199,482.33	58,471.85	24,806.28	(123.36)	3,764.83	-	8,883.34	932.38	(2,380.41)	293,837.24
EBITDA	161,272.57	44,836.48	13,296.85	(1,150.70)	2,041.08	-	5,809.49	1,599.50	836.04	228,541.31
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	50,350.89	13,851.31	2,644.40	12.57	1,272.17	-	6,400.69	1,714.23	(2.37)	76,243.89
EBIT	110,921.68	30,985.17	10,652.45	(1,163.27)	768.91	-	(591.20)	(114.73)	838.41	152,297.42
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	-	472.30	608.15	-	17,012.89	8,124.57	-	138.24	-	26,356.15
ดอกเบี้ยรับ										2,740.20
รายได้อื่น - สุทธิ										623.60
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน										(210.37)
ต้นทุนทางการเงิน										(20,593.26)
EBT										161,213.74
ภาษีเงินได้										(47,649.40)
กำไรสำหรับปี										113,564.34
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										93,091.41
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										20,472.93
กำไรสำหรับปี										113,564.34

* กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์ของส่วนงาน
สินทรัพย์ระหว่างกัน
เงินลงทุนในบริษัทร่วม
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน
สินทรัพย์รวม

หนี้สินของส่วนงาน
หนี้สินระหว่างกัน
รวมหนี้สินตามส่วนงาน
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน
หนี้สินรวม

รายจ่ายฝ่ายทุน

ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
665,634.90	375,087.78	118,563.62	169,720.65	42,001.61	-	55,543.41	118,966.42	-	1,545,518.39
28,554.93	2,980.23	904.45	4,833.85	543.08	-	-	32,422.64	(70,239.18)	-
0.01	13,566.61	2,915.53	-	125,624.21	103,760.23	-	470.23	-	246,336.82
694,189.84	391,634.62	122,383.60	174,554.50	168,168.90	103,760.23	55,543.41	151,859.29	(70,239.18)	1,791,855.21
									13,183.91
									1,805,039.12
265,833.68	95,067.49	55,046.88	146,327.52	21,108.01	-	14,506.83	318,829.89	-	916,720.30
1,403.27	38,900.76	9,887.36	10,233.89	4,146.74	-	-	5,667.16	(70,239.18)	-
267,236.95	133,968.25	64,934.24	156,561.41	25,254.75	-	14,506.83	324,497.05	(70,239.18)	916,720.30
									65,476.41
									982,196.71
101,723.45	16,666.78	5,823.91	130.54	1,200.57	-	2,491.27	3,662.12	-	131,698.64

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้น ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึง กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึง กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

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

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

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

39.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 32.8150 - 33.0126 บาท = 1 USD	30,404.18	-	30,404.18	-
อัตรา 31.7941 - 32.8380 บาท = 1 USD	-	31,108.69	-	31,108.69
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 32.2521 - 33.3330 บาท = 1 USD	16,180.81	-	13,244.65	-
อัตรา 29.2653 - 33.1450 บาท = 1 USD	-	31,941.90	-	28,344.56

39.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
23,000 ล้านดอลลาร์				
ต่อ 196.94 ดอลลาร์สหรัฐ	6,521.42	6,489.16	6,521.42	6,489.16

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,619.71	9,572.13	9,619.71	9,572.13
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	2,965.45	-	2,965.45
- 2,636 ล้านบาท				
ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,630.69	2,617.68	2,630.69	2,617.68
- 4,000 ล้านบาท				
ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,991.95	3,972.20	3,991.95	3,972.20
- 3,000 ล้านบาท				
ต่อ 99.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,300.32	3,283.99	3,300.32	3,283.99
- 6,000 ล้านบาท				
ต่อ 194.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	6,413.80	-	6,413.80
- 9,000 ล้านบาท				
ต่อ 285.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,451.17	9,404.42	9,451.17	9,404.42
- 11,700 ล้านบาท				
ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	11,698.80	-	-
- 2,500 ล้านบาท				
ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	2,500.00	-	-
- 5,000 ล้านบาท				
ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,997.28	4,996.94	-	-
- 8,000 ล้านบาท				
ต่อ 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,190.92	-	-	-
- 11,400 ล้านบาท				
ต่อ 349.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	11,386.31	-	-	-
รวม	56,068.35	57,425.41	28,993.84	38,229.67

