

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท		
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	2,039,499,782	2,995,402,554	73,076,515,987	108,099,811,788
เงินลงทุนระยะสั้น	7	1,982,077,517	264,159,760	71,019,040,987	9,533,149,511
เงินลงทุนเพื่อค้า	8	168,564	118,347	6,039,737	4,270,976
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	9	382,762,237	475,827,168	13,714,603,380	17,171,924,835
ลูกหนี้การค้า	10	75,993,658	84,251,313	2,722,898,907	3,040,509,884
ลูกหนี้อื่น		62,304,984	101,056,895	2,232,433,714	3,647,009,847
สินค้าคงเหลือ	11	37,548,037	47,213,620	1,345,368,972	1,703,872,302
พัสดุคงเหลือ	12	345,871,102	404,268,645	12,392,771,588	14,589,479,644
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		45,202,228	34,289,749	1,619,623,278	1,237,468,226
ดอกเบี้ยค้างรับ		8,577,852	15,157,481	307,349,656	547,011,677
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	25	23,126,593	70,315,823	828,639,886	2,537,597,895
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	14	187,201,433	208,644,430	6,707,544,642	7,529,683,992
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>5,190,333,987</b>	<b>4,700,705,785</b>	<b>185,972,830,734</b>	<b>169,641,790,577</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนเผื่อขาย	15	685,163	874,711	24,549,818	31,567,059
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17.3	46,723,923	42,861,339	1,674,146,545	1,546,804,685
เงินลงทุนในการร่วมค้า	17.4	20,021,191	21,296,843	717,371,414	768,572,711
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16.3	16,187,259	16,071,580	579,999,307	580,000,415
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	18, 22	8,534,100,119	9,652,406,454	305,781,990,433	348,341,603,155
ค่าความนิยม	19	1,014,382,174	1,014,382,174	36,345,929,262	36,607,607,990
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20, 22	3,643,072,897	3,691,164,601	130,533,518,356	133,208,862,761
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	23.1	197,011,196	180,092,556	7,059,032,022	6,499,285,296
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	24	23,428,641	20,976,516	839,462,449	757,012,592
ค่าตอบแทนตามสัญญาขอตัดบัญชี		16,575,470	18,337,998	593,909,153	661,792,238
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	25	2,521,002	186,907,830	90,329,033	6,745,233,644
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	22, 26	186,334,137	96,247,360	6,676,465,271	3,473,430,150
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>13,701,043,172</b>	<b>14,941,619,962</b>	<b>490,916,703,063</b>	<b>539,221,772,696</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>18,891,377,159</b>	<b>19,642,325,747</b>	<b>676,889,533,797</b>	<b>708,863,563,273</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายสมพร วัฒนศิริพรชัย)  
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นางสาวจรูญศิริ วันเกิดผล)  
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>				
เจ้าหนี้การค้า	83,886,771	118,302,266	3,005,714,240	4,269,360,574
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	15,333,479	16,889,337	549,407,878	609,512,125
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	490,788,381	614,915,346	17,585,249,730	22,191,419,891
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	23,282,700	32,812,469	834,233,297	1,184,155,118
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	341,120,917	501,511,165	12,222,569,602	18,098,823,686
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	25	35,155,423	6,770,381	1,259,640,160
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	28	54,841,668	53,195,795	1,965,010,252
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		56,407,583	63,373,630	2,021,118,999
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>1,100,816,922</b>	<b>1,407,770,389</b>	<b>39,442,944,158</b>	<b>50,804,430,530</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>				
หุ้นกู้	27	2,264,809,964	2,434,698,218	81,149,516,241
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	27	566,813,573	570,542,841	20,309,274,505
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	23.1	1,078,606,693	1,269,541,062	38,647,132,771
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	29	104,528,047	99,189,545	3,745,309,555
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	30	2,015,978,003	2,085,819,773	72,233,715,972
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	31	253,954,094	295,486,650	9,099,329,410
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	25	82,056,218	102,839,251	2,940,124,133
รายได้รอการรับรู้	32	13,281,868	19,958,658	475,897,387
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		24,067,888	28,488,840	862,367,036
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>6,404,096,348</b>	<b>6,906,564,838</b>	<b>229,462,667,010</b>	<b>249,248,095,735</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>7,504,913,270</b>	<b>8,314,335,227</b>	<b>268,905,611,168</b>	<b>300,052,526,265</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
ทุนเรือนหุ้น	35			
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
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		1,152,102,940	1,152,102,940	37,188,504,448
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	36	15,048,319	15,048,319	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,295,794,297	6,288,213,775	204,771,839,646
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(97,433,253)	(148,326,100)	39,338,974,831
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,386,463,889</b>	<b>11,327,990,520</b>	<b>407,983,922,629</b>	<b>408,811,037,008</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>18,891,377,159</b>	<b>19,642,325,747</b>	<b>676,889,533,797</b>	<b>708,863,563,273</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท		
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	1,227,500,948	2,392,848,702	43,982,104,344	86,354,501,779
เงินลงทุนระยะสั้น	7	1,302,077,517	251,659,760	46,654,228,076	9,082,042,314
เงินลงทุนเพื่อค้า	8	161,821	113,613	5,798,148	4,100,137
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	9	213,097,193	239,521,238	7,635,401,840	8,643,980,340
ลูกหนี้การค้า	10	1,385,445	892,742	49,641,329	32,217,787
ลูกหนี้อื่น		22,021,149	26,760,871	789,031,135	965,761,713
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16.2	4,341,216,569	144,932,933	155,548,425,749	5,230,423,133
สินค้าคงเหลือ	11	3,421,398	7,499,617	122,590,772	270,650,513
พัสดุดคงเหลือ	12	110,985,098	144,009,214	3,976,663,459	5,197,087,454
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		8,190,231	12,690,524	293,460,945	457,982,935
ดอกเบี้ยค้างรับ		19,176,015	23,394,821	687,088,246	844,285,758
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	25	18,919,417	7,571,738	677,894,193	273,253,231
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	14	32,655,715	39,794,441	1,170,074,112	1,436,124,708
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>7,300,808,516</b>	<b>3,291,690,214</b>	<b>261,592,402,348</b>	<b>118,792,411,802</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17.3	25,577,427	25,577,427	916,454,756	923,052,929
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	17.2	616,544,943	616,310,304	22,091,179,679	22,241,761,118
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16.3	2,195,875,417	6,925,745,213	78,679,549,584	249,940,281,090
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	18, 22	3,179,482,444	3,648,948,077	113,922,786,602	131,685,339,263
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20, 22	221,422,466	216,950,090	7,933,701,424	7,829,419,785
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	23.1	28,679,275	24,247,300	1,027,595,833	875,050,514
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาโรคตัดบัญชี		16,575,470	18,337,998	593,909,153	661,792,239
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	25	2,521,002	4,323,425	90,329,033	156,026,258
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	26	5,782,279	5,152,149	207,182,554	185,933,700
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>6,292,460,723</b>	<b>11,485,591,983</b>	<b>225,462,688,618</b>	<b>414,498,656,896</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>13,593,269,239</b>	<b>14,777,282,197</b>	<b>487,055,090,966</b>	<b>533,291,068,698</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท		
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า		16,972,987	23,180,530	608,152,422	836,552,301
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16.4	-	740,223,320	-	26,713,605,414
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		1,547,570	1,756,176	55,450,375	63,377,911
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		232,112,315	301,675,862	8,316,725,197	10,887,052,209
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		10,926,949	12,477,361	391,519,232	450,290,179
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		219,022,855	358,092,799	7,847,721,903	12,923,059,125
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	25	-	1,361,751	-	49,143,647
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	28	54,841,668	53,195,795	1,965,010,252	1,919,760,459
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		29,489,343	31,675,020	1,056,621,051	1,143,106,376
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>564,913,687</b>	<b>1,523,638,614</b>	<b>20,241,200,432</b>	<b>54,985,947,621</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
หุ้นกู้	27	1,078,702,460	1,248,918,507	38,650,564,147	45,071,690,205
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	23.1	221,040,900	315,348,454	7,920,029,672	11,380,476,586
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	29	96,835,529	92,073,070	3,469,675,807	3,322,785,960
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	30	1,014,747,306	1,046,048,763	36,359,012,143	37,750,410,064
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	31	253,954,094	295,486,650	9,099,329,410	10,663,692,377
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	25	82,056,218	102,839,251	2,940,124,133	3,711,322,115
รายได้รอการรับรู้	32	2,703,882	3,025,605	96,881,734	109,189,787
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		16,620,969	20,168,670	595,539,396	727,858,561
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>2,766,661,358</b>	<b>3,123,908,970</b>	<b>99,131,156,442</b>	<b>112,737,425,655</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>3,331,575,045</b>	<b>4,647,547,584</b>	<b>119,372,356,874</b>	<b>167,723,373,276</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
ทุนเรือนหุ้น	35				
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	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764	105,417,619,764
หุ้นกู้คือยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายทุน		1,152,102,940	1,152,102,940	37,188,504,448	37,188,504,448
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	36	15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		5,067,305,119	4,946,911,042	170,048,099,303	165,782,127,048
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		6,286,230	(5,279,274)	33,761,526,637	35,912,460,222
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>10,261,694,194</b>	<b>10,129,734,613</b>	<b>367,682,734,092</b>	<b>365,567,695,422</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>13,593,269,239</b>	<b>14,777,282,197</b>	<b>487,055,090,966</b>	<b>533,291,068,698</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขาย	4,189,564,061	5,286,671,921	147,871,836,093	180,366,503,228
รายได้จากการบริการท่อนส่งก๊าซ	66,486,521	118,487,637	2,345,215,182	4,044,206,892
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	11,587,020	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	30,065,025	31,916,321	1,061,453,273	1,084,584,038
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	132,161,410	-	4,856,430,254
รายได้อื่น ๆ	41,482,612	45,199,763	1,466,714,935	1,556,128,174
<b>รวมรายได้</b>	<b>4,339,185,239</b>	<b>5,614,437,052</b>	<b>152,745,219,483</b>	<b>191,907,852,586</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	582,130,736	685,106,114	20,536,741,123	23,488,441,943
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	73,351,633	182,614,663	2,595,140,068	6,312,780,469
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	218,942,791	274,600,640	7,754,126,456	9,457,025,448
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	37	353,108,338	12,464,246,975	14,320,318,604
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,079,382,379	2,707,533,348	73,368,041,766	92,396,334,941
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	69,404,572	25,594,662	2,311,014,644
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	16.1	3,984,528	140,844,738	126,911,600
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน				
ขาดทุนจากการค้ำประกันของสินทรัพย์	21	47,150,837	1,688,293,759	48,610,897,353
ต้นทุนทางการเงิน				
		234,465,733	8,274,219,512	8,582,017,633
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>3,710,705,729</b>	<b>5,950,397,780</b>	<b>131,019,106,876</b>	<b>205,605,742,635</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	8,547,096	9,027,677	301,430,490	310,905,892
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>637,026,606</b>	<b>(326,933,051)</b>	<b>22,027,543,097</b>	<b>(13,386,984,157)</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23.2	(285,306,802)	(10,039,898,405)	(17,085,335,239)
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง</b>	<b>351,719,804</b>	<b>(822,451,218)</b>	<b>11,987,644,692</b>	<b>(30,472,319,396)</b>
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจากภาษี	13	20,334,113	872,073,877	(1,118,168,914)
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี</b>	<b>372,053,917</b>	<b>(853,590,439)</b>	<b>12,859,718,569</b>	<b>(31,590,488,310)</b>
<b>กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน</b>	<b>39</b>			
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	0.07	(0.21)	2.54	(7.96)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.01	(0.01)	0.22	(0.28)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	372,053,917	(853,590,439)	12,859,718,569	(31,590,488,310)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่ไม่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	(4,015,123,432)	43,066,567,244
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	15,996,915	-	576,084,107
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(7,177,556)	-	(258,480,444)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(28,215)	(5,578)	(1,010,275)	(200,868)
รายการที่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(13,464,713)	(29,504,857)	912,814,061	(4,993,451,372)
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	(189,547)	(25,293)	(6,687,393)	(1,316,928)
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	12,113,450	22,817,437	436,783,992	777,428,098
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	52,043,003	(38,478,749)	1,806,719,121	(1,319,922,183)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	390,654	(788,266)	13,488,819	(28,469,274)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	50,864,632	(37,165,947)	(853,015,107)	37,818,238,380
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	422,918,549	(890,756,386)	12,006,703,462	6,227,750,070
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นซึ่งเป็นส่วนหนึ่งขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	50,864,632	(37,165,947)	(706,527,802)	37,701,006,483
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	13	-	(146,487,305)	117,231,897

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขาย	2,086,268,509	2,530,456,031	73,653,562,367	86,490,274,461
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	15,056,093	-	524,977,283	-
ดอกเบี้ยรับ	144,353,525	181,109,662	5,097,078,749	6,187,067,523
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	1,323,540	4,936,638	46,737,942	162,378,652
รายได้อื่น ๆ	19,004,680	16,956,172	672,598,400	586,792,918
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,890,707	37,187,204	313,458,899	1,330,051,507
<b>รวมรายได้</b>	<b>2,274,897,054</b>	<b>2,770,645,707</b>	<b>80,308,413,640</b>	<b>94,756,565,061</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	196,404,375	246,515,490	6,934,477,756	8,430,156,264
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	2,386,320	4,347,137	84,295,712	149,176,854
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	139,713,823	187,295,893	4,955,198,140	6,459,239,002
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	37 260,975,565	316,307,004	9,213,412,729	10,811,283,723
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	932,959,454	1,178,364,136	32,915,949,100	40,221,805,904
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	56,823,467	-	1,925,786,325
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	16.1 3,984,528	3,778,445	140,844,738	126,911,600
ต้นทุนทางการเงิน	121,965,230	121,517,444	4,304,672,616	4,149,643,980
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>1,658,389,295</b>	<b>2,114,949,016</b>	<b>58,548,850,791</b>	<b>72,274,003,652</b>
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>616,507,759</b>	<b>655,696,691</b>	<b>21,759,562,849</b>	<b>22,482,561,409</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23.2 (131,668,502)	(384,232,944)	(4,659,772,753)	(13,259,682,075)
<b>กำไรสำหรับปี</b>	<b>484,839,257</b>	<b>271,463,747</b>	<b>17,099,790,096</b>	<b>9,222,879,334</b>
<b>กำไรต่อหุ้น</b>				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	39 0.11	0.06	3.82	2.04

