

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีและข้อมูลทางการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555



รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัทสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 และหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลแบบย่อของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาสกุลเงินบาท ซึ่งผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ขอบเขตการสอบทาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบตามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงไม่อาจแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทานได้

ข้อสรุป

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่แสดงเปรียบเทียบ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้เคยตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท ตามมาตรฐานการสอบบัญชีและเสนอรายงานไว้อย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555 งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่แสดงเปรียบเทียบเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินดังกล่าว สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ใช้วิธีการตรวจสอบอื่นใดภายหลังจากวันที่ในรายงานนั้น

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นายอดิศร พัววรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General
วันที่ 24 ตุลาคม 2555

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ข้อมูลทางการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	675,032,604	1,350,529,553	20,810,445,142	42,799,902,166
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้	6	69,345,960	-	2,137,852,753	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	7	788,674,195	484,200,308	24,313,879,000	15,344,888,772
ลูกหนี้การค้า	8	180,221,043	150,154,941	5,555,998,496	4,758,590,271
ลูกหนี้อื่น		79,003,606	201,896,882	2,435,586,371	6,398,354,465
สินค้าคงเหลือ		25,045,282	17,360,176	772,115,983	550,164,826
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ		293,278,894	271,130,269	9,041,436,368	8,592,443,590
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		58,647,990	43,557,383	1,808,047,161	1,380,385,765
ดอกเบี้ยค้างรับ		755,743	1,376,819	23,298,661	43,633,057
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	17	1,525,186	-	47,019,641	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ		152,766,293	217,592,694	4,709,601,504	6,895,773,598
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,324,296,796	2,737,799,025	71,655,281,080	86,764,136,510
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเผื่อขาย	10	1,348,464	-	41,571,530	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11.3	30,696,068	26,923,262	946,322,947	853,230,480
เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.2	18,813,605	18,485,368	580,000,875	585,823,494
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	12, 13	10,208,315,688	9,300,911,875	314,710,122,684	294,757,058,393
ค่าความนิยม	14	906,303,505	329,695,073	27,940,249,488	10,448,432,503
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	15	3,283,103,409	1,136,554,494	101,214,138,365	36,018,775,784
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	424,988,229	510,603,298	13,101,877,119	16,181,631,225
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		24,151,365	32,787,786	744,557,590	1,039,084,290
ค่าตอบแทนตามสัญญาโรคตัดบัญชี		24,054,176	25,373,664	741,561,378	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	17	5,381,357	6,152,097	165,900,763	194,967,328
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		7,104,498	6,146,157	219,023,150	194,779,094
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		14,934,260,364	11,393,633,074	460,405,325,889	361,077,904,460
รวมสินทรัพย์		17,258,557,160	14,131,432,099	532,060,606,969	447,842,040,970

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายยงยศ ครองพาณิชย์)

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
หมายเหตุ		30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	18	1,827,037,187	315,545,000	56,325,364,045	9,999,999,704
เจ้าหนี้การค้า		106,764,832	72,995,698	3,291,431,648	2,313,321,265
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	162,694,921	687,772,029	5,015,689,166	21,796,320,923
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		21,856,524	35,665,289	673,810,419	1,130,275,802
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		910,236,844	995,314,234	28,061,509,625	31,542,702,448
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		47,097,372	29,583,190	1,451,955,466	937,526,785
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		679,933,577	802,476,294	20,961,536,254	25,431,436,741
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	17	22,554,987	46,419,035	695,343,178	1,471,074,934
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		24,439,040	75,771,581	753,426,268	2,401,292,309
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		129,739,796	78,254,792	3,999,722,214	2,479,988,280
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,932,355,080	3,139,797,142	121,229,788,283	99,503,939,191
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	18	2,512,827,977	2,251,986,616	77,467,471,143	71,368,158,255
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	18	1,098,651,034	617,860,511	33,870,092,992	19,580,741,015
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	1,515,572,558	918,665,924	46,723,283,280	29,113,625,520
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19	74,418,265	62,462,916	2,294,225,819	1,979,524,765
ประมาณการหนี้สินค่าหรือถอนอุปกรณ์การผลิต		716,589,865	703,997,864	22,091,605,629	22,310,537,096
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	17	53,961,426	46,831,567	1,663,566,001	1,484,148,559
รายได้รอการรับรู้		39,592,396	36,371,103	1,220,586,069	1,152,643,891
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		31,339,351	41,795,496	966,154,579	1,324,549,447
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,042,952,872	4,679,971,997	186,296,985,512	148,313,928,548
รวมหนี้สิน		9,975,307,952	7,819,769,139	307,526,773,795	247,817,867,739
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	20				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,322,000,000	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		129,475,062	129,475,062	3,319,985,400	3,319,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		469,655,446	469,655,446	14,411,841,900	14,411,841,900
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	21	156,752,370	-	4,987,735,024	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		12,963,632	12,963,632	332,200,000	332,200,000
สำรองเพื่อขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,059,710,665	5,254,384,351	204,435,875,378	179,146,315,584
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		23,460,821	13,953,257	(19,853,804,528)	(14,086,169,653)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		7,283,249,208	6,311,662,960	224,533,833,174	200,024,173,231
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		17,258,557,160	14,131,432,099	532,060,606,969	447,842,040,970