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	21,078.05	-	9,379.25
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	40,690.09	27,378.22	25,001.89	24,878.22
เกิน 5 ปี	15,378.26	8,969.14	3,991.95	3,972.20
รวม	56,068.35	57,425.41	28,993.84	38,229.67

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ*	11,835.72	11,837.02	9,933.96	9,884.82
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	29,605.83	16,393.65	29,605.83	16,421.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท**	7,000.00	7,000.00	7,000.00	7,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ในสกุลเงินบาท***	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	55,941.55	42,730.67	51,539.79	38,305.82

* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2556 ผู้สัญญาไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

*** ผู้สัญญาใช้สิทธิในปี 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	11,610.11	59.03	9,933.96	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	14,611.98	24,909.64	12,000.00	20,684.82
เกิน 5 ปี	29,719.46	17,762.00	29,605.83	17,621.00
รวม	55,941.55	42,730.67	51,539.79	38,305.82

39.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2558 และเดือนพฤศจิกายน 2559 จำนวน 9.87 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และจำนวน 3.83 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 12.28 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และจำนวน 6.24 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ)

39.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่าง ๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการสินเชื่อผ่านธนาคาร (Dealer Financing และ Supply Chain Credit) การจัดทำประกันภัยลูกค้าหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยงรวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับคู่ค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

39.7 มูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่าธุรกรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่าธุรกรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2557		2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่าธุรกรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่าธุรกรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	25,333.06	25,725.56	29,203.16	29,698.48
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	72,554.18	73,555.32	79,946.76	74,923.16
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	193,882.51	209,887.48	178,949.64	186,328.96
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	155,007.55	162,577.49	176,714.22	174,491.69
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	2,828.63	2,828.63	3,003.99	3,003.99
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	59.49	-	532.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,620.87	-	2,923.17
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	7.94	-	32.08
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน				
และอัตราดอกเบี้ย	-	1,381.42	-	939.29
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	50.40	-	(487.38)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	702.90	-	546.98

39.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2557		2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	19,000.00	19,392.49	21,500.00	21,995.32
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	26,558.80	27,559.94	27,364.12	28,156.77
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	166,808.00	180,907.69	159,754.20	166,894.86
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	76,465.48	76,882.49	98,608.06	93,349.71
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	59.49	-	532.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(31.67)	-	(761.40)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	7.94	-	32.08
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน				
และอัตราดอกเบี้ย	-	388.65	-	939.29
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(60.25)	-	(457.21)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(186.58)	-	546.98

40. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2557 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมูลค่า 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราผลตอบแทนคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปีสำหรับ 5 ปีแรก และมีการกำหนดอัตราผลตอบแทนสำหรับปีที่ 6 เป็นต้นไป ตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ผลตอบแทนมีกำหนดจ่ายชำระทุก 6 เดือน ทั้งนี้ สามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้ภายหลังการเลื่อนการชำระผลตอบแทน 12 เดือน ทั้งนี้ หากมีการเลื่อนการชำระผลตอบแทน PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่สามารถทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯ รับรู้หุ้นกู้ดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสุทธิกับต้นทุนทางการเงิน เป็นจำนวน 37,188.50 ล้านบาท

41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,128.42 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท จำนวน 2,855,950,233 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 14,279.75 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2556	1 ก.ค. 2556 - 31 ธ.ค. 2556	8.00	2,856,084,152	22,848.67	23 เม.ย. 2557

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ ครั้งที่ 3/2557 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2557 - 30 มิ.ย. 2557	6.00	2,856,095,706	17,136.58	2 ต.ค. 2557

42. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) และ PTTEP International Limited (PTTEPI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation ซึ่งได้แก่ Hess Thailand Holdings II Limited (HTH) และ Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL) ในสัดส่วนร้อยละ 100