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
กำไรสำหรับปี	484,839,257	271,463,747	17,099,790,096	9,222,879,334
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่ไม่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(2,553,396,112)	31,561,197,952
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	12,900,530	-	464,579,262
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(6,450,265)	-	(232,289,632)
รายการที่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	14,456,880	21,049,161	503,078,159	689,598,949
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(2,891,376)	(4,209,832)	(100,615,632)	(145,289,038)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	11,565,504	23,289,594	(2,150,933,585)	32,337,797,493
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	496,404,761	294,753,341	14,948,856,511	41,560,676,827

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
งบการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น												
	กำไรสะสม						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดอลลาร์	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดอลลาร์	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(65,892,474)	-	-	-	-	-	-	(65,892,474)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	34,358,077	-	-	-	-	-	-	34,358,077
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(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>	<b>150,683,762</b>	<b>3,439,036,612</b>	<b>1,152,102,940</b>	<b>15,048,319</b>	<b>431,231,212</b>	<b>6,288,213,775</b>	<b>(89,234,121)</b>	<b>(406,623)</b>	<b>(4,255,662)</b>	<b>(53,614,561)</b>	<b>(815,133)</b>	<b>(148,326,100)</b>	<b>11,327,990,520</b>

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น												
	กำไรสะสม						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเมื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดอลลาร์	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสดอลลาร์	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(65,670,430)	-	-	-	-	-	-	(65,670,430)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	11,652,824	-	-	-	-	-	-	11,652,824
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(310,427,574)	-	-	-	-	-	-	(310,427,574)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	372,053,917	-	-	-	-	-	-	372,053,917
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(28,215)	(13,464,713)	(189,547)	12,113,450	52,043,003	390,654	50,892,847	50,864,632
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559</b>	<b>150,683,762</b>	<b>3,439,036,612</b>	<b>1,152,102,940</b>	<b>15,048,319</b>	<b>431,231,212</b>	<b>6,295,794,297</b>	<b>(102,698,834)</b>	<b>(596,170)</b>	<b>7,857,788</b>	<b>(1,571,558)</b>	<b>(424,479)</b>	<b>(97,433,253)</b>	<b>11,386,463,889</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	กำไรสะสม							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						รวม
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น							
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเพื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น	
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	4,049,876,517	(13,245,841)	(849,818,574)	(495,782,393)	(885,631)	2,690,144,078	413,619,878,885	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี														
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)	-	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)	
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	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	
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>	<b>3,969,985,400</b>	<b>105,417,619,764</b>	<b>37,188,504,448</b>	<b>396,998,540</b>	<b>16,900,000,000</b>	<b>204,746,949,193</b>	<b>42,122,992,389</b>	<b>(14,562,769)</b>	<b>(72,390,476)</b>	<b>(1,815,704,576)</b>	<b>(29,354,905)</b>	<b>40,190,979,663</b>	<b>408,811,037,008</b>	

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	กำไรสะสม							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						รวม
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น							
							การแปลงค่า งบการเงิน	เงินลงทุนเพื่อขาย	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม และการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	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	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี														
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(2,332,525,044)	-	-	-	-	-	-	(2,332,525,044)	
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	415,280,622	-	-	-	-	-	-	415,280,622	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(10,916,573,419)	-	-	-	-	-	-	(10,916,573,419)	
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	12,859,718,569	-	-	-	-	-	-	12,859,718,569	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(1,010,275)	(3,102,309,371)	(6,687,393)	436,783,992	1,806,719,121	13,488,819	(852,004,832)	(853,015,107)	
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559</b>	<b>3,969,985,400</b>	<b>105,417,619,764</b>	<b>37,188,504,448</b>	<b>396,998,540</b>	<b>16,900,000,000</b>	<b>204,771,839,646</b>	<b>39,020,683,018</b>	<b>(21,250,162)</b>	<b>364,393,516</b>	<b>(8,985,455)</b>	<b>(15,866,086)</b>	<b>39,338,974,831</b>	<b>407,983,922,629</b>	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
 งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
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										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(65,892,474)	-	-	-	(65,892,474)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	34,358,077	-	-	-	34,358,077
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(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

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(65,670,430)	-	-	-	(65,670,430)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	11,652,824	-	-	-	11,652,824
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(310,427,574)	-	-	-	(310,427,574)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	484,839,257	-	-	-	484,839,257
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	14,456,880	(2,891,376)	11,565,504	11,565,504
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	5,067,305,119	7,857,788	(1,571,558)	6,286,230	10,261,694,194

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559  
 งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
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											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(2,304,740,927)	-	-	-	-	(2,304,740,927)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	1,191,565,057	-	-	-	-	1,191,565,057
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(9,923,416,077)	-	-	-	-	(9,923,416,077)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	9,222,879,334	-	-	-	-	9,222,879,334
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นสำหรับปี	-	-	-	-	-	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

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นผู้ถือหุ้น ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(2,332,525,044)	-	-	-	-	(2,332,525,044)
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	415,280,622	-	-	-	-	415,280,622
เงินปันผลจ่าย	42	-	-	-	-	(10,916,573,419)	-	-	-	-	(10,916,573,419)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	17,099,790,096	-	-	-	-	17,099,790,096
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	(2,553,396,112)	503,078,159	(100,615,632)	(2,150,933,585)	(2,150,933,585)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	170,048,099,303	33,516,549,333	317,502,941	(72,525,637)	33,761,526,637	367,682,734,092

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

## งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	637,026,606	(326,933,051)	22,027,543,097	(13,386,984,157)
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(8,547,096)	(9,027,677)	(301,430,490)	(310,905,892)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,079,382,379	2,707,533,348	73,368,041,766	92,396,334,941
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	47,150,837	1,349,618,465	1,688,293,759	48,610,897,352
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	29,013,799	147,963,929	1,023,210,620	5,123,388,019
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	(19,029,178)	31,227,081	(684,931,774)	1,112,786,237
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	13,289,970	9,888,189	474,860,641	341,991,310
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(6,388,856)	(13,827,721)	(225,468,621)	(472,755,513)
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์ทางการเงิน	82,965,125	(21,549,970)	2,959,954,702	(948,617,147)
ส่วนเกินมูลค่าที่ตราไว้จากการซื้อคืนหุ้นกู้	7,326,825	-	258,670,816	-
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,345,952	17,896,296	400,410,346	623,409,882
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(16,087,759)	(649,236)	(423,506,532)	(22,196,722)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	199,624,995	211,300,566	7,044,330,412	7,204,599,118
	<b>3,057,073,599</b>	<b>4,103,440,219</b>	<b>107,609,978,742</b>	<b>140,271,947,428</b>
สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	88,580,683	157,385,110	3,126,093,857	5,380,834,699
ลูกหนี้การค้า	3,999,903	68,502,768	141,160,254	2,342,039,034
ลูกหนี้อื่น	47,266,844	6,379,371	1,668,090,416	218,104,127
สินค้าคงเหลือ	(6,235,650)	(4,634,656)	(220,061,853)	(158,454,134)
พัสดุดังกล่าว	36,200,386	(49,457,085)	1,277,544,957	(1,690,886,786)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(10,919,298)	18,624,074	(385,352,086)	636,737,896
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	24,797,080	42,932,730	875,111,791	1,467,825,810
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	(2,452,125)	2,363,818	(86,537,760)	80,816,496
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(90,158,476)	(23,133,665)	(3,181,775,619)	(790,916,176)
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(182,722,635)	(273,244,753)	(6,448,450,025)	(9,341,956,474)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(1,555,858)	6,268,791	(54,907,653)	214,323,509
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(34,298,194)	(151,583,886)	(1,210,414,858)	(5,182,496,821)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(11,594,966)	(16,042,966)	(409,197,024)	(548,492,492)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

## งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
รายได้รอการรับรู้	(287,934)	1,969,872	(10,161,470)	67,347,895
ประมาณการหนี้สิน	(45,965,584)	(48,609,423)	(1,622,167,770)	(1,661,906,056)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(10,992,779)	(600,632)	(387,945,294)	(20,534,998)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	2,517,102	(1,531,941)	88,830,838	(52,375,480)
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	21,191,709	26,553,091	747,874,931	907,822,796
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(596,954,707)	(970,268,972)	(21,067,081,233)	(33,172,496,075)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	826,326	(6,659,395)	29,745,597	(213,152,464)
	<u>(768,758,173)</u>	<u>(1,214,787,749)</u>	<u>(27,129,600,004)</u>	<u>(41,517,815,694)</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>2,288,315,426</b>	<b>2,888,652,470</b>	<b>80,480,378,738</b>	<b>98,754,131,734</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(1,992,077,517)	(264,159,760)	(70,302,249,683)	(9,031,349,907)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	274,159,760	-	9,675,350,340	-
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	-	(2,650,000)	-	(90,600,768)
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	1,311,000	2,161,043	46,266,397	73,883,832
เงินสดรับสุทธิจากการขายบริษัท	8,704,391	-	307,185,973	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,211,927	4,402,886	183,933,717	150,530,130
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	4,670,803	9,293,303	164,836,953	317,728,461
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	551,767	580,570	19,472,381	19,849,086
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(998,014,768)	(1,733,586,467)	(35,220,860,027)	(59,269,534,455)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(24,757,396)	(142,135,176)	(873,711,304)	(4,859,455,157)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(5,950)	(9,940,529)	(209,990)	(339,856,425)
	<u>(2,720,245,983)</u>	<u>(2,136,034,130)</u>	<u>(95,999,985,243)</u>	<u>(73,028,805,203)</u>
<b>เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน</b>				
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(183,876,825)	(700,000,000)	(6,489,182,450)	(23,932,278,489)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	-	(411,469,408)	-	(14,067,714,960)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(134,241,709)	(186,915,420)	(4,737,513,523)	(6,390,445,538)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(5,750,000)	-	(202,922,794)	-
เงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	155,597,145	-	5,491,166,489	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(65,670,430)	(65,892,474)	(2,317,569,954)	(2,252,795,760)
เงินปันผลจ่าย	(310,427,574)	(297,702,344)	(10,955,274,886)	(10,178,136,295)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-
	<u>(544,369,393)</u>	<u>(1,661,979,646)</u>	<u>(19,211,297,118)</u>	<u>(56,821,371,042)</u>
<b>เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(976,299,950)	(909,361,306)	(34,730,903,623)	(31,096,044,511)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี</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>
	2,019,102,604	3,020,998,441	73,368,908,165	98,460,601,960
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	20,397,178	(25,595,887)	(292,392,178)	9,639,209,828
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>	<b>2,039,499,782</b>	<b>2,995,402,554</b>	<b>73,076,515,987</b>	<b>108,099,811,788</b>
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	849,385,666	793,782,987	29,975,602,199	27,138,622,151

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	616,507,759	655,696,691	21,759,562,849	22,482,561,409
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	932,959,454	1,178,364,136	32,915,949,100	40,221,805,904
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	-	755,638	-	26,929,741
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	(4,434,278)	2,478,117	(156,460,531)	85,511,664
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	3,849,782	6,931,577	137,632,745	240,869,988
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(321,723)	(964,291)	(11,353,912)	(32,968,112)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(10,142,674)	(5,038,970)	(352,935,109)	(166,063,058)
ส่วนเกินจากมูลค่าที่ตราไว้จากการซื้อคืนหุ้นกู้	7,326,825	-	258,670,816	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(8,890,707)	(37,187,204)	(313,458,899)	(1,330,051,507)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	9,954,872	16,634,629	351,317,714	580,240,360
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(124,513,200)	12,175,731	(4,394,185,456)	416,275,688
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(24,806,206)	(61,271,460)	(877,578,389)	(2,095,358,172)
	<b>1,397,489,904</b>	<b>1,768,574,594</b>	<b>49,317,160,928</b>	<b>60,429,753,905</b>
<b>สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง</b>				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	22,249,302	58,910,428	785,198,342	2,014,086,819
ลูกหนี้การค้า	(494,224)	1,041,842	(17,441,626)	35,619,492
ลูกหนี้อื่น	5,187,986	17,160,025	183,088,783	586,683,577
สินค้าคงเหลือ	573,100	438,415	20,225,233	14,988,977
พัสดุดังเหลือ	29,306,776	(25,453,411)	1,034,263,100	(870,225,885)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	4,493,703	(2,803,724)	158,586,923	(95,856,425)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	7,947,479	7,793,230	280,473,864	266,442,502
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(700,996)	355,174	(24,738,820)	12,143,030
<b>หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>				
เจ้าหนี้การค้า	(114,535,784)	(135,560,393)	(4,042,073,264)	(4,634,670,109)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(208,606)	344,850	(7,361,914)	11,790,071

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2559	2558	2559	2558
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(39,413,369)	(81,149,710)	(1,390,934,077)	(2,774,424,940)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(8,154,190)	(10,837,120)	(287,768,871)	(370,509,978)
ประมาณการหนี้สิน	(45,965,584)	(47,929,814)	(1,622,167,770)	(1,638,670,937)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(9,256,450)	(709,077)	(326,668,651)	(24,242,610)
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	14,995,589	10,336,937	529,208,155	353,409,207
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(361,914,863)	(586,503,387)	(12,772,308,741)	(20,051,946,282)
	<u>(495,890,131)</u>	<u>(794,565,735)</u>	<u>(17,500,419,334)</u>	<u>(27,165,383,491)</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>901,599,773</b>	<b>974,008,859</b>	<b>31,816,741,594</b>	<b>33,264,370,414</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(1,302,077,517)	(251,659,760)	(45,951,514,397)	(8,603,987,791)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	251,659,760	-	8,881,304,624	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง (เพิ่มขึ้น)	595,802,725	(92,541,656)	21,026,426,719	(3,163,903,834)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,001,113,653	1,244,659,024	35,330,222,554	42,553,609,122
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(820,911,656)	(1,945,224,767)	(28,970,728,151)	(66,505,229,787)
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(234,639)	(74,011)	(8,280,623)	(2,530,372)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,890,707	37,187,204	313,761,230	1,271,392,188
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	4,328,282	9,018,758	152,749,064	308,342,055
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	78,844,956	98,215,047	2,782,511,103	3,357,871,224
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(445,729,025)	(701,134,658)	(15,730,187,675)	(23,971,071,294)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(16,971,213)	(40,370,835)	(598,929,752)	(1,380,237,240)
	<u>(645,283,967)</u>	<u>(1,641,925,654)</u>	<u>(22,772,665,304)</u>	<u>(56,135,745,729)</u>
<b>เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน</b>				
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(807,964,444)	659,920,569	(28,513,809,135)	22,562,004,075
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(183,876,825)	-	(6,489,182,450)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	-	(50,000,000)	-	(1,709,448,464)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(65,216,983)	(63,258,692)	(2,301,567,374)	(2,162,749,486)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(65,670,430)	(65,892,474)	(2,317,569,954)	(2,252,795,760)
เงินปันผลจ่าย	(310,427,574)	(297,702,344)	(10,955,274,886)	(10,178,136,295)
	<u>(1,433,156,256)</u>	<u>183,067,059</u>	<u>(50,577,403,799)</u>	<u>6,258,874,070</u>
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ใน) กิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(1,176,840,450)	(484,849,736)	(41,533,327,509)	(16,612,501,245)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี</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>
	1,216,008,252	2,392,227,925	44,821,174,270	78,224,749,009
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	11,492,696	620,777	(839,069,926)	8,129,752,770
	<u>1,227,500,948</u>	<u>2,392,848,702</u>	<u>43,982,104,344</u>	<u>86,354,501,779</u>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>				
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	343,328,991	265,808,982	12,116,396,195	9,087,735,111
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	50,494,431	61,007,563	1,781,994,969	2,085,785,680