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	154,544,437	744,934,786	4,764,419,547	23,607,877,304
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	7	487,107,692	292,942,319	15,016,945,617	9,283,693,613
ลูกหนี้การค้า	8	2,988,728	2,452,697	92,138,897	77,728,928
ลูกหนี้อื่น		37,460,834	23,264,914	1,154,872,547	737,293,049
สินค้าคงเหลือ		1,950,523	2,433,076	60,132,293	77,107,092
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ		107,737,488	106,292,983	3,321,417,472	3,368,552,169
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		1,732,559	1,514,304	53,412,712	47,990,097
ดอกเบี้ยค้างรับ		7,498,781	4,897,957	231,178,409	155,222,129
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	17	46,422	-	1,431,137	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ		29,973,823	26,195,222	924,056,990	830,158,034
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		831,041,287	1,204,928,258	25,620,005,621	38,185,622,415
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11.3	25,577,427	25,577,427	788,521,395	810,579,368
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	11.2	616,235,970	616,235,970	18,997,815,472	19,529,257,373
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.2	3,181,630,418	3,101,453,770	98,085,847,832	98,288,791,696
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	12, 13	3,010,509,522	2,884,955,883	92,810,395,938	91,427,713,871
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	15	85,595,541	41,649,920	2,638,807,804	1,319,935,944
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	17,645,059	21,284,916	543,976,008	674,544,530
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		24,054,176	25,373,664	741,561,378	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	17	5,381,357	6,152,097	165,900,763	194,967,329
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		4,241,881	3,647,167	130,772,104	115,583,107
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		6,970,871,351	6,726,330,814	214,903,598,694	213,165,495,087
รวมสินทรัพย์		7,801,912,638	7,931,259,072	240,523,604,315	251,351,117,502

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2555 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2554 (ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	18	290,669,753	315,545,000	8,960,999,678	9,999,999,704
เจ้าหนี้การค้า		13,140,572	22,099,114	405,108,072	700,347,455
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	162,694,921	687,772,029	5,015,689,166	21,796,320,924
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		3,154,758	-	97,257,388	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		388,091,245	334,734,862	11,964,387,381	10,608,149,473
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		7,943,116	7,148,298	244,876,749	226,538,145
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		462,128,203	565,391,437	14,246,857,953	17,917,933,101
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	17	2,972,167	45,649,071	91,628,357	1,446,673,833
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		43,714,470	31,351,736	1,347,664,640	993,574,122
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,374,509,205	2,009,691,547	42,374,469,384	63,689,536,757
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	18	622,484,128	858,843,414	19,190,438,689	27,217,778,392
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	18	50,000,000	50,000,000	1,541,440,000	1,584,560,000
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	234,683,652	182,459,934	7,235,015,377	5,782,374,273
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19	66,702,571	56,484,282	2,056,360,219	1,790,054,690
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต		311,550,522	302,372,883	9,604,728,728	9,582,559,522
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	17	50,869,230	46,831,567	1,568,237,330	1,484,148,559
รายได้รอการรับรู้		-	104,082	-	3,298,502
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		10,603,037	9,386,505	326,878,908	297,469,577
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,346,893,140	1,506,482,667	41,523,099,251	47,742,243,515
รวมหนี้สิน		2,721,402,345	3,516,174,214	83,897,568,635	111,431,780,272
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	20				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,322,000,000	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		129,475,062	129,475,062	3,319,985,400	3,319,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		469,655,446	469,655,446	14,411,841,900	14,411,841,900
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	21	156,752,370	-	4,987,735,024	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		12,963,632	12,963,632	332,200,000	332,200,000
สำรองเพื่อขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		3,911,978,541	3,381,288,319	133,134,053,342	116,496,332,798
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(31,545,970)	(9,528,813)	(16,459,779,986)	(11,541,022,868)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		5,080,510,293	4,415,084,858	156,626,035,680	139,919,337,230
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		7,801,912,638	7,931,259,072	240,523,604,315	251,351,117,502

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,755,375,712	1,373,546,481	55,048,112,925	41,374,938,718
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	37,634,815	34,413,783	1,180,266,233	1,036,597,887
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	1,488,943	4,301,144	46,616,215	129,777,881
รายได้อื่น ๆ	25,826,293	9,838,249	807,652,289	295,700,956
รวมรายได้	1,820,325,763	1,422,099,657	57,082,647,662	42,837,015,442
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	177,560,342	178,654,705	5,567,828,245	5,384,179,558
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	44,909,221	51,237,763	1,404,328,794	1,550,481,483
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	78,484,807	49,105,660	2,451,832,751	1,483,048,108
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	207,679,661	163,396,751	6,512,643,749	4,920,839,962
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	371,846,010	272,365,810	11,662,673,813	8,207,441,936
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	12,439,600	180,912,028	366,586,389	5,486,780,191
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนทารา	-	1,033,629	-	31,057,357
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	19,239,630	2,019,730	590,676,428	62,836,477
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,171,880	852,820	36,757,801	25,687,635
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	-	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	54,140,501	32,830,745	1,696,177,131	989,071,929
รวมค่าใช้จ่าย	967,471,652	932,409,641	30,289,505,101	28,141,424,636
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,300,056	(853)	40,426,419	(54,982)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	854,154,167	489,689,163	26,833,568,980	14,695,535,824
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(296,472,224)	(240,100,824)	(9,307,153,315)	(7,245,807,393)
กำไรสำหรับงวด	557,681,943	249,588,339	17,526,415,665	7,449,728,431
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.17	0.08	5.26	2.24
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.17	0.08	5.26	2.24