ทั้งนี้ การเข้าซื้อ HTH เสร็จสิ้นในวันที่ 22 เมษายน 2557 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนในแปลง บี12/27 ของโครงการคอนแท็ค 4 และแปลง อียู-1 และแปลง อี5 นอร์ท ของโครงการสินภูฮ่อมเพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 และร้อยละ 35 ตามลำดับ และการเข้าซื้อ HETCL เสร็จสิ้นในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนในแปลง จี7/50 ของโครงการคอนแท็ค 4 เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 การเข้าซื้อกิจการนี้ทำให้ PTTEP เปลี่ยนสถานะเป็นผู้ดำเนินการของโครงการสินภูฮ่อม ซึ่งต่อมา PTTEP ได้เปลี่ยนชื่อ HTH เป็น บริษัท สินภูฮ่อม โฮลดิ้ง จำกัด และ HETCL เป็น บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

Hess Thailand Holdings II Limited (HTH)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ

32,483.82

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ

(18,160.63)

ค่าความนิยม

14,323.19

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

6,265.29

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

2,030.01

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

310.90

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)

19,059.00

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)

11,333.93

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

2.57

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(1,401.88)

ภาษีเงินได้ค้างจ่าย

(3,896.01)

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(63.79)

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 21.2)

(13,783.39)

ประมาณการหนี้สินค่ารถถอน (หมายเหตุฯ 28)

(1,696.00)

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ

18,160.63

บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 20)

14,323.19

รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น

32,483.82

หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(6,265.29)

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

26,218.53

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	47.02
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(38.39)
ค่าความนิยม	8.63

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16.09
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)	19.95
เจ้าหนี้อื่น	(0.19)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	38.39
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 20)	8.63
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	47.02
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(16.09)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	30.93

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ HTH จำนวน 14,323.19 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 11,794.20 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้ บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 2,528.99 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่ PTTEP จะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ PTTEP ในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ HETCL จำนวน 8.63 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่ PTTEP จะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ PTTEP ในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP

43. การขายธุรกิจ

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 PTT International Holding Limited (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTER ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) คิดเป็นเงินจำนวน 3.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 115.87 ล้านบาท PTTER รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวม เป็นเงินจำนวน 2.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 69.09 ล้านบาท (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.7) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTER ยังไม่ได้รับชำระเงินจาก GPSC และได้บันทึกรายการเป็นลูกหนี้อื่น ทั้งนี้ PTTER ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2558

ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 48.29 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่ PTTER สิ้นสุดการควบคุม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	48.55
ลูกหนี้อื่น	1.33
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.09
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	228.48
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)	0.03
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	118.03
เจ้าหนี้อื่น	(124.50)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.38)
เงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 26.1)	(208.86)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(16.03)
รวมสินทรัพย์สุทธิ	46.74
มูลค่าขายเงินลงทุน	115.87
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สูญเสียการควบคุม	(48.55)
สินทรัพย์รับสุทธิจากการจำหน่ายกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	67.32

44. การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2557 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) กับ Statoil Canada Limited ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 แหล่งของโครงการ KKD โดย PTTEP CA ได้แลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ในแหล่ง Leismer และ Corner (L&C) เพื่อได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer (THSL)

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 PTTEP CA ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน PURA และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดา ทำให้ PTTEP เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมดร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง THSL รวมทั้งได้รับเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 6,558.23 ล้านบาท และเงินสดสุทธิจำนวน 219 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 7,194.93 ล้านบาท ที่ได้มาจากการปรับราคาเพื่อสะท้อนมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าว

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับรู้รายการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าวในงบการเงินรวม โดยบันทึกสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,546 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 50,694.10 ล้านบาท จากการได้มาในสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง THSL และบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 819.43 ล้านบาท ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น นอกจากนี้ ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2557 บริษัทฯ ได้บันทึกรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,815.83 ล้านบาท และเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,337.67 ล้านบาท โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น และค่าใช้จ่ายในการบริหารตามลำดับ