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

## 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 2559 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 10 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<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 เอ็กซอนโมบิล เอ็กซิปโพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสลี เบอร์ ราเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<b>โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)</b>				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Total E&P Myanmar	25.5	25.5
เยตากูน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน 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 เซฟรอน 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
คอนแทร็ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปีโตรเลียมประเทศไทย 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	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	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>2</sup>	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.001	25.001
<b>โครงการของ PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)</b>				
เวียดนาม 52/97	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	7	7
<b>โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)</b>				
เวียดนาม บี และ 48/95	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	8.5	8.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<b>โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)</b>				
เวียดนาม 16-1	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.5	28.5
<b>โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)</b>				
เวียดนาม 9-2	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
<b>โครงการของ PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)</b>				
โอมาน 44 <sup>3</sup>	รัฐสุลต่านโอมาน	PTTEP Oman Company Limited	-	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) บี 6/27 <sup>4</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>5</sup>	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
<b>โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)</b>				
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	70	70
เมียนมาร์ MD-7 และ MD-8				
- แปลง MD-7	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	100	100
- แปลง MD-8 <sup>6</sup>	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	-	100
เมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	75	75

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<b>โครงการของ PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)</b>				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ <sup>7</sup>	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	PTTEP South Mandar Limited	-	50.7463
<b>โครงการของ PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)</b>				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า <sup>8</sup>	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100	100
<b>โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)</b>				
มาเรียนา ออยล์ แชนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100
<b>โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)</b>				
พีทีทีอียู ออสเตรเลีย *	เครือรัฐออสเตรเลีย			
* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้				

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2559	2558
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	100
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3 <sup>9</sup>	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	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) <sup>10</sup>	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	50
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	100
ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี <sup>11</sup>	Woodside Energy Limited	-	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<b>โครงการของกลุ่ม Cove Energy Limited (Cove)</b>				
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์ <sup>12</sup>	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	-	10
เคนยา แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 <sup>13</sup>	สาธารณรัฐ เคนยา	Anadarko Kenya Company	-	10

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2559	2558
<b>โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna 2)</b>				
นาทูน่า ซี เอ	สาธารณรัฐ 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>				
บารารินเนียส 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 บี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภู่ออม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35
<b>โครงการของบริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด (PTTEP G7)</b>				
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	15	15
<b>โครงการของ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)</b>				
ซาราวักเอสเค 410 บี <sup>14</sup>	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	42.5	-
<p><sup>1</sup> เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลขแอล 28/48 ได้รับหนังสืออนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทานดังกล่าวจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายหลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันครบถ้วนแล้ว</p> <p><sup>2</sup> PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ</p> <p><sup>3</sup> ในระหว่างปีกลุ่มบริษัทได้ทำการขาย PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM) โดยรายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 เรื่องการขาย PTTEP Oman Company Limited และการดำเนินงานที่ยกเลิก</p> <p><sup>4</sup> เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2559 ผู้ร่วมทุนอื่นในโครงการ บี 6/27 ซึ่งมีบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.) เป็นผู้ดำเนินการ ได้ลงนามในสัญญาขอยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ตามสัญญาร่วมทุน ทั้งนี้อยู่ระหว่างการนำส่งเอกสารให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณาอนุมัติ</p> <p><sup>5</sup> เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2557 PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอินโดนีเซีย</p>				

- <sup>6</sup> เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2559 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเมียนมาร์ MD-8 ในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 พฤษภาคม 2559
- <sup>7</sup> เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2559 PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD) ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอินโดนีเซียในการยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 50.7463 ในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์
- <sup>8</sup> เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML) ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย มาลุนด้า หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- <sup>9</sup> เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียในการรับโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนในแปลงสัมปทาน เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 89.6875 เป็นร้อยละ 100
- <sup>10</sup> เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2559 PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียในการรับโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนในแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 6 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 100
- <sup>11</sup> เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2559 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียในการขอยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ในแปลงสัมปทาน ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี
- <sup>12</sup> เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2559 Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิกในการยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการโมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์
- <sup>13</sup> เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2559 Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเคนยาในการขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 10 ในโครงการเคนยา แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12
- <sup>14</sup> เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2559 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจในทะเล ซาราวักเอสเค 410 บี ซึ่งอยู่ในประเทศมาเลเซีย โดย PTTEP HKO มีสัดส่วนร้อยละ 42.5 และเป็นผู้ดำเนินการ

## 2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

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

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

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2559 กรมพัฒนาธุรกิจการค้า ได้ประกาศ เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559” ซึ่งจะนำมาใช้แทนประกาศฉบับที่ 1 ที่ออกเมื่อวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 โดยให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นต้นไปนั้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมิน และเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงินตามประกาศฉบับที่ 2 ดังกล่าว จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินของบริษัทสำหรับปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

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 ในกรณีที่เมื่อมีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก



### 3. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
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	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 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ การดำเนินงานที่ยกเลิก
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 การร่วมกิจการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม ดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบ กฎหมาย
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 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า หรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงาน ทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
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 ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ เหล่านี้ 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 ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ เหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

การนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่น่าเสนอ

■ มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การนำเสนอของบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการ ทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์ เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ ที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ประมาณ การหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เกษตรกรรม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และ ตราสารทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับ เครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาประกันภัย
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ การดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การร่วมกิจการ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม ดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งของที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบ กฎหมาย

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า หรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่องการรายงาน ทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ เหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่า การนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้น มาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบต่อความเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่ได้นำเสนอ

## 4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### 4.1 การจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงบการเงินรวม

#### บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทควบคุม กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการมีอำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นในกลุ่มบริษัทถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกรวบรวมมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้ โดยบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อยเกิดการด้อยค่าหรือไม่ เมื่อมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นบริษัทจะทดสอบการด้อยค่า หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนไปที่งบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

#### บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง

ภายใต้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนี้จะเพิ่มขึ้นหรือลดลงในภายหลังวันที่ได้มาด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ เงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทว่มนั้นลดลงแต่ยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ของกลุ่มบริษัทในบริษัทว่มนั้นที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ตามลำดับ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทว่มนั้นมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทว่มนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทว่มนั้น

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทว่มนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทร่วมจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นกลุ่มบริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายคืนทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

### **การร่วมการงาน**

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือการร่วมค้า โดยการจัดประเภทรายการจะขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้ลงทุนแต่ละราย กลุ่มบริษัทได้ประเมินลักษณะของการร่วมการงานที่มีและพิจารณาว่าเป็น การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันดังนี้

#### การร่วมค้า

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในการร่วมค้าโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนและปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสีย หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้ามีจำนวนเท่ากับหรือสูงกว่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค่านั้น (ซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวใดๆ ซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิของกลุ่มบริษัทในการร่วมค่านั้น) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งในขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียของตนในการร่วมค่านั้น นอกจากนี้ว่ากลุ่มบริษัทมีภาระผูกพัน หรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนการร่วมค้าไปแล้ว

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค่านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของการร่วมค้าจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็น เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในการร่วมค้าจะบันทึกโดยใช้วิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

#### การดำเนินงานร่วมกัน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทการลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นเป็นการดำเนินงานร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีในการดำเนินงานร่วมกัน และเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น

กลุ่มบริษัทยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการซื้อสินทรัพย์จากการดำเนินงานร่วมกันจนกว่าจะขายสินทรัพย์นั้นให้แก่บุคคลที่สามที่เป็นอิสระ

หากมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิของการดำเนินงานร่วมกันลดลงหรือด้อยค่า กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวทันทีในงบกำไรขาดทุน

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

#### กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อมหรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท 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 โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราตัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด 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 กลุ่มบริษัทจะบันทึกการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

#### 4.5 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้าวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

#### 4.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้การค้าที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิดขึ้น

#### 4.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

#### 4.8 พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของพัสดคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

#### 4.9 เงินลงทุนเพื่อขาย

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

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

#### 4.10 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมาเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป กลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมนั้น หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับภาระระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

#### 4.11 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

- **สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

- **ต้นทุนสินทรัพย์**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

#### ค่าเสื่อมราคา และค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนการก่อสร้างอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ไม่เกิน 20 ปี

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

#### ■ **ท่อนขนส่งก๊าซและอื่นๆ**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

#### 4.12 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22)

#### 4.13 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มา ของบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกันจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

#### 4.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

##### ■ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

##### ■ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการเช่า ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

#### ■ สิทธิประโยชน์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสิทธิประโยชน์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สิทธิประโยชน์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.11 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สิทธิประโยชน์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

#### 4.15 การด้อยค่าของสิทธิประโยชน์

สิทธิประโยชน์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สิทธิประโยชน์ที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสิทธิประโยชน์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สิทธิประโยชน์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สิทธิประโยชน์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสิทธิประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสิทธิประโยชน์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสิทธิประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสิทธิประโยชน์ในงวดก่อน

#### 4.16 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทและบริษัทย่อยดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้จากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสิทธิประโยชน์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือ ที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกัน ก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน ซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

#### 4.17 ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี

ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชีเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ในการดำเนินการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญา รอตัดบัญชี และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

#### 4.18 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีก เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

#### 4.19 สัญญาเช่าระยะยาว

##### ▪ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของ เป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

#### ■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลากการให้เช่า

### 4.20 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจางานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

#### ผลประโยชน์หลังออกจางาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

##### โครงการสมทบเงิน

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

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงาน และเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือน พนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

##### โครงการผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณ โดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัท ในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าว ได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าว คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุน จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

## ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัท เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการดำเนินงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย และจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานจะรับรู้ในกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29

### 4.21 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

### 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 กลุ่มบริษัทบันทึกการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32)



#### 4.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

#### 4.26 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน 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

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีค่าด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

## อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐานผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลับกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

## 5. 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 ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

### ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

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

## การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติฐานที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งสมมติฐานเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าจะสมเหตุสมผลในสถานการณ์ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของสมมติฐาน และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดลด

ข้อสมมติฐานด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

## ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

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

## ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติ

## สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

## ผลประโยชน์สำหรับพนักงาน

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคตซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29

## ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

### ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านมาซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

### ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

## 6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	674.30	949.46	24,160.42	34,264.55
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	1,119.42	2,038.32	40,109.64	73,560.25
- ตั๋วเงินคลัง	245.78	7.62	8,806.46	275.01
รวม	<u>2,039.50</u>	<u>2,995.40</u>	<u>73,076.52</u>	<u>108,099.81</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	93.77	457.49	3,359.84	16,510.15
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	1,052.83	1,935.36	37,723.45	69,844.35
- ตั๋วเงินคลัง	80.90	-	2,898.81	-
รวม	<u>1,227.50</u>	<u>2,392.85</u>	<u>43,982.10</u>	<u>86,354.50</u>

เงินฝากธนาคารประเภทเผื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.20 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.60 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.20 – 13.05 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 – 13.00 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.30 – 1.51 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.40 – 1.93 ต่อปี)

## 7. เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินฝากประจำ	1,982.08	264.16	71,019.04	9,533.15
รวม	1,982.08	264.16	71,019.04	9,533.15

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินฝากประจำ	1,302.08	251.66	46,654.23	9,082.04
รวม	1,302.08	251.66	46,654.23	9,082.04

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุตั้งแต่วันฝากจนถึงวันครบกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.80 - 1.65 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.70 - 1.00 ต่อปี)

## 8. เงินลงทุนเพื่อค้า

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	0.12		4.27	
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.05		1.74	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.001		0.04	
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-		(0.01)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	0.17		6.04	

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	0.11		4.10	
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.05		1.67	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.001		0.04	
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-		(0.01)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	0.16		5.80	

## 9. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	355.06	448.33	12,722.26	16,179.57
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	27.70	27.50	992.34	992.35
รวม	<u>382.76</u>	<u>475.83</u>	<u>13,714.60</u>	<u>17,171.92</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	185.40	212.02	6,643.06	7,651.63
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	27.70	27.50	992.34	992.35
รวม	<u>213.10</u>	<u>239.52</u>	<u>7,635.40</u>	<u>8,643.98</u>

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	334.38	415.26	11,981.19	14,985.03
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1.82	0.25	65.24	9.09
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	0.52	0.21	18.68	7.66
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	2.18	-	78.75
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป <sup>1</sup>	46.04	57.93	1,649.49	2,091.39
รวม	<u>382.76</u>	<u>475.83</u>	<u>13,714.60</u>	<u>17,171.92</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	180.44	209.32	6,465.33	7,553.97
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1.72	-	61.39	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	0.52	-	18.68	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป <sup>1</sup>	30.42	30.20	1,090.00	1,090.01
รวม	213.10	239.52	7,635.40	8,643.98

<sup>1</sup> กลุ่มบริษัทได้มีการติดตามลูกหนี้บริษัทใหญ่ที่เกินกำหนดชำระดังกล่าว และคาดว่าจะได้รับชำระคืนภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

