

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท เหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอดิศร พัววรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558

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

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : บาท		
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	3,935,915,264	2,357,037,861	2,291,918,927	129,739,774,330	77,342,817,867	70,205,143,796
เงินลงทุนเพื่อค้า	9	176,019	142,836	-	5,802,123	4,686,955	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	10	643,989,463	894,253,219	870,244,507	21,227,855,839	29,343,637,417	26,656,981,639
ลูกหนี้การค้า	11	154,366,052	152,139,850	170,371,799	5,088,375,654	4,992,250,587	5,218,760,804
ลูกหนี้อื่น		116,540,071	142,625,353	166,798,750	3,841,542,933	4,680,063,328	5,109,312,607
สินค้าคงเหลือ		31,113,645	45,386,536	19,310,641	1,025,600,601	1,489,294,031	591,515,830
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	12	365,073,239	327,807,047	304,395,514	12,033,926,868	10,756,518,181	9,324,121,619
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น							
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		52,675,040	23,991,912	41,870,830	1,736,329,893	787,260,178	1,282,570,510
ดอกเบี้ยค้างรับ		15,703,763	13,843,729	539,935	517,644,333	454,261,848	16,539,078
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	23	32,846,690	2,119,447	1,391,184	1,082,727,049	69,546,622	42,614,209
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	13	237,550,126	146,239,087	164,403,185	7,830,385,815	4,798,627,634	5,035,932,597
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,585,949,372	4,105,586,877	4,031,245,272	184,129,965,438	134,718,964,648	123,483,492,689
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนเผื่อขาย	14	900,004	1,659,535	1,248,482	29,666,869	54,455,256	38,242,995
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16.4	39,096,736	36,842,265	31,197,587	1,288,747,596	1,208,926,093	955,632,004
เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.3	17,595,486	17,675,598	18,934,694	580,000,852	579,999,406	579,999,981
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	17, 18	11,507,422,919	12,671,864,746	10,970,970,462	379,319,740,800	415,809,028,442	336,058,378,798
ค่าความนิยม	19	1,126,774,429	992,292,779	901,240,414	37,141,920,076	32,560,657,075	27,606,435,871
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18, 20	4,525,101,828	3,279,096,935	3,238,673,557	149,161,206,042	107,598,845,513	99,205,752,910
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.1	280,581,332	354,942,781	381,009,010	9,248,818,438	11,646,940,919	11,670,915,595
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น							
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	22	23,340,334	22,419,584	23,533,636	769,368,559	735,666,523	720,872,931
ค่าตอบแทนตามสัญญาขอตัดบัญชี		20,095,711	21,853,423	23,611,136	662,415,889	717,088,761	723,246,874
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	23	89,051,328	22,933,069	7,543,304	2,935,406,611	752,515,316	231,063,480
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	24	74,561,132	45,245,692	7,836,594	2,457,762,330	1,484,672,790	240,047,412
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		17,704,521,239	17,466,826,407	15,605,798,876	583,595,054,062	573,148,796,094	478,030,588,851
รวมสินทรัพย์		23,290,470,611	21,572,413,284	19,637,044,148	767,725,019,500	707,867,760,742	601,514,081,540

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายยงยศ ครองพานิชย์)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน
รักษาการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

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

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : บาท		
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้า	130,222,600	131,915,944	114,197,781	4,292,534,398	4,328,637,970	3,498,060,754
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25 749,215,502	356,523,391	163,547,251	24,696,426,871	11,698,803,980	5,009,713,971
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	10,620,546	25,073,288	13,718,659	350,085,572	822,743,989	420,224,463
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	927,309,636	873,622,639	946,553,193	30,566,961,729	28,666,660,998	28,994,438,779
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	57,676,032	49,505,360	35,632,785	1,901,178,249	1,624,447,135	1,091,489,235
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	865,714,044	972,248,565	921,173,425	28,536,573,935	31,902,942,890	28,217,015,882
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	23 213,376	35,869,960	2,445,751	7,033,525	1,177,021,317	74,917,266
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	26 54,913,549	48,197,436	32,998,964	1,810,117,977	1,581,529,761	1,010,811,050
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	83,877,651	139,595,371	144,708,456	2,764,862,723	4,580,619,999	4,432,651,544
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,879,762,936	2,632,551,954	2,374,976,265	94,925,774,979	86,383,408,039	72,749,322,944
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หุ้นกู้	25 2,504,874,682	2,608,762,527	2,517,710,265	82,568,305,427	85,602,802,509	77,121,493,760
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25 974,625,168	1,057,696,321	1,091,704,615	32,126,616,620	34,706,788,515	33,440,659,090
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.1 1,499,847,105	1,639,494,811	1,502,144,592	49,439,533,766	53,797,659,688	46,013,092,146
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27 110,896,022	103,800,747	100,209,992	3,655,482,695	3,406,084,578	3,069,592,650
ประมาณการหนี้สินค่าธรรมเนียมการผลิต	28 2,166,219,456	1,188,900,093	1,070,743,950	71,405,196,827	39,012,052,039	32,798,600,387
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา						
การผลิตปิโตรเลียม	29 492,510,772	530,471,131	167,450,181	16,234,656,418	17,406,649,686	5,129,266,955
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น						
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	23 55,799,494	34,128,583	44,810,170	1,839,321,419	1,119,880,534	1,372,607,197
รายได้รอการรับรู้	30 31,816,507	28,751,929	35,635,619	1,048,769,060	943,453,324	1,091,576,029
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	26,134,822	29,035,085	31,066,618	861,483,404	952,744,701	951,620,207
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	7,862,724,028	7,221,041,227	6,561,476,002	259,179,365,636	236,948,115,574	200,988,508,421
รวมหนี้สิน	10,742,486,964	9,853,593,181	8,936,452,267	354,105,140,615	323,331,523,613	273,737,831,365
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น	32					
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,969,985,400	3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	150,683,762	150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,439,036,612	3,439,036,612	3,438,921,013	105,417,619,764	105,417,619,764	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33 1,152,102,940	156,570,483	156,570,483	37,188,504,448	4,981,947,515	4,981,947,515
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	34 15,048,319	15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231,212	431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	7,462,227,174	7,547,030,327	6,493,055,788	247,056,626,655	249,784,387,847	217,738,583,687
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(102,346,372)	(20,780,612)	15,081,304	2,690,144,078	3,085,298,063	(21,623,758,293)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	12,547,983,647	11,718,820,103	10,700,591,881	413,619,878,885	384,536,237,129	327,776,250,175
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	23,290,470,611	21,572,413,284	19,637,044,148	767,725,019,500	707,867,760,742	601,514,081,540

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	2,877,077,661	1,728,057,890	1,732,902,915	94,837,250,254	56,703,742,372	53,081,588,927
เงินลงทุนเพื่อค้า	9	168,978	137,122	-	5,570,038	4,499,477	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	10	296,604,463	565,995,193	567,881,695	9,776,987,276	18,572,320,874	17,395,124,938
ลูกหนี้การค้า	11	1,929,830	3,749,866	2,602,212	63,613,075	123,046,474	79,709,901
ลูกหนี้อื่น		50,059,743	48,448,745	44,731,118	1,650,121,719	1,589,776,101	1,370,185,710
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.2	60,051,106	-	-	1,979,467,504	-	-
สินค้าคงเหลือ		6,334,111	4,060,174	3,521,222	208,791,622	133,228,790	107,860,674
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	12	125,324,710	115,941,644	111,001,416	4,131,084,469	3,804,458,854	3,400,150,968
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น							
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		9,794,987	4,904,051	3,807,823	322,872,625	160,919,410	116,639,712
ดอกเบี้ยค้างรับ		22,311,941	13,723,866	8,224,205	735,469,603	450,328,973	251,920,560
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	13	51,584,569	58,091,606	39,236,292	1,700,384,649	1,906,192,768	1,201,870,407
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,501,242,099	2,543,110,157	2,513,908,898	115,411,612,834	83,448,514,093	77,005,051,797
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16.4	25,577,427	25,577,427	25,577,427	843,109,979	839,286,615	783,477,526
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16.3	616,236,293	616,236,293	616,235,970	20,313,026,750	20,220,910,528	18,876,293,739
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.3	6,278,771,022	5,628,631,109	4,743,939,086	206,967,433,244	184,695,460,880	145,314,444,512
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	17, 18	4,319,870,054	3,840,780,923	3,425,840,742	142,396,085,782	126,029,720,011	104,938,983,257
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18, 20	188,982,801	173,793,017	118,511,130	6,229,449,228	5,702,768,703	3,630,185,534
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.1	8,088,641	11,254,571	14,929,141	266,626,258	369,302,606	457,303,463
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น							
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		20,095,711	21,853,423	23,611,136	662,415,889	717,088,761	723,246,874
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	23	8,779,365	4,922,434	5,485,939	289,394,648	161,522,624	168,043,102
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	24	5,250,556	5,287,227	5,326,847	173,074,322	173,492,743	163,169,844
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		11,471,651,870	10,328,336,424	8,979,457,418	378,140,616,100	338,909,553,471	275,055,147,851
รวมสินทรัพย์		14,972,893,969	12,871,446,581	11,493,366,316	493,552,228,934	422,358,067,564	352,060,199,648

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2556 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้า	17,124,015	12,203,148	9,785,952	564,459,743	400,428,808	299,759,371
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	50,000,000	356,523,391	163,547,251	1,648,152,421	11,698,803,980
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.4	151,811,337	-	-	5,004,164,456	-
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		1,411,327	1,989,010	-	46,521,621	65,266,515
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		479,753,688	445,396,775	421,453,532	15,814,144,045	14,615,056,663
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		12,900,096	11,231,311	5,185,174	425,226,495	368,539,362
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		570,329,076	705,605,581	626,683,082	18,799,784,950	23,153,435,617
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	23	213,376	34,177,424	2,415,674	7,033,525	1,121,483,170
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	26	54,913,549	36,643,754	10,728,120	1,810,117,977	1,202,412,252
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		45,197,102	45,155,815	42,795,113	1,489,834,260	1,481,723,349
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,383,653,566	1,648,926,209	1,282,593,898	45,609,439,493	54,107,149,716
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หุ้นกู้	25	1,319,423,720	726,005,194	626,520,150	43,492,227,984	23,822,819,686
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	-	50,000,000	50,000,000	-	1,640,678,322
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.1	347,681,050	385,276,559	255,845,963	11,460,627,284	12,642,297,972
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	27	100,515,659	94,235,841	91,750,839	3,313,302,550	3,092,214,007
ประมาณการหนี้สินค่ารีไซเคิลอุปกรณ์การผลิต	28	1,087,355,470	494,170,035	525,410,288	35,842,550,997	16,215,481,270
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา						
การผลิตปิโตรเลียม	29	492,510,772	530,471,131	167,450,181	16,234,656,418	17,406,649,686
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น						
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	23	55,799,494	34,128,583	42,864,385	1,839,321,419	1,119,880,534
รายได้รอการรับรู้	30	3,989,896	-	-	131,519,142	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		17,746,329	14,473,352	11,659,327	584,973,105	474,922,306
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		3,425,022,390	2,328,760,695	1,771,501,133	112,899,178,899	76,414,943,783
รวมหนี้สิน		4,808,675,956	3,977,686,904	3,054,095,031	158,508,618,392	130,522,093,499
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น	32					
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,969,985,400	3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	3,438,921,013	105,417,619,764	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	1,152,102,940	156,570,483	156,570,483	37,188,504,448	4,981,947,515
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	34	15,048,319	15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		4,998,233,771	4,706,108,000	4,275,166,128	167,363,550,031	157,378,172,002
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(22,118,603)	(4,918,711)	(28,349,632)	3,806,952,359	2,791,250,844
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		10,164,218,013	8,893,759,677	8,439,271,285	335,043,610,542	291,835,974,065
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		14,972,893,969	12,871,446,581	11,493,366,316	493,552,228,934	422,358,067,564

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

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

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขาย	7,496,158,435	7,171,896,024	243,342,374,374	220,337,054,859
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	137,925,125	150,674,519	4,474,742,634	4,635,632,404
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	22,570,530	33,065,093	734,555,107	1,007,748,293
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	197,017,990	-	6,405,408,189	-
รายได้อื่น ๆ	6 163,825,094	89,262,737	5,319,462,800	2,760,372,561
รวมรายได้	8,017,497,174	7,444,898,373	260,276,543,104	228,740,808,117
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	856,506,747	827,377,479	27,815,025,219	25,490,360,126
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	332,916,528	172,019,669	10,826,088,494	5,351,260,290
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	358,033,691	332,662,213	11,637,592,407	10,329,574,913
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	35 785,772,464	816,740,536	25,508,120,950	25,077,211,295
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,563,256,439	1,637,399,962	83,214,666,257	50,350,889,350
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	36 49,050,431	89,550,457	1,596,572,273	2,850,198,359
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	5,440,122	-	190,575,128
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	15.1 6,058,739	6,185,128	197,186,026	187,766,054
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	996,790,379	-	32,795,975,207	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	6 41,125,056	-	1,337,669,245	-
ต้นทุนทางการเงิน	259,435,205	200,764,848	8,433,547,479	6,175,112,086
รวมค่าใช้จ่าย	6,248,945,679	4,088,140,414	203,362,443,557	126,002,947,601
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,467,479	6,157,234	112,381,687	190,404,871
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,772,018,974	3,362,915,193	57,026,481,234	102,928,265,387
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21.2 (1,094,560,281)	(1,516,269,633)	(35,536,029,976)	(46,742,608,390)
กำไรสำหรับปี	677,458,693	1,846,645,560	21,490,451,258	56,185,656,997
กำไรต่อหุ้น				
38				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.16	0.46	5.19	14.08
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.16	0.46	5.19	14.08

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	677,458,693	1,846,645,560	21,490,451,258	56,185,656,997
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(53,088,922)	(51,464,353)	531,799,051	24,220,994,541
ผลกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(706,535)	411,053	(22,992,792)	12,381,574
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(3,682,231)	12,938,848	(123,038,218)	396,991,033
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(24,088,072)	2,252,536	(780,922,026)	78,689,208
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	<u>(81,565,760)</u>	<u>(35,861,916)</u>	<u>(395,153,985)</u>	<u>24,709,056,356</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	<u>595,892,933</u>	<u>1,810,783,644</u>	<u>21,095,297,273</u>	<u>80,894,713,353</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขาย	3,478,555,681	3,751,832,878	112,965,735,461	115,194,020,076
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	36 1,003,541	-	31,547,485	-
ดอกเบี้ยรับ	169,459,503	158,477,221	5,505,540,473	4,858,078,929
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	4,212,815	-	127,361,078
รายได้อื่น ๆ	18,374,105	14,265,465	595,673,867	441,735,705
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	48,526,640	176,464,304	1,567,971,907	5,654,986,601
รวมรายได้	3,715,919,470	4,105,252,683	120,666,469,193	126,276,182,389
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการค้าเงินงาน	285,830,223	261,829,283	9,280,732,668	8,074,905,854
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	19,454,921	8,473,099	630,020,267	265,590,653
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	225,021,130	188,569,657	7,325,752,497	5,877,723,284
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	35 434,819,461	468,979,976	14,120,723,251	14,401,629,926
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,046,505,320	881,362,675	33,990,717,590	27,097,072,353
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	36 -	104,614,410	-	3,419,070,607
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	852,941	-	27,885,247	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	15.1 6,058,739	6,185,128	197,186,026	187,766,054
ต้นทุนทางการเงิน	101,292,103	51,395,360	3,298,834,686	1,584,346,191
รวมค่าใช้จ่าย	2,119,834,838	1,971,409,588	68,871,852,232	60,908,104,922
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,596,084,632	2,133,843,095	51,794,616,961	65,368,077,467
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21.2 (541,697,015)	(910,230,202)	(17,591,026,482)	(28,122,831,496)
กำไรสำหรับปี	1,054,387,617	1,223,612,893	34,203,590,479	37,245,245,971
กำไรต่อหุ้น	38			
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.26	0.31	8.40	9.31
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.26	0.31	8.40	9.31

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	1,054,387,617	1,223,612,893	34,203,590,479	37,245,245,971
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	1,577,786,900	19,480,821,739
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(9,259,906)	17,048,693	(306,119,232)	525,232,891
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(7,939,986)	6,382,228	(255,966,153)	211,017,718
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	<u>(17,199,892)</u>	<u>23,430,921</u>	<u>1,015,701,515</u>	<u>20,217,072,348</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	<u>1,037,187,725</u>	<u>1,247,043,814</u>	<u>35,219,291,994</u>	<u>57,462,318,319</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น		รวม
							การแปลงค่า งบบุการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556		150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,503,763,882	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,711,299,975
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	-	(10,708,094)	-	-	-	-	-	(10,708,094)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว		150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,493,055,788	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,700,591,881
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน		-	115,599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115,599
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(9,392,901)	-	-	-	-	-	(9,392,901)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	-	(783,278,120)	-	-	-	-	-	(783,278,120)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,846,645,560	(51,464,353)	411,053	12,938,848	2,252,536	(35,861,916)	1,810,783,644
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,547,030,327	(6,667,209)	325,205	(23,390,868)	8,952,260	(20,780,612)	11,718,820,103