นอกจากนี้ PTTEP ได้รับเงินสดสุทธิเพิ่มจากการคำนวณมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนตาม PURA จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 222.53 ล้านบาท โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่นในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 5
- ท่อย่อยส่งก๊าซธรรมชาติไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกเส้นที่ 3
- โรงแยกก๊าซซีเทน
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมสงขลา
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- โรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ระยอง - แก่งคอย
- โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกชายแดนไทย - สหภาพพม่า
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมบางกิจการมีกำหนดเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2557 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซซีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 และโครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

45. สิกิริประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	159,627.17	153,069.74
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,258,247.93	2,355,256.12
รวม	2,417,875.10	2,508,325.86

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

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

45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

TTM(T) ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile, Methyl Methacrylate และ Ammonium Sulfate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPMMA ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต Polymethyl Methacrylate (PMMA) ประเภท 6.11 กิจการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

46. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

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

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้น โครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้น เป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ หรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการ และโครงการของบริษัทอื่น ในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

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

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปด โดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของ ศาลปกครองสูงสุด

47. การดำเนินการกรณีระบบก่อสร้างก๊าซธรรมชาติในทะเล

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และต่อมาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2554 จากการดำเนินงานก่อสร้างดังกล่าว ผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกร้องค่าเสียหายต่าง ๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 พนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

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

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 48.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้
- 48.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันหลายแห่งในวงเงิน 104,662.08 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 86,133.23 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 18,528.85 ล้านบาท
- 48.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินต่างประเทศและกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินแล้วจำนวน 90.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 59.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,969.57 ล้านบาท
- 48.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่งเป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 306.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 10,139.59 ล้านบาท
- 48.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเป็นจำนวนเงิน 8,064.26 ล้านบาท

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.2 การผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
- ไม่เกิน 1 ปี	2,262.88	2,812.10	83.77	131.02
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,787.87	3,265.29	281.97	287.63
- เกินกว่า 5 ปี	4,141.79	4,500.68	807.67	791.82
รวม	9,192.54	10,578.07	1,173.41	1,210.47

48.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 5,611.46 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้รวมส่วนที่เกิดจากการมีส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 644.05 ล้านบาท

48.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 26,270.07 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 8,824.01 ล้านบาท

48.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 1,568.66 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 300.12 ล้านบาท

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

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัท ซึ่งบริษัท เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัท จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอขอพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอขอพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการขอพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น บริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมาทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะคัดค้านคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลที่มีเขตอำนาจเพื่อขอให้ศาลมีคำสั่งเพิกถอนคำชี้ขาดดังกล่าวได้ ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง โดยศาลปกครองกลางได้ส่งหมายเรียกให้บริษัทผู้รับเหมาทำคำคัดค้านต่อผู้คดีแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัท เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

48.8 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่า การดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่า การขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลฯ แล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฯ

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.9 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัท เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกลักสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้บริษัทฯ จ่ายค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

48.10 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารากา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่ง PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซีย เนื่องจากไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2557 PTTEP AA ได้รับจดหมายจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care (West Timor Care Foundation) ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มชาวประมงและกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามแนวชายฝั่งตะวันตกของติมอร์ แঙ্গเตือนว่า อาจจะมีการฟ้องร้องต่อ PTTEP AA เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยจากการกล่าวอ้างว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารากาในปี 2552 ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน PTTEP ได้พิจารณาว่าการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารากาจากรัฐบาลอินโดนีเซีย และจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care ยังไม่มีหลักฐานที่พิสูจน์ได้อย่างเพียงพอมาสนับสนุนการเรียกร้องค่าชดเชยดังกล่าว