## 10. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	18.31	13.84	655.91	499.48
BP Singapore Pte Ltd	4.60	-	164.92	-
Ministry of Oil and Gas (Oman)	-	2.89	-	104.33
Myanmar Oil and Gas Enterprise	26.17	38.09	937.72	1,374.66
Perusahaan Gas Negara	-	0.02	-	0.60
Petco Trading Labuan Company Limited	-	2.55	-	92.09
Petroliam Nasional Berhad	10.74	15.27	384.77	551.21
SembCorp Gas Pte. Ltd	6.39	3.95	228.94	142.39
Star Petroleum Refining Co., Limited	4.06	5.52	145.52	199.34
Unipet Asia Co.,Ltd.	3.88	-	139.08	-
Vietnam National Oil and Gas Group	0.41	0.76	14.53	27.31
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.22	1.30	43.87	46.99
อื่นๆ	0.21	0.06	7.64	2.11
รวม	75.99	84.25	2,722.90	3,040.51



	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
Star Petroleum Refining Co., Limited	1.03	0.55	36.76	19.94
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.31	0.33	10.97	11.75
อื่นๆ	0.05	0.01	1.91	0.53
รวม	1.39	0.89	49.64	32.22

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	75.82	82.76	2,716.59	2,986.54
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.17	1.49	6.31	53.97
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	-	-	-	-
รวม	75.99	84.25	2,722.90	3,040.51

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1.39	0.89	49.64	32.22
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	-	-	-	-
รวม	1.39	0.89	49.64	32.22

## 11. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
สินค้ำคงเหลือ	47.00	65.57	1,684.03	2,366.62
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	(9.45)	(18.36)	(338.66)	(662.75)
รวม	<u>37.55</u>	<u>47.21</u>	<u>1,345.37</u>	<u>1,703.87</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
สินค้ำคงเหลือ	3.42	7.50	122.59	270.65
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	-	-	-	-
รวม	<u>3.42</u>	<u>7.50</u>	<u>122.59</u>	<u>270.65</u>

## 12. พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
พัสดุคงเหลือ	354.08	414.19	12,687.02	14,947.55
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(8.21)	(9.92)	(294.25)	(358.07)
รวม	<u>345.87</u>	<u>404.27</u>	<u>12,392.77</u>	<u>14,589.48</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
พัสดุคงเหลือ	115.62	150.88	4,142.63	5,445.08
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(4.63)	(6.87)	(165.97)	(247.99)
รวม	<u>110.99</u>	<u>144.01</u>	<u>3,976.66</u>	<u>5,197.09</u>

### 13. การขาย PTTEP Oman Company Limited และการดำเนินงานที่ยกเลิก

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2559 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Sales and Purchase Agreement หรือ SPA) เพื่อขาย PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM) ซึ่งเป็นผู้ถือสัดส่วนร้อยละ 100 ในโครงการโอมาน 44 ให้แก่ ARA Petroleum LLC (ARA) โดยสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อมีการปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน SPA เรียบร้อยแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2559 PTTEPO ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน SPA รวมทั้งได้รับอนุมัติจากรัฐบาลโอมานแล้ว ทำให้ ARA เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมดในโครงการโอมาน 44 โดย PTTEPO ได้รับเงินสดประมาณ 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (564 ล้านบาท) และจะทยอยรับเงินสดอีกประมาณ 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (242 ล้านบาท) ตามข้อตกลงกับผู้ซื้อ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขาย

กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขายบริษัทดังกล่าวในงบการเงินรวม โดยบันทึกกำไรจากการขายประมาณ 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (704 ล้านบาท) เป็นส่วนหนึ่งของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ทั้งนี้การขาย PTTEP OM ส่งผลให้เขตภูมิศาสตร์ตะวันออกกลางถูกจัดประเภทเป็นส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก โดยบริษัทได้แสดงผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกแยกออกจากผลการดำเนินงานปกติ และแสดงเป็นกำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานที่ยกเลิก – สุทธิจากภาษี ในงบกำไรขาดทุนรวม และกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จจอื่นจากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ส่วนกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ยกเลิกได้แยกแสดงออกจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานปกติในงบกระแสเงินสดรวม โดยกลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทของรายการสำหรับส่วนงานนี้ที่เกิดขึ้นในปี 2558 ใหม่ เพื่อนำมาแสดงเปรียบเทียบกับงบการเงินปีปัจจุบัน

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี</b>				
รายได้	28.07	39.24	1,136.50	1,359.86
ค่าใช้จ่าย	(26.12)	(76.54)	(923.22)	(2,694.35)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	1.95	(37.30)	213.28	(1,334.49)
ภาษีเงินได้	(1.27)	6.16	(44.83)	216.32
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.68	(31.14)	168.45	(1,118.17)
กำไรจากการขายบริษัท	19.65	-	703.62	-
รวมกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	20.33	(31.14)	872.07	(1,118.17)

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐานจาก การดำเนินงานที่ยกเลิก	0.01	(0.01)	0.22	(0.28)
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>				
<b>รายการที่สามารถจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ใน</b>				
<b>กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง</b>				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(146.49)	117.23

## 14. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	44.89	36.08	1,608.50	1,302.20
รายได้ค้างรับ	5.63	2.66	201.85	96.07
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	8.41	13.33	301.42	481.21
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	106.02	95.87	3,798.77	3,459.66
ลูกหนี้จากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	42.49	-	1,533.24
อื่น ๆ	22.25	18.21	797.00	657.30
รวม	187.20	208.64	6,707.54	7,529.68

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	6.89	14.55	246.81	525.20
รายได้ค้างรับ	0.23	1.80	8.11	65.01
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	1.72	2.74	61.59	99.05
ภาษีเงินได้รอเรียกคืน	22.29	18.03	798.78	650.61
อื่น ๆ	1.53	2.67	54.78	96.25
รวม	32.66	39.79	1,170.07	1,436.12

## 15. เงินลงทุนเพื่อขาย

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขาย สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	0.87	31.57
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(0.18)	(6.69)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(0.33)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	0.69	24.55

16. **รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ**

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

16.1 **รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน**

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	3,598.33	4,643.81	127,019.60	158,428.55
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	31.87	40.55	1,124.71	1,386.34
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.55	0.58	19.47	19.83
ค่าเช่าและค่าบริการ	33.32	36.15	1,175.89	1,235.92
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	52.58	-	1,839.20	-
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.10	0.60	38.78	20.62
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	2.88	3.18	102.06	106.29

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากราคาตลาดโลก)	2,075.34	2,519.86	73,268.14	86,127.26
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	24.29	26.70	857.32	912.77
บริษัทย่อย บริษัทร่วม และการดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	118.39	160.22	4,180.65	5,476.75
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	11.42	11.07
ค่าเช่าและค่าบริการ	32.24	36.15	1,137.73	1,235.92
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.10	0.60	38.78	20.62
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	2.88	3.18	102.06	106.29

## 16.2 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>บริษัทย่อย</b>				
PTTEP Offshore Investment Company Limited	-	144.93	-	5,230.42
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	4,341.22	-	155,548.43	-
รวม	4,341.22	144.93	155,548.43	5,230.42

## 16.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	16.19	16.07	580.00	580.00
รวม	16.19	16.07	580.00	580.00
ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	1,318.89	-	47,596.70
PTTEP Offshore Investment Company Limited	-	5,590.79	-	201,763.58
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	2,179.69	-	78,099.55	-
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	16.19	16.07	580.00	580.00
รวม	2,195.88	6,925.75	78,679.55	249,940.28

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	16.07	580.00
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.12	4.08
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(4.08)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	16.19	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	6,925.75	249,940.28
เพิ่มขึ้น	3,047.25	107,540.20
ลดลง	(7,799.84)	(275,263.55)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	22.72	801.89
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(4,339.27)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	2,195.88	78,679.55

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 4.45 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.40 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี (ในระหว่างปี 2558 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.35 – 3.55 ต่อปี)

#### 16.4 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้ให้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	735.04	-	26,526.47
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเอส จำกัด	-	5.18	-	187.14
รวม	-	740.22	-	26,713.61

ในเดือนสิงหาคม 2559 กลุ่มบริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการบริหารเงินทุน โดยให้บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ทำหน้าที่จัดหาและบริหารเงินทุน บริหารสภาพคล่อง รวมถึงการให้กลุ่มบริษัทกู้ยืมเงิน โดยบริษัทได้ให้เงินกู้ยืมแก่ ปตท.สผ.ศง. ส่วนใหญ่ในรูปแบบของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเพื่อให้ ปตท.สผ.ศง. นำเงินกู้ยืมดังกล่าวไปบริหารเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่กลุ่มบริษัท มีผลให้เงินให้กู้ยืมแกกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินเฉพาะบริษัทเปลี่ยนจากรยะยาวเป็นระยะสั้น



## 17. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

## 17.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	64.16	2,315.38
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	8.55	301.43
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(2.55)	(90.01)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(2.66)	(93.92)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น	0.36	12.48
การลงทุนลดลง	(1.11)	(39.20)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(14.64)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	66.75	2,391.52
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	641.89	23,164.81
การลงทุนเพิ่มขึ้น	0.23	8.28
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(165.46)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	642.12	23,007.63

## 17.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล 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.)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	100	100
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.) <sup>1</sup>	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	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) <sup>4</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR) <sup>5</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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>6</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF) <sup>7</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100	100
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA) <sup>7</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF) <sup>7</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP) <sup>7</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT) <sup>7</sup>	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	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>8</sup>	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	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)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL) <sup>9</sup>	สาธารณรัฐโมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL) <sup>10</sup>	สาธารณรัฐโมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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 Offshore Limited (PTTEP HKO) <sup>11</sup>	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

<sup>1</sup> เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งบริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.) รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>2</sup> ถือหุ้นใน Hoang-Long Joint Operating Company ร้อยละ 28.5

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

<sup>4</sup> รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 13 เรื่อง การขาย PTTEP Oman Company Limited และการดำเนินงานที่ยกเลิก

<sup>5</sup> เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2559 PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>6</sup> เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>7</sup> เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2559 บริษัทในกลุ่ม PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) ได้ยื่นเอกสารเพื่อชำระบัญชีต่อนายทะเบียน ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

<sup>8</sup> เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 JV Shore Base Limited (JV Shore Base) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

- <sup>9</sup> เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2559 Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี
- <sup>10</sup> เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2559 Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี
- <sup>11</sup> เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) เป็น PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	516.38	516.38	18,502.34	18,635.56
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	0.01	0.01	0.23	0.23
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,575.57	3,601.31
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.18	0.18
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.79	1.80
PTTEP HK Holding Limited	0.20	0.0003	7.18	0.01
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	0.07	0.07	2.65	2.67
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด	0.03	-	1.24	-
รวม	616.54	616.31	22,091.18	22,241.76

### 17.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม <sup>1</sup>	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์)	ไทย	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	50	50
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (พีทีที ไอซีที)	ไทย	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร	20	20
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP <sup>2</sup>	เคโรรัฐ ออสเตรเลีย	เคโรรัฐ ออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50	50
UAQ Petroleum Limited (UAQ) <sup>3</sup>	ฮ่องกง	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	30

<sup>1</sup> เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

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

<sup>3</sup> เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2559 PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ได้ถอนการลงทุนใน UAQ Petroleum Limited (UAQ) ซึ่งร่วมลงทุนในแปลงสัมปทาน Umm Al-Quwain รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	32.78	29.66	1,174.55	1,070.21
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	6.96	5.51	249.62	199.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	6.98	7.69	249.98	277.58
UAQ Petroleum Limited	-	0.0004	-	0.01
รวม	<u>46.72</u>	<u>42.86</u>	<u>1,674.15</u>	<u>1,546.80</u>

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	888.22	894.61
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	0.79	0.79	28.23	28.44
รวม	<u>25.58</u>	<u>25.58</u>	<u>916.45</u>	<u>923.05</u>

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม	46.72	1,674.15
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในบริษัทร่วม;		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	6.05	213.30
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	0.36	12.48
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2559	<u>6.41</u>	<u>225.78</u>

## 17.4 เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดการร่วมค้า มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า <sup>1</sup>	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
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

<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

เงินลงทุนในการร่วมค้าซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>เงินลงทุนในการร่วมค้า</b>				
Erawan 2 FSO Bahamas Limited	20.02	21.30	717.37	768.57
รวม	20.02	21.30	717.37	768.57

ส่วนได้เสียในการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้า	20.02		717.37	
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในการร่วมค้า;				
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	2.50		88.13	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2559	2.50		88.13	

## 17.5 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรัมบิดา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	25.5	25.5
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	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32	32
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50



## 17.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

- PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2559 PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)

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

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2559 PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 28,500,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 1,517,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,545,550,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,643,214,373 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,680,788,773 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 37,574,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 2,115,752,140 หุ้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2559 PTTEP NC ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 45,500,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 1,545,550,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 1,591,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP CA โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,680,788,773 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 1,739,674,873 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 58,886,100 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 2,174,638,240 หุ้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2559 PTTEP NC ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 560,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 1,591,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 2,151,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งในวันที่ 19 กันยายน 2559 PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP CA โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,739,674,873 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 2,477,810,873 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 738,136,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 2,912,774,240 หุ้น

- Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2559 Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว

- Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2559 Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลสาธารณรัฐโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว

- PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

- **JV Shore Base Limited (JV Shore Base)**  
 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 JV Shore Base Limited (JV Shore Base) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว
- **PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)**  
 เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2559 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 6,201,550 ดอลลาร์ฮ่องกง จาก 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 6,211,550 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP HK ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP HK โดย PTTEP HKO ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 6,201,550 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น จากมูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นมูลค่าหุ้นละ 620.16 ดอลลาร์ฮ่องกง
- **PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)**  
 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2559 PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว
- **UAQ Petroleum Limited (UAQ)**  
 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2559 PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ถอนการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ใน UAQ Petroleum Limited (UAQ) ซึ่งร่วมลงทุนในแปลงสัมปทาน Umm Al-Quwain
- **บริษัทในกลุ่ม PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)**  
 เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2559 บริษัทดังต่อไปนี้ ได้ยื่นเอกสารการชำระบัญชีต่อบริษัทนายทะเบียนเครือรัฐออสเตรเลียเพื่อดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัท โดยจะมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 19 มีนาคม 2560

  - PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF)
  - PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)
  - PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)
  - PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)
  - Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)
- **บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)**  
 เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้จัดตั้งบริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,000,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยมีบริษัทและ ปตท.สผ.อ. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 และ 75 ตามลำดับ