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น		รวม
							การแปลงค่า งบบุการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,556,734,393	(6,671,929)	325,205	(23,390,868)	8,952,260	(20,785,332)	11,728,519,449
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	-	(9,704,066)	4,720	-	-	-	4,720	(9,699,346)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,547,030,327	(6,667,209)	325,205	(23,390,868)	8,952,260	(20,780,612)	11,718,820,103
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	995,532,457	-	-	-	-	-	-	-	-	995,532,457
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(26,689,174)	-	-	-	-	-	(26,689,174)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	-	(735,572,672)	-	-	-	-	-	(735,572,672)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	677,458,693	(53,088,922)	(706,535)	(3,682,231)	(24,088,072)	(81,565,760)	595,892,933
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	7,462,227,174	(59,756,131)	(381,330)	(27,073,099)	(15,135,812)	(102,346,372)	12,547,983,647

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
							กำไรสะสม		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
									การป้องกัน	ความเสี่ยงกระแสดเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	218,066,589,842	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,758,293)	328,104,256,330
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	(328,006,155)	-	-	-	-	-	(328,006,155)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	217,738,583,687	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,758,293)	327,776,250,175
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	5,126,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,126,438
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(291,783,757)	-	-	-	-	-	(291,783,757)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	(23,848,069,080)	-	-	-	-	-	(23,848,069,080)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	56,185,656,997	24,220,994,541	12,381,574	396,991,033	78,689,208	24,709,056,356	80,894,713,353
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	249,784,387,847	3,517,191,835	9,746,951	(726,780,356)	285,139,633	3,085,298,063	384,536,237,129

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
							กำไรสะสม		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเผื่อขาย	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
									การป้องกัน	ความเสี่ยงกระแสดเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	250,081,503,448	3,538,346,361	9,746,951	(726,780,356)	285,139,633	3,106,452,589	384,854,507,256
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	(297,115,601)	(21,154,526)	-	-	-	(21,154,526)	(318,270,127)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	249,784,387,847	3,517,191,835	9,746,951	(726,780,356)	285,139,633	3,085,298,063	384,536,237,129
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	32,206,556,933	-	-	-	-	-	-	-	32,206,556,933
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(875,170,585)	-	-	-	-	-	(875,170,585)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	(23,343,041,865)	-	-	-	-	-	(23,343,041,865)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	21,490,451,258	531,799,051	(22,992,792)	(123,038,218)	(780,922,026)	(395,153,985)	21,095,297,273
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	247,056,626,655	4,048,990,886	(13,245,841)	(849,818,574)	(495,782,393)	2,690,144,078	413,619,878,885

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

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

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

				กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,285,805,868	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,449,911,025
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	(10,639,740)	-	-	-	(10,639,740)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,275,166,128	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,439,271,285
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	115,599	-	-	-	-	-	-	-	115,599
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,392,901)	-	-	-	(9,392,901)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(783,278,120)	-	-	-	(783,278,120)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,223,612,893	17,048,693	6,382,228	23,430,921	1,247,043,814
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,706,108,000	(18,388,347)	13,469,636	(4,918,711)	8,893,759,677

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

				กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,715,744,481	(18,388,347)	13,469,636	(4,918,711)	8,903,396,158
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	(9,636,481)	-	-	-	(9,636,481)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,706,108,000	(18,388,347)	13,469,636	(4,918,711)	8,893,759,677
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	995,532,457	-	-	-	-	-	-	995,532,457
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(26,689,174)	-	-	-	(26,689,174)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(735,572,672)	-	-	-	(735,572,672)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,054,387,617	(9,259,906)	(7,939,986)	(17,199,892)	1,037,187,725
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	4,998,233,771	(27,648,253)	5,529,650	(22,118,603)	10,164,218,013

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

กำไรสะสม							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบบุการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	144,598,691,270	(16,549,861,146)	(1,094,287,826)	218,327,468	(17,425,821,504)	258,834,294,547
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	(325,912,402)	-	-	-	-	(325,912,402)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	144,272,778,868	(16,549,861,146)	(1,094,287,826)	218,327,468	(17,425,821,504)	258,508,382,145
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	5,126,438	-	-	-	-	-	-	-	-	5,126,438
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(291,783,757)	-	-	-	-	(291,783,757)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	(23,848,069,080)	-	-	-	-	(23,848,069,080)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	37,245,245,971	19,480,821,739	525,232,891	211,017,718	20,217,072,348	57,462,318,319
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	157,378,172,002	2,930,960,593	(569,054,935)	429,345,186	2,791,250,844	291,835,974,065

หน่วย : บาท

กำไรสะสม							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบบุการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	157,673,217,489	2,952,122,409	(569,054,935)	429,345,186	2,812,412,660	292,152,181,368
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	4.19	-	-	-	-	(295,045,487)	(21,161,816)	-	-	(21,161,816)	(316,207,303)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	157,378,172,002	2,930,960,593	(569,054,935)	429,345,186	2,791,250,844	291,835,974,065
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	33	-	-	32,206,556,933	-	-	-	-	-	-	32,206,556,933
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(875,170,585)	-	-	-	-	(875,170,585)
เงินปันผลจ่าย	41	-	-	-	-	(23,343,041,865)	-	-	-	-	(23,343,041,865)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	34,203,590,479	1,577,786,900	(306,119,232)	(255,966,153)	1,015,701,515	35,219,291,994
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	167,363,550,031	4,508,747,493	(875,174,167)	173,379,033	3,806,952,359	335,043,610,542

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,772,018,974	3,362,915,193	57,026,481,234	102,928,265,387
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(3,467,479)	(6,157,234)	(112,381,687)	(190,404,871)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,563,256,439	1,637,399,962	83,214,666,257	50,350,889,350
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	996,790,379	-	32,795,975,207	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	7,939,672	6,952,585	257,893,200	213,625,292
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	266,422,768	71,438,300	8,666,271,415	2,227,119,087
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(1,723,355)	7,833,817	(57,668,271)	248,222,951
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(1,037,193)	(6,883,690)	(33,687,780)	(211,508,444)
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(24,266,880)	11,322,090	(748,026,894)	347,882,817
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(32,136,047)	-	(1,041,962,279)	-
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,892,836	12,596,534	386,217,423	388,770,439
รายได้อื่น ๆ	(11,383,969)	(387)	(369,748,639)	(11,891)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	28,958,218	26,440,127	940,556,099	812,254,312
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	229,683,236	161,221,515	7,465,729,971	4,961,729,334
	5,802,947,599	5,285,078,812	188,390,315,256	162,076,833,763
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค้า	-	(156,629)	-	(4,812,597)
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	319,042,603	(49,460,691)	10,362,428,802	(1,519,730,435)
ลูกหนี้การค้า	(1,805,340)	34,135,296	(58,637,004)	1,048,841,977
ลูกหนี้อื่น	28,106,200	13,550,110	912,882,771	416,341,015
สินค้าคงเหลือ	8,900,153	(7,338,640)	289,074,874	(225,487,236)
พัสดुकงเหลือ-สุทธิ	(33,535,230)	(27,521,436)	(1,089,216,380)	(845,624,342)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(20,206,039)	18,172,347	(656,287,411)	558,363,994
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(81,371,917)	30,563,297	(2,642,940,748)	939,088,651
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	(920,750)	1,114,052	(29,905,729)	34,230,384
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(29,387,855)	(35,980,542)	(954,510,631)	(1,105,539,047)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(154,299,332)	(34,516,208)	(5,011,606,058)	(1,060,545,885)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(14,452,255)	11,354,629	(469,405,844)	348,882,612

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(88,103,656)	(277,255,564)	(2,861,586,034)	(8,518,961,443)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(30,875,293)	(8,663,976)	(1,002,822,278)	(266,209,552)
รายได้รอการรับรู้	111,875	-	3,633,670	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(5,760,392)	(11,064,490)	(187,096,193)	(339,967,796)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(4,259,830)	95,781,502	(138,358,293)	2,942,984,858
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	22,554,093	36,549,470	732,551,657	1,123,019,935
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,397,175,684)	(1,334,494,866)	(45,379,938,043)	(41,003,722,958)
	(1,483,438,649)	(1,545,232,339)	(48,181,738,872)	(47,478,847,865)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,319,508,950	3,739,846,473	140,208,576,384	114,597,985,898
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับสุทธิจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	388,487,823	-	12,617,993,249	-
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(812,832,638)	(240,945,349)	(26,400,613,166)	(7,403,292,864)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	1,213,008	512,943	39,398,200	15,760,708
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	659,349	800,521	21,415,486	24,596,827
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,051,490,142)	(2,633,408,679)	(66,631,917,926)	(80,914,181,565)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(532,001,271)	(32,847,317)	(17,279,276,305)	(1,009,267,487)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3,005,963,871)	(2,905,887,881)	(97,633,000,462)	(89,286,384,381)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(62,000,000)	-	(1,905,013,566)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	601,455,768	500,000,000	19,535,142,082	15,363,012,625
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(360,086,421)	(175,604,589)	(11,695,522,372)	(5,395,631,036)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(182,547,611)	(164,333,052)	(5,929,103,538)	(5,049,301,496)
เงินสดจ่ายชำระคืนสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	(29,413,579)	-	(955,346,137)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(735,207)	(9,778,197)	(23,879,373)	(300,445,133)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	1,000,000,000	-	32,479,765,106	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(33,398,721)	(9,392,901)	(1,084,782,597)	(288,606,526)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,467,543)	-	(145,104,752)	-
เงินปันผลจ่าย	(735,572,774)	(783,293,240)	(23,891,230,923)	(24,067,487,881)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	255,233,912	(704,401,979)	8,289,937,496	(21,643,473,013)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,568,778,991	129,556,613	50,865,513,418	3,668,128,504
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,357,037,861	2,291,918,927	77,342,817,867	70,205,143,796
	3,925,816,852	2,421,475,540	128,208,331,285	73,873,272,300
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	10,098,412	(64,437,679)	1,531,443,045	3,469,545,567
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	3,935,915,264	2,357,037,861	129,739,774,330	77,342,817,867
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	673,248,380	560,478,214	21,866,949,233	17,221,267,770

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)	<u>2557</u>	<u>2556</u> (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,596,084,632	2,133,843,095	51,794,616,961	65,368,077,467
รายการปรับปรุงกระหายอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,046,505,320	881,362,675	33,990,717,590	27,097,072,353
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	2,494,225	1,802,479	81,005,354	54,303,305
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	2,067,805	2,467,577	67,289,499	75,786,686
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1,148,492	645,522	37,727,083	20,739,613
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์ทางการเงิน	852,941	(949,546)	27,885,247	(29,163,409)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(48,526,640)	(176,464,304)	(1,567,971,907)	(5,654,986,601)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,530,117	10,637,399	341,960,473	328,234,486
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(10,830,198)	103,662,575	(351,762,301)	3,183,771,083
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(69,898,392)	(108,351,310)	(2,262,915,835)	(3,313,911,088)
	<u>2,530,428,302</u>	<u>2,848,656,162</u>	<u>82,158,552,164</u>	<u>87,129,923,895</u>
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค้า	-	(150,364)	-	(4,863,368)
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	279,767,223	(18,650,864)	9,086,773,685	(572,824,015)
ลูกหนี้การค้า	1,872,487	(1,204,184)	60,817,946	(36,984,093)
ลูกหนี้อื่น	2,244,265	(6,788,831)	72,893,214	(208,505,370)
สินค้าคงเหลือ	(875,974)	(116,841)	(28,451,438)	(3,588,553)
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	(10,483,369)	(5,441,134)	(340,497,348)	(167,113,559)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(4,849,392)	(1,082,524)	(157,507,118)	(33,247,574)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	2,709,509	(12,580,398)	88,004,204	(386,381,788)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(96,791)	(548,570)	(3,143,747)	(16,848,243)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(113,415,481)	(19,764,541)	(3,683,708,183)	(607,028,396)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(577,684)	1,989,009	(18,763,030)	61,088,451

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	26,213,554	(162,121,457)	851,410,078	(4,979,236,678)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(197,522)	53,791,729	(6,415,466)	1,652,105,490
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	905,897	1,227,319	29,423,332	37,694,665
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	16,674,824	27,515,507	541,594,373	845,083,831
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(716,613,611)	(710,169,015)	(23,275,441,775)	(21,811,422,635)
	(516,722,065)	(854,095,159)	(16,783,011,273)	(26,232,071,835)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,013,706,237	1,994,561,003	65,375,540,891	60,897,852,060
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	(59,841,008)	-	(1,943,621,879)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,898,126,627	1,395,339,053	61,650,707,005	42,855,051,603
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(2,528,689,821)	(2,354,308,851)	(82,131,251,403)	(72,307,893,266)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	(322)	-	(9,904)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	48,526,640	176,464,304	1,576,133,856	5,654,986,601
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	122,239,690	100,396,660	3,970,316,411	3,083,482,853
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(859,312,758)	(739,582,773)	(27,910,276,534)	(22,714,807,432)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(28,732,501)	(61,742,136)	(933,224,876)	(1,896,286,368)
	(1,407,683,131)	(1,483,434,065)	(45,721,217,420)	(45,325,475,913)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,407,683,131)	(1,483,434,065)	(45,721,217,420)	(45,325,475,913)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	155,493,606	-	5,050,395,789	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	601,455,768	500,000,000	19,535,142,082	15,356,501,175
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(360,086,421)	(165,604,589)	(11,695,522,372)	(5,086,214,131)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(59,065,725)	(30,543,644)	(1,918,440,879)	(938,087,010)
เงินสดจ่ายชำระคืนสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	(29,413,579)	-	(955,346,137)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(735,207)	(2,557,595)	(23,879,373)	(78,551,421)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	1,000,000,000	-	32,479,765,106	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(33,398,721)	(9,392,901)	(1,084,782,597)	(288,484,203)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,467,543)	-	(145,104,752)	-
เงินปันผลจ่าย	(735,572,774)	(783,293,240)	(23,891,230,923)	(24,057,287,130)
	534,209,404	(491,391,969)	17,350,995,944	(15,092,122,720)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	534,209,404	(491,391,969)	17,350,995,944	(15,092,122,720)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,140,232,510	19,734,969	37,005,319,415	480,253,427
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,728,057,890	1,732,902,915	56,703,742,372	53,081,588,927
	2,868,290,400	1,752,637,884	93,709,061,787	53,561,842,354
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	8,787,261	(24,579,994)	1,128,188,467	3,141,900,018
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	2,877,077,661	1,728,057,890	94,837,250,254	56,703,742,372
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	221,712,083	215,781,299	7,201,156,378	6,627,291,545
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	24,746,840	32,645,145	803,771,546	1,002,630,417

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทยและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 11 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอว์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอียู 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-ราชอาณาจักรกัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21/48 และ แอล 28/48				
- แปลงแอล 21/48 ¹	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	70
- แปลงแอล 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70	70
เอ 4/48 และ เอ 5/48 ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
คอนแท็ค 3 (จี 6/50) ³	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	-	5
คอนแท็ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45	45
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ซอติกา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมาร์ เอ็ม 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมาร์ เอ็ม 11 ⁴	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	52.9412	45
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
โครงการของ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ ⁵	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของ PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของ PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	PTTEP Oman Company Limited	100	100
โครงการของ PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
ปี 6/27 ⁶	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60	60
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทู ⁷	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมาร์ ฟิเอสซี จี และอีพี 2	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	90	90
เมียนมาร์ MD-7 และ MD-8	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	100	100
เมียนมาร์ เอ็มโอจีอี 3 ⁸	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	85	-
โครงการของ PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์ ⁹	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	-	18
โครงการของ PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ ¹⁰	อินโดนีเซีย	PTTEP South Mandar Limited	50.7463	34
โครงการของ PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของ PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง ¹¹	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30	30
โครงการของ PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี ¹²	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	-	20
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ¹³	แคนาดา	Statoil Canada Limited	-	40
มาเรียนา ออยล์ แซนด์ ¹³	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	-
โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)				
พีทีทีอียู ออสตราเลเซีย *	ออสเตรเลีย			
* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้				

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2557	2556
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/พี 33, เอซี/พี 34 และ เอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	100
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	90
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	100
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	50	50
เอซี/พี 4 ¹⁴	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	-	50
ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของกลุ่ม Cove Energy Limited (Cove)				
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10	10
เคนยา แอล 10 เอ และ แอล 10 บี				
- แปลง แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	31.25	31.25
- แปลง แอล 10 บี ¹⁵	เคนยา	BG Kenya Limited	-	15
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10	10

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna 2)				
นาทูนา ซี เอ	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)				
บารารินเนย์ส เอพี 1 ¹⁶	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	BG E&P Brasil Limitada	25	-
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ¹⁷	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Petrobras	20	-
โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27) ¹⁸	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	-
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1) ¹⁸	ไทย	PTTEP SP Limited	35	-
โครงการของบริษัท ปตท. สม. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50) ¹⁸	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	15	-

¹ เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2557 บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลขแอล 21/48 และ แอล 28/48 ได้รับอนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทาน แอล 21/48 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามข้อผูกพันของสัมปทานครบช่วงที่ 3 ปีที่ 1 ครบถ้วนแล้ว

² เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2557 บริษัท ปตท.สม.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลขเอ 4/48 และเอ 5/48 ได้ยื่นหนังสือแจ้งความประสงค์ขอคืนพื้นที่ทั้งหมดของแปลงสำรวจหมายเลขเอ 4/48 และเอ 5/48 ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

³ แปลงสำรวจ จี 6/50 ซึ่งมีบริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) เป็นผู้ร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 5 ได้สิ้นสุดสัมปทานแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2556

⁴ เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2557 ผู้ร่วมทุนอื่นในโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 ได้ขอยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 15 ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 22 ตุลาคม 2557 ตามสัญญาร่วมทุน ทำให้มีการปรับเปลี่ยนสัดส่วนการลงทุนในโครงการดังกล่าวของบริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล (ปตท.สม.อ.) จากเดิมร้อยละ 45 เป็นร้อยละ 52.9412 โดย ปตท.สม.อ.ยังคงเป็นผู้ดำเนินการ

⁵ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

⁶ เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 ผู้ร่วมทุนอื่นในโครงการบี 6/27 ซึ่งมีบริษัท ปตท.สม.สยาม จำกัด (ปตท.สม.ส.) เป็นผู้ดำเนินการ ได้ขอยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ซึ่งจะมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ตามสัญญาร่วมทุน ทั้งนี้อยู่ในระหว่างการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- ⁷ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2557 PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- ⁸ เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2557 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract : PSC) กับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก MOGE 3 ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ จากการลงนามในสัญญาดังกล่าวทำให้ PTTEP SA มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 85 และเป็นผู้ดำเนินการ
- ⁹ เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2557 PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลนิวซีแลนด์ในการยุติการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 18 ในโครงการนิวซีแลนด์ เกรทเชอร์
- ¹⁰ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2556 PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD) ได้รับการโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ จาก Talisman South Mandar B.V. ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 34 เป็นร้อยละ 50.7463 โดยจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- ¹¹ เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2556 PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD) และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย ซาดัง หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันขั้นต่ำช่วงระยะเวลาสำรวจที่ 1 ครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- ¹² เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS) ได้ขอยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซียแล้วเมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2557
- ¹³ รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 เรื่องการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD)
- ¹⁴ เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2557 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 4 โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557
- ¹⁵ เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2557 Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเคนยาในการขอยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 15 ในโครงการเคนย่า แอล 10 บี โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม 2557
- ¹⁶ เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2557 PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ได้ทำสัญญากับ BG E&P Brasil Ltda. (BG Brasil) เพื่อเข้าร่วมทุนในแปลงสำรวจ BAR-M-215, BAR-M-217, BAR-M-252 และ BAR-M-254 ร้อยละ 25 โดยสัญญาดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (Brazil's National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (The ANP)) เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2557
- ¹⁷ เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2557 PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ได้ลงนามในสัญญาเพื่อเข้าซื้อสัดส่วนในแปลงสำรวจ BM-ES-23 ร้อยละ 20 จาก Shell Brasil Petroleo Ltda. (Shell Brasil) โดยสัญญาดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (Brazil's National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (The ANP)) เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2557
- ¹⁸ รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 เรื่องการซื้อขาย

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ประกาศ ณ วันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไปนั้น งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว โดยไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินของบริษัท

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาสกุลเงิน ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาสกุลเงินบาทด้วย

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในระหว่างปี มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งของที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

การนำมาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่น่าเสนอ

■ มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 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 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
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 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
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 – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งงูใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
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 การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
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 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ เหมืองผิวดิน

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาประกันภัย

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบการเงินที่จะนำเสนอ ยกเว้นกลุ่มมาตรฐานดังต่อไปนี้

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการ และฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น รวมถึงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามลำดับ โดยมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) ให้ข้อกำหนดสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ส่วนมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) ให้ข้อกำหนดสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าซึ่งต้องใช้วิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 ได้กำหนดนิยามหลักการการควบคุมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการกำหนดว่า กิจการใดจะถูกนำมารวมในงบการเงินรวม ซึ่งจะถูกนำมาใช้กับทุกลักษณะของกิจการ รวมถึงกิจการซึ่งมีโครงสร้างเฉพาะตัว (Structured Entities) โดยมาตรฐานใหม่นี้จะพิจารณาว่า ผู้ลงทุนควบคุมผู้ได้รับการลงทุนเมื่อกิจการเปิดรับ หรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11 ได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณาเพื่อนำมาใช้กับการบัญชีสำหรับการร่วมกิจการทุกประเภท โดยได้กำหนดให้ผู้เข้าร่วมงานต้องกำหนดประเภทของการร่วมกิจการนั้น ซึ่งมาตรฐานฉบับนี้ได้จัดประเภทการร่วมกิจการออกเป็นสองประเภท คือ การดำเนินงานร่วมกัน (Joint Operation) และการร่วมค้า (Joint Venture)

การดำเนินงานร่วมกัน หมายถึง การร่วมกิจการซึ่งผู้ที่มีการควบคุมร่วมมีสิทธิในสินทรัพย์ และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมกิจการนั้น ส่วนการร่วมค้า หมายถึง การร่วมกิจการซึ่งผู้ที่มีการควบคุมร่วมมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการงานนั้น โดยมาตรฐานกำหนดให้ผู้ร่วมดำเนินงานต้องรับรู้ และวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในสัดส่วนได้เสียของตนในการดำเนินงานร่วมกัน และให้ผู้ร่วมค้าต้องรับรู้ และบันทึกเงินลงทุนของตนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ได้รวบรวมและจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสำหรับบริษัทย่อย การร่วมกิจการ บริษัทร่วม และกิจการซึ่งมีโครงสร้างเฉพาะตัวมาไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับเดียวกัน

กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินผลกระทบจากการนำมาตรฐานข้างต้นนี้มาถือปฏิบัติ ซึ่งผลกระทบที่เกิดขึ้นโดยส่วนใหญ่จะเกี่ยวข้องกับการพิจารณากิจการในกลุ่มบริษัทที่เดิมเข้านิยามของการดำเนินการร่วมกัน และกลุ่มบริษัทรับรู้และวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามสัดส่วนของการดำเนินการร่วมกัน ได้เปลี่ยนเป็น การร่วมค้าซึ่งจะรับรู้ และบันทึกเงินลงทุนของตนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ในเบื้องต้นกลุ่มบริษัทได้ข้อสรุปว่า การนำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติจะไม่ส่งผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในส่วนของผลการดำเนินการรวม และสินทรัพย์สุทธิ แต่จะส่งผลกระทบต่อการจัดประเภทรายการใหม่ในงบแสดงฐานะการเงินรวม งบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

โดยในงบแสดงฐานะการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทประมาณว่าจำนวนเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าจะเพิ่มขึ้น จำนวน 23.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (779.99 ล้านบาท) โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้การลดลงของสัดส่วนของสินทรัพย์ และหนี้สินที่เคยบันทึกตามสัดส่วนของการดำเนินงานร่วมกัน ซึ่งส่วนใหญ่ คือ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ในส่วนของงบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน กลุ่มบริษัทรับรู้รายการตามวิธีส่วนได้เสียแทนการรับรู้ตามสัดส่วนของการดำเนินการร่วมกัน

อย่างไรก็ตามผลกระทบดังกล่าวข้างต้นเป็นการประเมินขั้นต้นจากข้อมูลปัจจุบัน ซึ่งอาจมีความแตกต่างจากผลกระทบจริงที่จะเกิดขึ้นซึ่งกลุ่มบริษัทอยู่ในระหว่างการพิจารณาขั้นสุดท้ายในการประเมินผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่นี้มาใช้

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้าที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงบการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้ว กลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ ได้พิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไป หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับ จะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน และใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ จนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือยินยอมที่จะชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

กิจการร่วมค้า

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการร่วมค้ารายการต่อรายการในงบการเงิน

สินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement รายการต่อรายการในงบการเงิน ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16 และข้อ 1 ตามลำดับ

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินรวมที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.4 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้าวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้การค้าที่ค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หักสงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.7 พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าหักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัยสำหรับพัสตที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน ราคาทุนของพัสตคงเหลือคำนวณโดยวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.8 เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการโดยวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ณ วันที่ทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาด AIM โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

4.9 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะถูกบันทึกรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้น จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตามประสงค์เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป บริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการจัดตั้งเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน บริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

■ สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา และค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ค่าเสื่อมราคาเฉพาะอุปกรณ์การผลิต (Processing Facilities) ของธุรกิจ Oil sand คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งมีอายุ 36 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

■ ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 40 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

4.11 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18)

4.12 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วมจะรวมไว้ในบัญชี เงินลงทุนในบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

4.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

■ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทร่วมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

■ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

■ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.10 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

4.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.15 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจาก ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุน และค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

4.16 ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขาย

ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขาย และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.17 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.18 สัญญาเช่าระยะยาว

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.19 ผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สม. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสถาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัท และบริษัททยอยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method)

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนนโยบายการบัญชีสำหรับการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ผลประโยชน์พนักงาน จากเดิมรับรู้ผลกำไร และขาดทุน (ที่แสดงในรายได้หรือค่าใช้จ่ายในการบริหาร) ที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานในการคำนวณเฉพาะส่วนที่เกินกว่าร้อยละ 10 ของมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน เปลี่ยนเป็นการรับรู้ทั้งจำนวนโดยตรงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ซึ่งจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรสะสม)

กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีนี้ โดยผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท มีดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2556	1 ม.ค. 2556	31 ธ.ค. 2556	1 ม.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	24,997	25,766	820,257	789,266
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง	(9,636,481)	(10,639,740)	(316,207,304)	(325,912,401)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้น	19,360,824	21,373,600	635,297,688	654,707,822
กำไรสะสมลดลง	(9,704,066)	(10,708,094)	(297,115,601)	(328,006,155)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น (ลดลง)	4,720	-	(21,154,526)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง	(9,699,346)	(10,708,094)	(318,270,127)	(328,006,155)

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2556	1 ม.ค. 2556	31 ธ.ค. 2556	1 ม.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง	(9,636,481)	(10,639,740)	(316,207,304)	(325,912,401)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้น	19,272,962	21,279,480	632,414,607	651,824,803
กำไรสะสมลดลง	(9,636,481)	(10,639,740)	(295,045,487)	(325,912,402)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง	-	-	(21,161,816)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง	(9,636,481)	(10,639,740)	(316,207,303)	(325,912,402)

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี		
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(627,323)	(19,356,789)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง	(1,380,733)	(42,424,320)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น	1,004,028	30,890,555
กำไรสำหรับปีเพิ่มขึ้น	1,004,028	30,890,554
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น	-	0.01
กำไรต่อหุ้นปรับลดเพิ่มขึ้น	-	0.01

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : บาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี		
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(627,323)	(19,356,789)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง	(1,379,195)	(42,377,040)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น	1,003,259	30,866,914
กำไรสำหรับปีเพิ่มขึ้น	1,003,259	30,866,915
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น	-	0.01
กำไรต่อหุ้นปรับลดเพิ่มขึ้น	-	0.01

4.20 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.21 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.22 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้จากสัญญาบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซรับรู้ตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.23 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 30)

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ และจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22)

4.24 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์
- ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธรัฐบราซิล
- ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21

4.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.26 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

4.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน (2) เงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด (3) เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และ (4) สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินนั้นๆ หนี้สินทางการเงินจัดประเภทเป็น (1) หนี้สินทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน และ (2) หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบกพร่องที่การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีที่มีข้อบกพร่องที่การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐานผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลับกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) จะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตได้มาจากการประมาณการของฝ่ายบริหาร ในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด อัตราค่าไรซ์ขึ้นต้น และปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต โดยกลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งานของสินทรัพย์ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและที่ยังไม่ได้พิสูจน์ อัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าจะสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดปัจจุบันของมูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณา ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตยังไม่ได้ปรับความเสี่ยงดังกล่าว

ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารต้องอาศัยการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ (Employee Retirement Plans)

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทอยู่ในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต ซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27

เมื่อผลประโยชน์สำหรับพนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs)

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

6. การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD)

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2557 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท 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) (โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์)

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 PTTEP CA ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน PURA และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดาแล้ว ทำให้บริษัทเป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมดร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง THSL รวมทั้งได้รับเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,558 ล้านบาท) และเงินสดสุทธิจำนวน 219 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (7,195 ล้านบาท) ที่ได้มาจากการปรับราคาเพื่อสะท้อนมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าว

ทั้งนี้บริษัทได้รับรู้รายการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าวในงบการเงินรวม โดยบันทึกสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 1,546 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (50,694 ล้านบาท) จากการได้มาในสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง THSL และได้บันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (819 ล้านบาท) ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น ๆ นอกจากนี้ในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2557 บริษัทได้บันทึกรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,816 ล้านบาท) และเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,338 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ตามลำดับ นอกจากนี้บริษัทได้รับเงินสดสุทธิเพิ่มจากการคำนวณมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนตาม PURA จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (223 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น ๆ ในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

7. การซื้อธุรกิจ

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

โดยการเข้าซื้อกิจการ HTH เสร็จสิ้นในวันที่ 22 เมษายน 2557 ทำให้บริษัทมีสัดส่วนในแปลง บี 12/27 ของโครงการคอนแท็ค 4 และแปลง อียู-1 และแปลง อี 5 นอร์ท ของโครงการสินภูฮ่อมเพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 15 และร้อยละ 35 ตามลำดับ และการเข้าซื้อกิจการ HETCL เสร็จสิ้นในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 ทำให้บริษัทมีสัดส่วนในแปลง จี 7/50 ของโครงการคอนแท็ค 4 เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 การเข้าซื้อกิจการนี้ทำให้กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนสถานะเป็นผู้ดำเนินการของโครงการสินภูฮ่อม

ต่อมากลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนชื่อ HTH เป็นบริษัท สินภูฮ่อม โฮลดิ้ง จำกัด และ HETCL เป็นบริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

Hess Thailand Holdings II Limited (HTH)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	194.01	6,265.29
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	54.19	1,750.07
ลูกหนี้อื่น	0.09	2.92
สินค้าคงเหลือ	0.49	15.86
พัสดุดังเหลือ - สุทธิ	8.80	284.07
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	8.58	277.02
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	0.34	10.97
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	590.18	19,059.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	350.97	11,333.93
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	0.08	2.57

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เจ้าหนี้การค้า	0.01	0.48
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	0.0005	0.02
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(43.42)	(1,402.38)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(120.64)	(3,896.01)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1.97)	(63.79)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(61.60)	(1,989.19)
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	(52.52)	(1,696.00)
สินทรัพย์สุทธิ	927.59	29,954.83
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบ		
ในทางบัญชี	(365.22)	(11,794.20)
ค่าความนิยม	443.53	14,323.19
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	1,005.90	32,483.82

Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.49	16.09
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	0.08	2.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	0.61	19.95
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(0.01)	(0.19)
สินทรัพย์สุทธิ	1.17	38.39
ค่าความนิยม	0.27	8.63
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	1.44	47.02

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ HTH จำนวน 443.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (14,323.19 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 365.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11,794.20 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ กับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้ บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 78.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,528.99 ล้านบาท) เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

สำหรับการซื้อกิจการ HETCL มีค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 0.27 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (8.63 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้จะไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัท

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	2,598.55	1,637.06	85,655.99	53,717.79
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	1,334.17	676.59	43,978.34	22,201.33
- ตั๋วเงินคลัง	3.20	43.39	105.44	1,423.70
รวม	3,935.92	2,357.04	129,739.77	77,342.82

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,876.01	1,051.47	61,839.01	34,502.41
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	1,001.07	676.59	32,998.24	22,201.33
รวม	2,877.08	1,728.06	94,837.25	56,703.74

เงินฝากธนาคารประเภทเพื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.05 ต่อปี (ในระหว่างปี 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.55 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.65 – 10.39 ต่อปี (ในระหว่างปี 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.48 – 4.57 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.979 – 2.19 ต่อปี (ในระหว่างปี 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.39 – 2.70 ต่อปี)

9. เงินลงทุนเพื่อค้า

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	0.143	4.687
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าสุทธิรวม	0.034	1.087
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.001)	0.028
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	0.176	5.802

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	0.137	4.499
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าสุทธิรวม	0.033	1.043
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.001)	0.028
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	0.169	5.570

10. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	613.89	864.01	20,235.51	28,351.29
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	30.10	30.24	992.35	992.35
รวม	643.99	894.25	21,227.86	29,343.64

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	266.50	535.76	8,784.64	17,579.97
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	30.10	30.24	992.35	992.35
รวม	296.60	566.00	9,776.99	18,572.32

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	600.24	843.51	19,785.75	27,678.69
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1.18	3.78	38.98	124.06
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	2.26	-	74.41	-
- เกิน 6 เดือน	40.31	46.96	1,328.72	1,540.89
รวม	643.99	894.25	21,227.86	29,343.64