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2555</u>	<u>2554</u>	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กำไรสำหรับงวด	557,681,943	249,588,339	17,526,415,665	7,449,728,431
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	40,847,756	9,278,430	(5,947,695,987)	2,869,077,668
ผลกำไรที่ยังไม่รู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	14,134	-	438,142	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(17,651,082)	12,011,926	(554,409,433)	369,141,342
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	3,150,161	(3,489,403)	97,651,532	(106,140,642)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	<u>26,360,969</u>	<u>17,800,953</u>	<u>(6,404,015,746)</u>	<u>3,132,078,368</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	<u>584,042,912</u>	<u>267,389,292</u>	<u>11,122,399,919</u>	<u>10,581,806,799</u>

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	4,847,360,711	3,999,070,133	151,333,764,538	121,175,514,192
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	113,547,706	93,037,718	3,545,886,240	2,818,122,121
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	10,235,237	10,070,363	320,753,420	305,038,387
รายได้อื่น ๆ	109,464,452	51,154,686	3,416,121,175	1,553,105,972
รวมรายได้	5,080,608,106	4,153,332,900	158,616,525,373	125,851,780,672
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	487,534,589	445,843,807	15,207,325,966	13,503,814,654
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	144,347,830	189,818,423	4,523,866,949	5,770,651,674
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	202,941,700	168,338,391	6,329,084,495	5,109,374,691
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	23 574,059,952	477,834,678	17,922,117,229	14,477,492,980
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	1,014,753,233	849,754,407	31,673,917,262	25,754,335,953
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	22 22,120,100	114,666,076	671,492,153	3,478,361,390
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนทารา	-	2,659,874	-	81,331,706
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	26,233,261	7,432,884	813,331,275	226,987,174
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	9.1 3,336,944	2,414,543	104,137,523	73,245,252
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	109,167,123	-	3,455,128,281	-
ต้นทุนทางการเงิน	127,531,443	88,389,583	3,988,003,098	2,678,789,691
รวมค่าใช้จ่าย	2,712,026,175	2,347,152,666	84,688,404,231	71,154,385,165
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,155,179	1,205,715	129,364,839	36,683,060
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,372,737,110	1,807,385,949	74,057,485,981	54,734,078,567
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	16.1 (975,734,201)	(828,271,156)	(30,509,905,634)	(25,135,639,890)
กำไรสำหรับงวด	1,397,002,909	979,114,793	43,547,580,347	29,598,438,677
กำไรต่อหุ้น				
24				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.42	0.30	13.09	8.92
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.42	0.30	13.09	8.92

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2555</u>	<u>2554</u>	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กำไรสำหรับงวด	1,397,002,909	979,114,793	43,547,580,347	29,598,438,677
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	33,945,654	9,214,242	(5,008,824,158)	6,387,922,652
ผลกำไรที่ยังไม่รู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	14,134	-	438,142	-
ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(29,947,457)	(3,912,571)	(927,917,322)	(116,801,539)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	5,495,233	1,173,771	168,668,463	36,141,990
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	<u>9,507,564</u>	<u>6,475,442</u>	<u>(5,767,634,875)</u>	<u>6,307,263,103</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	<u>1,406,510,473</u>	<u>985,590,235</u>	<u>37,779,945,472</u>	<u>35,905,701,780</u>

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	924,439,655	728,039,354	28,983,464,172	21,924,605,537
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	12,636,331	-	393,077,681	-
ดอกเบี้ยรับ	30,327,805	27,737,855	950,938,925	835,646,185
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	4,658,862	850,309	145,640,330	24,450,040
รายได้อื่น ๆ	870,479	7,110,987	27,235,578	213,058,620
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38,469,711	-	1,173,006,900	-
รวมรายได้	1,011,402,843	763,738,505	31,673,363,586	22,997,760,382
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	54,742,230	82,199,858	1,716,704,282	2,476,790,058
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	3,291,951	3,199,980	103,262,377	96,191,639
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	28,663,976	22,715,200	896,048,507	685,459,897
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	115,554,957	90,997,578	3,622,933,023	2,740,354,910
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	191,089,887	141,244,966	5,995,608,843	4,253,611,840
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	9,389,223	-	295,143,748
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,171,880	852,820	36,757,801	25,687,635
ต้นทุนทางการเงิน	14,030,496	19,541,749	439,886,925	588,543,921
รวมค่าใช้จ่าย	408,545,377	370,141,374	12,811,201,758	11,161,783,648
กำไรก่อนภาษีเงินได้	602,857,466	393,597,131	18,862,161,828	11,835,976,734
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	16.1 (149,045,235)	(176,243,096)	(4,675,015,611)	(5,324,264,925)
กำไรสำหรับงวด	453,812,231	217,354,035	14,187,146,217	6,511,711,809
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.14	0.07	4.25	1.96
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.14	0.07	4.25	1.96