## 18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	1,134.68	0.19	3.12	1,137.99
โอนเปลี่ยนประเภท	64.92	-	-	64.92
ลดลง	(232.18)	(0.28)	(3.34)	(235.80)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	(275.17)	-	-	(275.17)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.24)	-	0.01	(0.23)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	25,136.51	874.62	131.78	26,142.91
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(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)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,997.71)	(28.94)	(11.24)	(2,037.89)
ลดลง	0.70	-	2.75	3.45
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	239.90	-	-	239.90
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.04)	-	-	(0.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(16,120.99)	(188.50)	(71.20)	(16,380.69)
<b>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(576.19)	-	-	(576.19)
เพิ่มขึ้น	(636.49)	-	-	(636.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(1,212.68)	-	-	(1,212.68)
เพิ่มขึ้น	(40.48)	(5.25)	-	(45.73)
โอนเปลี่ยนประเภท	(4.97)	-	-	(4.97)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	35.26	-	-	35.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(1,222.87)	(5.25)	-	(1,228.12)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	8,867.98	715.15	69.28	9,652.41
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	7,792.65	680.87	60.58	8,534.10

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2,735.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2,037.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	
<u>ราคาทุน</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	40,043.81	6.83	110.03	40,160.67
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	2,291.09	-	-	2,291.09
ลดลง	(8,193.58)	(10.01)	(117.89)	(8,321.48)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	(9,710.87)	-	-	(9,710.87)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5,940.82)	(225.70)	(33.68)	(6,200.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	900,656.52	31,338.16	4,721.76	936,716.44
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(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)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(70,484.76)	(1,021.50)	(396.92)	(71,903.18)
ลดลง	24.53	-	97.34	121.87
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	8,466.16	-	-	8,466.16
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,739.49	25.69	11.63	2,776.81
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(577,625.24)	(6,753.99)	(2,551.08)	(586,930.31)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(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)
เพิ่มขึ้น	(1,449.30)	(188.15)	-	(1,637.45)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(175.57)	-	-	(175.57)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	1,244.48	-	-	1,244.48
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	328.19	(0.13)	-	328.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(43,815.86)	(188.28)	-	(44,004.14)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	320,032.57	25,808.86	2,500.17	348,341.60
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	279,215.42	24,395.89	2,170.68	305,781.99

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 93,363.37 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 71,903.18 ล้านบาท

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
<b>ราคาทุน</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	554.23	1.73	555.96
ลดลง	(106.41)	(3.34)	(109.75)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	11,008.33	91.01	11,099.34
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(5,799.64)	(38.80)	(5,838.44)
ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี	(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)
ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี	(910.03)	(8.51)	(918.54)
ลดลง	0.10	2.76	2.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(7,866.90)	(52.96)	(7,919.86)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,603.54	45.41	3,648.95
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	3,141.43	38.05	3,179.48

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 1,167.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 918.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลตีปีโตรเดียว	อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	19,559.38	60.89	19,620.27
ลดลง	(3,755.14)	(117.88)	(3,873.02)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,482.59)	(24.77)	(2,507.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	394,435.35	3,260.96	397,696.31
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(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)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(31,996.14)	(300.17)	(32,296.31)
ลดลง	3.60	97.34	100.94
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,183.76	9.17	1,192.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(281,875.83)	(1,897.69)	(283,773.52)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	130,046.65	1,638.69	131,685.34
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	112,559.52	1,363.27	113,922.79

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 39,851.43 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 32,296.31 ล้านบาท

## 19. ค่าความนิยม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	1,134.08	37,383.00
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	3,544.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,134.08	40,927.63
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(292.56)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,134.08	40,635.07
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(7.31)	(241.08)
เพิ่มขึ้น	(112.39)	(4,048.17)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(30.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(119.70)	(4,320.02)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	30.88
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(119.70)	(4,289.14)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,014.38	36,607.61
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,014.38	36,345.93

## 20. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	5,041.93	151.70	5,193.63
เพิ่มขึ้น	154.08	3.91	157.99
ลดลง	(151.08)	(1.01)	(152.09)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(317.49)	(0.03)	(317.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,727.44	154.57	4,882.01
เพิ่มขึ้น	18.43	7.25	25.68
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(64.92)	-	(64.92)
ลดลง	(14.92)	(0.06)	(14.98)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	(1.10)	(1.10)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	51.09	-	51.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	4,717.12	160.66	4,877.78
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(42.52)	(42.52)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(13.86)	(13.86)
ลดลง	-	0.66	0.66
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	0.02	0.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(55.70)	(55.70)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(13.95)	(13.95)
ลดลง	-	0.03	0.03
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	0.77	0.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	(68.85)	(68.85)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(626.02)	-	(626.02)
เพิ่มขึ้น	(636.00)	(0.33)	(636.33)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	127.20	-	127.20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(1,134.82)	(0.33)	(1,135.15)
เพิ่มขึ้น	(1.42)	-	(1.42)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	4.97	-	4.97
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	0.33	0.33
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(34.59)	-	(34.59)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(1,165.86)	-	(1,165.86)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,592.62	98.54	3,691.16
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	3,551.26	91.81	3,643.07



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	4,306.62	478.63	4,785.25
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	170,606.66	5,578.35	176,185.01
เพิ่มขึ้น	650.40	256.00	906.40
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(2,291.09)	-	(2,291.09)
ลดลง	(526.69)	(2.41)	(529.10)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	(38.66)	(38.66)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	577.82	(36.43)	541.39
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	169,017.10	5,756.85	174,773.95
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(1,401.60)	(1,401.60)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(475.05)	(475.05)
ลดลง	-	22.61	22.61
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(156.26)	(156.26)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(2,010.30)	(2,010.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(492.44)	(492.44)
ลดลง	-	1.31	1.31
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	27.10	27.10
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	7.23	7.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	(2,467.10)	(2,467.10)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(20,635.61)	-	(20,635.61)
เพิ่มขึ้น	(22,907.70)	(11.80)	(22,919.50)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	2,589.28	(0.02)	2,589.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(40,954.03)	(11.82)	(40,965.85)
เพิ่มขึ้น	(50.84)	-	(50.84)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	175.57	-	175.57
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	-	11.56	11.56
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(944.03)	0.26	(943.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(41,773.33)	-	(41,773.33)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	129,652.63	3,556.23	133,208.86
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	127,243.77	3,289.75	130,533.52

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ	สินทรัพย์	รวม
	และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	ไม่มีตัวตน อื่นๆ	
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	11.32	5.65	16.97
ลดลง	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	140.45	143.16	283.61
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(37.30)	(37.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(12.39)	(12.39)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(49.69)	(49.69)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(12.50)	(12.50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	(62.19)	(62.19)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	129.13	87.82	216.95
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	140.45	80.97	221.42

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	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
เพิ่มขึ้น	399.49	199.44	598.93
ลดลง	-	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(27.20)	(32.42)	(59.62)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	5,032.51	5,129.45	10,161.96
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(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)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(441.16)	(441.16)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	6.13	6.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	(2,228.26)	(2,228.26)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,660.22	3,169.20	7,829.42
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	5,032.51	2,901.19	7,933.70

## 21. การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทจะทำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้

สินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการหรือกลุ่มโครงการที่มีกระแสเงินสดรับร่วมกัน โดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราการเติบโตที่คงที่

ในปี 2559 กลุ่มบริษัทมีโครงการที่อยู่ในระยะผลิต 2 โครงการ ที่มีข้อบ่งชี้ที่ทำให้ต้องทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ เนื่องจากการปรับแผนการผลิตลดลงตามประมาณการศักยภาพปริมาณสำรองปิโตรเลียมลดลง

กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนโดยวิธีมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ โดยใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณการราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด ด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) ที่อัตราระหว่างร้อยละ 8.58 ถึง 9.21

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุนรวม ดังนี้

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แบ่งตามประเภทของสินทรัพย์ได้ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซที่บันทึกในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	45.73	1,637.44
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1.42	50.85
รวม	47.15	1,688.29

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการด้อยค่า
320.10	272.95	47.15
รวม		<u>47.15</u>

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการด้อยค่า
11,469.50	9,781.21	1,688.29
รวม		<u>1,688.29</u>

จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำแนกตามส่วนงานได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40  
ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

## 22. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

โครงการ	งบการเงินรวม				ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2559)
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ		
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 ราเคซ	0.15	75.57	-	-	22.47
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ ซีพี 2	-	9.28	-	-	3.62
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	-	0.30
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	11.27	45.70	-	-	14.02

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม				ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2559)
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ		
เวียดนาม 52/97	-	-	36.15	-	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	37.83	-	-
เวียดนาม 16-1 <sup>(1)</sup>	925.15	-	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2 <sup>(1)</sup>	1,188.75	-	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	284.89	-	-	-	415.00
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ	5.37	2,707.89	-	-	721.72
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และ ซีพี 2	-	332.51	-	-	113.51
เมียนมาร์ เอ็มไอจีซี 3	-	-	-	-	10.40
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	403.72	1,637.41	-	-	437.04

<sup>(1)</sup> เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท			
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและ ประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2559)
แอลจีเรีย ฮาซลี เบอร์ วาเคซ	0.15	75.57	22.47

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท			
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและ ประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2559)
แอลจีเรีย ฮาซลี เบอร์ วาเคซ	5.37	2,707.89	721.72

23. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี  
กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร <sup>(1)</sup>	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	25
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	26 (ปี 2558), 27 (ปี 2559 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแอลจีเรีย	38

- (1) สำหรับปีภาษี 2558 พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 577) พ.ศ. 2557 กำหนดอัตราภาษีร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ต่อมา พระราชบัญญัติแก้ไขเพิ่มเติมประมวลรัษฎากร (ฉบับที่ 42) พ.ศ. 2559 กำหนดให้อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร ลดลงจากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ เป็นอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิเป็นการถาวร โดยเริ่มสำหรับปีภาษีในรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559 เป็นต้นไป นอกจากนี้ พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรฯ (ฉบับที่ 586) พ.ศ. 2558 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับบริษัทที่เป็นสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (International Headquarters: IHQ) ที่ให้บริการแก่วิสาหกิจในเครือหรือสาขาทั้งในและต่างประเทศในกิจกรรมศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center: TC) จากอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิเหลือเป็นอัตราร้อยละ 10 และยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินได้บางประเภท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำอัตราภาษีตามประเภทดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปีภาษี 2559



## 23.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	197.01	180.09	28.68	24.25
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,078.61	1,269.54	221.04	315.35
	(881.60)	(1,089.45)	(192.36)	(291.10)

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7,059.03	6,499.29	1,027.60	875.05
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	38,647.13	45,815.93	7,920.03	11,380.48
	(31,588.10)	(39,316.64)	(6,892.43)	(10,505.43)

## 23.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	425.48	708.20	222.42	447.06
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	7.01	(46.16)	(0.77)	(3.68)
	432.49	662.04	221.65	443.38

## ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(97.54)	(332.52)	(56.25)	(172.84)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	(49.64)	166.00	(33.73)	113.69
	(147.18)	(166.52)	(89.98)	(59.15)
รวม	285.31	495.52	131.67	384.23

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	15,004.25	24,121.20	7,836.52	15,424.72
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	242.14	(1,635.64)	(27.29)	(123.77)
	<u>15,246.39</u>	<u>22,485.56</u>	<u>7,809.23</u>	<u>15,300.95</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(3,459.10)	(11,319.52)	(1,961.16)	(5,964.64)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,747.39)	5,919.30	(1,188.30)	3,923.37
	<u>(5,206.49)</u>	<u>(5,400.22)</u>	<u>(3,149.46)</u>	<u>(2,041.27)</u>
รวม	<u>10,039.90</u>	<u>17,085.34</u>	<u>4,659.77</u>	<u>13,259.68</u>

23.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทที่มียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชี  
 คู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	637.03	(326.93)	616.51	655.70
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	318.52	(163.47)	308.26	327.85
ผลกระทบ :				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสิทธิจากภาษี	(4.27)	(4.51)	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	21.91	(16.12)	(4.45)	(20.35)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	12.97	8.61	0.08	0.09
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	248.03	224.96	134.26	240.58
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	177.10	801.40	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(7.78)	(146.35)	16.87	(190.43)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(11.08)	(19.57)	(28.30)	(34.61)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจาก (กำไร) ขาดทุน จาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(23.23)	35.00	(9.06)	(7.20)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไร (ขาดทุน) จาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(8.70)	132.87	(11.02)	257.85
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	(49.64)	166.00	(33.73)	113.69
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(332.61)	(403.66)	(260.98)	(316.31)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(4.17)	1.67	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	7.01	(46.16)	(0.77)	(3.68)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(158.53)	(158.25)	-	-
ภาษีเงินได้จากรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	77.86	80.02	-	-
อื่น ๆ	21.92	3.08	20.51	16.75
<b>ภาษีเงินได้</b>	<b>285.31</b>	<b>495.52</b>	<b>131.67</b>	<b>384.23</b>

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	22,027.54	(13,386.98)	21,759.56	22,482.56
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	11,013.77	(6,693.49)	10,879.78	11,241.28
ผลกระทบ :				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(150.39)	(155.64)	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	771.06	(555.63)	(157.32)	(702.37)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	456.43	296.83	2.83	3.05
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	8,728.21	7,756.68	4,751.40	8,302.38
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	6,232.22	27,631.90	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(273.86)	(5,046.28)	596.96	(6,571.79)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(389.91)	(674.60)	(1,001.54)	(1,194.15)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจาก (กำไร) ขาดทุน จาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(817.58)	1,206.63	(320.58)	(248.58)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไร (ขาดทุน) จาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(306.19)	4,581.24	(390.15)	8,898.26
ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	(1,747.39)	5,919.30	(1,188.30)	3,923.37
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(11,704.45)	(13,917.95)	(9,235.97)	(10,915.59)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(146.63)	57.58	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	242.14	(1,635.64)	(27.29)	(123.77)
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(5,578.76)	(5,456.42)	-	-
ภาษีเงินได้จากรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท อื่น ๆ	2,739.81	2,759.07	-	-
	971.42	1,011.76	749.95	647.59
<b>ภาษีเงินได้</b>	<b>10,039.90</b>	<b>17,085.34</b>	<b>4,659.77</b>	<b>13,259.68</b>