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	293.64	532.71	9,679.33	17,480.14
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	2.96	33.29	97.66	1,092.18
รวม	296.60	566.00	9,776.99	18,572.32

11. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	18.72	8.84	617.15	290.00
Chevron Product Company	-	6.25	-	205.19
Ministry of Oil and Gas (Oman)	-	1.31	-	42.95
Mobil Oil Australia Pty Ltd.	5.72	9.58	188.54	314.52
Myanmar Oil and Gas Enterprise	100.89	39.48	3,325.67	1,295.44
Myanmar Petrochemical Enterprise	2.75	-	90.66	-
Perusahaan Gas Negara	0.12	-	4.06	-
Petro Diamond Co.,Ltd	-	6.65	-	218.24
Petrobras Singapore Private Limited	-	6.25	-	205.12
SembCorp Gas Pte. Ltd	5.76	8.51	189.77	279.33
Star Petroleum Refining Co., Limited	9.32	10.57	307.18	346.76
Statoil Canada Limited	-	19.24	-	631.23
Unipet Asia Co.,Ltd.	8.51	27.99	280.45	918.42
Vietnam National Oil and Gas Group	0.99	5.95	32.64	195.20
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.53	1.41	50.26	46.39
อื่นๆ	0.06	0.11	2.00	3.46
รวม	154.37	152.14	5,088.38	4,992.25

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
Star Petroleum Refining Co., Limited	1.53	3.37	50.54	110.58
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.38	0.35	12.57	11.60
อื่นๆ	0.02	0.03	0.50	0.87
รวม	1.93	3.75	63.61	123.05

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	153.26	145.89	5,051.89	4,787.13
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	6.25	-	205.12
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	1.11	-	36.49	-
รวม	154.37	152.14	5,088.38	4,992.25

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1.93	3.75	63.61	123.05
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	1.93	3.75	63.61	123.05

12. พัสดุคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุคงเหลือ-สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
พัสดุคงเหลือในราคาทุน	367.50	329.22	12,114.00	10,802.82
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(2.43)	(1.41)	(80.07)	(46.30)
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	365.07	327.81	12,033.93	10,756.52

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
พัสดุคงเหลือในราคาทุน	126.90	116.55	4,183.17	3,824.45
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(1.58)	(0.61)	(52.09)	(19.99)
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	125.32	115.94	4,131.08	3,804.46

13. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	54.47	48.76	1,795.34	1,599.92
รายได้ค้างรับ	13.72	5.44	452.25	178.69
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	11.94	11.06	393.65	362.92
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	53.61	38.67	1,767.18	1,268.87
ลูกหนี้จากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	86.11	-	2,838.50	-
อื่น ๆ	17.70	42.31	583.47	1,388.23
รวม	237.55	146.24	7,830.39	4,798.63

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	22.91	24.45	755.15	802.20
รายได้ค้างรับ	4.10	7.85	135.06	257.79
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	3.06	2.92	101.16	95.76
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	18.03	18.04	594.27	591.93
อื่น ๆ	3.48	4.83	114.74	158.51
รวม	51.58	58.09	1,700.38	1,906.19

14. เงินลงทุนเพื่อขาย

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขาย สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	1.66	54.46
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(0.71)	(22.99)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.05)	(1.72)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(0.08)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	0.90	29.67

15. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

15.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	6,405.35	5,978.42	207,925.41	183,717.88
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.76	57.09	52.48
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.66	0.91	21.42	27.27
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	17.19	22.58	558.25	693.72
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	17.54	19.24	569.59	591.26
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	2.37	2.60	77.21	79.24
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	3.69	3.59	119.98	108.53

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	3,458.53	3,722.49	112,315.38	114,292.06
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.76	57.09	52.48
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	154.15	135.03	5,006.98	4,233.62
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	10.51	9.95
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	17.19	22.58	558.25	693.72
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	17.54	19.24	569.59	591.26
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	2.37	2.60	77.21	79.24
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	3.69	3.59	119.98	108.53

*ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

15.2 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัทย่อย				
PTTEP Offshore Investment Company Limited	52.39	-	1,726.98	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	7.66	-	252.49	-
รวม	60.05	-	1,979.47	-

15.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.60	17.68	580.00	580.00
รวม	17.60	17.68	580.00	580.00

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นนำ จำกัด	1,016.94	940.34	33,521.38	30,856.04
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	-	4.77	-	156.58
PTTEP Offshore Investment Company Limited	5,244.23	4,665.84	172,866.05	153,102.84
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.60	17.68	580.00	580.00
รวม	6,278.77	5,628.63	206,967.43	184,695.46

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	17.68	580.00
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.08)	(2.60)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	2.60
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	17.60	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	5,628.63	184,695.46
เพิ่มขึ้น	2,553.44	82,935.02
รับคืนเงินกู้	(1,898.13)	(61,650.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(5.17)	(167.92)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	1,155.58
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	6,278.77	206,967.43

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.70 – 4.40 ต่อปี (ในระหว่างปี 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.65 – 4.02 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.55 – 4.10 ต่อปี (ในระหว่างปี 2556 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.25 ต่อปี)

15.4 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
ผู้ให้กู้	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	151.81	-	5,004.16	-
รวม	151.81	-	5,004.16	-

16. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

16.1 รายละเอียดบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			2557	2556
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเฮส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเฮส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL) ¹	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV) ²	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด (ปตท.สผ.อันดามัน)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100	100
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			2557	2556
บริษัทย่อย (ต่อ)				
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100	100
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Marine Limited (JV Marine)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100	100
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	ไต้หวัน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไต้หวัน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL)	ไต้หวัน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	โมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	โมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	เคนยา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			2557	2556
บริษัทย่อย (ต่อ)				
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL) ³	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
PTTEP SP Limited (PTTEP SP) ³	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7) ³	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอวี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	50	50
บริษัท พีทีที ไอลิที โซลูชันส์ จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยี สารสนเทศ และ การสื่อสาร	20	20
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ⁴	ออสเตรเลีย	ให้บริการฐาน ปฏิบัติการทางเดิน อากาศ	50	50
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	30	30
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม	50	50
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2) ⁵	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11
KKD Oil Sands Partnership (KOSP) ⁶	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	40
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการ เดินทางทางอากาศ	32	32
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			2557	2556
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ) NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ฐานสนับสนุนการปฏิบัติการปิโตรเลียมท่าเรือและคลังสินค้า	15.67	15.67
	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50

¹ ถือหุ้นใน Hoang-Long Joint Operating Company ร้อยละ 28.5

² ถือหุ้นใน Hoan-Vu Joint Operating Company ร้อยละ 25

³ รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 เรื่องการซื้อขายธุรกิจ

⁴ บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

⁵ ถือหุ้นใน Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. ร้อยละ 100

⁶ รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 เรื่องการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD)

16.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	วิธีราคาทุน		หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
			เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	0.01	0.01	-	-
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	47.29	175.69
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	-	-
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	-	-
PTTEP HK Holding Limited	0.0003	0.0003	-	-
รวม	616.24	616.24	47.29	175.69

	วิธีราคาทุน		หน่วย : ล้านบาท	
			เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	17,021.58	16,944.39	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	0.21	0.21	-	-
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	3,289.41	3,274.49	1,495.52	5,610.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.17	0.17	-	-
PTTEP MEA Limited	1.65	1.64	-	-
PTTEP HK Holding Limited	0.01	0.01	-	-
รวม	20,313.03	20,220.91	1,495.52	5,610.00

16.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
					เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	27.57	27.12	0.84	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	0.79	0.79	5.17	4.15	0.37	0.51
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	1.50	1.50	6.36	5.57	-	-
UAQ Petroleum Limited	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	-	-
รวม	27.08	27.08	39.10	36.84	1.21	0.51

	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		หน่วย : ล้านบาท	
					เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	817.13	813.43	908.58	890.04	27.47	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	25.98	25.86	170.43	136.06	12.00	15.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	49.36	49.14	209.73	182.82	-	-
UAQ Petroleum Limited	0.01	0.01	0.01	0.01	-	-
รวม	892.48	888.44	1,288.75	1,208.93	39.47	15.00

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	วิธีราคาทุน		หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	0.84	-
บริษัท พีทีที ไอลีmites โฮลดิ้ง จำกัด	0.79	0.79	0.37	0.51
รวม	25.58	25.58	1.21	0.51

	วิธีราคาทุน		หน่วย : ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	817.13	813.43	27.47	-
บริษัท พีทีที ไอลีmites โฮลดิ้ง จำกัด	25.98	25.86	12.00	15.00
รวม	843.11	839.29	39.47	15.00

รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	EnCo		ICT		หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา บริษัทร่วมของ กลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
สินทรัพย์	102.55	110.66	15.36	11.86	8.34	4.91
หนี้สิน	73.04	81.44	9.69	7.23	2.15	0.92
รายได้	19.15	22.27	18.61	15.43	4.87	5.13
กำไร	1.29	2.99	1.46	1.43	1.68	2.12

	EnCo		ICT		หน่วย : ล้านบาท บริษัทร่วมของ กลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
สินทรัพย์	3,380.39	3,631.06	506.15	389.27	274.90	161.05
หนี้สิน	2,407.63	2,672.49	319.50	237.33	70.76	30.06
รายได้	622.07	684.21	604.58	474.12	158.07	157.61
กำไร	41.77	91.75	47.53	43.93	54.67	65.03

16.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	36.84	31.20	1,208.93	955.63
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	3.47	6.15	112.38	190.41
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(1.21)	(0.51)	(39.47)	(15.00)
การลงทุนเพิ่มขึ้น	-	0.0004	-	0.01
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	6.91	77.88
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	39.10	36.84	1,288.75	1,208.93

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	641.82	641.82	21,060.20	19,659.77
การลงทุนเพิ่มขึ้น	-	0.0003	-	0.01
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	95.94	1,400.42
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	641.82	641.82	21,156.14	21,060.20

16.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	0.24	0.09	40.79	41.57	26.84	28.19	105.85	133.08	10.23	24.30
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	62.38	67.15	36.17	38.45	249.02	184.58	86.16	64.42
หนี้สินหมุนเวียน	(0.19)	(0.04)	(1.34)	(0.54)	(7.20)	(4.09)	(34.67)	(53.85)	(12.29)	(15.49)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(33.41)	(35.33)	(11.98)	(12.76)	(187.85)	(107.68)	(60.32)	(33.40)
สินทรัพย์สุทธิ	0.05	0.05	68.42	72.85	43.83	49.79	132.35	156.13	23.78	39.83

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	0.07	1.01	4.63	4.50	-	96.01	0.89	1.31	2.51	20.85
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.01	0.01	21.48	21.64	-	2,668.09	4.86	5.34	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(2.63)	(9.74)	(0.39)	(0.35)	-	(71.13)	(0.16)	(0.13)	(2.51)	(20.85)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	(9.50)	(3.10)	(2.00)	-	(529.87)	-	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	(2.55)	(18.22)	22.62	23.79	-	2,163.10	5.59	6.52	-	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :						
สินทรัพย์หมุนเวียน	80.61	6.92	0.93	1.41	24.52	51.15
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	694.69	566.27	-	-	411.31	414.67
หนี้สินหมุนเวียน	(43.76)	(66.22)	-	(0.53)	(19.01)	(81.00)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(674.22)	(528.42)	-	-	(122.33)	(116.95)
สินทรัพย์สุทธิ	57.32	(21.45)	0.93	0.88	294.49	267.87

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	-	-	178.94	188.55	99.01	128.21	223.27	243.66	91.03	96.35
ค่าใช้จ่าย	-	-	(9.34)	(8.79)	(6.64)	(6.68)	(135.94)	(129.99)	(47.94)	(44.63)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	169.60	179.76	92.37	121.53	87.33	113.67	43.09	51.72
ภาษีเงินได้	-	-	(42.49)	(35.75)	(23.25)	(29.88)	(43.67)	(61.04)	(21.44)	(27.08)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	127.11	144.01	69.12	91.65	43.66	52.63	21.65	24.64

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	16.30	0.06	4.07	4.07	68.32	276.69	1.19	2.16	-	-
ค่าใช้จ่าย	(0.64)	(1.44)	(1.29)	(1.31)	(74.67)	(326.23)	(1.59)	(1.57)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	15.66	(1.38)	2.78	2.76	(6.35)	(49.54)	(0.40)	0.59	-	-
ภาษีเงินได้	-	-	(0.02)	(0.02)	-	12.35	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	15.66	(1.38)	2.76	2.74	(6.35)	(37.19)	(0.40)	0.59	-	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :						
รายได้	132.80	-	-	-	108.27	7.74
ค่าใช้จ่าย	(54.03)	(9.10)	0.05	(0.70)	(55.62)	(3.52)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	78.77	(9.10)	0.05	(0.70)	52.65	4.22
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	(26.04)	(2.36)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	78.77	(9.10)	0.05	(0.70)	26.61	1.86

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	7.87	2.80	1,344.53	1,364.10	884.78	925.15	3,489.20	4,366.92	337.15	797.50
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,056.35	2,203.39	1,192.40	1,261.74	8,208.60	6,056.70	2,839.99	2,113.77
หนี้สินหมุนเวียน	(6.30)	(1.24)	(44.02)	(17.83)	(237.42)	(134.42)	(1,142.78)	(1,767.00)	(405.13)	(508.29)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,101.42)	(1,159.30)	(394.82)	(418.62)	(6,192.13)	(3,533.26)	(1,988.19)	(1,095.91)
สินทรัพย์สุทธิ	1.57	1.56	2,255.44	2,390.36	1,444.94	1,633.85	4,362.89	5,123.36	783.82	1,307.07

หน่วย : ล้านบาท

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :										
สินทรัพย์หมุนเวียน	2.25	33.32	152.64	147.66	-	3,150.32	29.40	42.91	82.89	684.33
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.19	0.24	708.05	710.12	-	87,549.37	160.29	175.06	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(86.74)	(319.63)	(13.00)	(11.45)	-	(2,334.00)	(5.28)	(4.17)	(82.89)	(684.33)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	(311.73)	(102.17)	(65.75)	-	(17,386.79)	-	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	(84.30)	(597.80)	745.52	780.58	-	70,978.90	184.41	213.80	-	-

	หน่วย : ล้านบาท					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบแสดงฐานะการเงิน :						
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,657.13	227.18	30.73	46.34	808.11	1,678.42
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	22,898.96	18,581.42	-	-	13,558.15	13,606.93
หนี้สินหมุนเวียน	(1,442.62)	(2,173.12)	(0.06)	(17.34)	(626.74)	(2,657.87)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(22,224.19)	(17,339.46)	-	-	(4,032.31)	(3,837.57)
สินทรัพย์สุทธิ	1,889.28	(703.98)	30.67	29.00	9,707.21	8,789.91

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	-	-	5,805.35	5,858.01	3,213.52	3,987.01	7,247.16	7,482.85	2,954.90	2,956.23
ค่าใช้จ่าย	-	-	(303.75)	(270.34)	(215.91)	(206.53)	(4,413.87)	(3,997.50)	(1,556.90)	(1,370.58)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	5,501.60	5,587.67	2,997.61	3,780.48	2,833.29	3,485.35	1,398.00	1,585.65
ภาษีเงินได้	-	-	(1,378.22)	(1,106.52)	(754.42)	(919.41)	(1,415.93)	(1,881.26)	(695.15)	(833.47)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	4,123.38	4,481.15	2,243.19	2,861.07	1,417.36	1,604.09	702.85	752.18

หน่วย : ล้านบาท

	PTT FLNG		Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS	
					สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :										
รายได้	536.06	1.58	132.19	125.47	2,228.70	8,511.66	38.78	66.01	-	-
ค่าใช้จ่าย	(20.75)	(44.26)	(41.96)	(40.43)	(2,436.27)	(10,036.90)	(51.73)	(48.30)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	515.31	(42.68)	90.23	85.04	(207.57)	(1,525.24)	(12.95)	17.71	-	-
ภาษีเงินได้	-	-	(0.54)	(0.66)	-	381.02	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	515.31	(42.68)	89.69	84.38	(207.57)	(1,144.22)	(12.95)	17.71	-	-

	หน่วย : ล้านบาท					
	ATL		NST		Natuna 2 B.V.	
			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
งบกำไรขาดทุน :						
รายได้	4,312.98	0.13	0.06	0.08	3,514.85	250.22
ค่าใช้จ่าย	(1,750.90)	(277.45)	1.61	(22.06)	(1,807.78)	(113.68)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	2,562.08	(277.32)	1.67	(21.98)	1,707.07	136.54
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	(844.37)	(76.37)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,562.08	(277.32)	1.67	(21.98)	862.70	60.17