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	<u>2555</u>	<u>2554</u>	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กำไรสำหรับงวด	453,812,231	217,354,035	14,187,146,217	6,511,711,809
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(5,016,863,322)	1,797,627,496
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(16,189,771)	12,011,926	(508,477,544)	369,141,342
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	3,150,161	(3,489,403)	97,651,532	(106,140,642)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	<u>(13,039,610)</u>	<u>8,522,523</u>	<u>(5,427,689,334)</u>	<u>2,060,628,196</u>
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	<u>440,772,621</u>	<u>225,876,558</u>	<u>8,759,456,883</u>	<u>8,572,340,005</u>

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	2,474,127,175	2,295,560,994	77,241,805,190	69,577,351,864
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	22 3,516,282	-	109,910,197	-
ดอกเบี้ยรับ	99,265,116	82,646,887	3,099,130,265	2,504,555,890
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	2,894,806	-	85,561,603	-
รายได้อื่น ๆ	20,425,775	10,493,753	635,449,921	316,278,091
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	147,188,461	16,718,154	4,488,026,400	510,003,000
รวมรายได้	2,747,417,615	2,405,419,788	85,659,883,576	72,908,188,845
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	144,119,791	211,464,048	4,489,790,155	6,405,713,106
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	19,894,607	22,889,059	626,075,099	694,310,335
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	83,993,548	79,371,907	2,620,170,438	2,408,863,218
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	23 309,252,887	286,951,779	9,654,814,846	8,697,376,604
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	497,433,798	457,234,660	15,549,291,980	13,860,717,833
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	22 -	18,693,505	-	575,826,485
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	3,811,708	-	117,036,394
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	9.1 3,336,944	2,414,543	104,137,523	73,245,252
ต้นทุนทางการเงิน	47,763,627	58,403,769	1,490,723,259	1,770,743,773
รวมค่าใช้จ่าย	1,105,795,202	1,141,234,978	34,535,003,300	34,603,833,000
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,641,622,413	1,264,184,810	51,124,880,276	38,304,355,845
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	16.1 (519,255,596)	(539,252,066)	(16,229,139,179)	(16,366,744,062)
กำไรสำหรับงวด	1,122,366,817	724,932,744	34,895,741,097	21,937,611,783
กำไรต่อหุ้น				
24				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.34	0.22	10.49	6.61
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.34	0.22	10.49	6.61

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสำหรับงวด	1,122,366,817	724,932,744	34,895,741,097	21,937,611,783
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(4,236,263,308)	4,334,355,881
ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(27,512,390)	(3,912,571)	(851,162,273)	(116,801,539)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	5,495,233	1,173,771	168,668,463	36,141,990
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	(22,017,157)	(2,738,800)	(4,918,757,118)	4,253,696,332
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	1,100,349,660	722,193,944	29,976,983,979	26,191,308,115

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
						การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	129,391,187	462,089,883	12,963,632	431,231,212	4,345,041,133	27,320,376	-	27,320,376	5,408,037,423
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด									
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	83,875	7,565,563	-	-	-	-	-	-	7,649,438
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(558,903,868)	-	-	-	(558,903,868)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	979,114,793	9,214,242	(2,738,800)	6,475,442	985,590,235
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554	129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	4,765,252,058	36,534,618	(2,738,800)	33,795,818	5,842,373,228

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบการเงิน	ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการ วัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	5,254,384,351	23,482,070	-	(9,528,813)	13,953,257	6,311,662,960
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด											
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	21	-	156,752,370	-	-	-	-	-	-	-	156,752,370
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	(2,379,187)	-	-	-	-	(2,379,187)
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	-	-	1,397,002,909	33,945,654	14,134	(24,452,224)	9,507,564	1,406,510,473
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	129,475,062	469,655,446	156,752,370	12,963,632	431,231,212	6,059,710,665	57,427,724	14,134	(33,981,037)	23,460,821	7,283,249,208

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินรวม

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
						การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,317,447,600	14,182,932,340	332,200,000	16,900,000,000	151,503,183,579	(23,176,404,778)	-	(23,176,404,778)	163,059,358,741
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด									
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	2,537,800	228,909,560	-	-	-	-	-	-	231,447,360
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	-	(17,104,924,531)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	29,598,438,677	6,387,922,652	(80,659,549)	6,307,263,103	35,905,701,780
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554	3,319,985,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	163,996,697,725	(16,788,482,126)	(80,659,549)	(16,869,141,675)	182,091,583,350

หน่วย : บาท

							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
หมายเหตุ	ทุนที่ออก ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการ วัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	-	(291,385,884)	(14,086,169,653)	200,024,173,231
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด											
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	21	-	4,987,735,024	-	-	-	-	-	-	-	4,987,735,024
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	(73,752,198)	-	-	-	-	(73,752,198)
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	(18,184,268,355)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	-	-	43,547,580,347	(5,008,824,158)	438,142	(759,248,859)	(5,767,634,875)	37,779,945,472
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,319,985,400	14,411,841,900	4,987,735,024	332,200,000	16,900,000,000	204,435,875,378	(18,803,607,927)	438,142	(1,050,634,743)	(19,853,804,528)	224,533,833,174