## 23.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	462.68	93.78	-	-	556.46
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	60.88	0.14	-	-	61.02
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	102.85	(15.86)	-	-	86.99
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	69.33	-	-	-	69.33
ขาดทุนสะสมยกไป	90.20	(54.11)	11.65	-	47.74
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0.65	0.09	-	-	0.74
อนุพันธ์ทางการเงิน	18.46	(55.32)	52.04	(3.04)	12.14
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	97.95	18.93	-	-	116.88
อื่น ๆ	103.96	(11.70)	-	-	92.26
	1,006.96	(24.05)	63.69	(3.04)	1,043.56
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	5.93	1.14	-	-	7.07
<b>รวม</b>	<b>1,012.89</b>	<b>(22.91)</b>	<b>63.69</b>	<b>(3.04)</b>	<b>1,050.63</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559
<b>หนี้สินภาษาเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิต	24.39	(14.53)	-	-	9.86
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,867.53	(52.97)	-	-	1,814.56
อนุพันธ์ทางการเงิน	55.10	(54.37)	-	-	0.73
อื่น ๆ	1.27	0.28	-	(0.02)	1.53
	1,948.29	(121.59)	-	(0.02)	1,826.68
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	154.05	(48.50)	-	-	105.55
<b>รวม</b>	<b>2,102.34</b>	<b>(170.09)</b>	<b>-</b>	<b>(0.02)</b>	<b>1,932.23</b>
<b>สุทธิ</b>	<b>(1,089.45)</b>	<b>147.18</b>	<b>63.69</b>	<b>(3.02)</b>	<b>(881.60)</b>

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559	
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		ผลต่างจากการ แปลงค่า งบการเงิน
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	16,697.36	3,292.96	-	(52.02)	19,938.30
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,196.93	4.74	-	(15.43)	2,186.24
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,711.67	(45.70)	-	(548.94)	3,117.03
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	2,502.02	-	-	(17.89)	2,484.13
ขาดทุนสะสมยกไป	3,255.08	(1,874.65)	407.88	(77.80)	1,710.51
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	23.47	-	-	2.94	26.41
อนุพันธ์ทางการเงิน	666.24	(1,921.51)	1,806.09	(115.86)	434.96
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,534.89	673.19	-	(20.10)	4,187.98
อื่น ๆ	3,751.52	(417.32)	-	(28.00)	3,306.20
	<u>36,339.18</u>	<u>(288.29)</u>	<u>2,213.97</u>	<u>(873.10)</u>	<u>37,391.76</u>
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	214.00	39.87	-	(0.59)	253.28
<b>รวม</b>	<u>36,553.18</u>	<u>(248.42)</u>	<u>2,213.97</u>	<u>(873.69)</u>	<u>37,645.04</u>

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559	
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		ผลต่างจากการ แปลงค่า งบการเงิน
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	880.20	-	-	(526.78)	353.42
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	67,396.44	(1,867.69)	-	(512.40)	65,016.35
อนุพันธ์ทางการเงิน	1,988.63	(1,887.13)	-	(75.00)	26.50
อื่น ๆ	45.00	7.43	-	2.36	54.79
	<u>70,310.27</u>	<u>(3,747.39)</u>	<u>-</u>	<u>(1,111.82)</u>	<u>65,451.06</u>
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	5,559.55	(1,707.52)	-	(69.95)	3,782.08
<b>รวม</b>	<u>75,869.82</u>	<u>(5,454.91)</u>	<u>-</u>	<u>(1,181.77)</u>	<u>69,233.14</u>
<b>สุทธิ</b>	<u>(39,316.64)</u>	<u>5,206.49</u>	<u>2,213.97</u>	<u>308.08</u>	<u>(31,588.10)</u>



หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>				
ต้นทุนค่ารั้งถนออุปกรณ์การผลิต	346.53	74.85	-	421.38
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	56.12	0.61	-	56.73
ขาดทุนสะสมยกไป	-	(2.21)	11.65	9.44
อนุพันธ์ทางการเงิน	18.46	(3.43)	(2.89)	12.14
อื่น ๆ	52.38	(3.17)	-	49.21
	473.49	66.65	8.76	548.90
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	5.93	1.14	-	7.07
รวม	479.42	67.79	8.76	555.97
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	686.26	10.54	-	696.80
อื่น ๆ	0.14	(0.14)	-	-
	686.40	10.40	-	696.80
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	84.12	(32.59)	-	51.53
รวม	770.52	(22.19)	-	748.33
สุทธิ	(291.10)	89.98	8.76	(192.36)

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2559	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ต้นทุนค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต	12,505.67	2,619.97	-	(27.40)	15,098.24
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,025.32	21.26	-	(13.97)	2,032.61
ขาดทุนสะสมยกไป	-	(77.55)	407.88	7.82	338.15
อนุพันธ์ทางการเงิน	666.24	(120.07)	(101.21)	(10.00)	434.96
อื่น ๆ	1,890.42	(110.83)	-	(16.13)	1,763.46
	17,087.65	2,332.78	306.67	(59.68)	19,667.42
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	214.00	39.87	-	(0.59)	253.28
รวม	17,301.65	2,372.65	306.67	(60.27)	19,920.70
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</b>					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	24,766.00	369.11	-	(168.29)	24,966.82
อื่น ๆ	5.45	2.51	-	(7.88)	0.08
	24,771.45	371.62	-	(176.17)	24,966.90
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	3,035.63	(1,148.43)	-	(40.97)	1,846.23
รวม	27,807.08	(776.81)	-	(217.14)	26,813.13
สุทธิ	(10,505.43)	3,149.46	306.67	156.87	(6,892.43)

## 24. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 23.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 839.46 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา Facilities, services and information sharing agreement

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับงานสร้างระบบ				
ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก	15.77	17.13	564.92	618.11
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	4.48	2.26	160.47	81.47
อื่น ๆ	3.18	1.59	114.07	57.43
รวม	23.43	20.98	839.46	757.01

## 25. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	2.73	62.31	97.75	2,248.75
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	20.40	8.01	730.89	288.85
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	23.13	70.32	828.64	2,537.60
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.52	4.32	90.33	156.03
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	182.59	-	6,589.20
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	2.52	186.91	90.33	6,745.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	35.16	5.32	1,259.64	191.84
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.45	-	52.49
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	35.16	6.77	1,259.64	244.33
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1.40	2.32	50.02	83.63
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	80.66	100.52	2,890.10	3,627.69
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	82.06	102.84	2,940.12	3,711.32

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	18.92	7.57	677.89	273.25
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	18.92	7.57	677.89	273.25
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.52	4.32	90.33	156.03
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	2.52	4.32	90.33	156.03

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน</b>				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.36	-	49.14
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	-	1.36	-	49.14
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	1.40	2.32	50.02	83.63
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	80.66	100.52	2,890.10	3,627.69
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	82.06	102.84	2,940.12	3,711.32

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

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

ทั้งนี้ในปี 2559 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ ทั้งนี้ บริษัทมีการรับรู้ผลกำไรที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2559 จำนวน 0.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## 26. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	37.83	38.11
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	36.15	36.41
เงินมัดจำ	4.58	4.26	164.14	153.74
เงินกองทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	115.87	87.39	4,151.83	3,153.85
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกระงับ <sup>1</sup>	59.90	-	2,146.36	-
อื่น ๆ	3.91	2.53	140.16	91.32
รวม	186.33	96.25	6,676.47	3,473.43

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
เงินมัดจำ	4.20	4.17	150.50	150.35
อื่น ๆ	1.58	0.98	56.68	35.58
รวม	5.78	5.15	207.18	185.93

<sup>1</sup> เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกระงับพร้อมเบี้ยปรับที่เกิดขึ้นใน Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 ภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในหัวข้อหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

## 27. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	2,264.81	2,434.70	81,149.52	87,864.79
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	566.81	570.54	20,309.27	20,590.08
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,831.62	3,005.24	101,458.79	108,454.87

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
<b>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>				
หุ้นกู้	1,078.70	1,248.92	38,650.56	45,071.69
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,078.70	1,248.92	38,650.56	45,071.69

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	3,005.24	108,454.87
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(176.55)	(6,230.61)
ต้นทุนทางการเงินรอดตัดบัญชี	(2.47)	(85.63)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	5.40	190.54
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(870.38)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	2,831.62	101,458.79

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	1,248.92	45,071.69
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(176.55)	(6,230.61)
ต้นทุนทางการเงินรอดตัดบัญชี	0.93	34.01
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	5.40	190.54
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(415.07)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,078.70	38,650.56

## หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท <sup>1</sup>	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	69.77	69.27	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>2,3</sup>	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	322.88	498.60	11,568.88	17,993.58
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท <sup>4</sup>	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	139.50	138.49	4,998.50	4,997.90
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท <sup>5</sup>	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	228.71	227.02	8,195.00	8,192.96
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>2</sup>	5.692	5.815	5 เมษายน 2564	699.10	698.88	25,048.94	25,221.59
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท <sup>6</sup>	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	317.84	315.54	11,388.18	11,387.25
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>2</sup>	6.35	6.507	12 มิถุนายน 2585	487.01	486.90	17,450.02	17,571.51
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,264.81	2,434.70	81,149.52	87,864.79



	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
				31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท <sup>1</sup>	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	69.77	69.27	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>2,3</sup>	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	322.88	498.60	11,568.88	17,993.58
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท <sup>4</sup>	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	139.50	138.49	4,998.50	4,997.90
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท <sup>5</sup>	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	228.71	227.02	8,195.00	8,192.96
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท <sup>6</sup>	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	317.84	315.54	11,388.18	11,387.25
รวมมูลค่าตามบัญชี				1,078.70	1,248.92	38,650.56	45,071.69

- <sup>1</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 ต่อมาในเดือน พฤษภาคม 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี
- <sup>2</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>3</sup> ในเดือนมิถุนายน 2559 บริษัทได้ดำเนินการซื้อคืนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยได้จ่ายเงินเป็นจำนวน 183.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ราคาทุนจำนวน 176.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทำให้ยอดเงินต้นของหุ้นกุดังกล่าวลดลงจาก 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คงเหลือ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- <sup>4</sup> ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- <sup>5</sup> เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.013 ต่อปี
- <sup>6</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. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	LIBOR + 0.985	2.169	30 มีนาคม 2564	492.89	496.14	17,660.60	17,904.89
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ <sup>1</sup>	LIBOR + 0.985	2.174	30 มีนาคม 2564	73.92	74.40	2,648.67	2,685.19
รวมมูลค่าตามบัญชี				566.81	570.54	20,309.27	20,590.08

<sup>1</sup> ในเดือนมีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทได้ขยายระยะเวลาเงินกู้ยืมจากเดิมสิ้นสุดในปี 2560 เป็นปี 2564

## 28. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	54.84	53.20	1,965.01	1,919.76
รวม	54.84	53.20	1,965.01	1,919.76

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	54.84	53.20	1,965.01	1,919.76
รวม	54.84	53.20	1,965.01	1,919.76

## 29. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	98.00	92.84	3,511.32	3,350.33
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.53	6.35	233.99	229.29
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	104.53	99.19	3,745.31	3,579.62
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	10.30	11.55	363.42	394.12
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.05	6.35	36.99	229.29
รวม	11.35	17.90	400.41	623.41

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	90.33	85.74	3,236.36	3,094.19
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	6.51	6.33	233.32	228.60
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	96.84	92.07	3,469.68	3,322.79
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	8.90	10.30	314.38	351.64
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.05	6.33	36.94	228.60
รวม	9.95	16.63	351.32	580.24

รายการเคลื่อนไหวของภาวะผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	92.84	110.90	3,350.33	3,655.48
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.10	7.86	250.55	268.09
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.20	3.69	112.87	126.03
กำไรจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(16.00)	-	(576.08)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(5.65)	(3.62)	(199.35)	(123.57)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.51	(9.99)	18.10	(340.99)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(21.18)	341.37
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	98.00	92.84	3,511.32	3,350.33

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	85.74	100.52	3,094.19	3,313.30
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	5.94	6.88	209.74	234.78
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.96	3.42	104.64	116.86
กำไรจากการประเมินตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(12.90)	-	(464.58)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(4.79)	(3.13)	(168.99)	(106.90)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.48	(9.05)	16.45	(308.80)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(19.67)	309.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	90.33	85.74	3,236.36	3,094.19

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.10	7.86	250.55	268.09
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.20	3.69	112.87	126.03
รวม	10.30	11.55	363.42	394.12
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.05	6.35	36.99	229.29
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	11.35	17.90	400.41	623.41

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	5.94	6.88	209.74	234.78
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.96	3.42	104.64	116.86
รวม	8.90	10.30	314.38	351.64
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.05	6.33	36.94	228.60
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	9.95	16.63	351.32	580.24

กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	2.15	-	77.38
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	-	12.96	-	466.68
การปรับปรุงจากประสบการณ์	-	0.89	-	32.02
รวม	-	16.00	-	576.08

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	2.15	-	77.38
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	-	10.74	-	386.68
การปรับปรุงจากประสบการณ์	-	0.01	-	0.52
รวม	-	12.90	-	464.58

### 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

### ผลกระทบต่อการผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

อัตราคิดลด	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐาน	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติฐาน	การลดลงของข้อสมมติฐาน
	ร้อยละ 1	(9.58)	11.35

หน่วย : ล้านบาท

อัตราคิดลด	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐาน	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติฐาน	การลดลงของข้อสมมติฐาน
	ร้อยละ 1	(343.33)	406.74

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 21 ปี

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด :

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2559	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ไม่เกิน 1 ปี	2.28	1.47	81.82	52.78
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	28.46	27.16	1,019.75	972.97
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	51.37	48.35	1,840.76	1,732.42
มากกว่า 10 ปี	283.23	253.96	10,148.17	9,099.50
รวม	365.34	330.94	13,090.50	11,857.67



## 30. การประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	2,015.98	2,085.82	72,233.72	75,274.26
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,015.98	2,085.82	72,233.72	75,274.26

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	1,014.75	1,046.05	36,359.01	37,750.41
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,014.75	1,046.05	36,359.01	37,750.41

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559		2,085.82		75,274.26
ประมาณการหนี้สินลดลง – การขายบริษัท		(14.96)		(528.08)
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น		43.12		1,521.91
ต้นทุนทางการเงิน		83.71		2,954.09
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น		(181.71)		(6,412.69)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน		-		(575.77)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		2,015.98		72,233.72

  

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559		1,046.05		37,750.41
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น		4.74		167.27
ต้นทุนทางการเงิน		44.33		1,564.35
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น		(80.37)		(2,836.28)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน		-		(286.74)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		1,014.75		36,359.01