16.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

- PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH), PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) และ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2557 PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมจาก 23,082,546.93 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 42,923,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NH ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นใน PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NH จาก 23,032,546.93 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 42,873,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP BI ได้ใช้เงินเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP BI โดย PTTEP BL ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 53,500,000.00 เรียล บราซิลเลียน เป็น 98,500,000.00 เรียล บราซิลเลียน โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 45,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เรียล บราซิลเลียน รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 98,500,000 หุ้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 PTTEP NH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมจาก 42,923,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 144,423,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NH ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นใน PTTEP BI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NH จาก 42,873,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 144,373,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP BI ได้ใช้เงินเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP BL ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP BI โดย PTTEP BL ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 98,500,000.00 เรียล บราซิลเลียน เป็น 329,493,700.00 เรียล บราซิลเลียน โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 230,993,700 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เรียล บราซิลเลียน รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 329,493,700 หุ้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 PTTEP NH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมจาก 144,423,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 324,423,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NH ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นใน PTTEP BI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NH จาก 144,373,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 324,373,816.77 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP BI ได้ใช้เงินเพิ่มส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP BL ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP BI โดย PTTEP BL ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 329,493,700.00 เรียล บราซิลเลียน เป็น 790,293,700.00 เรียล บราซิลเลียน โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 460,800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เรียล บราซิลเลียน รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 790,293,700 หุ้น

- NST Supply Base Company Limited (NST) เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2557 NST Supply Base Company Limited (NST) ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

■ **PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) และ PTTEP Netherland Coöperatie U.A. (PTTEP NC)**

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 คณะกรรมการบริษัท PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP Netherland Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนลงเป็นจำนวน 434,963,367 ดอลลาร์แคนาดา (เทียบเท่า 400,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) โดยลดลงจาก 1,508,256,000 ดอลลาร์แคนาดาเป็น 1,073,292,633 ดอลลาร์แคนาดา การลดมูลค่าทุนจดทะเบียนนี้ไม่มีผลกระทบต่อจำนวนหุ้นสามัญจดทะเบียนที่มีอยู่เดิมจำนวน 1,508,256,000 หุ้น โดย PTTEP CA ได้จ่ายเงินข้างต้นคืนให้แก่ PTTEP NC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP Netherlands Holding Limited (PTTEP NL) ต่อมาเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2557 คณะกรรมการบริษัท PTTEP NC ได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนลงเป็นจำนวน 400,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยลดลงจาก 1,485,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคือ 1,085,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่ง PTTEP NC ใช้เงินที่ได้รับจาก PTTEP CA คืนให้แก่ PTTEP NL ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท การลดมูลค่าทุนจดทะเบียนนี้ไม่มีผลกระทบต่อจำนวนหุ้นสามัญจดทะเบียนที่มีอยู่เดิมจำนวน 1,485,050,000 หุ้น

■ **บริษัท ปตท.สผ.อเนกามัน จำกัด**

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2556 บริษัท ปตท.สผ.อเนกามัน จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และได้มีการชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2557

■ **PTT FLNG Limited**

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัท PTT FLNG Limited ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยมี PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) (บริษัทย่อยของบริษัท) และ PTT International (Singapore) PTE. LTD. ถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 50 ได้มีมติให้ปิดบริษัท โดยการดำเนินการปิดบริษัทจะแล้วเสร็จในปลายปี 2558

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			ต่อชนสงฆ์	อื่นๆ	รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	16,703.78	169.65	1,032.63	516.13	129.79	18,551.98
การซื้อธุรกิจ	314.81	-	34.25	-	-	349.06
เพิ่มขึ้น	2,820.75	17.95	170.38	199.61	16.15	3,224.84
โอนเปลี่ยนประเภท	122.20	-	-	-	-	122.20
ลดลง	(14.23)	(1.68)	(171.33)	-	(7.46)	(194.70)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(131.26)	(0.98)	(0.74)	-	(0.08)	(133.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	19,816.05	184.94	1,065.19	715.74	138.40	21,920.32
การซื้อธุรกิจ	959.35	0.72	44.84	-	-	1,004.91
เพิ่มขึ้น	2,151.47	22.34	882.46	138.34	14.37	3,208.98
โอนเปลี่ยนประเภท	5.03	-	-	-	-	5.03
ลดลง	(132.97)	(12.15)	(2.72)	-	(0.51)	(148.35)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง						
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(1,978.22)	(8.41)	(6.03)	-	-	(1,992.66)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(46.90)	(0.77)	(0.15)	-	(0.03)	(47.85)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	20,773.81	186.67	1,983.59	854.08	152.23	23,950.38
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(6,754.97)	(104.16)	(378.25)	(98.22)	(36.12)	(7,371.72)
การซื้อธุรกิจ	(70.68)	-	(6.60)	-	-	(77.28)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,506.63)	(16.66)	(107.70)	(8.38)	(11.56)	(1,650.93)
ลดลง	0.03	0.50	47.87	-	6.16	54.56
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	5.86	0.17	0.07	-	-	6.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(8,326.39)	(120.15)	(444.61)	(106.60)	(41.52)	(9,039.27)
การซื้อธุรกิจ	(389.91)	(0.49)	(24.33)	-	-	(414.73)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(2,317.19)	(13.89)	(181.52)	(24.03)	(13.41)	(2,550.04)
ลดลง	-	12.00	2.59	-	0.30	14.89
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง						
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	116.41	2.02	1.35	-	-	119.78
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	2.42	0.15	0.03	-	-	2.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(10,914.66)	(120.36)	(646.49)	(130.63)	(54.63)	(11,866.77)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(209.19)	(0.10)	-	-	-	(209.29)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-
ลดลง	-	0.10	-	-	-	0.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(209.19)	-	-	-	-	(209.19)
เพิ่มขึ้น	(367.00)	-	-	-	-	(367.00)
ลดลง	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(576.19)	-	-	-	-	(576.19)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	11,280.47	64.79	620.58	609.14	96.88	12,671.86
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	9,282.96	66.31	1,337.10	723.45	97.60	11,507.42

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 1,650.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2,550.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	511,663.63	5,196.82	31,631.11	15,809.74	3,975.81	568,277.11
การซื้อธุรกิจ	10,166.42	-	1,106.24	-	-	11,272.66
เพิ่มขึ้น	86,115.80	550.55	5,312.28	6,180.56	509.00	98,668.19
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	3,879.35	-	-	-	-	3,879.35
ลดลง	(446.52)	(52.65)	(5,305.05)	(0.07)	(234.83)	(6,039.12)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	38,856.70	373.89	2,208.06	1,495.60	291.48	43,225.73
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	650,235.38	6,068.61	34,952.64	23,485.83	4,541.46	719,283.92
การซื้อธุรกิจ	30,980.78	23.25	1,448.01	-	-	32,452.04
เพิ่มขึ้น	69,879.11	725.40	28,662.05	4,493.38	466.96	104,226.90
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	163.36	-	-	-	-	163.36
ลดลง	(4,318.87)	(394.64)	(88.29)	-	(16.62)	(4,818.42)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง						
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(64,868.52)	(275.59)	(197.72)	-	-	(65,341.83)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	2,696.72	6.33	608.57	173.85	26.24	3,511.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	684,767.96	6,153.36	65,385.26	28,153.06	5,018.04	789,477.68
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(206,915.81)	(3,190.63)	(11,586.45)	(3,008.43)	(1,106.53)	(225,807.85)
การซื้อธุรกิจ	(2,282.53)	-	(213.22)	-	-	(2,495.75)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(46,335.76)	(511.13)	(3,293.97)	(258.77)	(356.05)	(50,755.68)
ลดลง	0.79	15.19	1,403.44	-	193.07	1,612.49
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(17,685.25)	(256.05)	(899.04)	(230.62)	(92.99)	(19,163.95)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(273,218.56)	(3,942.62)	(14,589.24)	(3,497.82)	(1,362.50)	(296,610.74)
การซื้อธุรกิจ	(12,591.40)	(15.94)	(785.70)	-	-	(13,393.04)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(75,220.41)	(450.98)	(5,893.02)	(778.10)	(435.60)	(82,778.11)
ลดลง	-	389.65	84.18	-	9.72	483.55
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง						
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	3,817.01	66.34	44.29	-	-	3,927.64
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(2,567.16)	(13.98)	(170.77)	(30.02)	(12.45)	(2,794.38)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(359,780.52)	(3,967.53)	(21,310.26)	(4,305.94)	(1,800.83)	(391,165.08)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(6,407.71)	(3.17)	-	-	-	(6,410.88)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-
ลดลง	-	3.16	-	-	-	3.16
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(456.44)	0.01	-	-	-	(456.43)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(6,864.15)	-	-	-	-	(6,864.15)
เพิ่มขึ้น	(12,074.87)	-	-	-	-	(12,074.87)
ลดลง	-	-	-	-	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(53.84)	-	-	-	-	(53.84)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(18,992.86)	-	-	-	-	(18,992.86)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	370,152.67	2,125.99	20,363.40	19,988.01	3,178.96	415,809.03
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	305,994.58	2,185.83	44,075.00	23,847.12	3,217.21	379,319.74

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 50,755.68 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 82,778.11 ล้านบาท

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอหนารากจำนวน 367 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากราคาน้ำมันที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสดได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด รายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน เป็นต้น

ทั้งนี้ ประมาณการราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อดอลลาร์ออสเตรเลีย และคิดลดกระแสเงินสดด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนที่ร้อยละ 7.74 อีกทั้งบริษัทใช้ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและ อุปกรณ์เสริม	ประมาณการ ค่ารั่วถอย อุปกรณ์การผลิต		
<u>ราคาทุน</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	6,743.62	58.67	482.60	82.06	7,366.95
เพิ่มขึ้น	1,335.58	2.63	2.41	6.14	1,346.76
ลดลง	(2.53)	(0.26)	(52.66)	(7.36)	(62.81)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	8,076.67	61.04	432.35	80.84	8,650.90
เพิ่มขึ้น	931.70	4.43	571.05	10.38	1,517.56
ลดลง	(2.07)	(7.57)	-	(0.51)	(10.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	9,006.30	57.90	1,003.40	90.71	10,158.31
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(3,691.88)	(43.58)	(178.56)	(27.09)	(3,941.11)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(805.70)	(3.61)	(57.69)	(8.33)	(875.33)
ลดลง	-	0.18	-	6.14	6.32
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(4,497.58)	(47.01)	(236.25)	(29.28)	(4,810.12)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(949.80)	(3.32)	(73.24)	(9.82)	(1,036.18)
ลดลง	-	7.56	-	0.30	7.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(5,447.38)	(42.77)	(309.49)	(38.80)	(5,838.44)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	3,579.09	14.03	196.10	51.56	3,840.78
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	3,558.92	15.13	693.91	51.91	4,319.87

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 875.33 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 1,036.18 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและ อุปกรณ์เสริม	ประมาณการ ค่ารั่วถอน อุปกรณ์การผลิต		
<u>ราคาทุน</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	206,567.87	1,797.36	14,782.67	2,513.66	225,661.56
เพิ่มขึ้น	40,536.03	81.31	76.04	194.00	40,887.38
ลดลง	(79.91)	(7.98)	(1,664.19)	(231.84)	(1,983.92)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	18,000.46	132.27	992.24	176.78	19,301.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	265,024.45	2,002.96	14,186.76	2,652.60	283,866.77
เพิ่มขึ้น	30,261.39	143.99	18,547.47	337.28	49,290.13
ลดลง	(67.16)	(245.82)	-	(16.62)	(329.60)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	1,656.60	7.61	340.61	16.85	2,021.67
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	296,875.28	1,908.74	33,074.84	2,990.11	334,848.97
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(113,088.32)	(1,335.03)	(5,469.44)	(829.79)	(120,722.58)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(24,768.00)	(110.71)	(1,771.34)	(256.25)	(26,906.30)
ลดลง	-	5.48	-	192.33	197.81
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(9,725.41)	(102.11)	(511.35)	(67.11)	(10,405.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(147,581.73)	(1,542.37)	(7,752.13)	(960.82)	(157,837.05)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(30,849.91)	(107.94)	(2,379.04)	(318.97)	(33,655.86)
ลดลง	-	245.42	-	9.72	255.14
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,130.72)	(4.98)	(70.47)	(8.94)	(1,215.11)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(179,562.36)	(1,409.87)	(10,201.64)	(1,279.01)	(192,452.88)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2556	117,442.72	460.59	6,434.63	1,691.78	126,029.72
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	117,312.92	498.87	22,873.20	1,711.10	142,396.09
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,906.30		ล้านบาท		
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	33,655.86		ล้านบาท		

18. **รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Costs) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการ ภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม				
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2557)
เวียดนาม 52/97	-	-	1.01	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1 ⁽¹⁾	25.82	-	-	35.49
เวียดนาม 9-2 ⁽¹⁾	33.18	-	-	19.93
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	7.56	-	-	12.82
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ วาเคซ	0.14	51.03	-	18.74
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	3.50	-	3.33
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	0.01
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	0.74	45.77	-	13.84
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	-	0.20	-	2.36

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2557)
เวียดนาม 52/97	-	-	33.26	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	-	34.81	-
เวียดนาม 16-1 ⁽¹⁾	851.11	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2 ⁽¹⁾	1,093.61	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	249.27	-	-	428.92
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ วาเคซ	4.55	1,682.18	-	593.10
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	115.29	-	103.76
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	0.26
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	24.46	1,508.81	-	431.02
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	-	6.65	-	76.36

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

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่าแหล่ง ทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่ หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2557)
แอลจีเรีย ฮาดีดี เบอร์ ราเคซ	0.14	51.03	-	18.74

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่าแหล่ง ทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่ หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2557)
แอลจีเรีย ฮาดีดี เบอร์ ราเคซ	4.55	1,682.18	-	593.10

19. ค่าความนิยม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	908.55	27,830.47
การซื้อธุรกิจ	112.39	3,629.55
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(21.34)	1,340.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	999.60	32,800.65
การซื้อธุรกิจ	443.80	14,331.82
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วน		
ในโครงการ KKD	(302.74)	(9,927.24)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6.58)	177.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,134.08	37,383.00
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(7.31)	(224.03)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(15.96)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	(7.31)	(239.99)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1.09)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(7.31)	(241.08)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	992.29	32,560.66
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,126.77	37,141.92

20. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,180.61	84.62	3,265.23
การซื้อธุรกิจ	29.23	-	29.23
เพิ่มขึ้น	254.48	52.84	307.32
โอนเปลี่ยนประเภท	(122.20)	-	(122.20)
ลดลง	(116.83)	(0.08)	(116.91)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(53.12)	(0.01)	(53.13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,172.17	137.37	3,309.54
การซื้อธุรกิจ	351.58	-	351.58
เพิ่มขึ้น	484.26	15.20	499.46
เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือ สัดส่วนในโครงการ KKD	1,545.96	-	1,545.96
โอนเปลี่ยนประเภท	(5.03)	-	(5.03)
ลดลง	(134.63)	(0.85)	(135.48)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือ สัดส่วนในโครงการ KKD	(228.01)	-	(228.01)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(144.37)	(0.01)	(144.38)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	5,041.93	151.71	5,193.64
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(23.10)	(23.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7.44)	(7.44)
ลดลง	-	0.05	0.05
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.05	0.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(30.44)	(30.44)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(12.94)	(12.94)
ลดลง	-	0.85	0.85
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.01	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(42.52)	(42.52)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(3.46)	-	(3.46)
ลดลง	3.46	-	3.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(629.79)	-	(629.79)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3.77	-	3.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(626.02)	-	(626.02)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,172.17	106.93	3,279.10
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,415.91	109.19	4,525.10

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	97,427.19	2,592.06	100,019.25
การซื้อธุรกิจ	943.94	-	943.94
เพิ่มขึ้น	7,847.61	1,652.44	9,500.05
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(3,879.34)	-	(3,879.34)
ลดลง	(3,684.89)	(2.49)	(3,687.38)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	5,435.61	265.65	5,701.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	104,090.12	4,507.66	108,597.78
การซื้อธุรกิจ	11,353.88	-	11,353.88
เพิ่มขึ้น	15,728.45	493.87	16,222.32
เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือ สัดส่วนในโครงการ KKD	50,694.10	-	50,694.10
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(163.36)	-	(163.36)
ลดลง	(4,372.60)	(27.66)	(4,400.26)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือ สัดส่วนในโครงการ KKD	(7,476.73)	-	(7,476.73)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3,656.33)	27.06	(3,629.27)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	166,197.53	5,000.93	171,198.46
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(707.70)	(707.70)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(232.53)	(232.53)
ลดลง	-	1.54	1.54
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(60.24)	(60.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(998.93)	(998.93)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(420.28)	(420.28)
ลดลง	-	27.66	27.66
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(10.09)	(10.09)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(1,401.64)	(1,401.64)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(105.80)	-	(105.80)
ลดลง	109.15	-	109.15
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3.35)	-	(3.35)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(20,721.10)	-	(20,721.10)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	85.49	-	85.49
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(20,635.61)	-	(20,635.61)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	104,090.12	3,508.73	107,598.85
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	145,561.92	3,599.29	149,161.21

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร บริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ จำนวน 630 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากราคาน้ำมันที่ลดลงอย่างมาก บริษัทจึงพิจารณาทบทวนแผนการพัฒนาโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ใหม่อย่างละเอียดรอบคอบ และตัดสินใจเลื่อนแผนการพัฒนาโครงการออกไป