49. เหตุการณ์อื่น ๆ

49.1 จากเหตุการณ์ท่อรับน้ำมันดิบรั่ว เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 PTTGC ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายจากความเสียหายดังกล่าวในงวดที่เกี่ยวข้อง อนึ่ง ในปี 2557 บริษัทประกันภัยได้ตกลงชดเชยค่าความเสียหายเบื้องต้นจำนวนหนึ่งแก่ PTTGC และ PTTGC ได้บันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้อื่นแล้ว โดยผู้บริหารและบริษัทประกันภัยยังอยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อหาข้อสรุปในการจ่ายเงินชดเชยส่วนที่เหลือ นอกจากนี้ กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลจากเหตุการณ์ดังกล่าว

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดระยองจำนวนหลายคดี เพื่อขอให้ PTTGC ชดเชยค่าเสียหายเพิ่มและขอให้ PTTGC เข้าไปดำเนินการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทางทะเลและธรรมชาติจากกรณีท่อรับน้ำมันดิบของ PTTGC รั่ว ซึ่งคดีฟ้องร้องบางส่วนได้ยุติแล้วและคดีฟ้องร้องส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างการดำเนินการไกล่เกลี่ยของศาล ทั้งนี้ PTTGC เชื่อว่าผลการพิจารณาของศาลจะไม่เกิดความเสียหายและไม่ส่งผลกระทบทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญแก่ PTTGC ดังนั้น PTTGC จึงไม่ได้บันทึกค่าเผื่อผลเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากเรื่องดังกล่าวในงบการเงิน

49. เหตุการณ์อื่น ๆ (ต่อ)

- 49.2 สัญญาระหว่างบริษัทฯ กับการรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) เกี่ยวกับสิทธิการใช้พื้นที่ที่เป็นที่ตั้งที่ทำการอาคาร ปตท. สำนักงานใหญ่ ประกอบด้วย สัญญาระหว่างบริษัทฯ กับ รฟท. จำนวน 2 ฉบับ คือ สัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินและสัญญาเช่าที่ดิน ซึ่งครบกำหนดพร้อมกันในวันที่ 31 มีนาคม 2556 โดยเมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2555 ก่อนครบกำหนดไม่น้อยกว่า 180 วัน บริษัทฯ ได้มีหนังสือถึง รฟท. เพื่อขอต่ออายุสัญญาทั้งสองฉบับออกไปอีก 30 ปี โดยเป็นไปตามเงื่อนไขเดิม คือ
- ต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน โดยให้รายละเอียดเงื่อนไขการก่อก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิม (ตามรายละเอียดของสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินซึ่งกำหนดว่า “เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา รฟท. ยอมต่ออายุให้ ปตท. ต่อไปอีกเป็นระยะ ๆ โดยการต่ออายุแต่ละครั้งมีกำหนดเวลา 30 ปี โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ ทั้งสิ้น...”)
 - ต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินออกไปอีก 30 ปี โดยรายละเอียดอัตราค่าเช่าและผลประโยชน์ตอบแทนให้เป็นไปตามที่ทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกัน (ตามรายละเอียดของสัญญาเช่าที่ดิน)

ในระหว่างที่บริษัทฯ และ รฟท. เจรจากันยังไม่เป็นที่ยุติ รฟท. ได้ส่งเรื่องนี้ไปยังสำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาให้ความเห็น ซึ่งสำนักงานอัยการสูงสุดได้มีความเห็นโดยสรุปว่า “รฟท. ยังคงมีความผูกพันตามคำมั่นในสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินที่จะต้องทำสัญญาต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินให้กับบริษัทฯ มีกำหนด 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2556 เป็นต้นไป โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ และการเช่าที่ดินตามสัญญาเช่าในข้อพิพาทนี้ เป็นการเช่าโดยไม่มีกำหนดเวลา โดย รฟท. กับบริษัทฯ ยังคงผูกพันตามข้อสัญญาเช่าที่ดินที่ได้ทำไว้ต่อกันจนกว่า รฟท. จะแจ้งบอกเลิกสัญญาเช่าตามมาตรา 566 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ โดยที่เป็นกรณีหน่วยงานของรัฐพิพาทกันเอง สำนักงานอัยการสูงสุดจึงเห็นควรที่บริษัทฯ และ รฟท. จะได้เจรจากันโดยตรงอีกครั้งหนึ่ง” ซึ่งปัจจุบัน อยู่ระหว่างการเจรจาจัดทำสัญญาต่ออายุสัญญาทั้งสองฉบับ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามความเห็นของสำนักงานอัยการสูงสุดต่อไป