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
						การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	129,391,187	462,089,883	12,963,632	431,231,212	2,891,192,193	-	3,926,868,107
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด							
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	83,875	7,565,563	-	-	-	-	7,649,438
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(558,903,868)	-	(558,903,868)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	724,932,744	(2,738,800)	722,193,944
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554	129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	3,057,221,069	(2,738,800)	4,097,807,621

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
							การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(9,528,813)	4,415,084,858
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด								
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	-	-	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	156,752,370	-	-	-	-	156,752,370
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(2,379,187)	-	(2,379,187)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(589,297,408)	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	1,122,366,817	(22,017,157)	1,100,349,660
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	129,475,062	469,655,446	156,752,370	12,963,632	431,231,212	3,911,978,541	(31,545,970)	5,080,510,293

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
						การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,317,447,600	14,182,932,340	332,200,000	16,900,000,000	101,524,307,235	(17,856,708,848)	-	(17,856,708,848)	118,400,178,327
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด									
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	2,537,800	228,909,560	-	-	-	-	-	-	231,447,360
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	-	(17,104,924,531)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	21,937,611,783	4,334,355,881	(80,659,549)	4,253,696,332	26,191,308,115
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554	3,319,985,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	106,356,994,487	(13,522,352,967)	(80,659,549)	(13,603,012,516)	127,718,009,271

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
							การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกันความเสี่ยง กระแสเงินสด		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(291,385,884)	(11,541,022,868)	139,919,337,230
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด										
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	21	-	4,987,735,024	-	-	-	-	-	-	4,987,735,024
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(73,752,198)	-	-	-	(73,752,198)
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	(18,184,268,355)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	34,895,741,097	(4,236,263,308)	(682,493,810)	(4,918,757,118)	29,976,983,979
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,319,985,400	14,411,841,900	4,987,735,024	332,200,000	16,900,000,000	133,134,053,342	(15,485,900,292)	(973,879,694)	(16,459,779,986)	156,626,035,680

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

ข้อมูลทางการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,372,737,110	1,807,385,949	74,057,485,981	54,734,078,567
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(4,155,179)	(1,205,715)	(129,364,839)	(36,683,060)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,014,753,233	849,754,407	31,673,917,262	25,754,335,953
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	109,167,123	-	3,455,128,281	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	7,203,175	4,548,829	225,013,693	138,025,799
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	66,731,651	118,444,342	2,089,204,090	3,602,384,527
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	2,165,590	790,286	67,379,462	23,559,454
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	3,221,293	(11,454,853)	98,451,699	(345,976,432)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	26,233,261	7,432,884	813,331,275	226,987,174
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,659,947	11,497,438	362,726,316	349,900,266
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน	27,291,274	(43,941,153)	851,970,779	(1,332,150,753)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	109,960,784	75,680,717	3,437,753,747	2,293,561,686
	3,746,969,262	2,818,933,131	117,002,997,746	85,408,023,181
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น	(294,476,941)	(111,521,500)	(9,192,892,812)	(3,380,963,829)
ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น	(29,033,634)	(32,940,694)	(906,363,267)	(998,653,138)
ลูกหนี้อื่นลดลง (เพิ่มขึ้น)	145,543,272	(10,642,765)	4,543,526,188	(322,653,514)
สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น	(5,251,399)	(2,969,884)	(163,936,612)	(90,037,082)
พัสดุดังเหลือสุทธิเพิ่มขึ้น	(17,146,748)	(20,527,260)	(535,282,037)	(622,318,783)
ลูกหนี้จากการร่วมทุนเพิ่มขึ้น	(11,614,894)	(17,054,077)	(362,590,282)	(517,023,336)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง (เพิ่มขึ้น)	64,586,377	(34,519,688)	2,016,238,156	(1,046,523,025)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าลดลง (เพิ่มขึ้น)	8,859,643	(4,664,630)	276,577,671	(141,416,188)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(854,468)	222,999	(26,674,517)	6,760,594
เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น (ลดลง)	26,178,047	(42,738,645)	817,218,417	(1,295,694,679)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุนลดลง	(13,808,764)	(15,995,442)	(431,077,867)	(484,929,016)