ทั้งนี้การเลื่อนแผนการพัฒนาโครงการ ส่งผลให้บริษัทมีกระแสเงินสดรับจากโครงการที่ต่ำลง และมูลค่าจากการใช้ต่ำกว่าราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการด้วยต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่สอดคล้องกับอุตสาหกรรมที่อัตราร้อยละ 10 และใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Recoverable Reserves) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานอื่นที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน รายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน เป็นต้น

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	59.28	79.13	138.41
เพิ่มขึ้น	17.88	43.84	61.72
ลดลง	-	(0.06)	(0.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	77.16	122.91	200.07
เพิ่มขึ้น	15.19	11.72	26.91
ลดลง	-	(0.70)	(0.70)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	92.35	133.93	226.28
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(19.90)	(19.90)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(6.46)	(6.46)
ลดลง	-	0.04	0.04
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.04	0.04
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(26.28)	(26.28)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(11.72)	(11.72)
ลดลง	-	0.70	0.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(37.30)	(37.30)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	77.16	96.63	173.79
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	92.35	96.63	188.98

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	1,815.80	2,423.89	4,239.69
เพิ่มขึ้น	535.65	1,369.14	1,904.79
ลดลง	-	(1.80)	(1.80)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	180.25	242.10	422.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,531.70	4,033.33	6,565.03
เพิ่มขึ้น	493.43	380.61	874.04
ลดลง	-	(22.62)	(22.62)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	18.87	23.70	42.57
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,044.00	4,415.02	7,459.02
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(609.51)	(609.51)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(202.22)	(202.22)
ลดลง	-	1.23	1.23
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(51.76)	(51.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	(862.26)	(862.26)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(380.66)	(380.66)
ลดลง	-	22.62	22.62
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(9.27)	(9.27)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(1,229.57)	(1,229.57)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,531.70	3,171.07	5,702.77
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,044.00	3,185.45	6,229.45

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	20-23 (ปี 2556), 20 (ปี 2557 – ปี 2558)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	25
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	24 (จำนวน 8 ปีแรกหลังจากเริ่มผลิต) 32 (ปีที่ 9 หลังจากเริ่มผลิตเป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	34

พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 530) พ.ศ. 2554 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ เหลืออัตราร้อยละ 23 สำหรับหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีแรกที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และร้อยละ 20 สำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมาที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

ต่อมาในระหว่างปี 2557 พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 577) พ.ศ. 2557 กำหนดให้คงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ สำหรับหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ในส่วนคำชี้แจงโดยสภาวิชาชีพบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล อัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่ที่ควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีภายใต้ประมวลรัษฎากรที่คาดว่าจะนำมาใช้ประโยชน์ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป ใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

21.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	280.58	354.94	8.09	11.25
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,499.85	1,639.50	347.68	385.28
	(1,219.27)	(1,284.56)	(339.59)	(374.03)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9,248.82	11,646.94	266.63	369.30
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	49,439.53	53,797.66	11,460.63	12,642.30
	(40,190.71)	(42,150.72)	(11,194.00)	(12,273.00)

21.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,149.91	1,361.57	585.66	742.78
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(2.10)	30.16	(1.58)	27.97
	1,147.81	1,391.73	584.08	770.75
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(70.40)	(19.66)	(54.34)	35.60
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	17.15	144.20	11.96	103.88
	(53.25)	124.54	(42.38)	139.48
รวม	1,094.56	1,516.27	541.70	910.23

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	37,286.29	41,987.15	19,018.15	22,980.42
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	(68.38)	898.76	(51.29)	832.86
	<u>37,217.91</u>	<u>42,885.91</u>	<u>18,966.86</u>	<u>23,813.28</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(2,237.65)	(599.38)	(1,764.17)	1,100.16
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	555.77	4,456.08	388.34	3,209.39
	<u>(1,681.88)</u>	<u>3,856.70</u>	<u>(1,375.83)</u>	<u>4,309.55</u>
รวม	<u>35,536.03</u>	<u>46,742.61</u>	<u>17,591.03</u>	<u>28,122.83</u>

21.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคุณ
กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กำไรก่อนภาษี	1,772.02	3,362.92	1,596.08	2,133.84
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	886.01	1,681.46	798.04	1,066.92
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(1.73)	(3.08)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(71.60)	(92.36)	(24.26)	(87.98)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	11.35	(3.01)	2.34	(4.83)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	135.79	334.01	221.16	261.57
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	730.43	31.22	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	101.27	97.18	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(10.83)	(2.71)	(0.62)	(95.40)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี – ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(94.03)	(81.70)	(44.12)	(44.01)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(33.73)	55.53	(0.80)	52.99
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินบาท	17.71	33.51	10.70	122.65
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	17.15	144.20	11.96	103.88
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(563.04)	(589.41)	(434.82)	(468.98)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	23.71	(36.49)	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(2.10)	25.18	(1.58)	27.97
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(78.15)	(12.69)	-	-
รายการตัดรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	76.81	-	-	-
อื่น ๆ	(50.46)	(64.57)	3.70	(24.55)
ภาษีเงินได้	1,094.56	1,516.27	541.70	910.23

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรก่อนภาษี	57,026.48	102,928.27	51,794.62	65,368.08
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	28,513.24	51,464.14	25,897.31	32,684.04
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(56.29)	(94.91)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,324.71)	(2,847.31)	(787.93)	(2,718.14)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	368.56	(92.86)	75.98	(149.11)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	4,408.44	10,296.56	7,181.80	8,081.73
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	23,714.07	962.44	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	3,287.77	2,995.77	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(351.62)	(83.54)	(20.00)	(2,947.62)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี- ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(3,052.79)	(2,518.68)	(1,432.66)	(1,359.69)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(1,095.20)	1,711.85	(25.97)	1,637.10
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินบาท	575.02	1,032.91	347.38	3,789.41
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	555.77	4,456.08	388.34	3,209.39
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(18,279.80)	(18,169.91)	(14,120.29)	(14,489.86)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	769.76	(1,124.99)	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(68.20)	776.27	(51.21)	864.07
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(2,537.08)	(391.24)	-	-
รายการตัดรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	2,493.78	-	-	-
อื่น ๆ	(1,384.69)	(1,629.97)	138.28	(478.49)
ภาษีเงินได้	35,536.03	46,742.61	17,591.03	28,122.83

21.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557	ผลกระทบจาก การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :							
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า							
หนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	118.90	-	118.90	(140.48)	-	-	(21.58)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.58	0.02	2.60	(0.03)	0.01	-	2.58
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(57.00)	-	(57.00)	6.88	-	-	(50.12)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมใน							
ประเทศออสเตรเลีย	49.38	-	49.38	32.21	-	-	81.59
ขาดทุนสะสมยกไป	287.73	-	287.73	(56.78)	-	-	230.95
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(48.69)	-	(48.69)	47.76	-	-	(0.93)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม							
ตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(85.62)	-	(85.62)	142.32	-	-	56.70
อนุพันธ์ทางการเงิน	12.61	-	12.61	4.77	(7.94)	-	9.44
อื่น ๆ	83.02	-	83.02	(99.82)	-	-	(16.80)
	362.91	0.02	362.93	(63.17)	(7.93)	-	291.83
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(7.99)	-	(7.99)	(3.26)	-	-	(11.25)
รวม	354.92	0.02	354.94	(66.43)	(7.93)	-	280.58

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

		งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557	ผลกระทบจาก การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :								
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า								
หนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(195.34)	-	(195.34)	(65.35)	-	0.01	(14.35)	(275.03)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(37.78)	(9.63)	(47.41)	(14.58)	-	-	-	(61.99)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(6.39)	-	(6.39)	-	-	-	-	(6.39)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,072.14	-	2,072.14	(149.79)	-	(11.28)	(10.98)	1,900.09
ขาดทุนสะสมยกไป	(97.47)	-	(97.47)	107.74	-	(4.87)	(8.14)	(2.74)
รายการตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(11.18)	-	(11.18)	1.65	-	-	-	(9.53)
อนุพันธ์ทางการเงิน	4.31	-	4.31	0.19	15.48	-	-	19.98
อื่นๆ	(36.14)	-	(36.14)	(13.43)	-	13.78	0.38	(35.41)
	1,692.15	(9.63)	1,682.52	(133.57)	15.48	(2.36)	(33.09)	1,528.98
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(43.02)	-	(43.02)	13.89	-	-	-	(29.13)
รวม	1,649.13	(9.63)	1,639.50	(119.68)	15.48	(2.36)	(33.09)	1,499.85

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	ณ วันที่	ผลกระทบจาก	ณ วันที่	งบกำไร	งบกำไรขาดทุน	ผลต่างจาก	อื่นๆ	ณ วันที่
	1 ม.ค. 2557	การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	การแปลงค่า งบการเงิน		31 ธ.ค. 2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :								
ต้นทุนค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า								
หนี้สินค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	3,901.55	-	3,901.55	(4,608.76)	-	(4.29)	-	(711.50)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	84.59	0.82	85.41	(0.13)	0.45	(0.57)	-	85.16
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,870.26)	-	(1,870.26)	222.94	-	(4.95)	-	(1,652.27)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมใน								
ประเทศออสเตรเลีย	1,620.10	-	1,620.10	1,056.41	-	12.87	-	2,689.38
ขาดทุนสะสมยกไป	9,441.42	-	9,441.42	(1,861.98)	-	33.29	-	7,612.73
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(1,597.72)	-	(1,597.72)	1,566.41	-	0.77	-	(30.54)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม								
ตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(2,809.60)	-	(2,809.60)	4,667.08	-	11.42	-	1,868.90
อนุพันธ์ทางการเงิน	413.77	-	413.77	154.80	(257.83)	0.33	-	311.07
อื่น ๆ	2,724.39	-	2,724.39	(3,269.59)	-	(8.12)	-	(553.32)
	11,908.24	0.82	11,909.06	(2,072.82)	(257.38)	40.75	-	9,619.61
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(262.12)	-	(262.12)	(105.37)	-	(3.30)	-	(370.79)
รวม	11,646.12	0.82	11,646.94	(2,178.19)	(257.38)	37.45	-	9,248.82

หน่วย : ล้านบาท

		งบการเงินรวม						
	ณ วันที่	ผลกระทบจาก	ณ วันที่	งบกำไร	งบกำไรขาดทุน	ผลต่างจาก	อื่นๆ	ณ วันที่
	1 ม.ค. 2557	การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	การแปลงค่า งบการเงิน		31 ธ.ค. 2557
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :								
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า								
หนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(6,409.71)	-	(6,409.71)	(2,118.74)	-	(83.94)	(453.38)	(9,065.77)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(1,239.57)	(316.21)	(1,555.78)	(471.28)	-	(16.44)	-	(2,043.50)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(209.78)	-	(209.78)	-	-	(0.96)	-	(210.74)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	67,995.02	-	67,995.02	(4,838.34)	-	(88.83)	(435.34)	62,632.51
ขาดทุนสะสมยกไป	(3,198.52)	-	(3,198.52)	3,496.12	-	(123.87)	(264.07)	(90.34)
รายจ่ายตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(366.87)	-	(366.87)	53.34	-	(0.48)	-	(314.01)
อนุพันธ์ทางการเงิน	140.97	-	140.97	6.31	502.47	8.59	0.12	658.46
อื่นๆ	(1,185.97)	-	(1,185.97)	(437.88)	-	444.66	12.46	(1,166.73)
	55,525.57	(316.21)	55,209.36	(4,310.47)	502.47	138.73	(1,140.21)	50,399.88
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,411.70)	-	(1,411.70)	450.40	-	0.95	-	(960.35)
รวม	54,113.87	(316.21)	53,797.66	(3,860.07)	502.47	139.68	(1,140.21)	49,439.53

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557	ผลกระทบจาก การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :						
อนุพันธ์ทางการเงิน	12.61	-	12.61	4.77	(7.94)	9.44
อื่น ๆ	(0.40)	-	(0.40)	0.12	-	(0.28)
	12.21	-	12.21	4.89	(7.94)	9.16
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(0.96)	-	(0.96)	(0.11)	-	(1.07)
รวม	11.25	-	11.25	4.78	(7.94)	8.09
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :						
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า						
หนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(149.04)	-	(149.04)	(47.69)	-	(196.73)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(37.48)	(9.63)	(47.11)	(12.02)	-	(59.13)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	644.61	-	644.61	31.15	-	675.76
อื่น ๆ	(14.76)	-	(14.76)	(20.89)	-	(35.65)
	443.33	(9.63)	433.70	(49.45)	-	384.25
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(48.42)	-	(48.42)	11.85	-	(36.57)
รวม	394.91	(9.63)	385.28	(37.60)	-	347.68

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท							
ณ วันที่	ผลกระทบจาก	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	ผลต่างจาก	ณ วันที่	
1 ม.ค. 2557	การเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี	1 ม.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)		เบ็ดเสร็จอื่น	การแปลงค่า งบการเงิน	31 ธ.ค. 2557	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :							
อนุพันธ์ทางการเงิน	413.77	-	413.77	154.80	(257.83)	0.33	311.07
อื่น ๆ	(12.88)	-	(12.88)	3.70	-	-	(9.18)
	400.89	-	400.89	158.50	(257.83)	0.33	301.89
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(31.59)	-	(31.59)	(3.47)	-	(0.20)	(35.26)
รวม	369.30	-	369.30	155.03	(257.83)	0.13	266.63
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :							
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่า							
หนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(4,890.43)	-	(4,890.43)	(1,548.56)	-	(45.68)	(6,484.67)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(1,229.90)	(316.21)	(1,546.11)	(390.09)	-	(12.93)	(1,949.13)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	21,152.16	-	21,152.16	1,011.42	-	111.59	22,275.17
อื่น ๆ	(484.32)	-	(484.32)	(678.44)	-	(12.43)	(1,175.19)
	14,547.51	(316.21)	14,231.30	(1,605.67)	-	40.55	12,666.18
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,589.00)	-	(1,589.00)	384.87	-	(1.42)	(1,205.55)
รวม	12,958.51	(316.21)	12,642.30	(1,220.80)	-	39.13	11,460.63

22. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 23.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 769.37 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา Facilities, services and information sharing agreement

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับงานสร้างระบบ				
ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก	18.49	19.85	609.45	651.35
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าค่าภาคหลวง	1.75	1.82	57.56	59.69
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	2.38	-	78.41	-
อื่นๆ	0.72	0.75	23.95	24.63
รวม	23.34	22.42	769.37	735.67

23. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	32.85	2.12	1,082.73	69.55
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	32.85	2.12	1,082.73	69.55
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	6.02	4.92	198.56	161.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	83.03	18.01	2,736.85	591.00
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	89.05	22.93	2,935.41	752.52

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.69	-	55.54
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.21	-	7.03	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	34.18	-	1,121.48
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	0.21	35.87	7.03	1,177.02
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.89	1.28	95.24	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	52.91	32.85	1,744.08	1,077.82
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	55.80	34.13	1,839.32	1,119.88

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	6.02	4.92	198.56	161.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	2.76	-	90.83	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	8.78	4.92	289.39	161.52

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.21	-	7.03	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	34.18	-	1,121.48
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	0.21	34.18	7.03	1,121.48
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.89	1.28	95.24	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	52.91	32.85	1,744.08	1,077.82
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	55.80	34.13	1,839.32	1,119.88

มูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน แบ่งตามวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2557				31 ธ.ค. 2557			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	32.85	-	32.85	-	1,082.73	-	1,082.73
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.02	-	6.02	-	198.56	-	198.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	83.03	-	83.03	-	2,736.85	-	2,736.85
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	3.10	-	3.10	-	102.27	-	102.27
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	52.91	-	52.91	-	1,744.08	-	1,744.08
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2556			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	2.12	-	2.12	-	69.55	-	69.55
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.92	-	4.92	-	161.52	-	161.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	18.01	-	18.01	-	591.00	-	591.00
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.69	-	1.69	-	55.54	-	55.54
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.28	-	1.28	-	42.06	-	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	67.03	-	67.03	-	2,199.30	-	2,199.30

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2557				31 ธ.ค. 2557			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.02	-	6.02	-	198.56	-	198.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.76	-	2.76	-	90.83	-	90.83
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	3.10	-	3.10	-	102.27	-	102.27
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	52.91	-	52.91	-	1,744.08	-	1,744.08

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2556				31 ธ.ค. 2556			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.92	-	4.92	-	161.52	-	161.52
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.28	-	1.28	-	42.06	-	42.06
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	67.03	-	67.03	-	2,199.30	-	2,199.30

ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3: มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Foreign Exchange Forward) สำหรับภาวะที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงไปของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ในปี 2557 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการบริษัทมีการรับรู้ผลขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2557 จำนวน 7.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

24. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	34.80	34.65
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	33.26	33.11
เงินมัดจำ	4.49	4.03	147.93	132.28
เงินกองทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	66.44	35.51	2,190.23	1,165.36
อื่น ๆ	1.56	3.64	51.54	119.27
รวม	74.56	45.25	2,457.76	1,484.67

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินมัดจำ	4.37	4.00	144.16	131.23
อื่น ๆ	0.88	1.29	28.91	42.26
รวม	5.25	5.29	173.07	173.49