- 49.3 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2557 โรงงานผลิตแห่งหนึ่งของ IRPC ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน จังหวัดระยอง ได้เกิดเพลิงไหม้ที่หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันเตา (หน่วย VGOHT: Vacuum Gas Oil Hydro Treating Unit) ซึ่งเป็นหน่วยผลิตที่ป้อนให้หน่วยแครกเกอร์เพื่อใช้ในการผลิตต่อเนื่องเป็นสารโพลีเอทิลีนเป็นหลัก จากเหตุการณ์ดังกล่าวทำให้โรงงานหน่วยผลิต VGOHT และหน่วยผลิตโกล์ดีเอ็กซ์ต้องหยุดผลิตชั่วคราว อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมีอื่น ๆ ทั้งหมดของ IRPC สามารถดำเนินการผลิตได้ตามปกติแล้ว ยกเว้น หน่วยผลิต VGOHT ที่ยังคงหยุดผลิตเพื่อซ่อมแซมและเปลี่ยนอุปกรณ์ที่จำเป็น โดยคาดว่าจะต้องหยุดผลิตเป็นระยะเวลาประมาณ 10 เดือน เนื่องจากอุปกรณ์ที่จะนำมาเปลี่ยนทดแทนมีระยะเวลาในการสั่งซื้อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 IRPC ได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าจากผลเสียหายของสินทรัพย์เป็นจำนวนเงิน 267 ล้านบาท

IRPC มีวงเงินประกันภัยรวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ผู้บริหารของ IRPC บริษัทประกันภัย และเจ้าหน้าที่สำรวจภัยยังอยู่ระหว่างการประเมินความเสียหายทั้งหมดซึ่งยังไม่เสร็จสิ้น ณ วันที่ในรายงานนี้ อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปี 2557 IRPC ได้มีการรับรู้เงินชดเชยค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยแล้วเป็นจำนวน 1,710 ล้านบาท

- 49.4 ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2557 เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2557 ได้มีมติอนุมัติให้ยกเลิกการดำเนินงานโครงการ FLNG ของ PTT FLNG Limited (PTT FLNG) และให้ปิด PTT FLNG ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTT International (Singapore) Pte. Ltd. (PTTI SG) (บริษัทย่อยของ PTTER) และ PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) (บริษัทย่อยของ PTTEP) โดยแต่ละฝ่ายถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยการยกเลิกการดำเนินงานและการปิด PTT FLNG เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและกลยุทธ์การลงทุนของกลุ่มบริษัทและลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โดยคาดว่าจะการดำเนินการปิด PTT FLNG จะแล้วเสร็จในปลายปี 2558 ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ

50. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- 50.1 เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2558
- 50.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติอนุมัติในหลักการรับข้อเสนอจาก กองทุนรวมวายุภักษ์ หนึ่งในที่เสนอซื้อหุ้นในบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) จำนวน 210 ล้านหุ้น คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 15.25 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของ BCP
- 50.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 11.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้ว ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2557 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ดังนั้น คงเหลือ เงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 14,281 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผล ดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 50.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2558

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

บริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชี (Audit fee) ให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 112,655,335 บาท (หนึ่งร้อยสิบสองล้านหกแสนห้าหมื่นห้าพันสามร้อยสามสิบห้าบาท) นอกจากนี้ บริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันได้จ่ายค่าตอบแทนของงานบริการอื่น (Non-audit fee) ที่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้แก่ ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ Comfort Letter เพื่อประกอบการออกหนังสือชี้ชวนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ค่าตรวจรับรองงบการเงินที่ใช้ในการยื่นกรมสรรพากร และค่าตรวจรับรองอื่น ๆ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา รวมจำนวน 16,172,000 บาท (สิบหกล้านหนึ่งแสนเจ็ดหมื่นสองพันบาท)