

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และงบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวม และงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท เหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



-2-

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท โดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

#### ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอดิศร พัววรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : บาท			
	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	
<b>สินทรัพย์</b>							
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	2,995,402,554	3,930,359,747	2,350,960,120	108,099,811,788	129,556,646,471	77,143,383,618
เงินลงทุนระยะสั้น	9	264,159,760	-	-	9,533,149,511	-	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	10	118,347	176,019	142,836	4,270,976	5,802,123	4,686,955
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	11	475,827,168	630,910,717	882,835,332	17,171,924,835	20,796,740,523	28,968,975,819
ลูกหนี้การค้า	12	84,251,313	151,231,010	146,709,612	3,040,509,884	4,985,035,112	4,814,065,590
ลูกหนี้อื่น		101,056,895	116,510,282	141,782,330	3,647,009,847	3,840,560,964	4,652,400,727
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	13	47,213,620	31,113,645	45,386,536	1,703,872,302	1,025,600,601	1,489,294,031
ที่สุดคงเหลือ-สุทธิ	14	404,268,645	365,073,239	327,807,047	14,589,479,644	12,033,926,868	10,756,518,181
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น							
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		34,289,749	52,675,040	23,991,912	1,237,468,226	1,736,329,893	787,260,178
ดอกเบี้ยค้างรับ		15,157,481	15,703,763	14,065,694	547,011,677	517,644,333	461,545,311
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	26	70,315,823	32,846,690	2,119,447	2,537,597,895	1,082,727,049	69,546,622
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	15	208,644,430	237,504,624	146,232,049	7,529,683,992	7,828,885,937	4,798,396,707
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>4,700,705,785</b>	<b>5,564,104,776</b>	<b>4,082,032,915</b>	<b>169,641,790,577</b>	<b>183,409,899,874</b>	<b>133,946,073,739</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>							
เงินลงทุนเดือขาย	16	874,711	900,004	1,659,535	31,567,059	29,666,869	54,455,256
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18.3	42,861,339	39,096,736	36,842,265	1,546,804,685	1,288,747,596	1,208,926,093
เงินลงทุนในการร่วมค้า	18.4	21,296,843	23,547,349	24,672,066	768,572,711	776,193,509	809,579,650
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.3	16,071,580	17,595,486	27,175,598	580,000,415	580,000,852	891,728,287
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	19, 23	9,652,406,454	11,485,942,752	12,650,223,578	348,341,603,155	378,611,689,000	415,098,904,523
ค่าความนิยม-สุทธิ	20	1,014,382,174	1,126,774,429	992,292,779	36,607,607,990	37,141,920,076	32,560,657,075
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	21, 23	3,691,164,601	4,525,095,918	3,279,089,530	133,208,862,761	149,161,011,222	107,598,602,519
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24.1	180,092,556	280,581,332	354,942,781	6,499,285,296	9,248,818,438	11,646,940,919
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น							
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	25	20,976,516	23,340,334	22,419,584	757,012,592	769,368,559	735,666,523
ค่าตอบแทนตามสัญญาหรือตัดบัญชี		18,337,998	20,095,711	21,853,423	661,792,238	662,415,889	717,088,761
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	26	186,907,830	89,051,328	22,933,069	6,745,233,644	2,935,406,611	752,515,316
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	27	96,247,360	74,561,132	45,245,692	3,473,430,150	2,457,762,330	1,484,672,790
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>14,941,619,962</b>	<b>17,706,582,511</b>	<b>17,479,349,900</b>	<b>539,221,772,696</b>	<b>583,663,000,951</b>	<b>573,559,737,712</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>19,642,325,747</b>	<b>23,270,687,287</b>	<b>21,561,382,815</b>	<b>708,863,563,273</b>	<b>767,072,900,825</b>	<b>707,505,811,451</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

(นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย)  
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายยงยศ ครองพานิชย์)  
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : บาท		
	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เจ้าหนี้การค้า	118,302,266	129,864,366	131,038,481	4,269,360,574	4,280,725,902	4,299,844,571
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	28	-	749,215,502	-	24,696,426,871	11,698,803,980
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	16,889,337	10,620,546	25,073,288	609,512,125	350,085,572	822,743,989
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	614,915,346	911,083,856	851,483,947	22,191,419,891	30,032,110,582	27,940,212,024
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	32,812,469	57,676,032	49,505,360	1,184,155,118	1,901,178,249	1,624,447,135
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	501,511,165	865,714,044	972,248,565	18,098,823,686	28,536,573,935	31,902,942,890
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	26	6,770,381	213,376	244,333,398	7,033,525	1,177,021,317
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	29	53,195,795	54,913,549	48,197,436	1,919,760,459	1,581,529,761
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	63,373,630	81,220,220	135,367,348	2,287,065,279	2,677,265,685	4,441,883,495
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>1,407,770,389</b>	<b>2,860,521,491</b>	<b>2,605,307,776</b>	<b>50,804,430,530</b>	<b>94,291,518,298</b>	<b>85,489,429,162</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						
หุ้นกู้	28	2,434,698,218	2,504,874,682	2,608,762,527	87,864,791,192	85,602,802,509
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	28	570,542,841	974,625,168	1,057,696,321	20,590,078,551	34,706,788,515
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24.1	1,269,541,062	1,499,847,105	1,639,494,811	45,815,928,821	49,439,533,766
ส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค้า	18.4	-	2,557,525	18,217,825	-	597,791,801
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	30	99,189,545	110,896,022	103,800,747	3,579,616,462	3,406,084,578
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	31	2,085,819,773	2,163,120,052	1,186,896,177	75,274,264,979	38,946,296,402
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา						
การผลิตปิโตรเลียม	32	295,486,650	492,510,772	530,471,131	10,663,692,377	16,234,656,418
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น						
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	26	102,839,251	55,799,494	34,128,583	3,711,322,115	1,839,321,419
รายได้รอการรับรู้	33	19,958,658	31,816,507	28,751,929	720,279,560	1,048,769,060
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		28,488,840	26,134,822	29,035,085	1,028,121,678	861,483,404
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>6,906,564,838</b>	<b>7,862,182,149</b>	<b>7,237,255,136</b>	<b>249,248,095,735</b>	<b>259,161,503,642</b>	<b>237,480,151,738</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>8,314,335,227</b>	<b>10,722,703,640</b>	<b>9,842,562,912</b>	<b>300,052,526,265</b>	<b>353,453,021,940</b>	<b>322,969,580,900</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
ทุนเรือนหุ้น	36					
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	3,439,036,612	105,417,619,764	105,417,619,764	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	37	1,152,102,940	1,152,102,940	156,570,483	37,188,504,448	4,981,947,515
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	38	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		6,288,213,775	7,462,227,174	7,547,030,327	204,746,949,193	249,784,387,847
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		(148,326,100)	(102,346,372)	(20,780,812)	40,190,979,663	2,690,144,078
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,327,990,520</b>	<b>12,547,983,647</b>	<b>11,718,819,903</b>	<b>408,811,037,008</b>	<b>413,619,878,885</b>	<b>384,536,230,551</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>19,642,325,747</b>	<b>23,270,687,287</b>	<b>21,561,382,815</b>	<b>708,863,563,273</b>	<b>767,072,900,825</b>	<b>707,505,811,451</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท		
	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	2,392,848,702	2,877,077,661	86,354,501,779	94,837,250,254
เงินลงทุนระยะสั้น	9	251,659,760	-	9,082,042,314	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	10	113,613	168,978	4,100,137	5,570,038
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	11	239,521,238	296,604,463	8,643,980,340	9,776,987,276
ลูกหนี้การค้า	12	892,742	1,929,830	32,217,787	63,613,075
ลูกหนี้อื่น		26,760,871	50,059,743	965,761,713	1,650,121,719
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.2	144,932,933	60,051,106	5,230,423,133	1,979,467,504
สินค้าคงเหลือ		7,499,617	6,334,111	270,650,513	208,791,622
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	14	144,009,214	125,324,710	5,197,087,454	4,131,084,469
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		12,690,524	9,794,987	457,982,935	322,872,625
ดอกเบี้ยค้างรับ		23,394,821	22,311,941	844,285,758	735,469,603
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	26	7,571,738	-	273,253,231	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	15	39,794,441	51,584,569	1,436,124,708	1,700,384,649
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>3,291,690,214</b>	<b>3,501,242,099</b>	<b>118,792,411,802</b>	<b>115,411,612,834</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18.3	25,577,427	25,577,427	923,052,929	843,109,979
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	18.2	616,310,304	616,236,293	22,241,761,118	20,313,026,750
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.3	6,925,745,213	6,278,771,022	249,940,281,090	206,967,433,244
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	19, 23	3,648,948,077	4,319,870,054	131,685,339,263	142,396,085,782
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	21, 23	216,950,090	188,982,801	7,829,419,785	6,229,449,228
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24.1	24,247,300	8,088,641	875,050,514	266,626,258
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาขอตัดบัญชี		18,337,998	20,095,711	661,792,239	662,415,889
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	26	4,323,425	8,779,365	156,026,258	289,394,648
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	27	5,152,149	5,250,556	185,933,700	173,074,322
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>11,485,591,983</b>	<b>11,471,651,870</b>	<b>414,498,656,896</b>	<b>378,140,616,100</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>14,777,282,197</b>	<b>14,972,893,969</b>	<b>533,291,068,698</b>	<b>493,552,228,934</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>				
เจ้าหนี้การค้า	23,180,530	17,124,015	836,552,301	564,459,743
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	28	-	-	1,648,152,421
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.4	740,223,320	26,713,605,414	5,004,164,456
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	1,756,176	1,411,327	63,377,911	46,521,621
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	301,675,862	479,753,688	10,887,052,209	15,814,144,045
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	12,477,361	12,900,096	450,290,179	425,226,495
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	358,092,799	570,329,076	12,923,059,125	18,799,784,950
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	26	1,361,751	213,376	49,143,647
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	29	53,195,795	54,913,549	1,919,760,459
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		31,675,020	1,143,106,376	1,489,834,260
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>1,523,638,614</b>	<b>1,383,653,566</b>	<b>54,985,947,621</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>				
หุ้นกู้	28	1,248,918,507	1,319,423,720	45,071,690,205
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	24.1	315,348,454	347,681,050	11,380,476,586
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	30	92,073,070	100,515,659	3,322,785,960
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	31	1,046,048,763	1,087,355,470	37,750,410,064
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	32	295,486,650	492,510,772	10,663,692,377
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	26	102,839,251	55,799,494	3,711,322,115
รายได้รอการรับรู้	33	3,025,605	3,989,896	109,189,787
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		20,168,670	17,746,329	727,858,561
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>3,123,908,970</b>	<b>3,425,022,390</b>	<b>112,737,425,655</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>4,647,547,584</b>	<b>4,808,675,956</b>	<b>167,723,373,276</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
ทุนเรือนหุ้น	36			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	37	1,152,102,940	1,152,102,940	37,188,504,448
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	38	15,048,319	15,048,319	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		4,946,911,042	4,998,233,771	167,363,550,031
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(5,279,274)	(22,118,603)	3,806,952,359
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>10,129,734,613</b>	<b>10,164,218,013</b>	<b>365,567,695,422</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>14,777,282,197</b>	<b>14,972,893,969</b>	<b>533,291,068,698</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขาย	5,325,915,041	7,319,188,864	181,726,361,270	237,596,669,396
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	118,487,637	137,925,125	4,044,206,892	4,474,742,634
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	31,916,321	22,931,796	1,084,584,038	746,286,900
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	132,161,410	197,017,990	4,856,430,254	6,405,408,189
รายได้อื่น ๆ	7 45,199,763	156,639,681	1,556,128,174	5,084,774,440
<b>รวมรายได้</b>	<b>5,653,680,172</b>	<b>7,833,703,456</b>	<b>193,267,710,628</b>	<b>254,307,881,559</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	709,765,948	856,506,747	24,336,638,874	27,815,025,219
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	183,547,447	332,916,528	6,344,750,613	10,826,088,494
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	277,471,539	370,562,150	9,553,666,327	12,049,842,219
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	39 426,044,473	608,802,893	14,320,318,604	19,762,415,972
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,719,715,487	2,562,087,185	92,821,586,472	83,176,690,446
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	69,424,425	49,456,178	2,311,663,667	1,609,741,757
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17.1 3,778,445	6,058,739	126,911,600	197,186,026
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	22 1,385,209,600	996,790,379	49,892,827,910	32,795,975,207
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	7 -	41,125,056	-	1,337,669,245
ต้นทุนทางการเงิน	251,980,601	259,336,872	8,591,727,882	8,430,353,963
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>6,026,937,965</b>	<b>6,083,642,727</b>	<b>208,300,091,949</b>	<b>198,000,988,548</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	9,027,677	21,941,601	310,905,892	719,049,058
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>(364,230,116)</b>	<b>1,772,002,330</b>	<b>(14,721,475,429)</b>	<b>57,025,942,069</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24.2 (489,360,323)	(1,094,543,637)	(16,869,012,881)	(35,535,490,811)
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี</b>	<b>(853,590,439)</b>	<b>677,458,693</b>	<b>(31,590,488,310)</b>	<b>21,490,451,258</b>
<b>กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น</b>				
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	41 (0.22)	0.16	(8.24)	5.19

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(853,590,439)	677,458,693	(31,590,488,310)	21,490,451,258
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่ไม่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	43,183,799,141	1,625,798,573
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	15,996,915	-	576,084,107	-
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(7,177,556)	-	(258,480,444)	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(5,578)	-	(200,868)	-
รายการที่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(29,504,857)	(53,083,183)	(5,110,683,269)	(1,093,807,172)
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(25,293)	(706,535)	(1,316,928)	(22,992,792)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	22,817,437	(3,682,231)	777,428,098	(123,038,218)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(38,478,749)	(24,088,072)	(1,319,922,183)	(780,922,026)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(788,266)	(5,539)	(28,469,274)	(185,772)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(37,165,947)	(81,565,560)	37,818,238,380	(395,147,407)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(890,756,386)	595,893,133	6,227,750,070	21,095,303,851

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557	2558	2557
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขาย	2,530,456,031	3,478,555,681	86,490,274,461	112,965,735,461
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	1,003,541	-	31,547,485
ดอกเบี้ยรับ	181,109,662	169,459,503	6,187,067,523	5,505,540,473
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	4,936,638	-	162,378,652	-
รายได้อื่น ๆ	16,956,172	18,374,105	586,792,918	595,673,867
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37,187,204	48,526,640	1,330,051,507	1,567,971,907
<b>รวมรายได้</b>	<b>2,770,645,707</b>	<b>3,715,919,470</b>	<b>94,756,565,061</b>	<b>120,666,469,193</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	246,515,490	285,830,223	8,430,156,264	9,280,732,668
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	4,347,137	19,454,921	149,176,854	630,020,267
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	187,295,893	225,021,130	6,459,239,002	7,325,752,497
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	39 316,307,004	434,819,461	10,811,283,723	14,120,723,251
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,178,364,136	1,046,505,320	40,221,805,904	33,990,717,590
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	56,823,467	-	1,925,786,325	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	852,941	-	27,885,247
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17.1 3,778,445	6,058,739	126,911,600	197,186,026
ต้นทุนทางการเงิน	121,517,444	101,292,103	4,149,643,980	3,298,834,686
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>2,114,949,016</b>	<b>2,119,834,838</b>	<b>72,274,003,652</b>	<b>68,871,852,232</b>
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>655,696,691</b>	<b>1,596,084,632</b>	<b>22,482,561,409</b>	<b>51,794,616,961</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24.2 (384,232,944)	(541,697,015)	(13,259,682,075)	(17,591,026,482)
<b>กำไรสำหรับปี</b>	<b>271,463,747</b>	<b>1,054,387,617</b>	<b>9,222,879,334</b>	<b>34,203,590,479</b>
<b>กำไรต่อหุ้น</b>				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	41 0.06	0.26	2.04	8.40

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557	2558	2557
กำไรสำหรับปี	271,463,747	1,054,387,617	9,222,879,334	34,203,590,479
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่ไม่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	31,561,197,952	1,577,786,900
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	12,900,530	-	464,579,262	-
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(6,450,265)	-	(232,289,632)	-
รายการที่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	21,049,161	(9,259,906)	689,598,949	(306,119,232)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(4,209,832)	(7,939,986)	(145,289,038)	(255,966,153)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	23,289,594	(17,199,892)	32,337,797,493	1,015,701,515
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	294,753,341	1,037,187,725	41,560,676,827	35,219,291,994

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
							กำไรสะสม						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า					
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557</b>	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			
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	21,128	-	-	-	(21,328)	(200)	(200)			
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว</b>	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,547,030,327	(6,646,081)	325,205	(23,390,868)	8,952,260	(21,328)	(20,780,812)	11,718,819,903			
<b>การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี</b>																
หุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	995,532,457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	995,532,457			
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(33,398,720)	-	-	-	-	-	-	(33,398,720)			
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	6,709,546	-	-	-	-	-	-	6,709,546			
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(735,572,672)	-	-	-	-	-	-	(735,572,672)			
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	677,458,693	-	-	-	-	-	-	677,458,693			
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	(53,083,183)	(706,535)	(3,682,231)	(24,088,072)	(5,539)	(81,565,560)	(81,565,560)			
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557</b>	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	7,462,227,174	(59,729,264)	(381,330)	(27,073,099)	(15,135,812)	(26,867)	(102,346,372)	12,547,983,647			