25. **เงินกู้ยืมและหุ้นกู้**

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	699.22	356.52	23,048.28	11,698.80
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	50.00	-	1,648.15	-
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	749.22	356.52	24,696.43	11,698.80
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	2,504.87	2,608.76	82,568.30	85,602.80
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	974.63	1,057.70	32,126.62	34,706.79
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,479.50	3,666.46	114,694.92	120,309.59

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	356.52	-	11,698.80
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	50.00	-	1,648.15	-
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	50.00	356.52	1,648.15	11,698.80
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	1,319.42	726.01	43,492.23	23,822.82
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	50.00	-	1,640.68
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,319.42	776.01	43,492.23	25,463.50

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	4,022.98	132,008.39
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	60.99	1,981.01
การออกหุ้นกู้	601.46	19,535.14
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(61.62)	(2,001.31)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(360.09)	(11,695.52)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	5.82	188.08
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(40.82)	(1,326.01)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	701.57
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,228.72	139,391.35

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	1,132.53	37,162.30
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	60.99	1,981.01
การออกหุ้นกู้	601.46	19,535.14
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(61.62)	(2,001.31)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(360.09)	(11,695.52)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(0.12)	(4.40)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(3.73)	(121.05)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	284.21
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,369.42	45,140.38

หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ¹	4.00	4.089	29 พฤษภาคม 2557	-	356.52	-	11,698.80
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	4.152	4.152	19 กรกฎาคม 2558	499.47	498.45	16,463.99	16,355.87
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	4.152	4.152	4 สิงหาคม 2558	199.75	199.42	6,584.29	6,543.72
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ³	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	75.84	76.19	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	498.06	497.55	16,417.72	16,326.18
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁴	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	151.60	152.27	4,997.28	4,996.64
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท ⁵	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	248.49	-	8,190.92	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	5.692	5.815	5 เมษายน 2564	698.67	698.34	23,030.17	22,914.99
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท ⁶	4.82	4.890	6 มิถุนายน 2572	345.43	-	11,386.31	-
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	6.350	6.507	12 มิถุนายน 2585	486.78	486.54	16,045.90	15,965.40
รวมมูลค่าตามบัญชี				3,204.09	2,965.28	105,616.58	97,301.60

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ¹	4.00	4.089	29 พฤษภาคม 2557	-	356.52	-	11,698.80
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ³	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	75.84	76.19	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	498.06	497.55	16,417.72	16,326.18
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁴	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	151.60	152.27	4,997.28	4,996.64
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท ⁵	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	248.49	-	8,190.92	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท ⁶	4.82	4.890	6 มิถุนายน 2572	345.43	-	11,386.31	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				1,319.42	1,082.53	43,492.23	35,521.62

- ¹ ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.039 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.668 ต่อปี
- ² บริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของ
- (1) ร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ หรือ
 - (2) มูลค่าปัจจุบัน (Present Value) ที่มากกว่าราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ โดยมูลค่าปัจจุบันคือราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ควรได้รับหากหุ้นกู้ไถ่ถอนเมื่อครบกำหนดหักด้วยดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดลดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี
- ³ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี
- ⁴ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- ⁵ เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 5 ปี จำนวน 8,200 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.91 ต่อปี และบริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.013 ต่อปี
- ⁶ เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 15 ปี จำนวน 11,400 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.82 ต่อปี และบริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 349.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.989 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ¹	LIBOR + 1.30	1.63	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,648.15	1,640.68
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.70	3.43	11 พฤษภาคม 2560	256.40	278.50	8,451.75	9,138.63
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.90	3.32	11 พฤษภาคม 2560	64.54	70.33	2,127.41	2,307.72
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + 0.985	1.82	24 พฤศจิกายน 2560	494.12	492.11	16,287.62	16,147.76
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + 0.985	1.83	1 ธันวาคม 2560	74.10	73.79	2,442.50	2,421.37
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา ²	CDOR + 2.10	3.69	19 กันยายน 2562	85.47	92.97	2,817.34	3,050.63
				1,024.63	1,057.70	33,774.77	34,706.79

			หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท		
			งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ¹	LIBOR + 1.30	1.63	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,648.15	1,640.68
				50.00	50.00	1,648.15	1,640.68

¹ ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

² การชำระคืนเงินกู้ตามลักษณะลดเงินต้นและดอกเบี้ย (Amortized Loan) โดยมีตารางการชำระคืนเงินกู้ 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

26. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์				
การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	11.56	-	379.12
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	54.91	36.64	1,810.12	1,202.41
รวม	54.91	48.20	1,810.12	1,581.53

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	54.91	36.64	1,810.12	1,202.41
รวม	54.91	36.64	1,810.12	1,202.41

27. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined Benefit Plan) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	84.44	2,770.79
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	19.36	635.29
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	103.80	3,406.08
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	8.28	268.83
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.61	117.39
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(4.23)	(137.58)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.56)	(18.22)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	18.98
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	110.90	3,655.48

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	74.96	2,459.80
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	19.28	632.41
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	94.24	3,092.21
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.17	232.81
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.36	109.15
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(3.75)	(121.62)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.50)	(16.41)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	17.16
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	100.52	3,313.30

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	8.28	9.10	268.83	280.84
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.61	3.49	117.39	107.93
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	11.89	12.59	386.22	388.77

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.17	7.39	232.81	228.16
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.36	3.24	109.15	100.07
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	10.53	10.63	341.96	328.23

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.6
อัตราเงินเฟ้อ	2.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.8 – 6.6

ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ : อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TMO08 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย
- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	2.5 - 16.0
อายุ 30 - 39 ปี	1.5 - 10.0
อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป	0.0 - 5.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้นการคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

28. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	2,166.22	1,200.46	71,405.20	39,391.17
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	(11.56)	-	(379.12)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,166.22	1,188.90	71,405.20	39,012.05

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	1,087.36	494.17	35,842.55	16,215.48
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,087.36	494.17	35,842.55	16,215.48

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	1,200.46	39,391.17
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น - การซื้อธุรกิจ	52.52	1,696.00
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	885.57	28,763.00
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(2.34)	(75.83)
ต้นทุนทางการเงิน	51.00	1,656.67
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(14.35)	(466.14)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วน		
ในโครงการ KKD	(6.46)	(211.77)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.18)	652.10
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,166.22	71,405.20

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	494.17	16,215.48
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	571.05	18,547.47
ต้นทุนทางการเงิน	22.14	719.05
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	360.55
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,087.36	35,842.55

29. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	547.42	567.11	18,044.78	18,609.06
<u>หัก</u> ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(54.91)	(36.64)	(1,810.12)	(1,202.41)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	492.51	530.47	16,234.66	17,406.65

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	547.42	567.11	18,044.78	18,609.06
<u>หัก</u> ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(54.91)	(36.64)	(1,810.12)	(1,202.41)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	492.51	530.47	16,234.66	17,406.65

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	567.11	18,609.06
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1.63	52.95
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(40.86)	(1,327.11)
ต้นทุนทางการเงิน	39.02	1,267.24
การกลับริบายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(19.48)	(632.62)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	75.26
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	547.42	18,044.78

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	567.11	18,609.06
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1.63	52.95
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(40.86)	(1,327.11)
ต้นทุนทางการเงิน	39.02	1,267.24
การกลับริบายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(19.48)	(632.62)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	75.26
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	547.42	18,044.78

30. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้ 31.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,048.77 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวมส่วนใหญ่เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติ และเงินค่าบริการขนส่งก๊าซล่วงหน้า สำหรับปริมาณก๊าซที่คู่สัญญาฯ ยังไม่สามารถรับซื้อได้ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 27.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (917.25 ล้านบาท) โดยจะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อคู่สัญญาฯ รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

รายได้รอการรับรู้จำนวน 3.99 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (131.52 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการที่บริษัทได้เรียกเก็บเงินจากคู่สัญญาล่วงหน้าเป็นค่า Space Utilization ซึ่งบริษัทจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการในปีต่อไป

31. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม							
	31 ธ.ค. 2557				31 ธ.ค. 2556			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน เพื่อขาย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน เพื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่า								
เงินสด	-	-	3,935.92	-	-	-	2,357.04	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.18	-	-	-	0.14	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	643.99	-	-	-	894.25	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	270.91	-	-	-	294.77	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	198.13	-	-	-	83.17	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-	0.90	-	-	-	1.66
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการ								
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	17.60	-	-	-	17.68	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	39.27	82.63	-	-	7.08	17.97	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	7.21	-	-	-	6.84	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	39.45	82.63	5,073.76	0.90	7.22	17.97	3,653.75	1.66

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 2557			31 ธ.ค. 2556		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	749.22	-	-	356.52
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	140.84	-	-	156.99
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	984.99	-	-	923.13
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	19.31	-	-	56.09
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2.89	53.12	-	2.60	67.40	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	3,479.50	-	-	3,666.46
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	0.77	-	-	14.56
รวมหนี้สินทางการเงิน	2.89	53.12	5,374.63	2.60	67.40	5,173.75

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	31 ธ.ค. 2557				31 ธ.ค. 2556			
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	เงินให้	สินทรัพย์	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	เงินให้	สินทรัพย์
	มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	สินเชื่อ	ทาง	มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	สินเชื่อ	ทาง
	ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	และ	การเงิน	ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	และ	การเงิน
	ขาดทุน	ความเสี่ยง	ลูกหนี้	เผื่อขาย	ขาดทุน	ความเสี่ยง	ลูกหนี้	เผื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่า								
เงินสด	-	-	129,739.77	-	-	-	77,342.82	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	5.80	-	-	-	4.69	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	21,227.86	-	-	-	29,343.64	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	8,929.92	-	-	-	9,672.31	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	6,531.03	-	-	-	2,729.16	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	29.67	-	-	-	54.46
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	580.00	-	-	-	580.00	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1,294.52	2,723.61	-	-	232.23	589.83	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	237.70	-	-	-	224.49	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	1,300.32	2,723.61	167,246.28	29.67	236.92	589.83	119,892.42	54.46

31 ธ.ค. 2557

31 ธ.ค. 2556

วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	24,696.43	-	-	11,698.80
-	-	4,642.62	-	-	5,151.38
-	-	32,468.14	-	-	30,291.11
-	-	636.47	-	-	1,840.46
95.24	1,751.11	-	85.16	2,211.74	-
-	-	114,694.92	-	-	120,309.59
-	-	25.49	-	-	477.82
95.24	1,751.11	177,164.07	85.16	2,211.74	169,769.16

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

31 ธ.ค. 2557

31 ธ.ค. 2556

วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อ และลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อ และลูกหนี้
-	-	2,877.08	-	-	1,728.06
0.17	-	-	0.14	-	-
-	-	296.60	-	-	566.00
-	-	51.99	-	-	52.20
-	-	60.05	-	-	-
-	-	55.64	-	-	47.15
-	-	6,278.77	-	-	5,628.63
6.02	2.76	-	4.92	-	-
-	-	4.39	-	-	4.29
6.19	2.76	9,624.52	5.06	-	8,026.33

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่า

เงินสด

เงินลงทุนเพื่อค้า

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการ

ที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการ

ที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2557			31 ธ.ค. 2556		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	201.81	-	-	356.52
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	18.54	-	-	14.19
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	492.65	-	-	456.63
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	1.65	-	-	2.88
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2.89	53.12	-	0.90	67.40	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	1,319.42	-	-	776.01
รวมหนี้สินทางการเงิน	2.89	53.12	2,034.07	0.90	67.40	1,606.23

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2557			31 ธ.ค. 2556		
	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้
	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน		มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	
	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง		งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่า						
เงินสด	-	-	94,837.25	-	-	56,703.74
เงินลงทุนเพื่อค้า	5.57	-	-	4.50	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	9,776.99	-	-	18,572.32
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	1,713.73	-	-	1,712.82
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,979.47	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	1,834.06	-	-	1,547.23
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	206,967.43	-	-	184,695.46
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	198.56	90.83	-	161.52	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	144.64	-	-	140.77
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	204.13	90.83	317,253.57	166.02	-	263,372.34

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2557			31 ธ.ค. 2556		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	-	-	6,652.32	-	-	11,698.80
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จาก การร่วมทุน	-	-	610.98	-	-	465.70
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ย						
ค้างจ่าย	-	-	16,239.37	-	-	14,983.60
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	54.34	-	-	94.34
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	95.24	1,751.11	-	29.62	2,211.74	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	43,492.23	-	-	25,463.50
รวมหนี้สินทางการเงิน	95.24	1,751.11	67,049.24	29.62	2,211.74	52,705.94

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างมีนัยสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี

กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาวโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	821.36	879.16
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	2,382.73	2,599.73
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	618.22	618.22
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	406.41	406.41

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,074.51	28,979.83
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	78,542.07	85,695.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	20,378.27	20,378.27
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	13,396.50	13,396.50

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	821.36	879.16
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	498.06	518.04
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	50.00	50.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,074.51	28,979.83
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	16,417.72	17,076.18
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,648.15	1,648.15

32. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,969.98

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,969.98

33. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนเพิ่ม จำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น (Perpetual) โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมีอัตราผลตอบแทนคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปีสำหรับ 5 ปีแรกและมีการกำหนดอัตราผลตอบแทนสำหรับปีที่ 6 เป็นต้นไปตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ โดยผลตอบแทนมีการกำหนดจ่ายชำระทุก 6 เดือน อย่างไรก็ตามบริษัทสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของบริษัทโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง ซึ่งผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้ภายหลังการเลื่อนการชำระผลตอบแทน 12 เดือน ทั้งนี้ หากบริษัทมีการเลื่อนการชำระผลตอบแทน บริษัทจะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่สามารถทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้แสดงรายการดังกล่าวสุทธิกับต้นทุนทางการเงินภายใต้หัวข้อ “หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน” เป็นจำนวน 1,152.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (37,188.50 ล้านบาท)

34. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

35. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
ค่าภาคหลวง	783.83	815.88	25,444.97	25,058.53
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	1.94	0.86	63.15	18.68
รวม	785.77	816.74	25,508.12	25,077.21

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
ค่าภาคหลวง	434.82	468.98	14,120.72	14,401.63
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	434.82	468.98	14,120.72	14,401.63

36. กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(18.69)	(0.92)	(613.94)	(160.73)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(30.36)	(88.63)	(982.63)	(2,689.47)
รวม	(49.05)	(89.55)	(1,596.57)	(2,850.20)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(26.81)	2.87	(876.42)	(35.94)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	27.81	(107.48)	907.97	(3,383.13)
รวม	1.00	(104.61)	31.55	(3,419.07)

37. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556	2557	2556
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	171.12	137.27	5,558.05	4,217.83
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	147.59	101.77	4,793.82	3,126.93
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ	266.42	70.79	8,666.27	2,206.78
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	33.96	61.19	1,103.14	1,880.25

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556	2557	2556
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	45.43	61.78	1,475.55	1,898.28
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	87.63	68.95	2,846.15	2,118.61
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ	2.07	2.47	67.29	78.91
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	14.38	2.41	467.10	74.06

38. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	677.46	1,846.65	21,490.45	56,185.66
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(26.69)	(9.39)	(875.17)	(291.78)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	650.77	1,837.26	20,615.28	55,893.88
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.16	0.46	5.19	14.08

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,054.39	1,223.61	34,203.59	37,245.25
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(26.69)	(9.39)	(875.17)	(291.78)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	1,027.70	1,214.22	33,328.42	36,953.47
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.26	0.31	8.40	9.31

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	677.46	1,846.65	21,490.45	56,185.66
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(26.69)	(9.39)	(875.17)	(291.78)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้านบาท)	650.77	1,837.26	20,615.28	55,893.88
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น ปรับลด (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.16	0.46	5.19	14.08

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,054.39	1,223.61	34,203.59	37,245.25
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(26.69)	(9.39)	(875.17)	(291.78)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้านบาท)	1,027.70	1,214.22	33,328.42	36,953.47
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น ปรับลด (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.26	0.31	8.40	9.31

39. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	294.19	714.42	-	67.52	-	14.68	137.93	-	-	1,228.74
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	5,034.44	623.08	677.11	-	-	70.72	271.88	-	(271.88)	6,405.35
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	23.39	-	23.42	0.83	-	-	0.80	134.50	(103.61)	79.33
รวมรายได้	5,352.02	1,337.50	700.53	68.35	-	85.40	410.61	134.50	(375.49)	7,713.42
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	494.23	385.23	154.33	58.88	-	23.13	15.61	12.06	(286.96)	856.51
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	93.09	39.37	17.47	11.45	(2.29)	5.27	6.76	88.72	(88.53)	171.31
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	69.47	33.29	87.45	13.28	62.93	-	-	-	-	266.42
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	10.34	21.99	7.36	4.57	20.46	1.77	-	-	-	66.49
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,633.27	267.53	595.29	11.10	1.07	5.78	24.40	4.00	0.48	2,542.92
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	668.14	115.81	-	1.82	-	-	-	-	-	785.77
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	20.58	(1.07)	(1.40)	(5.54)	(0.50)	-	(0.18)	(0.35)	-	11.54
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	367.00	629.79	-	-	-	-	-	996.79
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(0.79)	-	-	-	-	(2.68)	-	(3.47)
รวมค่าใช้จ่าย	2,989.12	862.15	1,226.71	725.35	81.67	35.95	46.59	101.75	(375.01)	5,694.28
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,362.90	475.35	(526.18)	(657.00)	(81.67)	49.45	364.02	32.75	(0.48)	2,019.14
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(20.34)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(186.73)
กำไรจากการดำเนินงาน										1,812.07
รายได้อื่น - สุทธิ										84.49
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ										(41.13)
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										22.57
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(259.43)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(37.51)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										197.02
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(6.06)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										1,772.02
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(865.34)	(186.30)	(72.73)	-	-	(27.77)	(65.74)	(2.69)		(1,220.57)
- กลุ่มบริษัท										126.01
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,497.56	289.05	(598.91)	(657.00)	(81.67)	21.68	298.28	30.06		677.46