## 31. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	308.79	348.69	11,064.34	12,583.45
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(54.84)	(53.20)	(1,965.01)	(1,919.76)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	253.95	295.49	9,099.33	10,663.69

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	308.79	348.69	11,064.34	12,583.45
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(54.84)	(53.20)	(1,965.01)	(1,919.76)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	253.95	295.49	9,099.33	10,663.69

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	348.69	12,583.45
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	-	-
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(45.97)	(1,622.17)
ต้นทุนทางการเงิน	13.30	469.69
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(7.23)	(255.16)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(111.47)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	308.79	11,064.34

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	348.69	12,583.45
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	-	-
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(45.97)	(1,622.17)
ต้นทุนทางการเงิน	13.30	469.69
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(7.23)	(255.16)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(111.47)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	308.79	11,064.34

**32. รายได้รอการรับรู้**

รายได้รอการรับรู้ 13.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (475.90 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวมส่วนใหญ่เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติ และเงินค่าบริการขนส่งก๊าซล่วงหน้า สำหรับปริมาณก๊าซที่คู่สัญญาฯ ยังไม่สามารถรับซื้อได้ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 10.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (379.02 ล้านบาท) โดยจะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อคู่สัญญาฯ รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

รายได้รอการรับรู้จำนวน 2.70 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (96.88 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการที่บริษัทได้เรียกเก็บเงินจากคู่สัญญาฯ ล่วงหน้าเป็นค่า Space Utilization ซึ่งบริษัทจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการในปีต่อไป

## 33. มูลค่ายุติธรรม

## 33.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงถึงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2559				31 ธ.ค. 2559			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.17	-	-	0.17	6.04	-	-	6.04
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.69	-	-	0.69	24.55	-	-	24.55
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	2.73	-	2.73	-	97.75	-	97.75
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	20.40	-	20.40	-	730.89	-	730.89
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.52	-	2.52	-	90.33	-	90.33
รวมสินทรัพย์	0.86	25.65	-	26.51	30.59	918.97	-	949.56
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	35.16	-	35.16	-	1,259.64	-	1,259.64
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.40	-	1.40	-	50.02	-	50.02
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	80.66	-	80.66	-	2,890.10	-	2,890.10
รวมหนี้สิน	-	117.22	-	117.22	-	4,199.76	-	4,199.76

	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
รวมสินทรัพย์	0.99	257.23	-	258.22	35.84	9,282.83	-	9,318.67
<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
รวมหนี้สิน	-	109.61	-	109.61	-	3,955.65	-	3,955.65

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2559				31 ธ.ค. 2559			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.16	-	-	0.16	5.80	-	-	5.80
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	18.92	-	18.92	-	677.89	-	677.89
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.52	-	2.52	-	90.33	-	90.33
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>0.16</b>	<b>21.44</b>	<b>-</b>	<b>21.60</b>	<b>5.80</b>	<b>768.22</b>	<b>-</b>	<b>774.02</b>
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.40	-	1.40	-	50.02	-	50.02
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	80.66	-	80.66	-	2,890.10	-	2,890.10
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>-</b>	<b>82.06</b>	<b>-</b>	<b>82.06</b>	<b>-</b>	<b>2,940.12</b>	<b>-</b>	<b>2,940.12</b>

	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

ระดับ 1 : ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2 : ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3 : มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

### 33.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน 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

โดยการคิดลดจะไม่มีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 2



33.3 มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาว คำนวณโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไข การกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
งบการเงินรวม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	755.82	803.56
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,508.99	1,879.40

หน่วย : ล้านบาท		
งบการเงินรวม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,081.68	28,792.03
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	54,067.84	67,339.98

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
งบการเงินเฉพาะบริษัท		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	755.82	803.56
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	322.88	514.10

หน่วย : ล้านบาท		
งบการเงินเฉพาะบริษัท		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,081.68	28,792.03
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	11,568.88	18,420.52

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>● ลูกหนี้บริษัทใหญ่</li> <li>● ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น</li> <li>● สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</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>● 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>

## 34. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม									
	31 ธ.ค. 2559					31 ธ.ค. 2558				
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน เพื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทาง การเงิน เพื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,039.50	-	-	-	-	2,995.40	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	-	1,982.08	-	-	-	-	264.16
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.17	-	-	-	-	0.12	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	382.76	-	-	-	-	475.83	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	138.30	-	-	-	-	185.31	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	87.32	-	-	-	-	117.65	-	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-	0.69	-	-	-	-	0.87	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	16.19	-	-	-	-	16.07	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	25.65	-	-	-	-	75.63	181.59	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	67.75	-	-	-	-	7.35	-	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>25.82</b>	<b>-</b>	<b>2,731.82</b>	<b>0.69</b>	<b>1,982.08</b>	<b>75.75</b>	<b>181.59</b>	<b>3,797.61</b>	<b>0.87</b>	<b>264.16</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินรวม

## หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน

ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

รวมหนี้สินทางการเงิน

	31 ธ.ค. 2559			31 ธ.ค. 2558		
	วัดมูลค่าด้วย อนุพันธ์เพื่อ มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	99.22	-	-	135.19
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	514.07	-	-	647.73
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	18.40	-	-	21.10
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	36.56	80.66	-	9.09	100.52	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	2,831.62	-	-	3,005.24
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	0.67	-	-	0.72
รวมหนี้สินทางการเงิน	36.56	80.66	3,463.98	9.09	100.52	3,809.98

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินรวม

	31 ธ.ค. 2559					31 ธ.ค. 2558				
	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	-	-	73,076.52	-	-	-	-	108,099.81	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	-	71,019.04	-	-	-	-	9,533.15
เงินลงทุนเพื่อค้า	6.04	-	-	-	-	4.27	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	13,714.60	-	-	-	-	17,171.92	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	4,955.33	-	-	-	-	6,687.52	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	3,128.82	-	-	-	-	4,245.87	-	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	24.55	-	-	-	-	31.57	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	580.00	-	-	-	-	580.00	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	918.97	-	-	-	-	2,729.46	6,553.37	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	2,427.69	-	-	-	-	265.17	-	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>925.01</b>	<b>-</b>	<b>97,882.96</b>	<b>24.55</b>	<b>71,019.04</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>

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินรวม

## หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน  
 ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย  
 หนี้สินหมุนเวียนอื่น  
 หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน  
 หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว  
 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ  
 รวมหนี้สินทางการเงิน

	31 ธ.ค. 2559			31 ธ.ค. 2558		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
	-	-	3,555.12	-	-	4,878.87
	-	-	18,419.48	-	-	23,375.58
	-	-	659.32	-	-	761.42
	1,309.66	2,890.10	-	327.96	3,627.69	-
	-	-	101,458.79	-	-	108,454.87
	-	-	24.06	-	-	25.95
	1,309.66	2,890.10	124,116.77	327.96	3,627.69	137,496.69

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2559			31 ธ.ค. 2558		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	1,227.50	-	-	2,392.85	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	1,302.08	-	-	251.66
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.16	-	-	0.11	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	213.10	-	-	239.52	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	23.41	-	-	27.65	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	4,341.22	-	-	144.93	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	45.69	-	-	55.71	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	2,195.88	-	-	6,925.75	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21.44	-	-	11.89	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	4.30	-	-	4.18	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>21.60</b>	<b>8,051.10</b>	<b>1,302.08</b>	<b>12.00</b>	<b>9,790.59</b>	<b>251.66</b>

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2559			31 ธ.ค. 2558		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	740.22
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	18.52	-	-	24.94
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	243.04	-	-	314.15
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	5.50	-	-	2.82
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	1.40	80.66	-	3.68	100.52	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	1,078.70	-	-	1,248.92
<b>รวมหนี้สินทางการเงิน</b>	<b>1.40</b>	<b>80.66</b>	<b>1,345.76</b>	<b>3.68</b>	<b>100.52</b>	<b>2,331.05</b>



หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

	31 ธ.ค. 2559			31 ธ.ค. 2558		
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	43,982.10	-	-	86,354.50	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	46,654.23	-	-	9,082.04
เงินลงทุนเพื่อค้า	5.80	-	-	4.10	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	7,635.40	-	-	8,643.98	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	838.67	-	-	997.98	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	155,548.43	-	-	5,230.42	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	1,637.13	-	-	2,010.57	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	78,679.55	-	-	249,940.28	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	768.22	-	-	429.28	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	154.21	-	-	150.90	-
<b>รวมสินทรัพย์ทางการเงิน</b>	<b>774.02</b>	<b>288,475.49</b>	<b>46,654.23</b>	<b>433.38</b>	<b>353,328.63</b>	<b>9,082.04</b>

หน่วย : ล้านบาท

## งบการเงินเฉพาะบริษัท

## หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน

ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว

รวมหนี้สินทางการเงิน

31 ธ.ค. 2559		31 ธ.ค. 2558			
วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์เพื่อ	วัดมูลค่าด้วย
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	การป้องกัน	วิธีราคาทุน
งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
-	-	-	-	-	26,713.61
-	-	663.60	-	-	899.93
-	-	8,708.24	-	-	11,337.34
-	-	197.00	-	-	101.91
50.02	2,890.10	-	132.77	3,627.69	-
-	-	38,650.56	-	-	45,071.69
50.02	2,890.10	48,219.40	132.77	3,627.69	84,124.48

35. **ทุนเรือนหุ้น**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	<u>3,969.98</u>

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

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

36. **สำรองตามกฎหมาย**

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>15.05</u>	<u>15.05</u>	<u>397.00</u>	<u>397.00</u>
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>15.05</u>	<u>15.05</u>	<u>397.00</u>	<u>397.00</u>

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

## 37. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
ค่าภาคหลวง	353.11	425.82	12,464.25	14,311.37
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	0.22	-	8.95
รวม	353.11	426.04	12,464.25	14,320.32

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
ค่าภาคหลวง	260.98	316.31	9,213.41	10,811.28
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	260.98	316.31	9,213.41	10,811.28

## 38. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2559	2558	2559	2558
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	138.61	139.19	4,899.61	4,819.01
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	100.51	124.83	3,546.88	4,267.99
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	29.01	147.99	1,023.21	5,124.18
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	36.06	13.40	1,272.45	458.10

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	48.32	52.22	1,712.49	1,844.73
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	39.43	58.12	1,391.60	1,987.19
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	-	0.76	-	26.93
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.83	1.55	29.29	52.96



	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2559	2558	2559	2558
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	484.84	271.46	17,099.79	9,222.88
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น – สิทธิจากภาษี (หน่วย : ล้านบาท)	(54.02)	(31.53)	(1,917.24)	(1,113.18)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	430.82	239.93	15,182.55	8,109.70
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.11	0.06	3.82	2.04

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอของบการเงิน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

## 40. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ		
รายได้ - บริษัทอื่น	249.41	289.24	-	-	-	66.49	-	-	605.14
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	2,873.39	507.63	235.79	-	34.10	240.31	-	(240.31)	3,650.91
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	18.90	0.13	2.55	0.11	-	0.76	97.49	(85.65)	34.29
ดอกเบี้ยรับ	0.12	0.44	0.19	0.19	-	0.02	0.04	(0.05)	0.95
รวมรายได้	3,141.82	797.44	238.53	0.30	34.10	307.58	97.53	(326.01)	4,291.29
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	366.01	352.74	65.18	-	21.21	21.18	9.66	(253.85)	582.13
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	35.81	29.22	13.45	3.52	8.41	3.33	68.70	(71.42)	91.02
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม									
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	2.40	(0.73)	13.47	(1.81)	15.68	-	-	-	29.01
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.66	31.66	2.49	7.00	2.53	-	-	-	44.34
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,434.32	316.99	246.46	0.01	29.01	30.68	2.94	0.71	2,061.12
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	353.11	-	-	-	-	-	-	-	353.11
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(13.93)	(0.42)	0.50	1.13	0.04	(0.22)	(0.05)	-	(12.95)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	41.90	-	-	-	5.25	-	-	47.15
ต้นทุนทางการเงิน	82.57	36.45	5.23	-	0.60	16.54	-	(45.84)	95.55
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	0.60	-	-	-	(9.15)	-	(8.55)
รวมค่าใช้จ่าย	2,260.95	807.81	347.38	9.85	77.48	76.76	72.10	(370.40)	3,281.93
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	880.87	(10.37)	(108.85)	(9.55)	(43.38)	230.82	25.43	44.39	1,009.36
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(18.26)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									(127.92)
กำไรจากการดำเนินงาน									863.18
รายได้อื่น - สุทธิ									7.19
ดอกเบี้ยรับ									29.11
ต้นทุนทางการเงิน									(138.92)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(1.36)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน									(118.19)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร									(3.98)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									637.03
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(271.35)	(0.24)	0.92	-	0.86	(27.84)	(3.52)		(301.17)
- กลุ่มบริษัท									15.86
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง									351.72
กำไรจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี									20.33
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	609.52	(10.61)	(107.93)	(9.55)	(42.52)	202.98	21.91		372.05

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559								
	สำรวจและผลผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>									
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,738.58	2,603.50	916.65	828.97	2,786.36	734.84	65.26		13,674.16
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	6.98	-	-	-	59.77		66.75
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									5,150.47
<b>สินทรัพย์รวม</b>									<b>18,891.38</b>
<b>หนี้สิน</b>									
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,379.23	352.14	204.33	1.93	45.81	58.87	17.23		4,059.54
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,445.37
<b>หนี้สินรวม</b>									<b>7,504.91</b>
รายจ่ายฝ่ายทุน	819.05	294.08	0.22	5.13	33.83	3.60	7.76		1,163.67