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
							กำไรสะสม						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า					
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558</b>	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			
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	26,867	-	-	-	(26,867)	-	-			
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ที่ปรับปรุงแล้ว</b>	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	7,462,227,174	(59,729,264)	(381,330)	(27,073,099)	(15,135,812)	(26,867)	(102,346,372)	12,547,983,647			
<b>การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี</b>																
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(65,892,474)	-	-	-	-	-	-	(65,892,474)			
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	34,358,077	-	-	-	-	-	-	34,358,077			
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(297,702,344)	-	-	-	-	-	-	(297,702,344)			
ขาดทุนสำหรับปี	-	-	-	-	-	(853,590,439)	-	-	-	-	-	-	(853,590,439)			
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	8,813,781	(29,504,857)	(25,293)	22,817,437	(38,478,749)	(788,266)	(45,979,728)	(37,165,947)			
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	6,288,213,775	(89,234,121)	(406,623)	(4,255,662)	(53,614,561)	(815,133)	(148,326,100)	11,327,990,520			

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										
							กำไรสะสม				กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น				
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	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				
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	693,281	-	-	-	(699,859)	(6,578)	(6,578)				
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	3,517,885,116	9,746,951	(726,780,356)	285,139,633	(699,859)	3,085,291,485	384,536,230,551				
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี																	
หุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	32,206,556,933	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,206,556,933			
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(1,095,191,579)	-	-	-	-	-	-	-	(1,095,191,579)			
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	220,020,994	-	-	-	-	-	-	-	220,020,994			
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(23,343,041,865)	-	-	-	-	-	-	-	(23,343,041,865)			
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	21,490,451,258	-	-	-	-	-	-	-	21,490,451,258			
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	531,991,401	(22,992,792)	(123,038,218)	(780,922,026)	(185,772)	(395,147,407)	(395,147,407)				
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	4,049,876,517	(13,245,841)	(849,818,574)	(495,782,393)	(885,631)	2,690,144,078	413,619,878,885				

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										
							กำไรสะสม				กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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				
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	885,631	-	-	-	(885,631)	-	-				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ที่ปรับปรุงแล้ว	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	247,056,626,655	4,049,876,517	(13,245,841)	(849,818,574)	(495,782,393)	(885,631)	2,690,144,078	413,619,878,885				
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี																	
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)	-	-	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)			
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	1,191,565,057	-	-	-	-	-	-	-	1,191,565,057			
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(9,923,416,077)	-	-	-	-	-	-	-	(9,923,416,077)			
ขาดทุนสำหรับปี	-	-	-	-	-	(31,590,488,310)	-	-	-	-	-	-	-	(31,590,488,310)			
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	317,402,795	38,073,115,872	(1,316,928)	777,428,098	(1,319,922,183)	(28,469,274)	37,500,835,585	37,818,238,380				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	204,746,949,193	42,122,992,389	(14,562,769)	(72,390,476)	(1,815,704,576)	(29,354,905)	40,190,979,663	408,811,037,008				

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแฉก	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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										
หุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	995,532,457	-	-	-	-	-	-	995,532,457
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(33,398,720)	-	-	-	(33,398,720)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	6,709,546	-	-	-	6,709,546
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(735,572,672)	-	-	-	(735,572,672)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,054,387,617	-	-	-	1,054,387,617
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	(9,259,906)	(7,939,986)	(17,199,892)	(17,199,892)
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

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแฉก	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(65,892,474)	-	-	-	(65,892,474)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	34,358,077	-	-	-	34,358,077
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(297,702,344)	-	-	-	(297,702,344)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	271,463,747	-	-	-	271,463,747
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	6,450,265	21,049,161	(4,209,832)	16,839,329	23,289,594
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	4,946,911,042	(6,599,092)	1,319,818	(5,279,274)	10,129,734,613

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน 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	157,378,172,002	2,930,960,593	(569,054,935)	429,345,186	2,791,250,844	291,835,974,065
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
หุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	37	-	-	32,206,556,933	-	-	-	-	-	-	32,206,556,933
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(1,095,191,579)	-	-	-	-	(1,095,191,579)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	220,020,994	-	-	-	-	220,020,994
เงินปันผลจ่าย	44	-	-	-	-	(23,343,041,865)	-	-	-	-	(23,343,041,865)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	34,203,590,479	-	-	-	-	34,203,590,479
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	1,577,786,900	(306,119,232)	(255,966,153)	1,015,701,515	1,015,701,515
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

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)	-	-	-	-	(2,304,740,927)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	1,191,565,057	-	-	-	-	1,191,565,057
เงินปันผลจ่าย	44	-	-	-	-	(9,923,416,077)	-	-	-	-	(9,923,416,077)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	9,222,879,334	-	-	-	-	9,222,879,334
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	232,289,630	31,561,197,952	689,598,949	(145,289,038)	32,105,507,863	32,337,797,493
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	165,782,127,048	36,069,945,445	(185,575,218)	28,089,995	35,912,460,222	365,567,695,422

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(364,230,116)	1,772,002,330	(14,721,475,429)	57,025,942,069
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(9,027,677)	(21,941,601)	(310,905,892)	(719,049,058)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,719,715,487	2,562,087,185	92,821,586,472	83,176,690,446
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	1,385,209,600	996,790,379	49,892,827,910	32,795,975,207
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	147,987,547	266,422,768	5,124,184,584	8,666,271,415
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	31,227,081	7,939,672	1,112,786,237	257,893,200
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์	9,888,189	(1,723,355)	341,991,310	(57,668,271)
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(13,827,721)	(1,037,193)	(472,755,513)	(33,687,780)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(21,549,970)	(24,266,880)	(948,617,147)	(748,026,894)
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	(32,136,047)	-	(1,041,962,279)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	17,896,296	11,892,836	623,409,882	386,217,423
รายได้อื่น ๆ	-	(11,383,969)	-	(369,748,639)
ขาดทุนจากการยกหนี้เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	15,301,248	-	503,434,866
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(649,459)	28,902,906	(22,204,337)	938,759,588
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	211,584,108	229,223,638	7,214,309,367	7,450,804,662
	<b>4,114,223,365</b>	<b>5,798,073,917</b>	<b>140,655,137,444</b>	<b>188,231,845,955</b>
<b>สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง</b>				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	157,385,110	320,703,461	5,380,834,699	10,416,373,158
ลูกหนี้การค้า	66,994,547	(4,100,536)	2,290,474,510	(133,184,540)
ลูกหนี้อื่น	6,378,385	22,134,353	218,070,415	718,918,597
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	(5,555,129)	8,900,153	(189,924,149)	289,074,874
พัสดुकงเหลือ-สุทธิ	(51,555,152)	(33,535,230)	(1,762,617,523)	(1,089,216,380)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	18,624,074	(20,206,039)	636,737,896	(656,287,411)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	43,223,297	(81,333,453)	1,477,759,980	(2,641,691,438)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	2,363,818	(920,750)	80,816,496	(29,905,729)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(21,433,665)	(29,387,855)	(732,794,928)	(954,510,631)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(275,668,088)	(153,780,103)	(9,424,807,783)	(4,994,741,629)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	6,268,791	(14,452,255)	214,323,509	(469,405,844)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(160,937,433)	(82,190,743)	(5,502,284,969)	(2,669,535,967)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(16,821,016)	(29,304,702)	(575,093,217)	(951,809,840)
รายได้รอการรับรู้	1,969,872	111,875	67,347,895	3,633,670
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(49,889,664)	(5,760,392)	(1,705,676,172)	(187,096,193)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,531,941)	(4,254,090)	(52,375,480)	(138,171,875)
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	26,553,091	22,550,000	907,822,796	732,418,709
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(971,939,792)	(1,397,159,040)	(33,229,619,685)	(45,379,397,452)
	<u>(1,225,570,895)</u>	<u>(1,481,985,346)</u>	<u>(41,901,005,710)</u>	<u>(48,134,535,921)</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>2,888,652,470</b>	<b>4,316,088,571</b>	<b>98,754,131,734</b>	<b>140,097,310,034</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(264,159,760)	-	(9,031,349,907)	-
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	(2,650,000)	-	(90,600,768)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	2,161,043	1,311,000	73,883,832	42,580,974
เงินสดรับสุทธิจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	388,487,823	-	12,617,993,249
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	-	(812,832,638)	-	(26,400,613,166)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,402,886	3,835,008	150,530,130	124,560,144
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	9,293,303	-	317,728,461	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	580,570	659,349	19,849,086	21,415,486
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(1,743,526,996)	(2,051,479,044)	(59,609,390,880)	(66,631,557,458)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(142,135,176)	(532,002,766)	(4,859,455,157)	(17,279,324,864)
	<u>(2,136,034,130)</u>	<u>(3,002,021,268)</u>	<u>(73,028,805,203)</u>	<u>(97,504,945,635)</u>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	601,455,768	-	19,535,142,082
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(700,000,000)	(360,086,421)	(23,932,278,489)	(11,695,522,372)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(411,469,408)	-	(14,067,714,960)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(186,915,420)	(182,547,611)	(6,390,445,538)	(5,929,103,538)
เงินสดจ่ายชำระคืนสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	(29,413,579)	-	(955,346,137)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	-	(735,207)	-	(23,879,373)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	1,000,000,000	-	32,479,765,106
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(65,892,474)	(33,398,721)	(2,252,795,760)	(1,084,782,597)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(4,467,543)	-	(145,104,752)
เงินปันผลจ่าย	(297,702,344)	(735,572,774)	(10,178,136,295)	(23,891,230,923)
	<u>(1,661,979,646)</u>	<u>255,233,912</u>	<u>(56,821,371,042)</u>	<u>8,289,937,496</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>(1,661,979,646)</b>	<b>255,233,912</b>	<b>(56,821,371,042)</b>	<b>8,289,937,496</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(909,361,306)	1,569,301,215	(31,096,044,511)	50,882,301,895
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี</b>	<b>3,930,359,747</b>	<b>2,350,960,120</b>	<b>129,556,646,471</b>	<b>77,143,383,618</b>
	3,020,998,441	3,920,261,335	98,460,601,960	128,025,685,513
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(25,595,887)	10,098,412	9,639,209,828	1,530,960,958
	<u>2,995,402,554</u>	<u>3,930,359,747</u>	<u>108,099,811,788</u>	<u>129,556,646,471</u>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>	<b>2,995,402,554</b>	<b>3,930,359,747</b>	<b>108,099,811,788</b>	<b>129,556,646,471</b>
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	793,782,987	673,248,380	27,138,622,151	21,866,949,233

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557	2558	2557
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	655,696,691	1,596,084,632	22,482,561,409	51,794,616,961
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,178,364,136	1,046,505,320	40,221,805,904	33,990,717,590
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	755,638	2,067,805	26,929,741	67,289,499
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	2,478,117	2,494,225	85,511,664	81,005,354
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	6,931,577	1,148,492	240,869,988	37,727,083
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(964,291)	-	(32,968,112)	-
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(5,038,970)	852,941	(166,063,058)	27,885,247
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(37,187,204)	(48,526,640)	(1,330,051,507)	(1,567,971,907)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	16,634,629	10,530,117	580,240,360	341,960,473
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	12,175,731	(10,830,198)	416,275,688	(351,762,301)
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(61,271,460)	(69,898,392)	(2,095,358,172)	(2,262,915,835)
	<u>1,768,574,594</u>	<u>2,530,428,302</u>	<u>60,429,753,905</u>	<u>82,158,552,164</u>
<b>สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง</b>				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	58,910,428	279,767,223	2,014,086,819	9,086,773,685
ลูกหนี้การค้า	1,041,842	1,872,487	35,619,492	60,817,946
ลูกหนี้อื่น	17,160,025	2,244,265	586,683,577	72,893,214
สินค้าคงเหลือ	438,415	(875,974)	14,988,977	(28,451,438)
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	(25,453,411)	(10,483,369)	(870,225,885)	(340,497,348)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(2,803,724)	(4,849,392)	(95,856,425)	(157,507,118)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	7,793,230	2,709,509	266,442,502	88,004,204
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	355,174	(96,791)	12,143,030	(3,143,747)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(135,560,393)	(113,415,481)	(4,634,670,109)	(3,683,708,183)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	344,850	(577,684)	11,790,071	(18,763,030)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2558	2557	2558	2557
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(81,149,710)	26,213,554	(2,774,424,940)	851,410,078
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(10,837,120)	(197,522)	(370,509,978)	(6,415,466)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(48,638,891)	905,897	(1,662,913,547)	29,423,332
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	10,336,937	16,674,824	353,409,207	541,594,373
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(586,503,387)	(716,613,611)	(20,051,946,282)	(23,275,441,775)
	<u>(794,565,735)</u>	<u>(516,722,065)</u>	<u>(27,165,383,491)</u>	<u>(16,783,011,273)</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>974,008,859</b>	<b>2,013,706,237</b>	<b>33,264,370,414</b>	<b>65,375,540,891</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(251,659,760)	-	(8,603,987,791)	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	(92,541,656)	(59,841,008)	(3,163,903,834)	(1,943,621,879)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,244,659,024	1,898,126,627	42,553,609,122	61,650,707,005
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,945,224,767)	(2,528,689,821)	(66,505,229,787)	(82,131,251,403)
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(74,011)	-	(2,530,372)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37,187,204	48,526,640	1,271,392,188	1,576,133,856
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	9,018,758	-	308,342,055	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	98,215,047	122,239,690	3,357,871,224	3,970,316,411
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(701,134,658)	(859,312,758)	(23,971,071,294)	(27,910,276,534)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(40,370,835)	(28,732,501)	(1,380,237,240)	(933,224,876)
	<u>(1,641,925,654)</u>	<u>(1,407,683,131)</u>	<u>(56,135,745,729)</u>	<u>(45,721,217,420)</u>
<b>เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน</b>				
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	659,920,569	155,493,606	22,562,004,075	5,050,395,789
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	601,455,768	-	19,535,142,082
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(50,000,000)	(360,086,421)	(1,709,448,464)	(11,695,522,372)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(63,258,692)	(59,065,725)	(2,162,749,486)	(1,918,440,879)
เงินสดจ่ายชำระคืนสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	(29,413,579)	-	(955,346,137)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	-	(735,207)	-	(23,879,373)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	1,000,000,000	-	32,479,765,106
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(65,892,474)	(33,398,721)	(2,252,795,760)	(1,084,782,597)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(4,467,543)	-	(145,104,752)
เงินปันผลจ่าย	(297,702,344)	(735,572,774)	(10,178,136,295)	(23,891,230,923)
	<u>183,067,059</u>	<u>534,209,404</u>	<u>6,258,874,070</u>	<u>17,350,995,944</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(484,849,736)	1,140,232,510	(16,612,501,245)	37,005,319,415
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี</b>	<b>2,877,077,661</b>	<b>1,728,057,890</b>	<b>94,837,250,254</b>	<b>56,703,742,372</b>
	2,392,227,925	2,868,290,400	78,224,749,009	93,709,061,787
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	620,777	8,787,261	8,129,752,770	1,128,188,467
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>	<b>2,392,848,702</b>	<b>2,877,077,661</b>	<b>86,354,501,779</b>	<b>94,837,250,254</b>
<b>ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด</b>				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	265,808,982	221,712,083	9,087,735,111	7,201,156,378
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	61,007,563	24,746,840	2,085,785,680	803,771,546

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

## 1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจที่ขอขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 11 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)</b>				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4 (แปลง ปี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภู่ออม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3 (แปลง ปี 10, ปี 11, ปี 12 และ ปี 13)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์อนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)</b>				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีพี 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 บัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 28/48 <sup>1</sup>	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70	70
เอ 4/48 และ เอ 5/48 <sup>2</sup>	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100
คอนแท็ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตรเลียมประเทศไทย 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 <sup>3</sup>	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	52.9412
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
<b>โครงการของ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)</b>				
บี 8/32 และ 9 เอ <sup>4</sup>	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
<b>โครงการของ PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)</b>				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
<b>โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)</b>				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)</b>				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.50	28.50
<b>โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)</b>				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
<b>โครงการของ PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)</b>				
โอมาน 44	รัฐสุลต่านโอมาน	PTTEP Oman Company Limited	100	100
<b>โครงการของ PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)</b>				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
<b>โครงการของบริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด (ปตท.สม.ส.)</b>				
สินภู่ออม (แปลง อียู-1) ปี 6/27 <sup>5</sup>	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	60	60
	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	75	75
<b>โครงการของ PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)</b>				
อินโดนีเซีย เซไมทู <sup>6</sup>	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
<b>โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)</b>				
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2 <sup>7</sup>	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	70	90
เมียนมาร์ MD-7 และ MD-8	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	100	100
เมียนมาร์ เอ็มโอซีอี 3 <sup>8</sup>	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	75	85
<b>โครงการของ PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)</b>				
อินโดนีเซีย เซาร์ท์ มานดาร์ <sup>9</sup>	อินโดนีเซีย	PTTEP South Mandar Limited	50.7463	50.7463
<b>โครงการของ PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)</b>				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า <sup>10</sup>	อินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของ PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)</b>				
อินโดนีเซีย ซาดัง <sup>11</sup>	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	-	30
<b>โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)</b>				
มาเรียนา ออยล์ แชนด์ <sup>12</sup>	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100
<b>โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)</b>				
พีทีทีอียู ออสตราเลเซีย *	เครือรัฐออสเตรเลีย			
* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้				