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	7,721.69	2,897.59	2,085.06	1,600.54	2,663.92	49.24	798.74	125.07		17,941.85
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	6.36	-	-	-	-	32.74		39.10
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										5,309.52
สินทรัพย์รวม										23,290.47
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,856.52	627.15	261.10	4.19	48.98	39.58	68.55	28.56		5,934.63
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										4,807.86
หนี้สินรวม										10,742.49
รายการฝ่ายทุน	3,977.71	702.67	133.66	1,801.21	210.98	26.46	150.17	51.83		7,054.69

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	9,547.65	23,190.31	-	2,202.66	-	476.35	4,474.74	-	-	39,891.71
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	163,431.30	20,230.08	21,970.05	-	-	2,293.98	8,826.42	-	(8,826.42)	207,925.41
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	758.60	-	762.58	27.02	-	-	25.99	4,376.06	(3,366.30)	2,583.95
รวมรายได้	173,737.55	43,420.39	22,732.63	2,229.68	-	2,770.33	13,327.15	4,376.06	(12,192.72)	250,401.07
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	16,045.52	12,507.34	5,008.21	1,921.14	-	750.22	507.34	390.43	(9,315.18)	27,815.02
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	3,023.74	1,279.41	567.59	371.52	(79.15)	171.21	219.77	2,881.28	(2,877.54)	5,557.83
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	2,272.42	1,095.47	2,820.44	436.93	2,041.02	-	-	-	-	8,666.28
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	335.97	714.69	239.26	149.89	662.54	57.41	-	0.06	-	2,159.82
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	53,012.53	8,687.23	19,331.48	362.53	34.83	187.56	790.07	129.97	15.35	82,551.55
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	21,689.48	3,759.40	-	59.24	-	-	-	-	-	25,508.12
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	667.25	(32.53)	(44.96)	(182.93)	(16.46)	-	(6.14)	(11.73)	-	372.50
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	12,074.87	20,721.10	-	-	-	-	-	32,795.97
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(25.03)	-	-	-	-	(87.35)	-	(112.38)
รวมค่าใช้จ่าย	97,046.91	28,011.01	39,971.86	23,839.42	2,642.78	1,166.40	1,511.04	3,302.66	(12,177.37)	185,314.71
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	76,690.64	15,409.38	(17,239.23)	(21,609.74)	(2,642.78)	1,603.93	11,816.11	1,073.40	(15.35)	65,086.36
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(663.12)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(6,079.76)
กำไรจากการดำเนินงาน										58,343.48
รายได้อื่น - สุทธิ										2,735.51
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ										(1,337.67)
ต้นทุนทางการเงิน										734.56
- ดอกเบี้ยรับ										(8,433.55)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(1,224.07)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										6,405.41
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(197.19)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										57,026.48
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										(39,617.91)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(28,054.71)	(6,055.70)	(2,385.00)	-	-	(902.33)	(2,132.64)	(87.53)		4,081.88
- กลุ่มบริษัท										
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	48,635.93	9,353.68	(19,624.23)	(21,609.74)	(2,642.78)	701.60	9,683.47	985.87		21,490.45

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	254,530.66	95,513.52	68,729.88	52,758.73	87,810.82	1,623.05	26,328.82	4,122.67		591,418.15
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	209.73	-	-	-	-	1,079.02		1,288.75
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										175,018.12
สินทรัพย์รวม										767,725.02
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	160,085.65	20,672.66	8,606.66	138.09	1,614.68	1,304.55	2,259.64	941.47		195,623.40
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										158,481.74
หนี้สินรวม										354,105.14
รายการฝ่ายทุน	128,859.79	22,822.38	4,341.34	58,984.30	6,852.60	859.53	4,877.56	1,683.56		229,281.06

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	257.40	646.61	-	275.79	-	13.67	150.68	-	-	1,344.15
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	5,323.92	446.81	110.22	-	-	97.47	165.16	-	(165.16)	5,978.42
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	14.67	9.35	32.32	2.78	0.33	0.10	0.83	117.26	(101.26)	76.38
รวมรายได้	5,595.99	1,102.77	142.54	278.57	0.33	111.24	316.67	117.26	(266.42)	7,398.95
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	430.61	244.79	29.64	244.28	-	27.59	9.78	15.95	(175.26)	827.38
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	77.38	43.45	20.52	12.81	9.04	4.94	5.40	85.46	(91.16)	167.84
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	14.36	11.71	3.27	3.78	38.24	0.08	-	-	-	71.44
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	21.43	41.36	(4.44)	15.97	9.62	16.64	-	-	-	100.58
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,301.11	150.33	73.82	44.37	1.21	41.72	7.25	3.33	(0.15)	1,622.99
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	698.50	112.13	-	6.11	-	-	-	-	-	816.74
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	21.00	6.82	3.13	0.14	0.11	-	(0.04)	1.84	-	33.00
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(2.12)	-	-	-	-	(4.04)	-	(6.16)
รวมค่าใช้จ่าย	2,564.39	610.59	123.82	327.46	58.22	90.97	22.39	102.54	(266.57)	3,633.81
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	3,031.60	492.18	18.72	(48.89)	(57.89)	20.27	294.28	14.72	0.15	3,765.14
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(14.41)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(164.82)
กำไรจากการดำเนินงาน										3,585.91
รายได้อื่น - สุทธิ										12.88
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										33.07
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(200.76)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(56.55)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(5.44)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(6.19)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										3,362.92
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(1,159.26)	(216.65)	0.92	12.35	-	(13.33)	(65.63)	(7.53)		(1,449.13)
- กลุ่มบริษัท										(67.14)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,872.34	275.53	19.64	(36.54)	(57.89)	6.94	228.65	7.19		1,846.65

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,530.93	2,470.88	3,034.28	2,877.19	2,512.26	29.58	662.19	125.15		18,242.46
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	5.57	-	-	-	-	31.27		36.84
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,293.11
สินทรัพย์รวม										21,572.41
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,691.59	514.46	291.47	600.84	54.04	26.08	64.15	31.97		5,274.60
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										4,578.99
หนี้สินรวม										9,853.59
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,841.87	1,129.06	349.94	204.96	226.01	2.46	204.16	64.38		4,022.84

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	7,888.21	19,828.39	-	8,483.95	-	418.63	4,635.63	-	-	41,254.81
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	163,491.18	13,758.92	3,485.01	-	-	2,982.77	5,180.88	-	(5,180.88)	183,717.88
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	447.97	279.85	1,013.99	85.03	10.68	3.23	25.47	3,677.46	(3,181.84)	2,361.84
รวมรายได้	171,827.36	33,867.16	4,499.00	8,568.98	10.68	3,404.63	9,841.98	3,677.46	(8,362.72)	227,334.53
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	13,254.27	7,633.94	938.60	7,506.31	-	849.94	302.13	502.74	(5,497.57)	25,490.36
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,395.75	1,335.95	635.34	394.43	278.84	152.95	165.85	2,672.11	(2,865.14)	5,166.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	454.99	378.87	100.86	117.92	1,172.23	2.25	-	-	-	2,227.12
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	659.83	1,280.71	(126.72)	496.67	292.37	521.28	-	-	-	3,124.14
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	40,015.61	4,580.42	2,328.20	1,364.89	36.89	1,252.89	222.90	102.79	(4.78)	49,899.81
ค่าขาดลงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	21,444.90	3,443.40	-	188.91	-	-	-	-	-	25,077.21
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	614.48	217.11	94.31	4.26	3.35	(0.08)	(0.82)	58.67	-	991.28
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(65.08)	-	-	-	-	(125.32)	-	(190.40)
รวมค่าใช้จ่าย	78,839.83	18,870.40	3,905.51	10,073.39	1,783.68	2,779.23	690.06	3,210.99	(8,367.49)	111,785.60
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	92,987.53	14,996.76	593.49	(1,504.41)	(1,773.00)	625.40	9,151.92	466.47	4.77	115,548.93
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(451.08)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(5,163.49)
กำไรจากการดำเนินงาน										109,934.36
รายได้อื่น - สุทธิ										398.53
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										1,007.75
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(6,175.11)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(1,858.92)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(190.57)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(187.77)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										102,928.27
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(35,642.38)	(6,684.47)	36.38	381.02	-	(396.31)	(2,025.92)	(229.83)		(44,561.51)
- กลุ่มบริษัท										(2,181.10)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	57,345.15	8,312.29	629.87	(1,123.39)	(1,773.00)	229.09	7,126.00	236.64		56,185.66

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	214,302.99	81,078.34	99,565.61	94,410.99	82,436.11	970.76	21,728.83	4,106.53		598,600.16
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	182.82	-	-	-	-	1,026.11		1,208.93
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										108,058.67
สินทรัพย์รวม										707,867.76
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	121,134.25	16,881.25	9,564.10	19,715.79	1,772.99	855.84	2,105.07	1,049.13		173,078.42
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										150,253.10
หนี้สินรวม										323,331.52
รายการฝ่ายทุน	56,198.41	35,523.48	10,680.81	6,231.81	7,025.34	76.83	6,259.35	2,018.36		124,014.39

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา แอฟริกา และตะวันออกกลาง ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 22 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ จำนวน 21 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

40. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

■ ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล

การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัท ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่จะมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลงราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท โดยในครั้งแรกของปี 2557 ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ในกรอบแคบๆ โดยน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ในช่วง ราคาประมาณ 105 ถึง 110 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล และได้ปรับตัวสูงขึ้นถึงประมาณ 115 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรลในเดือนมิถุนายนจากข่าวความไม่สงบในสาธารณรัฐลิเบีย แต่หลังจากนั้นราคาน้ำมันดิบเบรนท์ได้ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องจากอัตราการผลิตที่เพิ่มขึ้นสูงกว่าความต้องการใช้

โดยเฉพาะการผลิต Shale Oil ที่เติบโตอย่างรวดเร็วในสหรัฐอเมริกา และผลจากการที่ประเทศในกลุ่มโอเปคตกลงไม่ลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบเพื่อพยุงระดับราคา

อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของกลุ่มบริษัทรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป โดยในปี 2557 กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันดิบตามแนวทางการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ทำให้กลุ่มบริษัทสามารถป้องกันผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าวได้

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันดิบของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิงสำหรับช่วงเวลาเดือนมกราคม-มิถุนายน 2558 จำนวน 4.5 ล้านบาร์เรล

■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงต่ออัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่าทรัพย์สินของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายคงที่ แต่มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยในตลาดในช่วงดอกเบี้ยขาลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 23 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 25) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ทั้งหมดอยู่ร้อยละ 4.14 ต่อปี (ในปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 3.99 ต่อปี)

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ของกลุ่มบริษัทที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ดังกล่าวปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2558 จะลดลงประมาณ 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ในปี 2557 จะลดลง 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถูกคำนวณบนสมมุติฐานที่จำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558 อย่างไรก็ตามผลกระทบของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของสภาวะกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่อาจส่งผลกระทบต่อปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ยได้

■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยพิจารณาถึงผลประโยชน์ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับและความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่มีต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน หากกำหนดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ที่ร้อยละ 10 (ค่าเฉลี่ยความผันผวนในอดีต) จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	งบการเงินรวม	
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
	สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(16)	(46)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	16	46
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2556		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(57)	(84)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	57	84

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ธนาคารทั้งหมดที่ทางกลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคาร เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ อีกด้วย นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินให้กับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการปรับยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนยอดความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risks) โดยพิจารณาถึงประโยชน์และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือราคาตลาดของสินทรัพย์ทางการเงิน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอนุพันธ์ทางการเงินที่บริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	147.71	-	-	-	147.71
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	927.31	-	-	-	927.31
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	12.44	-	-	-	12.44
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	50.00	897.03	85.87	-	1,032.90
ดอกเบี้ยจ่าย *	21.40	36.92	2.90	-	61.22
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	700.00	-	976.29	1,535.84	3,212.13
ดอกเบี้ยจ่าย *	155.74	253.36	221.06	768.19	1,398.35
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**	50.01	100.25	336.39	677.06	1,163.71
กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **	50.45	101.15	320.88	761.06	1,233.54

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ที่อัตรา 32.9630 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถ่วงเฉลี่ยและอัตราขายถ่วงเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ที่อัตรา 28.3066 บาทต่อดอลลาร์แคนาดา เพื่อแปลงค่าเป็นสกุลเงินบาท และแปลงค่าจากสกุลเงินบาทเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตรา 32.9630 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

** กระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายจากการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยที่ไม่ได้มีการชำระแบบสุทธิ คือ การจ่ายชำระเงิน และการรับชำระเงินนั้นแยกออกจากกัน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อระยะสั้นกับธนาคารพาณิชย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบมีภาระผูกพัน	608.56	608.56
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่มีภาระผูกพัน	378.84	378.84
ตราสารหนี้ระยะสั้น	1,516.85	1,516.85

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ที่อัตรา 32.9630 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ณ สิ้นปี 2557 และ 2556 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2557		2556	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ	สกุลเงินใน ประเทศ	สกุลเงิน ต่างประเทศ	สกุลเงินใน ประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A	A-	A
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 อีกในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2557

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 4.5 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 อีกในอัตราหุ้นละ 1.5 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

42. ภาระผูกพันหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และคดีฟ้องร้องที่สำคัญ

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ไม่เกิน 1 ปี	52.63	75.13	1,783.53	2,465.23
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	65.83	81.17	2,170.11	2,663.86
เกินกว่า 5 ปี	56.10	65.83	1,849.37	2,160.60
รวม	174.56	222.13	5,803.01	7,289.69

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ไม่เกิน 1 ปี	32.12	42.33	1,058.53	1,389.25
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	20.61	34.79	679.62	1,141.58
เกินกว่า 5 ปี	0.08	0.01	2.84	0.56
รวม	52.81	77.13	1,740.99	2,531.39

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้
 - บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 17.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)
- ภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับ PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF) เป็นจำนวนเงิน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมให้กับ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) สำหรับเงินกู้ยืมวงเงินจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ และเงินกู้ยืมให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และเงินกู้ยืมจำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา จำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา และจำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา (Cross Currency Swap) โดยมีจำนวนเงินต้น (Notional) 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 15.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (495.84 ล้านบาท)

■ **หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**

- เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนาราว โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่ง PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจาก ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2557 PTTEP AA ได้รับจดหมายจากที่ปรึกษากฎหมายของ มูลนิธิ West Timor Care (West Timor Care Foundation) ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มชาวประมง และกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามแนวชายฝั่งตะวันตกของติมอร์ แจ้งเตือนว่าอาจจะมีการฟ้องร้องต่อ PTTEP AA เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยจากการกล่าวอ้างว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาราวในปี 2552 ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัทได้พิจารณาว่าการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาราวจากรัฐบาลอินโดนีเซีย และจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care ยังไม่มีหลักฐานที่พิสูจน์ได้อย่างเพียงพอมาสนับสนุนการเรียกร้องค่าชดเชยดังกล่าว
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 7.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (237.96 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และจำนวนเงิน 35.49 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,169.88 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

■ **คดีฟ้องร้องที่สำคัญ**

Cove Energy Limited (Cove) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ถูก The Tanzanian Revenue Authority (TRA) ประเมินค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม (Value Added Tax หรือ VAT) รวมทั้งดอกเบี้ย จากสัญญา Farm-in ที่ได้ทำขึ้นในปี 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (16.77 ล้านบาท) ต่อมาในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทต้องจ่ายเงินเป็นจำนวนหนึ่งในสามของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ถูกประเมินเพื่อให้สามารถดำเนินการเจรจาต่อรองกับ TRA ได้ ซึ่งเป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (5.59 ล้านบาท) บริษัทได้บันทึกหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของจำนวนประเมินภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนที่เหลือจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11.18 ล้านบาท) ไว้ในงบการเงินรวมแล้ว

ในระหว่างปี 2557 ศาลได้ตัดสินให้ Cove ชนะคดี เป็นผลให้ Cove ไม่ต้องเสียภาษีมูลค่าเพิ่ม รวมทั้งดอกเบี้ย สำหรับการเข้าทำสัญญา Farm-in ดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทได้ปรับปรุงรายการสำรองหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11.16 ล้านบาท) เป็นรายได้อื่นในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

43. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558