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ		
รายได้ - บริษัทอื่น	8,796.30	10,216.74	-	-	-	2,345.21	-	-	21,358.25
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	101,428.86	17,918.51	8,311.79	-	1,199.64	8,484.48	-	(8,484.48)	128,858.80
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	669.29	4.78	90.40	3.97	1.06	26.80	3,442.88	(3,024.85)	1,214.33
ดอกเบี้ยรับ	4.14	15.40	6.55	6.65	-	0.60	1.55	(1.54)	33.35
รวมรายได้	110,898.59	28,155.43	8,408.74	10.62	1,200.70	10,857.09	3,444.43	(11,510.87)	151,464.73
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	12,918.45	12,456.30	2,289.94	(0.03)	746.55	747.15	340.58	(8,962.20)	20,536.74
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,264.93	1,032.16	474.67	124.73	297.34	117.55	2,426.71	(2,522.65)	3,215.44
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม									
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	84.82	(25.36)	479.67	(65.86)	549.94	-	-	-	1,023.21
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	22.87	1,124.60	88.09	246.98	89.40	-	(0.01)	-	1,571.93
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	50,592.66	11,190.82	8,707.35	0.21	1,020.64	1,083.02	103.67	24.95	72,723.32
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	12,464.25	-	-	-	-	-	-	-	12,464.25
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(485.37)	(14.27)	17.68	39.48	1.38	(7.99)	(1.65)	-	(450.74)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	1,500.14	-	-	-	188.15	-	-	1,688.29
ต้นทุนทางการเงิน	2,914.14	1,285.72	184.95	-	21.29	583.88	0.02	(1,618.02)	3,371.98
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	21.47	-	-	-	(322.90)	-	(301.43)
รวมค่าใช้จ่าย	79,776.75	28,550.11	12,263.82	345.51	2,726.54	2,711.76	2,546.42	(13,077.92)	115,842.99
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	31,121.84	(394.68)	(3,855.08)	(334.89)	(1,525.84)	8,145.33	898.01	1,567.05	35,621.74
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(644.72)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									(4,538.68)
กำไรจากการดำเนินงาน									30,438.34
รายได้อื่น – สุทธิ									252.38
ดอกเบี้ยรับ									1,028.10
ต้นทุนทางการเงิน									(4,902.24)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(476.33)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน									(4,171.86)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร									(140.84)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									22,027.55
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(9,588.15)	(12.45)	34.58	-	30.82	(983.03)	(124.30)		(10,642.53)
- กลุ่มบริษัท									602.63
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง									11,987.65
กำไรจากการดำเนินงานที่ยกเลิก – สุทธิจากภาษี									872.07
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	21,533.69	(407.13)	(3,820.50)	(334.89)	(1,495.02)	7,162.30	773.71		12,859.72

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
<b>สินทรัพย์</b>									
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	205,616.92	93,285.11	32,843.98	29,702.60	99,837.04	26,329.63	2,338.18		489,953.46
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	249.98	-	-	-	2,141.54		2,391.52
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									184,544.55
<b>สินทรัพย์รวม</b>									<b>676,889.53</b>
<b>หนี้สิน</b>									
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	121,079.80	12,617.44	7,321.38	69.19	1,641.36	2,109.42	617.32		145,455.91
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									123,449.70
<b>หนี้สินรวม</b>									<b>268,905.61</b>
<b>รายการฝ่ายทุน</b>	<b>28,905.19</b>	<b>10,378.21</b>	<b>7.92</b>	<b>180.86</b>	<b>1,193.89</b>	<b>126.99</b>	<b>274.01</b>		<b>41,067.07</b>

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558								
	สำรวจและผลติปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ		
รายได้ - บริษัทอื่น	242.06	422.90	-	-	-	118.49	-	-	783.45
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,528.84	755.37	334.62	-	2.88	362.67	-	(362.67)	4,621.71
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	481.76	110.44	(459.22)	5,444.64
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	446.28	487.30	94.25	0.37	4.81	21.69	9.83	(379.42)	685.11
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	53.28	30.59	15.48	9.35	1.77	4.85	77.41	(78.96)	113.77
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม									
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	12.56	107.28	(0.05)	14.36	13.82	-	-	-	147.97
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	3.57	10.21	9.43	5.07	6.37	-	-	-	34.65
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,835.67	433.17	382.71	0.01	3.13	30.04	3.32	0.24	2,688.29
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	-	-	-	-	1,349.62
ต้นทุนทางการเงิน	76.28	33.99	24.28	-	0.20	21.32	0.02	(68.18)	87.91
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(1.42)	-	-	-	(7.61)	-	(9.03)
รวมค่าใช้จ่าย	3,043.21	1,323.66	855.72	653.40	29.64	78.18	86.21	(526.32)	5,543.70
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	746.92	(141.04)	(519.82)	(653.34)	(26.69)	403.58	24.23	67.10	(99.06)
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(19.25)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									(160.83)
ขาดทุนจากการดำเนินงาน									(279.14)
รายได้อื่น - สุทธิ									6.35
ดอกเบี้ยรับ									31.29
ต้นทุนทางการเงิน									(163.78)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(50.03)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน									132.16
ค่าตอบแทนผู้บริหาร									(3.78)
ขาดทุนก่อนหักภาษีเงินได้									(326.93)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(374.12)	39.34	(109.94)	-	(1.43)	(47.39)	(4.34)		(497.88)
- กลุ่มบริษัท									2.36
ขาดทุนจากการดำเนินงานต่อเนื่อง									(822.45)
ขาดทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี									(31.14)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	372.80	(101.70)	(629.76)	(653.34)	(28.12)	356.19	19.89		(853.59)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม - ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชียตะวันออกเฉียง ใต้			
<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>
<b>รายจ่ายฝ่ายทุน</b>	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					ท้องถิ่นส่งก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ		
รายได้ - บริษัทอื่น	8,324.93	14,384.54	-	-	-	4,044.20	-	-	26,753.67
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	120,498.20	25,679.98	11,375.31	-	103.55	12,384.03	-	(12,384.03)	157,657.04
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	16,449.05	3,768.16	(15,678.18)	185,768.36
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	15,273.46	16,655.88	3,255.90	13.48	172.26	740.76	336.18	(12,959.48)	23,488.44
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,812.63	1,052.52	530.57	314.29	67.20	165.38	2,639.27	(2,690.81)	3,891.05
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม									
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	430.81	3,694.87	(2.29)	513.35	486.64	-	-	-	5,123.38
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	123.01	349.14	333.57	171.53	212.15	-	-	-	1,189.40
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	62,630.27	14,865.05	12,982.32	0.20	110.77	1,029.22	113.59	7.29	91,738.71
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	-	-	-	-	48,610.90
ต้นทุนทางการเงิน	2,607.94	1,159.07	814.79	-	6.81	728.89	0.63	(2,314.41)	3,003.72
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(48.03)	-	-	-	(262.88)	-	(310.91)
รวมค่าใช้จ่าย	104,008.21	45,735.02	29,790.57	23,501.55	1,040.48	2,673.98	2,937.10	(17,957.41)	191,729.50
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	25,476.69	(5,517.53)	(18,371.63)	(23,499.59)	(934.44)	13,775.07	831.06	2,279.23	(5,961.14)
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(657.63)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									(5,565.98)
ขาดทุนจากการดำเนินงาน									(12,184.75)
รายได้อื่น - สุทธิ									220.13
ดอกเบี้ยรับ									1,062.93
ต้นทุนทางการเงิน									(5,578.30)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(1,636.52)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน									4,856.43
ค่าตอบแทนผู้บริหาร									(126.91)
ขาดทุนก่อนหักภาษีเงินได้									(13,386.99)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(12,908.21)	1,567.71	(3,934.50)	-	(49.90)	(1,613.76)	(149.81)		(17,088.47)
- กลุ่มบริษัท									3.14
ขาดทุนจากการดำเนินงานต่อเนื่อง									(30,472.32)
ขาดทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี									(1,118.17)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>12,568.48</b>	<b>(3,949.82)</b>	<b>(22,306.13)</b>	<b>(23,499.59)</b>	<b>(984.34)</b>	<b>12,161.31</b>	<b>681.25</b>		<b>(31,590.49)</b>

	งบการเงินรวม - ณ วันที่ 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>
รายการจ่ายฝ่ายทุน	38,707.56	18,385.48	10.72	1,779.85	4,975.23	384.93	888.98	333.63		65,466.38

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา และแอฟริกา ซึ่ง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 23 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ 14 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการซอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

#### 41. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

##### ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

##### ▪ ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงจากราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ รวมถึงภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล

การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันอ้างอิง แต่ส่วนใหญ่จะมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการลดความผันผวนจากราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของสัญญาซื้อขายในแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคาสูงกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ในปี 2559 สถานการณ์ตลาดน้ำมันโดยรวมยังคงมีแนวโน้มอ่อนตัวจากอุปทานน้ำมันที่ยังมีมากกว่าอุปสงค์ ราคาน้ำมันดิบดูไบแตะจุดต่ำสุดในเดือนมกราคมที่ 23 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตามยังมีสถานการณ์ที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น เช่น ความพยายามของกลุ่มโอเปคและนอกโอเปคที่จะตรึงและลดกำลังการผลิต เหตุการณ์ไฟป่าในประเทศแคนาดา เหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศไนจีเรียและลิเบีย

และการผลิตที่ลดลงอย่างต่อเนื่องในสหรัฐอเมริกา เป็นต้น ทำให้ราคาน้ำมันดิบดูไบมีค่าเฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ประมาณ 41 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่างๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับปี 2560 ไปแล้วจำนวน 9.10 ล้านบาร์เรล

#### ■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินบางส่วนของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในช่วงที่อัตราดอกเบี้ยในตลาดมีแนวโน้มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 20 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 18) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ทั้งหมดอยู่ร้อยละ 4.41 ต่อปี (ในปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 4.32 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ลอยตัว ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 มีผลต่อกำไรก่อนภาษีของกลุ่มบริษัท ถ้ากำหนดให้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2560 จะลดลงประมาณ 5.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีสมมติฐานว่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงในจำนวนเงินกู้ และสัดส่วนของเงินกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัวจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ในปี 2559 กำไรก่อนภาษีเงินได้จะลดลงประมาณ 5.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) อย่างไรก็ตาม ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของภาวะเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ย



■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สมดุลกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	งบการเงินรวม	
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
	สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2559		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(18)	3
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	18	(3)
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2558		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(14)	1
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	14	(1)

## 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 โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

### ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอนุพันธ์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	99.22	-	-	-	99.22
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	490.79	-	-	-	490.79
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	18.40	-	-	-	18.40
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	-	575.00	-	575.00
ดอกเบี้ยจ่าย *	10.88	25.84	19.07	-	55.79
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	761.62	700.00	808.16	2,269.78
ดอกเบี้ยจ่าย *	117.16	209.66	152.67	752.87	1,232.36
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**	39.03	557.23	35.36	481.54	1,113.16
กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **	37.05	495.02	30.71	433.24	996.02
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	665.11	-	-	-	665.11
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	684.90	-	-	-	684.90

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ย ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2559 ที่อัตรา 35.8307 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

\* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

\*\* กระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายจากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของกลุ่มบริษัทเป็นกระแสเงินสดที่ไม่ได้มีการชำระแบบสุทธิ กล่าวคือ กลุ่มบริษัทแยกรายการจ่ายชำระเงิน และรับชำระเงินออกจากกันตามสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินแต่ละประเภทที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อระยะสั้นกับธนาคารพาณิชย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบมีภาระผูกพัน	558.18	558.18
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่มีภาระผูกพัน	428.14	428.14

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อตัวเฉลี่ยและอัตราขายตัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2559 ที่อัตรา 35.8307 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี 2559 และ 2558 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2559		2558	
	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

## 42. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2558 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.00 บาท เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2558 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2558 อีกในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2559

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 3.25 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.75 บาท เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2559 อีกในอัตราหุ้นละ 2.50 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

## 43. ภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ไม่เกิน 1 ปี	22.67	37.84	811.89	1,365.47
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	60.59	92.65	2,170.83	3,343.46
เกินกว่า 5 ปี	38.14	47.62	1,366.57	1,718.38
รวม	121.40	178.11	4,349.29	6,427.31

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2558
ไม่เกิน 1 ปี	11.10	20.63	397.59	745.00
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	12.96	2.26	464.34	81.48
เกินกว่า 5 ปี	-	0.03	-	0.94
รวม	24.06	22.92	861.93	827.42

- 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 2559 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 16.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

- ภาวะผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย
  - บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมให้กับ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) สำหรับเงินกู้ยืมวงเงินจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
  - บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- ภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ปตท.สผ.อ. มีภาวะผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 15.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (538.98 ล้านบาท)

- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PTTEP Australasia (PTTEP AA) ได้รับเอกสารจากรัฐบาลอินโดนีเซีย เรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอหนารานในทะเลติมอร์เมื่อปี 2552 ซึ่ง PTTEP AA ได้ปฏิเสธข้อเรียกร้องนี้ เนื่องจากการเรียกร้องดังกล่าวไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหาย โดย PTTEP AA ไม่ได้รับการติดต่อเพิ่มเติมจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2555

เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 PTTEP AA ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตก แจ้งว่าจะเริ่มดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์ดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PTTEP AA ได้รับคำฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class action) ต่อศาลออสเตรเลียกลาง ผ่านทางสำนักทะเบียนของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้น ซึ่งคำฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีพยานหลักฐานที่จะสนับสนุนข้อเรียกร้องแต่อย่างใด ทั้งนี้ PTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว

ขณะนี้ บริษัทเห็นว่าข้อเรียกร้องเรื่องความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งมอหนารานทั้งจากรัฐบาลอินโดนีเซีย และการฟ้องร้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่าย ยังไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้หรือสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว

- Indonesia Tax Office (ITO) ได้ตรวจสอบภาวะภาษีของ Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทสำหรับ 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 ได้ทำการประเมินภาวะภาษี PIT BPT รวมทั้งเบี้ยปรับสำหรับรายการดังกล่าวจำนวนรวมทั้งสิ้น 119.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นสัดส่วนของกลุ่มบริษัทจำนวน 59.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,146.36 ล้านบาท)

ทั้งนี้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2559 บริษัทได้ชำระเงินล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินพร้อมด้วยเบี้ยปรับดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เพื่อป้องกันเบี้ยปรับและเงินเพิ่มที่อาจเกิดขึ้นเพิ่มเติมในระหว่างการพิจารณาข้อคัดค้านโดย Natuna 2 B.V. จะได้รับเงินจำนวนดังกล่าวคืนทั้งหมดหากชนะคดี โดยกลุ่มบริษัทได้แสดงเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 0.61 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21.70 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และจำนวนเงิน 38.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,365.50 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

#### 44. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2560 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 34,906,435 ดอลลาร์ฮ่องกง จาก 6,211,550 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 41,117,985 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP HK ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP HK โดย PTTEP HKO ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 6,201,550 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 41,107,985 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น จากมูลค่าหุ้นละ 620.16 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นมูลค่าหุ้นละ 4,110.80 ดอลลาร์ฮ่องกง
- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2560

-----