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2558	2557
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 <sup>13</sup> และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	100
เอซี/พี 34 <sup>14</sup>	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	-	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 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	50	50
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5 <sup>15</sup>	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	50
ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของกลุ่ม Cove Energy Limited (Cove)</b>				
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	สาธารณรัฐโมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์ <sup>16</sup>	สาธารณรัฐโมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10	10
เคนยา แอล 10 เอ <sup>17</sup>	สาธารณรัฐเคนยา	BG Kenya Limited	-	31.25
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	สาธารณรัฐเคนยา	Anadarko Kenya Company	10	10

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2558	2557
<b>โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna 2)</b>				
นาทูน่า ซี เอ	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
<b>โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)</b>				
บารารินเนียส์ เอพี 1	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	BG E&P Brasil Limitada	25	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	Petrobras	20	20
<b>โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)</b>				
คอนแทร็ค 4 (แปลง ปี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สม. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)</b>				
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	15	15
<p><sup>1</sup> เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2558 บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลข แอล 28/48 ได้ยื่นหนังสือแจ้งความประสงค์ขอคืนพื้นที่ทั้งหมดของแปลงสำรวจหมายเลขแอล 28/48 หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันสำหรับการสำรวจปิโตรเลียมครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ</p> <p><sup>2</sup> เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2558 บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลข เอ 4/48 และเอ 5/48 ได้รับหนังสืออนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทานดังกล่าวอย่างเป็นทางการจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติภายหลังได้ดำเนินการตามข้อผูกพันครบถ้วนแล้ว</p> <p><sup>3</sup> เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2558 บริษัท ปตท.สม.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในการรับโอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 52.9412 เป็นร้อยละ 100 โดยให้ผลตั้งแต่วันที่ 23 ตุลาคม 2557</p> <p><sup>4</sup> PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ</p> <p><sup>5</sup> เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 ผู้ร่วมทุนอื่นในโครงการปี 6/27 ซึ่งมีบริษัท ปตท.สม.สยาม จำกัด (ปตท.สม.ส.) เป็นผู้ดำเนินการได้ขอยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ซึ่งจะมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ตามสัญญาาร่วมทุน ทั้งนี้อยู่ในระหว่างการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ</p>				



- <sup>6</sup> เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2557 PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- <sup>7</sup> เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2558 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ในการโอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2 ให้ผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนลดลงจากร้อยละ 90 เป็น ร้อยละ 70 โดย PTTEP SA ยังคงเป็นผู้ดำเนินการ
- <sup>8</sup> เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2558 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ในการโอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3 ให้ผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนลดลงจากร้อยละ 85 เป็น ร้อยละ 75 โดย PTTEP SA ยังคงเป็นผู้ดำเนินการ
- <sup>9</sup> เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2558 PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซียในการรับโอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการ อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ จากผู้ร่วมทุนอื่นทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 34 เป็นร้อยละ 50.7463 โดย PTTEP SMD ยังคงเป็นผู้ดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2558 PTTEP SMD ได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- <sup>10</sup> เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML) ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย มาลุนด้า หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซีย
- <sup>11</sup> เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD) และผู้ร่วมทุนได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซียในการยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย ซาดัง
- <sup>12</sup> รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 เรื่องการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD)
- <sup>13</sup> เปลี่ยนชื่อจากแปลงสัมปทาน เอซี/พี 33 เป็น เอซี/อาร์แอล 12
- <sup>14</sup> เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2558 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited ได้ขอยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 34 โดยได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558
- <sup>15</sup> เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2558 PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียในการรับโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนในแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 4 และ เอซี/อาร์แอล 5 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 100
- <sup>16</sup> เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2558 Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วน ร้อยละ 10 ในโครงการโมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์ โดยจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิก
- <sup>17</sup> เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2558 Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเคนยาในการขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วน ร้อยละ 31.25 ในโครงการเคนยา แอล 10 เอ

## 2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน 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

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาทด้วย

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐานซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อข้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

### 3. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การนำเสนอของการเงิน
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 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
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 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ การดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแห่งทรัพยากรแร่
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 ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม ดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบ กฎหมาย
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 การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า หรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงาน ทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์  
ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ  
เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง  
2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์  
(ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ  
(ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า  
(ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ  
เหมืองผิวดิน

การนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน  
การรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่อ  
งบการเงินที่นำเสนอ ยกเว้นกลุ่มมาตรฐานดังต่อไปนี้

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนอง  
บการเงิน ซึ่งได้เพิ่มข้อกำหนดให้กิจการจัดกลุ่มรายการที่แสดงอยู่ใน “กำไรเบ็ดเสร็จอื่น” โดยใช้เกณฑ์ว่า รายการนั้น  
สามารถจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลังได้หรือไม่ โดยผลของการนำมาตรฐานนี้  
มาถือปฏิบัติส่งผลกระทบต่อการนำเสนองบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยกลุ่มบริษัทได้นำเสนองบการเงิน รวมถึงได้มี  
การจัดประเภทรายการใหม่ของงบการเงินที่ได้นำมาเปรียบเทียบให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่ได้ปรับปรุงนี้  
แต่ไม่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม  
ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการ และฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น รวมถึงมาตรฐาน  
การบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)  
เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามลำดับ โดยมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) ให้ข้อกำหนด  
สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ส่วนมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) ให้ข้อกำหนดสำหรับเงินลงทุนใน  
บริษัทร่วม และการร่วมค้าซึ่งต้องใช้วิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 ได้กำหนดนิยามหลักการการควบคุมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการกำหนดว่า  
กิจการใดจะถูกนำมารวมในงบการเงินรวม ซึ่งจะถูกนำมาใช้กับทุกลักษณะของกิจการ รวมถึงกิจการซึ่งมีโครงสร้าง  
เฉพาะตัว (Structured Entities) โดยมาตรฐานใหม่นี้จะพิจารณาว่า ผู้ลงทุนควบคุมผู้ได้รับการลงทุนเมื่อกิจการเปิดรับ  
หรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อ  
ผลตอบแทนจากอำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11 ได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณาเพื่อนำมาใช้กับการบัญชีสำหรับการ  
การร่วมกิจการทุกประเภท โดยได้กำหนดให้ผู้เข้าร่วมงานต้องกำหนดประเภทของการร่วมกิจการนั้น ซึ่งมาตรฐานฉบับนี้  
ได้จัดประเภทการร่วมงานออกเป็นสองประเภท คือ การดำเนินงานร่วมกัน (Joint Operation) และการร่วมค้า (Joint Venture)

การดำเนินงานร่วมกัน หมายถึง การร่วมการงานซึ่งผู้ที่มีการควบคุมร่วมมีสิทธิในสินทรัพย์ และมีการผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น ส่วนการร่วมคำ หมายถึง การร่วมการงานซึ่งผู้ที่มีการควบคุมร่วมมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการงานนั้น โดยมาตรฐานกำหนดให้ผู้ร่วมดำเนินการต้องรับรู้ และวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในสัดส่วนได้เสียของตนในการดำเนินงานร่วมกัน และให้ผู้ร่วมคำต้องรับรู้ และบันทึกเงินลงทุนของตนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ได้รวบรวมและจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสำหรับบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม และกิจการซึ่งมีโครงสร้างเฉพาะตัวมาใช้อยู่ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับเดียวกัน

ผลกระทบจากการนำมาตรฐานข้างต้นนี้มาถือปฏิบัติ ส่วนใหญ่จะเกี่ยวข้องกับการพิจารณากิจการในกลุ่มบริษัทที่เดิมเข้านิยามของการดำเนินการร่วมกัน และกลุ่มบริษัทรับรู้และวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องตามสัดส่วนของการดำเนินการร่วมกัน ได้เปลี่ยนเป็นการร่วมคำซึ่งจะรับรู้และบันทึกเงินลงทุนของตนโดยใช้วิธีส่วนได้เสียซึ่งไม่ส่งผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ในส่วนของผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์สุทธิ แต่ส่งผลกระทบต่อการจัดประเภทรายการใหม่ในงบแสดงฐานะการเงินรวม งบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ โดยผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่มีต่องบแสดงฐานะการเงินรวม งบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 และ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 การจัดประเภทรายการใหม่และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การนำเสนอของการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง เกษตรกรรม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาประกันภัย
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การร่วมการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ซึ่งกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ในระหว่างการประเมินถึงผลกระทบจากการนำมาตราฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ โดยกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาตราฐานที่ปรับปรุงใหม่ข้างต้นมาใช้ปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้



## 4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### 4.1 การจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงบการเงินรวม

#### บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทควบคุม กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการมีอำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นในกลุ่มบริษัทถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไป หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

#### บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง

ภายใต้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนี้จะเพิ่มขึ้นหรือลดลงในภายหลังวันที่ได้มาด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ เงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทร่วมนั้นลดลงแต่ยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ตามลำดับ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทร่วม

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทร่วมจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ที่เกิดขึ้นกลุ่มบริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

### **การร่วมการงาน**

กลุ่มบริษัทนำมาตราฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงานมาปฏิบัติเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินนี้ เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือการร่วมค้า โดยการจัดประเภทรายการจะขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้ลงทุนแต่ละราย กลุ่มบริษัทได้ประเมินลักษณะของการร่วมการงานที่มีและพิจารณาว่าเป็น การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันดังนี้

#### การร่วมค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในการร่วมค้าโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนและปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสีย หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้ามีจำนวนเท่ากับหรือสูงกว่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค่านั้น (ซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวใดๆ ซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิของกลุ่มบริษัทในการร่วมค่านั้น) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งในขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียของตนในการร่วมค่านั้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพัน หรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนการร่วมค้าไปแล้ว

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค่านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของการร่วมค้าจะถูกเปลี่ยน เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในการร่วมค้าจะบันทึกโดยใช้วิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

#### การดำเนินงานร่วมกัน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทการลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นเป็นการดำเนินงานร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีในการดำเนินงานร่วมกัน และเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น

กลุ่มบริษัทยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการซื้อสินทรัพย์จากการดำเนินงานร่วมกันจนกว่าจะขายสินทรัพย์นั้นให้แก่บุคคลที่สามที่เป็นอิสระ

หากมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิของการดำเนินงานร่วมกันลดลงหรือด้อยค่า กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวทันทีในงบกำไรขาดทุน

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีต่อฐานะการเงิน กำไรขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 และ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 การจัดประเภทรายการใหม่และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

#### กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม และการร่วมค้า

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 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น คือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา โดยมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน นับจากวันที่ได้มา และกลุ่มบริษัทตั้งใจจะถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนระยะสั้นวัดมูลค่าภายหลังการได้มาด้วยวิธีราคาทุน ตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าโดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

#### 4.5 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้าวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

#### 4.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้การค้าที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิดขึ้น

#### 4.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

#### 4.8 พัสดุดังเหลือ

พัสดุดังเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า หักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้างสมัยสำหรับพัสดุที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน ราคาทุนของพัสดุดังเหลือคำนวณโดยวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

#### 4.9 เงินลงทุนเพื่อขาย

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

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

#### 4.10 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมาวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป กลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

#### 4.11 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

##### ▪ สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

##### ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของ  
หลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

#### ค่าเสื่อมราคา และค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต  
(Unit of Production) ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของ  
ต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น  
โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว  
(Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนสำเร็จ (Proved Developed Reserves)  
กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลา  
ของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ค่าเสื่อมราคาเฉพาะอุปกรณ์การผลิต (Processing Facilities) ของธุรกิจ Oil sand คำนวณโดยวิธีเส้นตรง  
ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งมีอายุ 36 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัท และ  
ข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

#### ■ **ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้  
สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 40 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะ  
จะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับ  
ราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์  
หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

#### **4.12 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต**

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพัน  
ที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่  
พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว  
(Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost  
ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปีโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23)

#### 4.13 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มา ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยม จะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

#### 4.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

##### ■ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

##### ■ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

##### ■ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.11 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

#### 4.15 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

#### 4.16 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทและบริษัทย่อยดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้จากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือ ที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมิน



โดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

#### 4.17 ค่าตอบแทนตามสัญญารอดัตต์บัญญัติ

ค่าตอบแทนตามสัญญารอดัตต์บัญญัติเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญารอดัตต์บัญญัติ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

#### 4.18 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

#### 4.19 สัญญาเช่าระยะยาว

##### ■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่าที่นั่นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่าที่นั่น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

##### ■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

#### 4.20 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

##### ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

##### โครงการสมทบเงิน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สม. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพลินสตาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงาน และเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือน พนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

##### โครงการผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณ โดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อย ในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

##### ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัท เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะ กำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้จะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงานโดยใช้วิธีการ คำนวณกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจาก ประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานจะรับรู้ในกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพัน ผลประโยชน์พนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 30

#### 4.21 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงาน อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อ ดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

#### 4.22 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

#### 4.23 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

#### 4.24 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33)

#### 4.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด 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

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

### อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐานผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลับกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

## 5. การจัดประเภทรายการใหม่และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

### การจัดประเภทรายการใหม่

ในระหว่างปีกลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับรายได้จากการขายและค่าภาคหลวงที่อยู่ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยแสดงรายได้จากการขายสุทธิจากค่าภาคหลวง อย่างไรก็ตามการจัดประเภทรายการใหม่นี้ไม่มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทที่ได้รายงานไว้ในงบการเงินระหว่างปี

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ โดยมีผลกระทบต่องบการเงินรวมดังนี้

	31 ธ.ค. 2557			1 ม.ค. 2557		
	ตามที่	จัดประเภทใหม่	ตามที่	ตามที่	จัดประเภทใหม่	ตามที่
	รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่	รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่
หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา						
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>						
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	643.99	(13.08)	630.91	894.25	(11.41)	882.84
ลูกหนี้การค้า	154.37	(3.14)	151.23	152.14	(5.43)	146.71
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	927.31	(16.22)	911.09	873.62	(16.84)	856.78

### งบกำไรขาดทุนสำหรับปี

	31 ธ.ค. 2557		
	ตามที่	จัดประเภทใหม่	ตามที่
	รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่
รายได้จากการขาย			7,496.16 (176.97) 7,319.19
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีโตรเลียม			785.77 (176.97) 608.80

	31 ธ.ค. 2557			1 ม.ค. 2557		
	ตามที่	จัดประเภทใหม่	ตามที่	ตามที่	จัดประเภทใหม่	ตามที่
	รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่	รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่
หน่วย : ล้านบาท						
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>						
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	21,227.86	(431.12)	20,796.74	29,343.64	(374.66)	28,968.98
ลูกหนี้การค้า	5,088.38	(103.34)	4,985.04	4,992.25	(178.18)	4,814.07
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	30,566.96	(534.46)	30,032.50	28,666.66	(552.84)	28,113.82

หน่วย : ล้านบาท

31 ธ.ค. 2557

	ตามที่ รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่ เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่ จัดประเภทใหม่
<b>งบกำไรขาดทุนสำหรับปี</b>			
รายได้จากการขาย	243,342.37	(5,745.70)	237,596.67
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	25,508.12	(5,745.70)	19,762.42

#### การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้มีการปรับงบการเงินย้อนหลังเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับการร่วมการงาน เนื่องจาก การพิจารณากิจการในกลุ่มบริษัทที่เดิมเข้านิยามของการดำเนินการร่วมกัน และกลุ่มบริษัทรับรู้และวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามสัดส่วนของการดำเนินการร่วมกัน ได้เปลี่ยนเป็นการร่วมค่าซึ่งจะรับรู้และบันทึกเงินลงทุน ของตนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ดังนั้น ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ที่กลุ่มบริษัทรับรู้รายการตามวิธีส่วนได้เสีย แทนการรับรู้ตามสัดส่วนของการดำเนินการร่วมกัน ต้องบการเงินรวมเพิ่มขึ้น (ลดลง) มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	1 ม.ค. 2557	31 ธ.ค. 2557	1 ม.ค. 2557
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(5.55)	(6.08)	(183.13)	(199.43)
ลูกหนี้อื่น	(0.03)	(0.84)	(0.98)	(27.66)
ดอกเบียค้างรับ	-	0.22	-	7.28
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(0.05)	(0.01)	(1.50)	(0.23)
เงินลงทุนในการร่วมค่า	23.55	24.67	776.19	809.58
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	9.50	-	311.72
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	(21.48)	(21.64)	(708.05)	(710.12)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	(0.01)	(0.01)	(0.19)	(0.24)
เจ้าหนี้การค้า	(0.36)	(0.88)	(11.80)	(28.79)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(0.01)	(5.29)	(0.40)	(173.60)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2.66)	(4.23)	(87.60)	(138.74)
ส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค่า	2.56	18.21	84.30	597.79
ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(3.10)	(2.00)	(102.16)	(65.76)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2557
<b>งบกำไรขาดทุนสำหรับปี</b>		
ดอกเบียรับ	0.36	11.73
รายได้อื่น ๆ	(7.19)	(234.69)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	12.53	412.25
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	(1.17)	(37.98)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	0.40	13.17
ต้นทุนทางการเงิน	(0.10)	(3.19)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	18.47	606.67
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(0.02)	(0.54)
กำไรสำหรับปี	-	-
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	-	-
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี</b>		
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.01)	(0.19)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	0.01	0.19
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี – สุทธิจากภาษี	0.0002	0.007
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	0.0002	0.007

## 6. การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

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 ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐโดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

### ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

### การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติฐานที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งสมมติฐานเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าจะสมเหตุสมผลในสถานการณ์ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงของสมมติฐาน และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด

ข้อสมมติฐานด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงจากราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

### ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

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



## ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

## สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

## ผลประโยชน์สำหรับพนักงาน

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคตซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 30

## ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

## ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs)

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

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

7. **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 แห่งของโครงการ 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

## 8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	949.46	2,592.99	34,264.55	85,472.87
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	2,038.32	1,334.17	73,560.25	43,978.34
- ตั๋วเงินคลัง	7.62	3.20	275.01	105.44
รวม	<u>2,995.40</u>	<u>3,930.36</u>	<u>108,099.81</u>	<u>129,556.65</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	457.49	1,876.01	16,510.15	61,839.01
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	1,935.36	1,001.07	69,844.35	32,998.24
รวม	<u>2,392.85</u>	<u>2,877.08</u>	<u>86,354.50</u>	<u>94,837.25</u>

เงินฝากธนาคารประเภทเผื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.60 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.05 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 – 13.00 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.34 – 10.71 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.40 – 1.93 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.97 – 2.26 ต่อปี)

## 9. เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
เงินฝากประจำ	264.16	-	9,533.15	-
รวม	264.16	-	9,533.15	-

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
เงินฝากประจำ	251.66	-	9,082.04	-
รวม	251.66	-	9,082.04	-

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุตั้งแต่วันฝากจนถึงวันครบกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.70 - 1.00 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : ไม่มี)

## 10. เงินลงทุนเพื่อค้า

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	0.18		5.80	
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.05)		(1.57)	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.01)		(0.45)	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-		0.49	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	0.12		4.27	

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	0.17		5.57	
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.05)		(1.51)	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.01)		(0.43)	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-		0.47	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	0.11		4.10	

## 11. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	448.33	600.81	16,179.57	19,804.39
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	27.50	30.10	992.35	992.35
รวม	475.83	630.91	17,171.92	20,796.74

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	212.02	266.50	7,651.63	8,784.64
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	27.50	30.10	992.35	992.35
รวม	239.52	296.60	8,643.98	9,776.99

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	415.26	587.16	14,985.03	19,354.63
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.25	1.18	9.09	38.98
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	0.21	2.26	7.66	74.41
- เกิน 6 เดือน	60.11	40.31	2,170.14	1,328.72
รวม	475.83	630.91	17,171.92	20,796.74

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	209.32	293.64	7,553.97	9,679.33
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	30.20	2.96	1,090.01	97.66
รวม	239.52	296.60	8,643.98	9,776.99

## 12. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	13.84	17.87	499.48	589.28
Ministry of Oil and Gas (Oman)	2.89	-	104.33	-
Mobil Oil Australia Pty Ltd.	-	4.72	-	155.52
Myanmar Oil and Gas Enterprise	38.09	99.60	1,374.66	3,283.22
Myanmar Petrochemical Enterprise	-	2.75	-	90.66
Perusahaan Gas Negara	0.02	0.12	0.60	4.06
Petco Trading Labuan Company Limited	2.55	-	92.09	-
Petroliam Nasional Berhad	15.27	-	551.21	-
SembCorp Gas Pte. Ltd	3.95	5.76	142.39	189.77
Star Petroleum Refining Co., Limited	5.52	9.32	199.34	307.18
Unipecc Asia Co.,Ltd.	-	8.51	-	280.45
Vietnam National Oil and Gas Group	0.76	0.99	27.31	32.64
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.30	1.53	46.99	50.26
อื่นๆ	0.06	0.06	2.11	2.00
รวม	84.25	151.23	3,040.51	4,985.04

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
Star Petroleum Refining Co., Limited	0.55	1.53	19.94	50.54
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.33	0.38	11.75	12.57
อื่นๆ	0.01	0.02	0.53	0.50
รวม	0.89	1.93	32.22	63.61

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	82.76	150.12	2,986.54	4,948.55
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1.49	-	53.97	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	1.11	-	36.49
รวม	84.25	151.23	3,040.51	4,985.04

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	0.89	1.93	32.22	63.61
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	0.89	1.93	32.22	63.61

### 13. สินค้าคงเหลือ-สุทธิ

สินค้านคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 47.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,703.87 ล้านบาท) ในงบการเงินรวม เป็นจำนวนสุทธิจากค่าเผื่อการปรับลดมูลค่าของสินค้านคงเหลือจำนวน 18.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (662.75 ล้านบาท)

## 14. พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
พัสดุดคงเหลือในราคาทุน	414.19	367.50	14,947.55	12,114.00
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(9.92)	(2.43)	(358.07)	(80.07)
<b>พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ</b>	<b>404.27</b>	<b>365.07</b>	<b>14,589.48</b>	<b>12,033.93</b>

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
พัสดุดคงเหลือในราคาทุน	150.88	126.90	5,445.08	4,183.17
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(6.87)	(1.58)	(247.99)	(52.09)
<b>พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ</b>	<b>144.01</b>	<b>125.32</b>	<b>5,197.09</b>	<b>4,131.08</b>



## 15. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	36.08	54.47	1,302.20	1,795.34
รายได้ค้างรับ	2.66	13.72	96.07	452.25
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	13.33	11.94	481.21	393.65
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	95.87	53.61	3,459.66	1,767.18
ลูกหนี้จากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	42.49	86.11	1,533.24	2,838.50
อื่น ๆ	18.21	17.65	657.30	581.97
รวม	208.64	237.50	7,529.68	7,828.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	14.55	22.91	525.20	755.15
รายได้ค้างรับ	1.80	4.10	65.01	135.06
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	2.74	3.06	99.05	101.16
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	18.03	18.03	650.61	594.27
อื่น ๆ	2.67	3.48	96.25	114.74
รวม	39.79	51.58	1,436.12	1,700.38

## 16. เงินลงทุนเมื่อขาย

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเมื่อขาย สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	0.90	29.67
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	(0.03)	(1.32)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	3.22
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	0.87	31.57

## 17. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

### 17.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)					
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	4,643.81	6,299.09	158,428.55	204,474.45	
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	40.55	79.59	1,386.34	2,585.02	
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน					
ดอกเบี้ยรับ	0.58	0.66	19.83	21.42	
ค่าเช่าและค่าบริการ	36.15	34.73	1,235.92	1,127.84	
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง					
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	0.60	2.37	20.62	77.21	
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	3.18	3.69	106.29	119.98	
หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
		หน่วย : ล้านบาท			
		งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		2558	2557	2558	2557
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)					
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	2,519.86	3,458.53	86,127.26	112,315.38	
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	26.70	45.63	912.77	1,482.14	
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน					
ดอกเบี้ยรับ	160.22	154.15	5,476.75	5,006.98	
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	11.07	10.51	
ค่าเช่าและค่าบริการ	36.15	34.73	1,235.92	1,127.84	
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง					
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	0.60	2.37	20.62	77.21	
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	3.18	3.69	106.29	119.98	

## 17.2 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>บริษัทย่อย</b>				
PTTEP Offshore Investment Company Limited	144.93	52.39	5,230.42	1,726.98
บริษัท พีทีทีอียู เซอร์วิส เซล จำกัด	-	7.66	-	252.49
รวม	<u>144.93</u>	<u>60.05</u>	<u>5,230.42</u>	<u>1,979.47</u>

## 17.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	16.07	17.60	580.00	580.00
รวม	<u>16.07</u>	<u>17.60</u>	<u>580.00</u>	<u>580.00</u>
ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ต เนชั่นแนล จำกัด	1,318.89	1,016.94	47,596.70	33,521.38
PTTEP Offshore Investment Company Limited	5,590.79	5,244.23	201,763.58	172,866.05
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	16.07	17.60	580.00	580.00
รวม	<u>6,925.75</u>	<u>6,278.77</u>	<u>249,940.28</u>	<u>206,967.43</u>

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	17.60	580.00
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(52.10)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(1.53)	52.10
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	16.07	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	6,278.77	206,967.43
เพิ่มขึ้น	2,006.24	68,591.02
รับคืนเงินกู้	(1,244.66)	(42,553.61)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(114.60)	(3,918.03)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	20,853.47
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	6,925.75	249,940.28

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.40 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.70 – 4.40 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.35 – 3.55 ต่อปี (ในระหว่างปี 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.55 – 4.10 ต่อปี)

#### 17.4 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้ให้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	735.04	151.81	26,526.47	5,004.16
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด	5.18	-	187.14	-
รวม	740.22	151.81	26,713.61	5,004.16

## 18. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน

## 18.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	39.10	1,288.75
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินฉบับที่ 11	20.99	691.89
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ที่ปรับปรุงแล้ว	60.09	1,980.64
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	9.03	310.91
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(1.72)	(58.65)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(2.69)	(91.88)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(0.79)	(28.67)
การลงทุนเพิ่มขึ้น	2.65	90.60
การลงทุนลดลง	(2.41)	(82.37)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	194.80
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	64.16	2,315.38
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	641.82	21,156.14
การลงทุนเพิ่มขึ้น	0.07	2.53
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	2,006.14
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	641.89	23,164.81

## 18.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นนำ จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) <sup>1</sup>	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	100	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL) <sup>2</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV) <sup>3</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ) <sup>4</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100	100
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100	100
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Shore Base Limited (JV Shore Base) <sup>5</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100	100
Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1) <sup>6</sup>	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	สาธารณรัฐโมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	สาธารณรัฐโมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	สาธารณรัฐเคนยา	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
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (ปตท.สผ. จี 7)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) <sup>7,8</sup>	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-

<sup>1</sup> เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ทยละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>2</sup> ถือหุ้นใน Hoang-Long Joint Operating Company ร้อยละ 28.50

<sup>3</sup> ถือหุ้นใน Hoan-Vu Joint Operating Company ร้อยละ 25

<sup>4</sup> เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2558 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ) ทยละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>5</sup> เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2558 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก JV Shore Base ทยละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>6</sup> เปลี่ยนชื่อจาก Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL) เป็น PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)

<sup>7</sup> เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้ง PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) ทยละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>8</sup> เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2559 PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) เปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)



เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	18,635.56	17,021.58
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด	0.01	0.01	0.23	0.21
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,601.31	3,289.41
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.18	0.17
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.80	1.65
PTTEP HK Holding Limited	0.0003	0.0003	0.01	0.01
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	0.074	-	2.67	-
<b>รวม</b>	<b>616.31</b>	<b>616.24</b>	<b>22,241.76</b>	<b>20,313.03</b>

### 18.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม <sup>1</sup>	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์)	ไทย	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	50	50
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (พีทีที ไอซีที)	ไทย	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร	20	20
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP <sup>2</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ให้บริการฐาน ปฏิบัติการทางเดิน อากาศ	50	50
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	30	30

<sup>1</sup> เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

<sup>2</sup> บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	29.66	27.57	1,070.21	908.58
บริษัท พีทีที โอลิทีทึ่ ไซลูชั่นส์ จำกัด	5.51	5.17	199.00	170.43
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	7.69	6.36	277.58	209.73
UAQ Petroleum Limited	0.0004	0.0004	0.01	0.01
รวม	<u>42.86</u>	<u>39.10</u>	<u>1,546.80</u>	<u>1,288.75</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	894.61	817.13
บริษัท พีทีที โอลิทีทึ่ ไซลูชั่นส์ จำกัด	0.79	0.79	28.44	25.98
รวม	<u>25.58</u>	<u>25.58</u>	<u>923.05</u>	<u>843.11</u>

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม	42.86	1,546.80
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในบริษัทร่วม;		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	6.30	217.55
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(0.82)	(29.55)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2558	<u>5.48</u>	<u>188.00</u>

## 18.4 เงินลงทุนในการร่วมค้าและส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดการร่วมค้า มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า <sup>1</sup>	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
PTT FLNG Limited (PTT FLNG) <sup>2</sup>	ฮ่องกง	ฮ่องกง	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม	50	50
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2) <sup>3</sup>	บาฮามาส	ไทย	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11
บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (เอ็นเอสที) <sup>4</sup>	ไทย	ไทย	ฐานสนับสนุนการ ปฏิบัติการ ปิโตรเลียม ท่าเรือ และคลังสินค้า	-	15.67

<sup>1</sup> เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

<sup>2</sup> เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัท PTT FLNG Limited (PTT FLNG) มีมติให้ปิดบริษัท ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

<sup>3</sup> ถือหุ้นใน Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. ร้อยละ 100

<sup>4</sup> เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2558 บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (เอ็นเอสที) ได้ชำระบัญชีเสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

เงินลงทุนในการร่วมค้าและส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค้าซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวมมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม 31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินรวม 31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
<b>เงินลงทุนในการร่วมค้า</b>				
Erawan 2 FSO Bahamas Limited	21.30	22.62	768.57	745.52
บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด	-	0.93	-	30.67
<b>รวม</b>	<b>21.30</b>	<b>23.55</b>	<b>768.57</b>	<b>776.19</b>
<b>ส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค้า</b>				
PTT FLNG Limited	-	(2.56)	-	(84.30)
<b>รวม</b>	<b>-</b>	<b>(2.56)</b>	<b>-</b>	<b>(84.30)</b>

ส่วนได้เสียในการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้า	21.30	768.57
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในการร่วมค้า;		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	2.73	93.36
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	0.03	0.88
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2558	2.76	94.24

### 18.5 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอห์ริวาดา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ออเรนจ์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ทเนอร์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	แคนาดา	ให้บริการทาง เดินทางทาง อากาศ	32	32
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชน แอลจีเรีย	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชน แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	อินโดนีเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50

## 18.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

- PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) และ PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)

เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2558 PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 44,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 1,085,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,129,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,073,292,633 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,127,298,233 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 54,005,600 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 PTTEP NC ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 93,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาจาก 1,129,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,222,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,127,298,233 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,250,200,033 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 122,901,800 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2558 PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 295,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 1,222,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,517,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,250,200,033 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,643,214,373 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 393,014,340 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 2,078,177,740 หุ้น

- บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)

เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2558 บริษัทและบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้จัดตั้งบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยมีบริษัทและ ปตท.สผ.อ. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 และ 75 ตามลำดับ

- PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI)

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2558 ปตท.สผ. ได้จัดตั้ง PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญฮ่องกง โดย PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

- บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (เอ็นเอสที)

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2558 บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (เอ็นเอสที) ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และชำระบัญชีเสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว

- JV Shore Base Limited (JV Shore Base)

เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2558 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก JV Shore Base Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างดำเนินการ ทั้งนี้การเลิกบริษัทจะมีผลเมื่อได้รับอนุมัติจากนายทะเบียน

- บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (ปตท.สผ. จี 7)

เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด (ปตท.สผ. จี 7) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 35,000,000 บาท จาก 606,374,100 บาท เป็น 641,374,100 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 350,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 6,413,741 หุ้น

- PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)

เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2558 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP New Zealand Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างดำเนินการ ทั้งนี้การเลิกบริษัทจะมีผลเมื่อได้รับอนุมัติจากนายทะเบียน

## 19. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	21,066.18	715.74	138.40	21,920.32
การซื้อธุรกิจ	1,004.91	-	-	1,004.91
เพิ่มขึ้น	3,056.27	138.34	14.37	3,208.98
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	5.03	-	-	5.03
ลดลง	(147.84)	-	(0.51)	(148.35)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(1,992.66)	-	-	(1,992.66)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(47.82)	-	(0.03)	(47.85)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	22,944.07	854.08	152.23	23,950.38
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทาง การเงินฉบับที่ 11	(2.90)	-	(21.74)	(24.64)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	22,941.17	854.08	130.49	23,925.74
เพิ่มขึ้น	1,731.91	20.63	4.31	1,756.85
ลดลง	(227.50)	-	(2.65)	(230.15)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1.08)	-	(0.16)	(1.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	24,444.50	874.71	131.99	25,451.20
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(8,891.15)	(106.60)	(41.52)	(9,039.27)
การซื้อธุรกิจ	(414.73)	-	-	(414.73)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(2,512.60)	(24.03)	(13.41)	(2,550.04)
ลดลง	14.59	-	0.30	14.89
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	119.78	-	-	119.78
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2.60	-	-	2.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(11,681.51)	(130.63)	(54.63)	(11,866.77)
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทาง การเงินฉบับที่ 11	0.19	-	2.97	3.16
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	(11,681.32)	(130.63)	(51.66)	(11,863.61)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(2,693.44)	(28.93)	(12.94)	(2,735.31)
ลดลง	10.67	-	1.88	12.55
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.25	-	0.01	0.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(14,363.84)	(159.56)	(62.71)	(14,586.11)
<b>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(209.19)	-	-	(209.19)
เพิ่มขึ้น	(367.00)	-	-	(367.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(576.19)	-	-	(576.19)
เพิ่มขึ้น	(636.49)	-	-	(636.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(1,212.68)	-	-	(1,212.68)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	10,683.66	723.45	78.83	11,485.94
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2558	8,867.98	715.15	69.28	9,652.41
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,550.04			ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,735.31			ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	691,256.63	23,485.83	4,541.46	719,283.92
การซื้อธุรกิจ	32,452.04	-	-	32,452.04
เพิ่มขึ้น	99,266.56	4,493.38	466.96	104,226.90
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	163.36	-	-	163.36
ลดลง	(4,801.80)	-	(16.62)	(4,818.42)
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(65,341.83)	-	-	(65,341.83)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3,311.62	173.85	26.24	3,511.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	756,306.58	28,153.06	5,018.04	789,477.68
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทาง การเงินฉบับที่ 11	(95.84)	-	(716.63)	(812.47)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	756,210.74	28,153.06	4,301.41	788,665.21
เพิ่มขึ้น	59,212.20	705.35	147.32	60,064.87
ลดลง	(7,778.08)	-	(90.55)	(7,868.63)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	74,522.03	2,708.63	405.12	77,635.78
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	882,166.89	31,567.04	4,763.30	918,497.23
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(291,750.42)	(3,497.82)	(1,362.50)	(296,610.74)
การซื้อธุรกิจ	(13,393.04)	-	-	(13,393.04)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(81,564.41)	(778.10)	(435.60)	(82,778.11)
ลดลง	473.83	-	9.72	483.55
ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง				
การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	3,927.64	-	-	3,927.64
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,751.91)	(30.02)	(12.45)	(2,794.38)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(385,058.31)	(4,305.94)	(1,800.83)	(391,165.08)
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทาง การเงินฉบับที่ 11	6.30	-	98.12	104.42
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	(385,052.01)	(4,305.94)	(1,702.71)	(391,060.66)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(91,930.04)	(990.96)	(442.37)	(93,363.37)
ลดลง	364.77	-	64.29	429.06
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(41,753.38)	(461.28)	(182.34)	(42,397.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(518,370.66)	(5,758.18)	(2,263.13)	(526,391.97)
<b>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(6,864.15)	-	-	(6,864.15)
เพิ่มขึ้น	(12,074.87)	-	-	(12,074.87)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(53.84)	-	-	(53.84)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(18,992.86)	-	-	(18,992.86)
เพิ่มขึ้น	(22,925.16)	-	-	(22,925.16)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,845.64)	-	-	(1,845.64)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(43,763.66)	-	-	(43,763.66)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	352,165.87	23,847.12	2,598.70	378,611.69
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2558	320,032.57	25,808.86	2,500.17	348,341.60

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 82,778.11 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 93,363.37 ล้านบาท



หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ		
	และผลตีปีโตรเดียว	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	8,570.06	80.84	8,650.90
เพิ่มขึ้น	1,507.18	10.38	1,517.56
ลดลง	(9.64)	(0.51)	(10.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	10,067.60	90.71	10,158.31
เพิ่มขึ้น	494.28	3.83	498.11
ลดลง	(1.37)	(1.92)	(3.29)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	10,560.51	92.62	10,653.13
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(4,780.84)	(29.28)	(4,810.12)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,026.36)	(9.82)	(1,036.18)
ลดลง	7.56	0.30	7.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(5,799.64)	(38.80)	(5,838.44)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,157.72)	(9.86)	(1,167.58)
ลดลง	0.39	1.45	1.84
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(6,956.97)	(47.21)	(7,004.18)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	4,267.96	51.91	4,319.87
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2558	3,603.54	45.41	3,648.95

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 1,036.18 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 1,167.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	281,214.17	2,652.60	283,866.77
เพิ่มขึ้น	48,952.85	337.28	49,290.13
ลดลง	(312.98)	(16.62)	(329.60)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,004.82	16.85	2,021.67
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	331,858.86	2,990.11	334,848.97
เพิ่มขึ้น	16,898.78	130.95	17,029.73
ลดลง	(46.83)	(65.50)	(112.33)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	32,402.89	287.16	32,690.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	381,113.70	3,342.72	384,456.42
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(156,876.23)	(960.82)	(157,837.05)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(33,336.89)	(318.97)	(33,655.86)
ลดลง	245.42	9.72	255.14
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,206.17)	(8.94)	(1,215.11)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(191,173.87)	(1,279.01)	(192,452.88)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(39,514.46)	(336.97)	(39,851.43)
ลดลง	13.41	49.41	62.82
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(20,392.13)	(137.46)	(20,529.59)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(251,067.05)	(1,704.03)	(252,771.08)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2557	140,684.99	1,711.10	142,396.09
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2558	130,046.65	1,638.69	131,685.34

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 33,655.86 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 39,851.43 ล้านบาท

## 20. ค่าความนิยม-สุทธิ

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	3,544.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,134.08	40,927.63
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(7.31)	(239.99)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1.09)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(7.31)	(241.08)
เพิ่มขึ้น	(112.39)	(4,048.17)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(30.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(119.70)	(4,320.02)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,126.77	37,141.92
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,014.38	36,607.61

## 21. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินฉบับที่ 11	-	(0.01)	(0.01)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	5,041.93	151.70	5,193.63
เพิ่มขึ้น	154.08	3.91	157.99
ลดลง	(151.08)	(1.01)	(152.09)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(317.49)	(0.03)	(317.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,727.44	154.57	4,882.01
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(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)
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินฉบับที่ 11	-	0.001	0.001
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	-	(42.52)	(42.52)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(13.86)	(13.86)
ลดลง	-	0.66	0.66
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.02	0.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(55.70)	(55.70)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(629.79)	-	(629.79)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3.77	-	3.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(626.02)	-	(626.02)
เพิ่มขึ้น	(636.00)	(0.33)	(636.33)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	127.20	-	127.20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(1,134.82)	(0.33)	(1,135.15)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	4,415.91	109.18	4,525.09
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,592.62	98.54	3,691.16

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน			
ทางการเงินฉบับที่ 11	-	(0.24)	(0.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	166,197.53	5,000.69	171,198.22
เพิ่มขึ้น	5,267.90	133.61	5,401.51
ลดลง	(5,165.39)	(34.58)	(5,199.97)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	4,306.62	478.63	4,785.25
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	170,606.66	5,578.35	176,185.01
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(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)
ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน			
ทางการเงินฉบับที่ 11	-	0.04	0.04
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	-	(1,401.60)	(1,401.60)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(475.05)	(475.05)
ลดลง	-	22.61	22.61
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(156.26)	(156.26)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(2,010.30)	(2,010.30)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(20,721.10)	-	(20,721.10)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	85.49	-	85.49
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(20,635.61)	-	(20,635.61)
เพิ่มขึ้น	(22,907.70)	(11.80)	(22,919.50)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,589.28	(0.02)	2,589.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(40,954.03)	(11.82)	(40,965.85)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ปรับปรุงแล้ว	145,561.92	3,599.09	149,161.01
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	129,652.63	3,556.23	133,208.86

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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
เพิ่มขึ้น	36.80	3.58	40.38
ลดลง	(0.02)	-	(0.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	129.13	137.51	266.64
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(26.28)	(26.28)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(11.72)	(11.72)
ลดลง	-	0.70	0.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(37.30)	(37.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(12.39)	(12.39)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(49.69)	(49.69)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	92.35	96.63	188.98
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	129.13	87.82	216.95

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	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
เพิ่มขึ้น	1,258.24	122.00	1,380.24
ลดลง	(0.53)	-	(0.53)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	358.51	425.41	783.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,660.22	4,962.43	9,622.65
<b>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(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)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(424.44)	(424.44)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(139.22)	(139.22)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(1,793.23)	(1,793.23)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,044.00	3,185.45	6,229.45
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,660.22	3,169.20	7,829.42

## 22. การด้อยค่าของสินทรัพย์

บริษัทจะทำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้

สินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น ซึ่งบริษัทพิจารณาหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการ โดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราดอกเบี้ยที่คงที่

ในระหว่างปี 2558 สถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกลดลงอย่างมีสาระสำคัญและต่อเนื่อง ส่งผลให้เกิดข้อบ่งชี้ที่สำคัญสำหรับให้ทำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์

การวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขายและมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ จะใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด ด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) โดยการวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขาย บริษัทใช้ต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) ที่อัตราระหว่างร้อยละ 7.75 ถึง 8.70 ส่วนการวัดมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ บริษัทใช้ต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) ที่อัตราระหว่างร้อยละ 6.89 ถึง 8.19

ในระหว่างปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุนรวม ดังนี้

ขาดทุนจากการด้อยค่าแบ่งตามประเภทของสินทรัพย์ได้ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและ		
ผลิตปิโตรเลียมที่บันทึกในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	636.49	22,925.16
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	636.33	22,919.50
ค่าความนิยม	112.39	4,048.17
รวม	1,385.21	49,892.83



หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	วิธีการทดสอบการ ด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการ ด้อยค่า
ประเทศไทย	มูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์	311.51	130.86	180.65
ต่างประเทศ	มูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์	433.20	185.39	247.81
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหัก ต้นทุนในการขาย	2,126.41	1,169.66	956.75
			รวม	1,385.21

หน่วย : ล้านบาท

	วิธีการทดสอบ การด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการ ด้อยค่า
ประเทศไทย	มูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์	11,329.34	4,822.67	6,506.67
ต่างประเทศ	มูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์	15,755.26	6,829.61	8,925.65
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหัก ต้นทุนในการขาย	77,336.76	42,876.25	34,460.51
			รวม	49,892.83

#### ขาดทุนจากการด้อยค่าของโครงการในประเทศ

การด้อยค่าของโครงการในประเทศจำนวน 180.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,506.67 ล้านบาท) เป็นของโครงการที่อยู่ในระยะผลิต 1 โครงการ โดยบริษัทคำนวณมูลค่าที่จะได้รับคืนในโครงการ ด้วยวิธีประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด ด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าส่วนใหญ่เกิดจากการลดลงอย่างมีสาระสำคัญของราคาน้ำมันในตลาด

#### ขาดทุนจากการด้อยค่าของโครงการต่างประเทศ

บริษัทคำนวณมูลค่าที่จะได้รับคืนในโครงการต่างประเทศด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย และประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์

ขาดทุนจากการด้อยค่าจำนวน 247.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (8,925.65 ล้านบาท) สำหรับโครงการที่คำนวณมูลค่าที่จะได้รับคืนโดยการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ เป็นการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) 2 โครงการ ซึ่งเป็นโครงการในระยะผลิต บริษัทวัดมูลค่าด้วยวิธีคิดลดกระแสเงินสด ด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าส่วนใหญ่เกิดจากการลดลงอย่างมีสาระสำคัญของราคาน้ำมันในตลาด

ขาดทุนจากการด้อยค่าจำนวน 956.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (34,460.51 ล้านบาท) สำหรับโครงการที่คำนวณมูลค่าที่จะได้รับคืนโดยใช้มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย เป็นการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) 2 โครงการ โดยเป็นโครงการในระยะผลิต 1 โครงการเนื่องจากการลดลงอย่างมีสาระสำคัญของราคาน้ำมันในตลาด และโครงการในระยะสำรวจ 1 โครงการเนื่องจากการลดลงอย่างมีสาระสำคัญของราคาน้ำมันในตลาดและการเลื่อนแผนการพัฒนาโครงการ บริษัทวัดมูลค่าด้วยวิธีคิดลดกระแสเงินสดด้วยต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC)

จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

### 23. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Costs) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการ ภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

โครงการ	งบการเงินรวม			
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2558)
เวียดนาม 52/97	-	-	1.01	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1 <sup>(1)</sup>	25.82	-	-	35.49
เวียดนาม 9-2 <sup>(1)</sup>	33.18	-	-	19.93
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	7.95	-	-	12.46
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ วาเคซ	0.15	69.80	-	21.00
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	9.28	-	3.56
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	0.05
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	9.18	45.61	-	14.00
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	-	-	-	3.75

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม			
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2558)
เวียดนาม 52/97	-	-	36.41	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	38.11	-
เวียดนาม 16-1 <sup>(1)</sup>	931.81	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2 <sup>(1)</sup>	1,197.31	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	286.94	-	-	415.00
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ วาเคซ	5.37	2,519.04	-	669.88
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ อีพี 2	-	334.77	-	111.70
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	1.69
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	331.37	1,646.13	-	436.43
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	-	-	-	124.64

<sup>(1)</sup>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 2558)
แอลจีเรีย ฮาดี เบอร์ ราเคซ	0.15	69.80	-	21.00

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่าแหล่ง ทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่ หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2558)
แอลจีเรีย ฮาดี เบอร์ ราเคซ	5.37	2,519.04	-	669.88

## 24. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	20
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 (ปี 2557), 26 (ปี 2558), 27 (ปี 2559 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธรัฐบราซิล	34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแอลจีเรีย	38

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

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

ในวันที่ 22 มกราคม 2559 สภานิติบัญญัติแห่งชาติได้พิจารณาอนุมัติร่างพระราชบัญญัติแก้ไขเพิ่มเติมแห่งประมวลรัษฎากร เรื่อง มาตรการปรับลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นการถาวร จากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ เป็นอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างขั้นตอนการนำเสนอเพื่อออกเป็นกฎหมาย ซึ่งหากได้รับการอนุมัติจะมีผลตั้งแต่วรอบระยะเวลาบัญชีวันที่ 1 มกราคม 2559 เป็นต้นไป

## 24.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	180.09	280.58	24.25	8.09
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,269.54	1,499.85	315.35	347.68
	<u>(1,089.45)</u>	<u>(1,219.27)</u>	<u>(291.10)</u>	<u>(339.59)</u>

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6,499.29	9,248.82	875.05	266.63
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	45,815.93	49,439.53	11,380.48	11,460.63
	<u>(39,316.64)</u>	<u>(40,190.71)</u>	<u>(10,505.43)</u>	<u>(11,194.00)</u>

## 24.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	709.87	1,149.89	447.06	585.66
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	(46.16)	(2.10)	(3.68)	(1.58)
	<u>663.71</u>	<u>1,147.79</u>	<u>443.38</u>	<u>584.08</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(340.35)	(70.40)	(172.84)	(54.34)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	166.00	17.15	113.69	11.96
	<u>(174.35)</u>	<u>(53.25)</u>	<u>(59.15)</u>	<u>(42.38)</u>
รวม	<u>489.36</u>	<u>1,094.54</u>	<u>384.23</u>	<u>541.70</u>

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	24,178.58	37,285.75	15,424.72	19,018.15
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	(1,635.64)	(68.38)	(123.77)	(51.29)
	<u>22,542.94</u>	<u>37,217.37</u>	<u>15,300.95</u>	<u>18,966.86</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(11,593.23)	(2,237.65)	(5,964.64)	(1,764.17)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	5,919.30	555.77	3,923.37	388.34
	<u>(5,673.93)</u>	<u>(1,681.88)</u>	<u>(2,041.27)</u>	<u>(1,375.83)</u>
รวม	<u>16,869.01</u>	<u>35,535.49</u>	<u>13,259.68</u>	<u>17,591.03</u>

24.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชี  
 คู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(364.23)	1,772.00	655.70	1,596.08
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	(182.12)	886.00	327.85	798.04
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(4.51)	(1.73)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(58.42)	(71.60)	(20.35)	(24.26)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	8.61	11.35	0.09	2.34
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	224.96	135.79	240.58	221.16
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	815.56	730.43	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	42.30	101.27	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(146.35)	(10.83)	(190.43)	(0.62)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี – ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(19.57)	(94.03)	(34.61)	(44.12)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	35.00	(33.73)	(7.20)	(0.80)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินบาท	132.87	17.71	257.85	10.70
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	166.00	17.15	113.69	11.96
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(403.66)	(563.04)	(316.31)	(434.82)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	1.67	23.71	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(46.16)	(2.10)	(3.68)	(1.58)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(158.81)	(78.15)	-	-
รายการตัดรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	80.02	76.81	-	-
อื่น ๆ	1.97	(50.47)	16.75	3.70
<b>ภาษีเงินได้</b>	<b>489.36</b>	<b>1,094.54</b>	<b>384.23</b>	<b>541.70</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(14,721.48)	57,025.94	22,482.56	51,794.62
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	(7,360.74)	28,512.97	11,241.28	25,897.31
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสิทธิจากภาษี	(155.60)	(56.29)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,013.68)	(2,324.71)	(702.37)	(787.93)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	296.76	368.56	3.05	75.98
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	7,754.84	4,408.44	8,302.38	7,181.80
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	28,113.65	23,714.07	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	1,458.18	3,287.77	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(5,045.08)	(351.62)	(6,571.79)	(20.00)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี- ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(674.44)	(3,052.79)	(1,194.15)	(1,432.66)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	1,206.34	(1,095.20)	(248.58)	(25.97)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน บนงบการเงินสกุลเงินบาท	4,580.15	575.02	8,898.26	347.38
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	5,919.30	555.77	3,923.37	388.34
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(13,914.65)	(18,279.80)	(10,915.59)	(14,120.29)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	57.57	769.76	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(1,635.64)	(68.20)	(123.77)	(51.21)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(5,474.43)	(2,537.08)	-	-
รายการตัดรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	2,758.42	2,493.78	-	-
อื่น ๆ	998.06	(1,384.96)	647.59	138.28
<b>ภาษีเงินได้</b>	<b>16,869.01</b>	<b>35,535.49</b>	<b>13,259.68</b>	<b>17,591.03</b>

## 24.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่าบ การเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	337.01	125.67	-	-	462.68
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	64.27	3.78	(7.17)	-	60.88
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	117.46	(14.61)	-	-	102.85
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	140.78	(71.45)	-	-	69.33
ขาดทุนสะสมยกไป	47.27	41.34	-	1.59	90.20
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0.47	0.18	-	-	0.65
อนุพันธ์ทางการเงิน	9.44	13.23	(4.21)	-	18.46
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	6.39	91.56	-	-	97.95
อื่น ๆ	66.94	36.67	-	0.35	103.96
	790.03	226.37	(11.38)	1.94	1,006.96
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1.07)	7.00	-	-	5.93
<b>รวม</b>	<b>788.96</b>	<b>233.37</b>	<b>(11.38)</b>	<b>1.94</b>	<b>1,012.89</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่า การเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558
<b>หนี้สินภาษาเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารี้อถอนอุปกรณ์การผลิต	43.22	(18.83)	-	-	24.39
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,962.96	(95.43)	-	-	1,867.53
อนุพันธ์ทางการเงิน	19.98	0.16	34.27	0.69	55.10
อื่น ๆ	1.02	0.12	-	0.13	1.27
	2,027.18	(113.98)	34.27	0.82	1,948.29
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(18.95)	173.00	-	-	154.05
<b>รวม</b>	<b>2,008.23</b>	<b>59.02</b>	<b>34.27</b>	<b>0.82</b>	<b>2,102.34</b>
<b>สุทธิ</b>	<b>(1,219.27)</b>	<b>174.35</b>	<b>(45.65)</b>	<b>1.12</b>	<b>(1,089.45)</b>

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558	
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		ผลต่างจากการ แปลงค่างบ การเงิน
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	11,108.76	4,282.76	-	1,305.84	16,697.36
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,118.66	129.96	(258.48)	206.79	2,196.93
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,871.98	(534.40)	-	374.09	3,711.67
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออกัสเตเรีย	4,640.60	(2,557.07)	-	418.49	2,502.02
ขาดทุนสะสมยกไป	1,558.16	1,523.56	-	173.36	3,255.08
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	15.54	6.40	-	1.53	23.47
อนุพันธ์ทางการเงิน	311.07	456.70	(145.28)	43.75	666.24
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	210.74	3,296.80	-	27.35	3,534.89
อื่น ๆ	2,206.52	1,181.40	-	363.60	3,751.52
	26,042.03	7,786.11	(403.76)	2,914.80	36,339.18
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(35.26)	241.54	-	7.72	214.00
<b>รวม</b>	<b>26,006.77</b>	<b>8,027.65</b>	<b>(403.76)</b>	<b>2,922.52</b>	<b>36,553.18</b>

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่า การเงิน	
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	1,424.74	(673.96)	-	129.42	880.20
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	64,704.97	(3,146.38)	-	5,837.85	67,396.44
อนุพันธ์ทางการเงิน	658.46	5.94	1,174.63	149.60	1,988.63
อื่น ๆ	34.13	7.28	-	3.59	45.00
	66,822.30	(3,807.12)	1,174.63	6,120.46	70,310.27
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(624.82)	6,160.84	-	23.53	5,559.55
<b>รวม</b>	<b>66,197.48</b>	<b>2,353.72</b>	<b>1,174.63</b>	<b>6,143.99</b>	<b>75,869.82</b>
<b>สุทธิ</b>	<b>(40,190.71)</b>	<b>5,673.93</b>	<b>(1,578.39)</b>	<b>(3,221.47)</b>	<b>(39,316.64)</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>				
ต้นทุนค่ารั้งถนออุปกรณการผลิต	196.73	149.80	-	346.53
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	59.13	3.44	(6.45)	56.12
อนุพันธ์ทางการเงิน	9.44	13.23	(4.21)	18.46
อื่น ๆ	35.65	16.73	-	52.38
	300.95	183.20	(10.66)	473.49
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1.07)	7.00	-	5.93
รวม	299.88	190.20	(10.66)	479.42
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	675.76	10.50	-	686.26
อื่น ๆ	0.28	(0.14)	-	0.14
	676.04	10.36	-	686.40
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(36.57)	120.69	-	84.12
รวม	639.47	131.05	-	770.52
สุทธิ	(339.59)	59.15	(10.66)	(291.10)

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2558	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	6,484.67	5,169.58	-	851.42	12,505.67
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,949.13	118.72	(232.29)	189.76	2,025.32
อนุพันธ์ทางการเงิน	311.07	456.70	(145.28)	43.75	666.24
อื่น ๆ	1,175.09	577.48	-	137.85	1,890.42
	9,919.96	6,322.48	(377.57)	1,222.78	17,087.65
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(35.26)	241.54	-	7.72	214.00
รวม	9,884.70	6,564.02	(377.57)	1,230.50	17,301.65
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22,275.18	362.12	-	2,128.70	24,766.00
อื่น ๆ	9.07	(4.28)	-	0.66	5.45
	22,284.25	357.84	-	2,129.36	24,771.45
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,205.55)	4,164.91	-	76.27	3,035.63
รวม	21,078.70	4,522.75	-	2,205.63	27,807.08
สุทธิ	(11,194.00)	2,041.27	(377.57)	(975.13)	(10,505.43)

## 25. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 20.98 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 757.01 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนที่ขนส่งก๊าซซอกติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบที่ขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา Facilities, services and information sharing agreement

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับงานสร้างระบบ				
ที่ขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก	17.13	18.49	618.11	609.45
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	2.26	2.38	81.47	78.41
อื่นๆ	1.59	2.47	57.43	81.51
รวม	20.98	23.34	757.01	769.37

## 26. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	62.31	32.85	2,248.75	1,082.73
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	8.01	-	288.85	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	70.32	32.85	2,537.60	1,082.73
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.32	6.02	156.03	198.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	182.59	83.03	6,589.20	2,736.85
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	186.91	89.05	6,745.23	2,935.41



	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	5.32	-	191.84	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.21	-	7.03
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1.45	-	52.49	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	6.77	0.21	244.33	7.03
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.32	2.89	83.63	95.24
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	100.52	52.91	3,627.69	1,744.08
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	102.84	55.80	3,711.32	1,839.32

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	7.57	-	273.25	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	7.57	-	273.25	-
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.32	6.02	156.03	198.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.76	-	90.83
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	4.32	8.78	156.03	289.39

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<b>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.21	-	7.03
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1.36	-	49.14	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	1.36	0.21	49.14	7.03
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.32	2.89	83.63	95.24
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	100.52	52.91	3,627.69	1,744.08
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	102.84	55.80	3,711.32	1,839.32

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

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

ทั้งนี้ในปี 2558 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ ทั้งนี้ บริษัทมีการรับรู้ผลขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2558 จำนวน 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## 27. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	38.11	34.80
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	36.41	33.26
เงินมัดจำ	4.26	4.49	153.74	147.93
เงินกองทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	87.39	66.44	3,153.85	2,190.23
อื่น ๆ	2.53	1.56	91.32	51.54
รวม	<u>96.25</u>	<u>74.56</u>	<u>3,473.43</u>	<u>2,457.76</u>
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
เงินมัดจำ	4.17	4.37	150.35	144.16
อื่น ๆ	0.98	0.88	35.58	28.91
รวม	<u>5.15</u>	<u>5.25</u>	<u>185.93</u>	<u>173.07</u>

## 28. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	699.22	-	23,048.28
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	50.00	-	1,648.15
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	-	749.22	-	24,696.43
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	2,434.70	2,504.87	87,864.79	82,568.30
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	570.54	974.63	20,590.08	32,126.62
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,005.24	3,479.50	108,454.87	114,694.92
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	50.00	-	1,648.15
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	-	50.00	-	1,648.15
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	1,248.92	1,319.42	45,071.69	43,492.23
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,248.92	1,319.42	45,071.69	43,492.23

## การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	4,228.72	139,391.35
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	56.17	1,920.60
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(467.60)	(15,986.79)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(700.00)	(23,932.28)
ต้นทุนทางการเงินรอดตัดบัญชี	7.50	213.81
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(119.55)	(4,087.26)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	10,935.44
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,005.24	108,454.87
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	1,369.42	45,140.38
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	56.17	1,920.60
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(106.13)	(3,628.53)
ต้นทุนทางการเงินรอดตัดบัญชี	0.59	13.24
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(71.13)	(2,432.27)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	4,058.27
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,248.92	45,071.69

## หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	4.152	4.366	19 กรกฎาคม 2558	-	499.47	-	16,463.99
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	4.152	4.326	4 สิงหาคม 2558	-	199.75	-	6,584.29
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท <sup>2</sup>	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	69.27	75.84	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	498.60	498.06	17,993.58	16,417.72
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท <sup>3</sup>	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	138.49	151.60	4,997.90	4,997.28
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท <sup>4</sup>	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	227.02	248.49	8,192.96	8,190.92
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	5.692	5.815	5 เมษายน 2564	698.88	698.67	25,221.59	23,030.17
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท <sup>5</sup>	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	315.54	345.43	11,387.25	11,386.31
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	6.35	6.507	12 มิถุนายน 2585	486.90	486.78	17,571.51	16,045.90
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,434.70	3,204.09	87,864.79	105,616.58

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท <sup>2</sup>	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	69.27	75.84	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	3.707	3.831	16 กันยายน 2561	498.60	498.06	17,993.58	16,417.72
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท <sup>3</sup>	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	138.49	151.60	4,997.90	4,997.28
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท <sup>4</sup>	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	227.02	248.49	8,192.96	8,190.92
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท <sup>5</sup>	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	315.54	345.43	11,387.25	11,386.31
รวมมูลค่าตามบัญชี				1,248.92	1,319.42	45,071.69	43,492.23

- <sup>1</sup> 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
- <sup>2</sup> เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี
- <sup>3</sup> ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- <sup>4</sup> เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.013 ต่อปี
- <sup>5</sup> เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง 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. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1,2</sup>	LIBOR + 1.30	1.75	9 ธันวาคม 2558	-	50.00	-	1,648.15
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา <sup>3</sup>	CDOR + 1.70	3.49	11 พฤษภาคม 2560	-	256.40	-	8,451.75
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา <sup>3</sup>	CDOR + 1.90	3.26	11 พฤษภาคม 2560	-	64.54	-	2,127.41
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + 0.985	1.88	24 พฤศจิกายน 2560	496.14	494.12	17,904.89	16,287.62
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + 0.985	1.89	1 ธันวาคม 2560	74.40	74.10	2,685.19	2,442.50
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา <sup>3,4</sup>	CDOR + 2.10	3.87	19 กันยายน 2562	-	85.47	-	2,817.34
				570.54	1,024.63	20,590.08	33,774.77

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
				31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1,2</sup>	LIBOR + 1.30	1.75	9 ธันวาคม 2558	-	50.00	-	1,648.15
				-	50.00	-	1,648.15

<sup>1</sup> ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

<sup>2</sup> เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2558 บริษัทได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินก่อนกำหนด จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยค้างจ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมระยะยาวนี้

<sup>3</sup> เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2558 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้อนุมัติการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ก่อนกำหนด เป็นจำนวนทั้งสิ้น 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดย PTTEP CIF ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดแล้วภายในเดือนพฤศจิกายน 2558

<sup>4</sup> การชำระคืนเงินกู้ตามลักษณะลดเงินต้นและดอกเบี้ย (Amortised Loan) โดยมีตารางการชำระคืนเงินกู้ 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

## 29. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	53.20	54.91	1,919.76	1,810.12
รวม	53.20	54.91	1,919.76	1,810.12

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	53.20	54.91	1,919.76	1,810.12
รวม	53.20	54.91	1,919.76	1,810.12

## 30. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	92.84	110.90	3,350.33	3,655.48
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.35	-	229.29	-
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	99.19	110.90	3,579.62	3,655.48
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	11.55	11.89	394.12	386.22
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.35	-	229.29	-
รวม	17.90	11.89	623.41	386.22

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	85.74	100.52	3,094.19	3,313.30
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.33	-	228.60	-
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	<u>92.07</u>	<u>100.52</u>	<u>3,322.79</u>	<u>3,313.30</u>
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	10.30	10.53	351.64	341.96
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.33	-	228.60	-
รวม	<u>16.63</u>	<u>10.53</u>	<u>580.24</u>	<u>341.96</u>

รายการเคลื่อนไหวของภาวะผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	110.90	103.80	3,655.48	3,406.08
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.86	8.28	268.09	268.83
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.69	3.61	126.03	117.39
กำไรจากการประมาณตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย	(16.00)	-	(576.08)	-
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(3.62)	(4.23)	(123.57)	(137.58)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(9.99)	(0.56)	(340.99)	(18.22)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	341.37	18.98
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>92.84</u>	<u>110.90</u>	<u>3,350.33</u>	<u>3,655.48</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	100.52	94.24	3,313.30	3,092.21
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.88	7.17	234.78	232.81
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.42	3.36	116.86	109.15
กำไรจากการประเมินตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	(12.90)	-	(464.58)	-
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(3.13)	(3.75)	(106.90)	(121.62)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(9.05)	(0.50)	(308.80)	(16.41)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	309.53	17.16
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	85.74	100.52	3,094.19	3,313.30

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.86	8.28	268.09	268.83
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.69	3.61	126.03	117.39
รวม	11.55	11.89	394.12	386.22
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.35	-	229.29	-
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	17.90	11.89	623.41	386.22

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.88	7.17	234.78	232.81
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.42	3.36	116.86	109.15
รวม	10.30	10.53	351.64	341.96
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.33	-	228.60	-
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	16.63	10.53	580.24	341.96

กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	2.15	-	77.38	-
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	12.96	-	466.68	-
การปรับปรุงจากประสบการณ์	0.89	-	32.02	-
<b>รวม</b>	<b>16.00</b>	<b>-</b>	<b>576.08</b>	<b>-</b>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	2.15	-	77.38	-
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	10.74	-	386.68	-
การปรับปรุงจากประสบการณ์	0.01	-	0.52	-
<b>รวม</b>	<b>12.90</b>	<b>-</b>	<b>464.58</b>	<b>-</b>

### ข้อสมมติฐานหลักในการประเมินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

#### ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.5
อัตราเงินเฟ้อ	3.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	3.4 – 3.9

#### ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

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

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	3.0 - 16.0
อายุ 30 - 39 ปี	3.0 - 10.0
อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป	0.0 - 5.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้นการคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

### ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

อัตราคิดลด	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐาน	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติฐาน	การลดลงของข้อสมมติฐาน
	ร้อยละ 1	(9.15)	10.83

หน่วย : ล้านบาท

อัตราคิดลด	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐาน	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติฐาน	การลดลงของข้อสมมติฐาน
	ร้อยละ 1	(330.39)	390.87

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานของอัตราคิดลด โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานอื่น ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณหนี้สินบำนาญที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 22 ปี

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด:

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2558	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
น้อยกว่า 1 ปี	7.24	5.93	261.14	213.93
ระหว่าง 1-5 ปี	23.09	21.23	833.41	766.10
ระหว่าง 6-10 ปี	45.33	43.03	1,635.73	1,553.08
มากกว่า 10 ปี	294.31	264.31	10,621.36	9,538.50
รวม	369.97	334.50	13,351.64	12,071.61

## 31. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	2,085.82	2,163.12	75,274.26	71,303.03
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,085.82	2,163.12	75,274.26	71,303.03

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	1,046.05	1,087.36	37,750.41	35,842.55
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,046.05	1,087.36	37,750.41	35,842.55

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	2,166.22	71,405.20
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	(3.10)	(102.17)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ที่ปรับปรุงแล้ว	2,163.12	71,303.03
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	35.80	1,223.94
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(21.75)	(743.81)
ต้นทุนทางการเงิน	74.49	2,546.87
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(165.84)	(5,673.62)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	6,617.85
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,085.82	75,274.26



	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	1,087.36	35,842.55
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(0.39)	(13.22)
ต้นทุนทางการเงิน	39.66	1,356.00
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(80.58)	(2,755.01)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	3,320.09
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,046.05	37,750.41

### 32. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	348.69	547.42	12,583.45	18,044.78
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(53.20)	(54.91)	(1,919.76)	(1,810.12)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	295.49	492.51	10,663.69	16,234.66

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	348.69	547.42	12,583.45	18,044.78
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(53.20)	(54.91)	(1,919.76)	(1,810.12)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	295.49	492.51	10,663.69	16,234.66

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	547.42	18,044.78
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	54.72	1,870.84
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(47.24)	(1,615.18)
ต้นทุนทางการเงิน	15.89	543.27
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(222.10)	(7,593.72)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1,333.46
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	348.69	12,583.45

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	547.42	18,044.78
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	54.72	1,870.84
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(47.24)	(1,615.18)
ต้นทุนทางการเงิน	15.89	543.27
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(222.10)	(7,593.72)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1,333.46
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	348.69	12,583.45

### 33. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้ 19.96 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (720.28 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวมส่วนใหญ่เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติ และเงินค่าบริการขนส่งก๊าซล่วงหน้า สำหรับปริมาณก๊าซที่คู่สัญญาฯ ยังไม่สามารถรับซื้อได้ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 16.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (611.09 ล้านบาท) โดยจะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อคู่สัญญาฯ รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

รายได้รอการรับรู้จำนวน 3.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (109.19 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการที่บริษัทได้เรียกเก็บเงินจากคู่สัญญาฯ ล่วงหน้าเป็นค่า Space Utilization ซึ่งบริษัทจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการในปีต่อไป

## 34. มูลค่ายุติธรรม

## 34.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้จะแสดงถึงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2558				31 ธ.ค. 2558			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.12	-	-	0.12	4.27	-	-	4.27
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.87	-	-	0.87	31.57	-	-	31.57
<b>อนุพันธ์ทางการเงิน</b>								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	62.31	-	62.31	-	2,248.75	-	2,248.75
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	8.01	-	8.01	-	288.85	-	288.85
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.32	-	4.32	-	156.03	-	156.03
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	182.59	-	182.59	-	6,589.20	-	6,589.20
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>0.99</b>	<b>257.23</b>	<b>-</b>	<b>258.22</b>	<b>35.84</b>	<b>9,282.83</b>	<b>-</b>	<b>9,318.67</b>
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
<b>อนุพันธ์ทางการเงิน</b>								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	5.32	-	5.32	-	191.84	-	191.84
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.45	-	1.45	-	52.49	-	52.49
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.32	-	2.32	-	83.63	-	83.63
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	100.52	-	100.52	-	3,627.69	-	3,627.69
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>-</b>	<b>109.61</b>	<b>-</b>	<b>109.61</b>	<b>-</b>	<b>3,955.65</b>	<b>-</b>	<b>3,955.65</b>

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
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.18	-	-	0.18	5.80	-	-	5.80
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.90	-	-	0.90	29.67	-	-	29.67
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- 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
รวมสินทรัพย์	1.08	121.90	-	122.98	35.47	4,018.14	-	4,053.61
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	3.10	-	3.10	-	102.27	-	102.27
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	52.91	-	52.91	-	1,744.08	-	1,744.08
รวมหนี้สิน	-	56.01	-	56.01	-	1,846.35	-	1,846.35

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2558				31 ธ.ค. 2558			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.11	-	-	0.11	4.10	-	-	4.10
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	7.57	-	7.57	-	273.25	-	273.25
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	4.32	-	4.32	-	156.03	-	156.03
รวมสินทรัพย์	0.11	11.89	-	12.00	4.10	429.28	-	433.38
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.36	-	1.36	-	49.14	-	49.14
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.32	-	2.32	-	83.63	-	83.63
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	100.52	-	100.52	-	3,627.69	-	3,627.69
รวมหนี้สิน	-	104.20	-	104.20	-	3,760.46	-	3,760.46

	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
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.17	-	-	0.17	5.57	-	-	5.57
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.02	-	6.02	-	198.56	-	198.56
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.76	-	2.76	-	90.83	-	90.83
รวมสินทรัพย์	0.17	8.78	-	8.95	5.57	289.39	-	294.96
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	3.10	-	3.10	-	102.27	-	102.27
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	52.91	-	52.91	-	1,744.08	-	1,744.08
รวมหนี้สิน	-	56.01	-	56.01	-	1,846.35	-	1,846.35

ระดับ 1 : ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2 : ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3 : มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

### 34.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

ตราสารอนุพันธ์ทางการเงินที่ใช้สำหรับการบัญชีป้องกันความเสี่ยงและวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 มีดังนี้

- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน (Swap) และสัญญาสิทธิในราคาน้ำมัน (Option) โดยมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Swap มีการประเมินจากระดับราคา Swap ซึ่งคำนวณมาจากราคาตลาดของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ส่วนสัญญา Option มีการประเมินจากค่าธรรมเนียมส่วนเพิ่ม (Premium) ซึ่งวิธีการคำนวณต้องอาศัยตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาในการใช้สิทธิ์ และความผันผวนของราคา
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ย
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

โดยการคิดลดจะไม่มีผลกระทบต่ออยู่อย่างเป็นสาระสำคัญต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 2

34.3 มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาว คำนวณโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	750.32	826.60
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,684.38	1,873.32
	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,078.11	29,830.89
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	60,786.68	67,605.39
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	750.32	826.60
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	498.60	514.85
	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,078.11	29,830.89
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	17,993.58	18,580.20

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2



มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
<p><b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</li> <li>● เงินลงทุนระยะสั้น</li> <li>● เงินลงทุนเพื่อค้า</li> <li>● ลูกหนี้บริษัทใหญ่</li> <li>● ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น</li> <li>● สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</li> <li>● เงินลงทุนเพื่อขาย</li> <li>● เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li> <li>● สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ</li> </ul>	<p><b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</li> <li>● เงินลงทุนระยะสั้น</li> <li>● เงินลงทุนเพื่อค้า</li> <li>● ลูกหนี้บริษัทใหญ่</li> <li>● ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น</li> <li>● เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li> <li>● สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</li> <li>● เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li> <li>● สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ</li> </ul>
<p><b>หนี้สินทางการเงิน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน</li> <li>● ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย</li> <li>● หนี้สินหมุนเวียนอื่น</li> <li>● เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน</li> <li>● หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ</li> </ul>	<p><b>หนี้สินทางการเงิน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน</li> <li>● เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li> <li>● ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย</li> <li>● หนี้สินหมุนเวียนอื่น</li> <li>● เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน</li> <li>● หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ</li> </ul>

## 35. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม									
	31 ธ.ค. 2558					31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)				
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน ที่ถือไว้จน เผื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน ที่ถือไว้จน เผื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,995.40	-	-	-	-	3,930.36	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	-	264.16	-	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.12	-	-	-	-	0.18	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	475.83	-	-	-	-	630.91	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	185.31	-	-	-	-	267.74	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	117.65	-	-	-	-	198.09	-	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	0.87	-	-	-	-	0.90	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	16.07	-	-	-	-	17.60	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	75.63	181.59	-	-	-	39.27	82.63	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	7.35	-	-	-	-	7.21	-	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>75.75</b>	<b>181.59</b>	<b>3,797.61</b>	<b>0.87</b>	<b>264.16</b>	<b>39.45</b>	<b>82.63</b>	<b>5,051.91</b>	<b>0.90</b>	<b>-</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2558			31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	749.22
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	135.19	-	-	140.48
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	647.73	-	-	968.76
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	21.10	-	-	16.69
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	9.09	100.52	-	2.89	53.12	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	3,005.24	-	-	3,479.50
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	0.72	-	-	0.77
<b>รวมหนี้สินทางการเงิน</b>	<b>9.09</b>	<b>100.52</b>	<b>3,809.98</b>	<b>2.89</b>	<b>53.12</b>	<b>5,355.42</b>

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2558					31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)				
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน ที่ถือไว้จน เผื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน ที่ถือไว้จน เผื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	108,099.81	-	-	-	-	129,556.65	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	-	9,533.15	-	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	4.27	-	-	-	-	5.80	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	17,171.92	-	-	-	-	20,796.74	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	6,687.52	-	-	-	-	8,825.60	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	4,245.87	-	-	-	-	6,529.53	-	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	31.57	-	-	-	-	29.67	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	580.00	-	-	-	-	580.00	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	2,729.46	6,553.37	-	-	-	1,294.52	2,723.61	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	265.17	-	-	-	-	237.70	-	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>2,733.73</b>	<b>6,553.37</b>	<b>137,050.29</b>	<b>31.57</b>	<b>9,533.15</b>	<b>1,300.32</b>	<b>2,723.61</b>	<b>166,526.22</b>	<b>29.67</b>	<b>-</b>

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2558		31 ธ.ค. 2557 (ปรับปรุงใหม่)			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	24,696.43
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	4,878.87	-	-	4,630.81
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	23,375.58	-	-	31,933.29
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	761.42	-	-	550.12
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	327.96	3,627.69	-	95.24	1,751.11	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	108,454.87	-	-	114,694.92
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	25.95	-	-	25.49
<b>รวมหนี้สินทางการเงิน</b>	<b>327.96</b>	<b>3,627.69</b>	<b>137,496.69</b>	<b>95.24</b>	<b>1,751.11</b>	<b>176,531.06</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2558				31 ธ.ค. 2557			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกันความ เสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,392.85	-	-	-	2,877.08	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	251.66	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.11	-	-	-	0.17	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	239.52	-	-	-	296.60	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	27.65	-	-	-	51.99	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	144.93	-	-	-	60.05	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	55.71	-	-	-	55.64	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	6,925.75	-	-	-	6,278.77	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	11.89	-	-	-	6.02	2.76	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	4.18	-	-	-	4.39	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>12.00</b>	<b>-</b>	<b>9,790.59</b>	<b>251.66</b>	<b>6.19</b>	<b>2.76</b>	<b>9,624.52</b>	<b>-</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2558			31 ธ.ค. 2557		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	740.22	-	-	201.81
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	24.94	-	-	18.54
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	314.15	-	-	492.65
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	2.82	-	-	1.65
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	3.68	100.52	-	2.89	53.12	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	1,248.92	-	-	1,319.42
<b>รวมหนี้สินทางการเงิน</b>	<b>3.68</b>	<b>100.52</b>	<b>2,331.05</b>	<b>2.89</b>	<b>53.12</b>	<b>2,034.07</b>

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2558				31 ธ.ค. 2557			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกันความ เสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	86,354.50	-	-	-	94,837.25	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	9,082.04	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อค้า	4.10	-	-	-	5.57	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	8,643.98	-	-	-	9,776.99	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	997.98	-	-	-	1,713.73	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	5,230.42	-	-	-	1,979.47	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	2,010.57	-	-	-	1,834.06	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	249,940.28	-	-	-	206,967.43	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	429.28	-	-	-	198.56	90.83	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	150.90	-	-	-	144.64	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>433.38</b>	<b>-</b>	<b>353,328.63</b>	<b>9,082.04</b>	<b>204.13</b>	<b>90.83</b>	<b>317,253.57</b>	<b>-</b>



หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2558			31 ธ.ค. 2557		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	26,713.61	-	-	6,652.32
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	899.93	-	-	610.98
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	11,337.34	-	-	16,239.37
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	101.91	-	-	54.34
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	132.77	3,627.69	-	95.24	1,751.11	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	45,071.69	-	-	43,492.23
<b>รวมหนี้สินทางการเงิน</b>	<b>132.77</b>	<b>3,627.69</b>	<b>84,124.48</b>	<b>95.24</b>	<b>1,751.11</b>	<b>67,049.24</b>

36. **ทุนเรือนหุ้น**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>3,969.98</u>

หน่วย : ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>3,969.98</u>

37. **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน**

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2557 บริษัทฯได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนเพิ่ม จำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น (Perpetual) โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมีอัตราผลตอบแทนคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปีสำหรับ 5 ปีแรกและมีการกำหนดอัตราผลตอบแทนสำหรับปีที่ 6 เป็นต้นไปตามเงื่อนไขข้อกำหนดสิทธิ โดยผลตอบแทนมีการกำหนดจ่ายชำระทุก 6 เดือน อย่างไรก็ตามบริษัทสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของบริษัทโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง ซึ่งผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้ภายหลังการเลื่อนการชำระผลตอบแทน 12 เดือน ทั้งนี้ หากบริษัทมีการเลื่อนการชำระผลตอบแทน บริษัทจะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่สามารถทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ชื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯได้แสดงรายการดังกล่าวสุทธิกับต้นทุนทางการเงินภายใต้หัวข้อ “หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน” เป็นจำนวน 1,152.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (37,188.50 ล้านบาท)

## 38. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
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	
	2558	2557	2558	2557
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

## 39. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
ค่าภาคหลวง	425.82	606.86	14,311.37	19,699.27
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	0.22	1.94	8.95	63.15
รวม	426.04	608.80	14,320.32	19,762.42

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
ค่าภาคหลวง	316.31	434.82	10,811.28	14,120.72
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	316.31	434.82	10,811.28	14,120.72

## 40. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี  
มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	139.19	171.12	4,819.01	5,558.05
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	124.83	147.59	4,267.99	4,793.82
ค่าตัดจำหน่ายหุ้่มสำรวจและโครงการ	147.99	266.42	5,124.18	8,666.27
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	13.40	33.96	458.10	1,103.14
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	52.22	45.43	1,844.73	1,475.55
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	58.12	87.63	1,987.19	2,846.15
ค่าตัดจำหน่ายหุ้่มสำรวจและโครงการ	0.76	2.07	26.93	67.29
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	1.55	14.38	52.96	467.10

## 41. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2558	2557	2558	2557
กำไร (ขาดทุน) ที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	(853.59)	677.46	(31,590.49)	21,490.45
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน – สุทธิจากภาษี (หน่วย : ล้านบาท)	(31.53)	(26.69)	(1,113.18)	(875.17)
กำไร (ขาดทุน) ที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	(885.12)	650.77	(32,703.67)	20,615.28
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(0.22)	0.16	(8.24)	5.19

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2558	2557	2558	2557
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	271.46	1,054.39	9,222.88	34,203.59
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน – สุทธิจากภาษี (หน่วย : ล้านบาท)	(31.53)	(26.69)	(1,113.18)	(875.17)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	239.93	1,027.70	8,109.70	33,328.42
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.06	0.26	2.04	8.40

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอของบการเงิน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

## 42. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	242.06	422.90	-	-	-	17.14	118.49	-	-	800.59
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,528.84	755.37	334.62	-	2.88	22.10	362.67	-	(362.67)	4,643.81
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	18.76	4.29	1.00	0.06	0.07	-	0.78	110.41	(96.52)	38.85
ดอกเบี้ยรับ	0.47	0.06	0.28	-	-	-	(0.18)	0.03	(0.03)	0.63
รวมรายได้	3,790.13	1,182.62	335.90	0.06	2.95	39.24	481.76	110.44	(459.22)	5,483.88
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	446.28	487.30	94.25	0.37	4.81	24.66	21.69	9.83	(379.42)	709.77
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	53.28	30.59	15.48	9.35	1.77	4.75	4.85	77.41	(80.22)	117.26
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	12.56	107.28	(0.05)	14.36	13.82	0.02	-	-	-	147.99
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	3.57	10.21	9.43	5.07	6.37	0.91	-	-	-	35.56
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,835.67	433.17	382.71	0.01	3.13	12.18	30.04	3.32	0.24	2,700.47
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	426.04	-	-	-	-	-	-	-	-	426.04
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	8.88	8.90	0.04	(1.51)	(0.46)	-	0.28	3.24	-	19.37
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	180.65	212.22	331.00	625.75	-	35.59	-	-	-	1,385.21
ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	76.28	33.99	24.28	-	0.20	0.29	21.32	0.02	(68.18)	88.20
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(1.42)	-	-	-	-	(7.61)	-	(9.03)
รวมค่าใช้จ่าย	3,043.21	1,323.66	855.72	653.40	29.64	78.40	78.18	86.21	(527.58)	5,620.84
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	746.92	(141.04)	(519.82)	(653.34)	(26.69)	(39.16)	403.58	24.23	68.36	(136.96)
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(19.25)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(160.21)
ขาดทุนจากการดำเนินงาน										(316.42)
รายได้อื่น - สุทธิ										6.35
ต้นทุนทางการเงิน										31.29
- ดอกเบี้ยรับ										(163.78)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(50.05)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										132.16
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(3.78)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(364.23)
ขาดทุนก่อนหักภาษีเงินได้										(491.72)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(374.12)	39.34	(109.94)	-	(1.43)	6.16	(47.39)	(4.34)		2.36
- กลุ่มบริษัท										
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	372.80	(101.70)	(629.76)	(653.34)	(28.12)	(33.00)	356.19	19.89		(853.59)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,643.65	2,649.27	1,179.44	770.46	2,792.22	12.31	769.54	71.06		14,887.95
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	5.74	-	-	-	-	58.42		64.16
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										4,690.22
<b>สินทรัพย์รวม</b>										<b>19,642.33</b>
<b>หนี้สิน</b>										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,807.35	429.56	222.36	7.45	51.30	19.88	61.87	15.32		4,615.09
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,699.25
<b>หนี้สินรวม</b>										<b>8,314.34</b>
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,132.17	537.76	0.31	52.06	145.52	11.26	26.00	9.76		1,914.84

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558										
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้				
รายได้ - บริษัทอื่น	8,324.93	14,384.54	-	-	-	588.35	4,044.20	-	-	27,342.02	
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	120,498.20	25,679.98	11,375.31	-	103.55	771.51	12,384.03	-	(12,384.03)	158,428.55	
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	645.95	150.69	34.20	1.96	2.49	-	26.80	3,767.04	(3,293.13)	1,336.00	
ดอกเบี้ยรับ	15.82	2.28	9.43	-	-	-	(5.98)	1.12	(1.02)	21.65	
รวมรายได้	129,484.90	40,217.49	11,418.94	1.96	106.04	1,359.86	16,449.05	3,768.16	(15,678.18)	187,128.22	
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	15,273.46	16,655.88	3,255.90	13.48	172.26	848.20	740.76	336.18	(12,959.48)	24,336.64	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,812.63	1,052.52	530.57	314.29	67.20	162.68	165.38	2,639.27	(2,733.33)	4,011.21	
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม											
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	430.81	3,694.87	(2.29)	513.35	486.64	0.80	-	-	-	5,124.18	
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	123.01	349.14	333.57	171.53	212.15	31.17	-	-	-	1,220.57	
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	62,630.27	14,865.05	12,982.32	0.20	110.77	425.25	1,029.22	113.59	7.29	92,163.96	
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	14,320.32	-	-	-	-	-	-	-	-	14,320.32	
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	303.10	314.77	1.70	(49.77)	(15.35)	-	9.73	110.31	-	674.49	
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	6,506.67	7,643.72	11,922.04	22,538.47	-	1,281.93	-	-	-	49,892.83	
ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	2,607.94	1,159.07	814.79	-	6.81	9.88	728.89	0.63	(2,314.58)	3,013.43	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(48.03)	-	-	-	-	(262.88)	-	(310.91)	
รวมค่าใช้จ่าย	104,008.21	45,735.02	29,790.57	23,501.55	1,040.48	2,759.91	2,673.98	2,937.10	(18,000.10)	194,446.72	
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	25,476.69	(5,517.53)	(18,371.63)	(23,499.59)	(934.44)	(1,400.05)	13,775.07	831.06	2,321.92	(7,318.50)	
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(657.63)	
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(5,542.46)	
ขาดทุนจากการดำเนินงาน										(13,518.59)	
รายได้อื่น - สุทธิ										220.13	
ต้นทุนทางการเงิน										1,062.93	
- ดอกเบี้ยรับ										(5,578.30)	
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(1,637.17)	
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										4,856.43	
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(126.91)	
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(14,721.48)	
ขาดทุนก่อนหักภาษีเงินได้										(16,872.15)	
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(12,908.21)	1,567.71	(3,934.50)	-	(49.90)	216.32	(1,613.76)	(149.81)		3.14	
- กลุ่มบริษัท											
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	12,568.48	(3,949.82)	(22,306.13)	(23,499.59)	(984.34)	(1,183.73)	12,161.31	681.25		(31,590.49)	



	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	239,759.87	95,608.42	42,564.24	27,805.00	100,767.24	444.16	27,771.50	2,564.33		537,284.76
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	206.94	-	-	-	-	2,108.44		2,315.38
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										169,263.42
<b>สินทรัพย์รวม</b>										<b>708,863.56</b>
<b>หนี้สิน</b>										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	137,401.74	15,502.37	8,024.47	269.01	1,851.31	717.40	2,232.86	552.95		166,552.11
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										133,500.42
<b>หนี้สินรวม</b>										<b>300,052.53</b>
รายจ่ายฝ่ายทุน	38,707.56	18,385.48	10.72	1,779.85	4,975.23	384.93	888.98	333.63		65,466.38

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	279.36	658.54	-	67.52	-	14.68	137.93	-	-	1,158.03
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,988.11	563.15	677.11	-	-	70.72	271.88	-	(271.88)	6,299.09
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	23.39	-	23.42	0.83	-	-	0.80	127.31	(103.61)	72.14
ดอกเบี้ยรับ	0.47	0.15	0.03	0.19	-	-	0.14	0.39	(0.01)	1.36
รวมรายได้	5,291.33	1,221.84	700.56	68.54	-	85.40	410.75	127.70	(375.50)	7,530.62
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	101.24	(88.53)	183.83
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 ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	1,633.27	267.53	595.29	11.10	1.07	5.78	24.40	2.83	0.48	2,541.75
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	606.98	-	-	1.82	-	-	-	-	-	608.80
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	20.58	(1.07)	(1.40)	(5.54)	(0.50)	-	(0.18)	0.05	-	11.94
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	367.00	629.79	-	-	-	-	-	996.79
ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	56.76	36.78	45.99	0.08	0.11	0.44	21.97	0.62	(86.13)	76.62
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(0.79)	-	-	-	-	(21.15)	-	(21.94)
รวมค่าใช้จ่าย	2,984.72	783.12	1,272.70	725.43	81.78	36.39	68.56	95.65	(461.14)	5,587.21
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,306.61	438.72	(572.14)	(656.89)	(81.78)	49.01	342.19	32.05	85.64	1,943.41
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(20.34)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(186.73)
กำไรจากการดำเนินงาน										1,736.34
รายได้อื่น - สุทธิ										84.49
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ										(41.13)
ต้นทุนทางการเงิน										21.57
- ดอกเบี้ยรับ										(182.72)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(37.51)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										197.02
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(6.06)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										1,772.00
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										(1,220.55)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(865.34)	(186.30)	(72.73)	-	-	(27.77)	(65.74)	(2.67)		126.01
- กลุ่มบริษัท										
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,441.27	252.42	(644.87)	(656.89)	(81.78)	21.24	276.45	29.38		677.46

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	7,720.70	2,882.38	2,085.06	1,600.54	2,663.92	49.24	798.74	97.95		17,898.53
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	6.36	-	-	-	-	56.28		62.64
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										5,309.52
<b>สินทรัพย์รวม</b>										<b>23,270.69</b>
<b>หนี้สิน</b>										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,855.52	611.93	261.10	4.19	48.98	39.58	68.55	22.43		5,912.28
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										4,810.42
<b>หนี้สินรวม</b>										<b>10,722.70</b>
<b>รายจ่ายฝ่ายทุน</b>	<b>3,977.71</b>	<b>702.67</b>	<b>133.66</b>	<b>1,801.21</b>	<b>210.98</b>	<b>26.46</b>	<b>150.17</b>	<b>51.83</b>		<b>7,054.69</b>

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ – บริษัทอื่น	9,066.34	21,376.87	-	2,202.66	-	476.35	4,474.74	-	-	37,596.96
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	161,926.30	18,284.12	21,970.05	-	-	2,293.98	8,826.42	-	(8,826.42)	204,474.45
รายได้อื่น – บริษัทอื่น	758.60	-	762.58	27.02	-	-	25.99	4,141.37	(3,366.30)	2,349.26
ดอกเบี้ยรับ	15.29	4.83	1.10	6.16	-	-	4.70	12.74	(0.43)	44.39
รวมรายได้	171,766.53	39,665.82	22,733.73	2,235.84	-	2,770.33	13,331.85	4,154.11	(12,193.15)	244,465.06
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	3,293.53	(2,877.54)	5,970.08
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 ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	53,012.53	8,687.23	19,331.48	362.53	34.83	187.56	790.07	92.00	15.35	82,513.58
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	19,703.17	-	-	59.24	-	-	-	-	-	19,762.41
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	667.25	(32.53)	(44.96)	(182.93)	(16.46)	-	(6.14)	1.43	-	385.66
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	12,074.87	20,721.10	-	-	-	-	-	32,795.97
ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	1,851.80	1,194.20	1,493.64	2.75	3.55	14.38	832.00	19.84	(2,921.16)	2,491.00
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(25.03)	-	-	-	-	(694.02)	-	(719.05)
รวมค่าใช้จ่าย	96,912.40	25,445.81	41,465.50	23,842.17	2,646.33	1,180.78	2,343.04	3,103.27	(15,098.53)	181,840.77
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	74,854.13	14,220.01	(18,731.77)	(21,606.33)	(2,646.33)	1,589.55	10,988.81	1,050.84	2,905.38	62,624.29
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(663.12)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(6,079.76)
กำไรจากการดำเนินงาน										55,881.41
รายได้อื่น – สุทธิ										2,735.51
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ										(1,337.67)
ต้นทุนทางการเงิน										701.89
- ดอกเบี้ยรับ										(5,939.35)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(1,224.07)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										6,405.41
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน										(197.19)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										57,025.94
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										(39,617.37)
ภาษีเงินได้ – โครงการ	(28,054.71)	(6,055.70)	(2,385.00)	-	-	(902.33)	(2,132.64)	(86.99)		4,081.88
- กลุ่มบริษัท										
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	46,799.42	8,164.31	(21,116.77)	(21,606.33)	(2,646.33)	687.22	8,856.17	963.85		21,490.45

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	254,497.65	95,012.08	68,729.88	52,758.73	87,810.82	1,623.05	26,328.82	3,228.81		589,989.84
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	209.73	-	-	-	-	1,855.21		2,064.94
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										175,018.12
<b>สินทรัพย์รวม</b>										<b>767,072.90</b>
<b>หนี้สิน</b>										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	160,052.64	20,171.22	8,606.66	138.09	1,614.68	1,304.55	2,259.64	739.50		194,886.98
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										158,566.04
<b>หนี้สินรวม</b>										<b>353,453.02</b>
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

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา แอฟริกา และตะวันออกกลาง ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 24 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ จำนวน 14 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื้อที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

#### 43. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

##### ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

##### ▪ ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท อ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมือง และเศรษฐกิจของประเทศต่าง ๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ รวมถึงภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล

การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จะมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาก๊าซธรรมชาตก็จะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของสัญญาซื้อขายในแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

โดยในปี 2558 สถานการณ์ตลาดน้ำมันโดยรวมยังมีแนวโน้มอ่อนตัวลงอย่างต่อเนื่อง โดยอุปทานน้ำมันยังมีมากกว่าอุปสงค์จากปัจจัยการคงอัตราการผลิตน้ำมันของโอเปค เพื่อรักษาส่วนแบ่งทางการตลาด แม้ว่าจะมีการเติบโตของการผลิต Shale Oil อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยลบจากการแข็งตัวของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมทั้งอุปสงค์ที่ลดลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวในหลายภูมิภาค โดยเฉพาะในประเทศจีน

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่าง ๆ ต่อรายได้ และกำไรของบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันดิบในเบื้องต้น สำหรับปี 2559 ไปแล้วจำนวน 10.94 ล้านบาร์เรล

#### ■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินบางส่วนของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในช่วงที่อัตราดอกเบี้ยในตลาดมีแนวโน้มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุนสถานะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 18 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 23) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ทั้งหมดอยู่ร้อยละ 4.32 ต่อปี (ในปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 4.14 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2559 จะลดลงประมาณ 5.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถูกคำนวณบนสมมติฐานที่จำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้ และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2559 (ในปี 2558 จะลดลง 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) อย่างไรก็ตามผลกระทบของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของสถานะเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ยได้

■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สมดุลกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เทียบกับอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	งบการเงินรวม	
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
	สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2558		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(14)	1
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	14	(1)
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(16)	(46)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	16	46



### ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

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

กลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่กับธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินกับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

### 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	135.19	-	-	-	135.19
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	614.92	-	-	-	614.92
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	21.10	-	-	-	21.10
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	575.00	-	-	575.00
ดอกเบี้ยจ่าย *	7.26	15.36	-	-	22.62
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	69.27	365.77	1,015.89	1,450.93
ดอกเบี้ยจ่าย *	123.46	245.31	180.14	696.51	1,245.42
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**	72.93	224.63	521.99	1,035.47	1,855.02
กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **	78.54	221.77	485.43	1,165.65	1,951.39
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	734.97	-	-	-	734.97
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	740.00	-	-	-	740.00

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มี การเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถ่วงเฉลี่ยและอัตราขายถ่วงเฉลี่ย ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 ที่อัตรา 36.0886 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ย ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 ที่อัตรา 26.0569 บาทต่อดอลลาร์แคนาดา เพื่อแปลงค่าเป็นสกุลเงินบาท และแปลงค่าจากสกุลเงินบาทเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตรา 36.0886 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

\* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

\*\* กระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายจากการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยที่ไม่ได้มีการชำระแบบสุทธิ คือ การจ่ายชำระเงิน และการรับชำระเงินนั้นแยกออกจากกัน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อระยะสั้นกับธนาคารพาณิชย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบมีภาระผูกพัน	554.19	554.19
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่มีภาระผูกพัน	440.17	440.17

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อตัวเฉลี่ยและอัตราขายตัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 ที่อัตรา 36.0886 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ณ สิ้นปี 2558 และ 2557 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2558		2557	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
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

44. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 4.50 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 อีกในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2558

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2558 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.00 บาท เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2558 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2558 อีกในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

45. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า  
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ไม่เกิน 1 ปี	37.84	52.63	1,365.47	1,783.53
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	92.65	65.83	3,343.46	2,170.11
เกินกว่า 5 ปี	47.62	56.10	1,718.38	1,849.37
รวม	178.11	174.56	6,427.31	5,803.01

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2557
ไม่เกิน 1 ปี	20.63	32.12	745.00	1,058.53
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	2.26	20.61	81.48	679.62
เกินกว่า 5 ปี	0.03	0.08	0.94	2.84
รวม	22.92	52.81	827.42	1,740.99

- ภาวะผูกพันตามสัญญาเงินกู้
  - บริษัทมีภาวะผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 16.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

- ภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย
  - บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้กับ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) สำหรับเงินกู้ยืมวงเงินจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
  - บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
  - บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา (Cross Currency Swap) โดยมีจำนวนเงินต้น (Notional) 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- ภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
 

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ.อ. มีภาวะผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 15.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (542.86 ล้านบาท)
- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
  - เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนารากา โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่ง PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจาก ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว
  - ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2557 PTTEP AA ได้รับแจ้งจากที่ปรึกษากฎหมายของ มูลนิธิ West Timor Care (West Timor Care Foundation) ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มชาวประมง และกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามแนวชายฝั่งตะวันตกของติมอร์ แจ้งเตือนว่าอาจจะมีการฟ้องร้องต่อ PTTEP AA เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยจากการกล่าวอ้างว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารากาในปี 2552 ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทได้พิจารณาว่าการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารากาจากรัฐบาลอินโดนีเซีย และจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care ยังไม่มีหลักฐานที่พิสูจน์ได้อย่างเพียงพอมาสนับสนุนการเรียกร้องค่าชดเชยดังกล่าว
  - ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 8.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (312.41 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และจำนวนเงิน 35.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,279.48 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

- Indonesia Tax Office (ITO) ได้ตรวจสอบภาระภาษีของ Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นกิจการควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทสำหรับ Participating Interest Transfer Tax (PIT) และ Branch Profit Tax (BPT) จากสัญญาซื้อขายหุ้นใน Natuna 2 B.V. ระหว่าง PTTEP Netherlands Holding Cooperatie U.A. ร่วมกับ Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ในฐานะผู้ซื้อ และ HESS (Luxembourg) Exploration and Production Holding S.A.R.L. ในฐานะผู้ขาย ที่ได้เกิดขึ้นในระหว่างปี 2556 โดยทาง ITO ได้ทำการประเมินภาระภาษี PIT BPT รวมทั้งเบี้ยปรับสำหรับรายการดังกล่าว จำนวนรวมทั้งสิ้นประมาณ 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นสัดส่วนของกลุ่มบริษัท จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท มีความเห็นว่า Natuna 2 B.V. ไม่มีภาระภาษีตามที่ ITO ประเมินเพิ่ม เนื่องจากสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ไม่ใช่การโอนสัดส่วนการลงทุนในโครงการ และได้ยื่นคัดค้านภาระภาษีดังกล่าวกับ ITO แล้ว

#### 46. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559

-----