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

ข้อมูลทางการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(262,529,726)	246,807,538	(8,195,574,223)	7,482,390,087
หนี้สินหมุนเวียนอื่น (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(32,159,536)	21,880,250	(1,003,946,772)	663,336,975
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง	(11,882,689)	(2,744,668)	(370,950,209)	(83,209,276)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(44,259,478)	331,677,386	(1,381,679,105)	10,055,363,808
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	22,709,355	14,752,019	708,933,831	447,232,534
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(985,000,751)	(899,690,941)	(30,749,457,949)	(27,275,660,351)
	(1,440,142,334)	(580,670,002)	(44,957,931,389)	(17,603,998,219)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,306,826,928	2,238,263,129	72,045,066,357	67,804,024,962
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้เพิ่มขึ้น	(69,345,960)	-	(2,137,852,753)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	183,757	210,890	5,736,492	6,393,489
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(1,875,538,593)	(1,889,560,277)	(58,550,001,133)	(57,285,232,050)
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(140,827)	-	(4,396,295)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	523,200	-	16,333,095	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	565,612	1,984,443	17,657,105	60,161,763
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,062,375,936)	(1,642,509,839)	(64,382,633,262)	(49,795,478,036)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(76,463,995)	(99,823,968)	(2,387,030,037)	(3,026,333,290)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,082,592,742)	(3,629,698,751)	(127,422,186,788)	(110,040,488,124)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	(28,881,374)	(266,053,262)	(901,610,082)	(8,065,856,928)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	1,502,769,967	329,760,422	46,913,022,000	9,997,247,786
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	500,000,000	700,000,000	15,608,850,000	21,221,690,000
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(782,551,600)	-	(24,429,461,083)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	478,101,699	625,000,000	14,925,235,426	18,947,937,500
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(113,600,087)	(99,228,461)	(3,546,333,439)	(3,008,279,484)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(19,877,240)	(10,642,361)	(620,521,704)	(322,641,265)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	157,137,828	-	4,905,481,596	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(2,379,187)	-	(74,272,764)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(385,458)	-	(12,033,123)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	7,649,438	-	231,905,717
เงินปันผลจ่าย	(587,602,453)	(560,105,736)	(18,343,597,099)	(16,980,557,567)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,102,732,095	726,380,040	34,424,759,728	22,021,445,759
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(673,033,719)	(665,055,582)	(20,952,360,703)	(20,215,017,403)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,350,529,553	1,979,477,802	42,799,902,166	59,683,829,065
	677,495,834	1,314,422,220	21,847,541,463	39,468,811,662
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2,463,230)	(30,394,336)	(1,037,096,321)	550,999,002
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นงวด	675,032,604	1,284,027,884	20,810,445,142	40,019,810,664
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	308,044,204	209,266,765	9,496,633,162	6,522,300,982

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,641,622,413	1,264,184,810	51,124,880,276	38,304,355,845
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	497,433,798	457,234,660	15,549,291,980	13,860,717,833
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	1,117,920	1,712,863	34,929,725	52,003,318
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	11,676,200	14,938,927	369,519,729	453,743,474
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	165,459	115,233	5,192,183	3,208,963
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(104,083)	-	(3,249,221)	-
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(2,894,806)	3,811,708	(85,561,603)	117,036,394
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(147,188,461)	(16,718,154)	(4,488,026,400)	(510,003,000)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	9,828,370	9,668,533	305,747,539	294,241,107
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(54,167,821)	23,518,252	(1,690,994,795)	712,995,790
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(52,222,886)	(25,098,702)	(1,631,188,724)	(759,703,317)
	<u>1,905,266,103</u>	<u>1,733,368,130</u>	<u>59,490,540,689</u>	<u>52,528,596,407</u>
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น	(187,565,796)	(75,708,977)	(5,855,372,762)	(2,295,246,343)
ลูกหนี้การค้า (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(485,928)	330,204	(15,169,562)	10,010,696
ลูกหนี้อื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(13,462,613)	2,437,926	(420,271,802)	73,909,871
สินค้าคงเหลือลดลง (เพิ่มขึ้น)	126,347	(1,324,315)	3,944,264	(40,148,861)
พัสดุดังเหลือสุทธิเพิ่มขึ้น	(1,642,335)	(3,540,168)	(51,269,937)	(107,326,211)
ลูกหนี้จากการร่วมทุนเพิ่มขึ้น	(213,763)	(11,965,902)	(6,673,195)	(362,766,661)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น	(4,677,746)	(3,617,290)	(146,028,483)	(109,664,296)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าลดลง	-	16,301	-	494,193
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(547,837)	342,562	(17,102,210)	10,385,349
เจ้าหนี้การค้า (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(8,982,379)	13,224,329	(280,409,217)	400,918,015
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน เพิ่มขึ้น (ลดลง)	3,154,758	(20,607,109)	98,484,273	(624,739,541)

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	18,530,285	28,031,833	578,472,884	849,832,672
หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง	(35,265,295)	(8,264,227)	(1,100,901,410)	(250,544,091)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(92,697)	362,874	(2,893,781)	11,001,142
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	18,420,806	10,448,995	575,055,209	316,779,047
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(566,995,386)	(587,745,451)	(17,700,291,853)	(17,818,502,514)
	(779,699,579)	(657,578,415)	(24,340,427,582)	(19,935,607,533)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,125,566,524	1,075,789,715	35,150,113,107	32,592,988,874
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,252,370,152	2,220,386,076	70,313,815,712	67,314,778,550
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(2,279,034,500)	(3,180,074,992)	(71,146,215,316)	(96,409,379,510)
เงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	(50,000)	-	(1,515,835)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	147,188,461	16,718,154	4,488,026,400	510,003,000
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	91,055,611	81,314,187	2,842,546,753	2,465,177,813
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(604,936,436)	(634,145,974)	(18,884,724,167)	(19,225,213,250)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(45,181,718)	(13,846,453)	(1,410,469,315)	(419,778,762)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(438,538,430)	(1,509,699,002)	(13,797,019,933)	(45,765,927,994)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	(28,881,374)	(266,053,262)	(901,610,082)	(8,065,856,928)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	329,760,422	-	9,997,247,786
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(782,551,600)	-	(24,429,461,083)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	50,000,000	-	1,515,835,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(45,307,186)	(45,809,086)	(1,414,386,128)	(1,388,780,318)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	157,137,828	-	4,905,481,596	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(2,379,187)	-	(74,272,764)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(385,458)	-	(12,033,123)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	7,649,438	-	231,905,717
เงินปันผลจ่าย	(587,602,453)	(560,105,736)	(18,343,597,099)	(16,980,557,567)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,289,969,430)	(484,558,224)	(40,269,878,683)	(14,690,206,310)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(602,941,336)	(918,467,511)	(18,916,785,509)	(27,863,145,430)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	744,934,786	1,443,127,146	23,607,877,304	43,512,159,526
	141,993,450	524,659,635	4,691,091,795	15,649,014,096
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	12,550,987	(10,406,672)	73,327,752	378,913,697
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นงวด	154,544,437	514,252,963	4,764,419,547	16,027,927,793

ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด

การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้มีการจ่ายชำระเงินสด	126,911,896	114,352,914	3,912,541,474	3,564,083,020
--	-------------	-------------	---------------	---------------

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลทางการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554
(ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

2. เกณฑ์การจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีทีเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ควรอ่านควบคู่กับงบการเงินของรอบปีบัญชีล่าสุด

ข้อมูลทางการเงินรวมระหว่างกาลและข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัทระหว่างกาลได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน งบการเงินหลัก คือ งบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด ได้จัดทำให้เป็นรูปแบบที่สมบูรณ์ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ส่วนหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลจัดทำเป็นแบบย่อเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่องงบการเงินระหว่างกาล และได้เพิ่มหมายเหตุประกอบงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

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

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) ซึ่งมาตรฐานดังกล่าวมีเนื้อหาสาระสำคัญไม่แตกต่างจากมาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของข้อมูลทางการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากข้อมูลทางการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้ข้อมูลทางการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

4. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่

มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาโดยมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ มีรายละเอียดดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้ คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของ กิจการหรือของผู้ถือหุ้น

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อข้อมูลทางการเงินที่จะนำเสนอ

5. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ประกาศความประสงค์ในการทำข้อเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ Cove Energy Plc. (Cove) ซึ่งจดทะเบียนอยู่ในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ที่ราคา 240 เพนซ์ต่อหุ้น ซึ่งคิดเป็นมูลค่าทั้งหมด 1,221.40 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง โดย Cove มีสินทรัพย์หลักคือ การถือครองสัดส่วนร้อยละ 8.5 ในโครงการ Rovuma Offshore Area 1 ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ในสาธารณรัฐโมซัมบิก ทั้งนี้บริษัทได้ทำการซื้อหุ้นผ่านบริษัท PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โดยในวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ประสบความสำเร็จในการเข้าซื้อหุ้นของ Cove ซึ่งต่อมาในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ครบสมบูรณ์

ทั้งนี้ PTTEP AI ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากรัฐมนตรีกระทรวงทรัพยากรธรณี (Minister of Mineral Resources) สาธารณรัฐโมซัมบิก ในการเปลี่ยนแปลงผู้ถือสัดส่วนทางอ้อมในทรัพย์สินทั้งหมดของ Cove ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรจากหน่วยงานการป้องกันการผูกขาดทางการค้าแห่งสาธารณรัฐเคนยา (The Competition Authority of Kenya) ในการเข้าซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของ Cove

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555 Cove ได้ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน เพื่อขอเพิกถอนหุ้นของ Cove ออกจากตลาด AIM โดยในวันที่ 18 กันยายน 2555 ตลาดหลักทรัพย์ลอนดอนได้ประกาศยกเลิกการซื้อขายหุ้นของ Cove ในตลาด AIM

การเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Cove Energy Plc. ครั้งนี้มีผลทำให้ ปตท.สผ. ได้รับสิทธิในการถือสัดส่วนทางอ้อมร้อยละ 10 ในแปลงสำรวจ Rovuma Onshore ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และสัดส่วนทางอ้อมในการร่วมทุนร้อยละ 10 ถึงร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจน้ำลึกอีก 7 แปลงในสาธารณรัฐเคนยา ซึ่งได้แก่ Offshore Kenya Blocks L5, L7, L10A, L10B, L11A, L11B และ L12 นอกจากนั้นบริษัทยังได้บริษัทย่อยซึ่ง Cove Energy Plc. ถือสัดส่วนเงินลงทุนดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43.14	1,359.35
ลูกหนี้อื่น	11.62	366.26
พัสดุดังกล่าว	6.80	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	3.48	109.60
เงินลงทุนเพื่อขาย	1.33	42.05
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ	1.65	51.86
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ	2,037.75	64,214.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(175.85)	(5,541.58)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(15.52)	(488.89)
สินทรัพย์สุทธิ	1,914.40	60,327.46
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดจำหน่ายที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(568.01)	(17,899.46)
ค่าความนิยม	570.58	17,980.52
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	1,916.97	60,408.52

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจจำนวน 570.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,980.52 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดจำหน่ายจำนวน 568.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,899.46 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินับฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 2.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (81.06 ล้านบาท) เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในแอฟริกาซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้จะไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัท

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้

■ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	662.05	885.19	20,410.46	28,052.58
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	2.84	53.02	87.48	1,680.43
- ตั๋วเงินคลัง	10.14	412.32	312.51	13,066.89
รวม	675.03	1,350.53	20,810.45	42,799.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	154.12	338.48	4,751.45	10,726.88
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	0.42	50.65	12.97	1,605.32
- ตั๋วเงินคลัง	-	355.80	-	11,275.68
รวม	154.54	744.93	4,764.42	23,607.88

เงินฝากธนาคารประเภทเพื่อเรียกสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 – 4.25 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.11 - 4.25 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.59 – 5.75 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.56 - 6.00 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.84 – 3.09 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.77 - 3.42 ต่อปี)

■ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ในข้อมูลทางการเงินรวม ประกอบด้วย

เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้จำนวน 69.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,137.85 ล้านบาท) ประเภทเงินฝากประจำระยะสั้นกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งซึ่งสำรองไว้เพื่อการจ่ายเงินซื้อหุ้นของ Cove Energy Plc. รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นที่เกิดขึ้นจากการซื้อหุ้นครั้งนี้ เช่น ค่าธรรมเนียมธนาคาร ค่าอากรแสตมป์ โดยการจ่ายเงินซื้อหุ้นดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในวันที่ 15 ตุลาคม 2555 สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 เงินฝากประจำระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.09 - 0.155 ต่อปี

7. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	752.66	448.69	23,203.47	14,219.63
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.01	35.04	1,110.41	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	788.67	484.20	24,313.88	15,344.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	451.10	257.43	13,906.54	8,158.43
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.01	35.04	1,110.41	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	487.11	292.94	15,016.95	9,283.69

8. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	7.14	9.00	220.20	285.18
Chevron Product Company	17.63	9.42	543.56	298.42
Chevron U.S.A. INC	-	0.79	-	25.05
Extap (Exxonmobile Asia Pacific Pte)	7.94	10.59	244.88	335.46
Ministry of Oil and Gas (Oman)	0.94	1.34	28.89	42.48
Myanmar Oil and Gas Enterprise	39.34	29.00	1,212.76	919.15
Shell International Eastern Trading Company	19.32	-	595.69	-
Star Petroleum Refining Co., Limited	10.44	2.03	321.81	64.37
Statoil Canada Ltd.	48.08	47.93	1,482.34	1,518.90
Unipet Asia Co.,Ltd.	18.18	-	560.37	-
Vitol Asia PTE Limited	9.21	38.37	284.06	1,216.14
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.90	1.61	58.66	51.04
อื่นๆ	0.10	0.07	2.78	2.40
รวม	180.22	150.15	5,556.00	4,758.59

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
Star Petroleum Refining Co., Limited	2.49	2.03	76.78	64.37
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.48	0.40	14.67	12.76
อื่นๆ	0.02	0.02	0.69	0.60
รวม	2.99	2.45	92.14	77.73

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

9.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	3,877.27	3,474.26	121,048.05	105,277.66
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.32	1.31	41.20	39.57
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.64	0.61	20.04	18.40
ค่าเช่า และค่าบริการจ่าย	9.91	12.61	309.41	382.41
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.41	0.32	43.88	9.73
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	1.93	2.09	60.26	63.51
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงิน		ข้อมูลทางการเงิน	
	เฉพาะบริษัท		เฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	2,453.98	2,275.57	76,614.12	68,971.75
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.32	1.31	41.20	39.57
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	93.90	78.91	2,930.53	2,391.44
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.24	0.24	7.55	7.40
ค่าเช่า และค่าบริการจ่าย	9.91	12.61	309.41	382.41
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.41	0.32	43.88	9.73
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	1.93	2.09	60.26	63.51

* ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

9.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.81	18.30	580.00	580.00
ShoreAir Pty Ltd.	-	0.19	-	5.82
รวม	18.81	18.49	580.00	585.82

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	813.39	992.32	25,075.89	31,447.76
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด	1.84	2.06	56.58	65.22
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	16.42	-	506.11	-
PTTEP Offshore Investment Company Limited	2,331.17	2,088.77	71,867.27	66,195.81
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.81	18.30	580.00	580.00
รวม	3,181.63	3,101.45	98,085.85	98,288.79

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	ข้อมูลทางการเงินรวม	ข้อมูลทางการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	18.49	585.82
เพิ่มขึ้น	-	-
รับคืนเงินกู้	(0.18)	(5.74)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.50	(0.08)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	18.81	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,101.45	98,288.79
เพิ่มขึ้น	2,279.03	71,146.22
รับคืนเงินกู้	(2,236.98)	(69,833.35)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	38.13	(1,515.81)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,181.63	98,085.85

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.71 – 4.02 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 – 3.86 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.60 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.90 - 4.60 ต่อปี)

10. เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายเป็นเงินลงทุนที่ถือโดย Cove Energy East Africa Limited โดยเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) เงินลงทุนเพื่อขายนี้เป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อกิจการซึ่งได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 5

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขายในข้อมูลทางการเงินรวมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	ข้อมูลทางการเงินรวม	ข้อมูลทางการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-
การซื้อธุรกิจ	1.33	42.05
ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	0.02	0.44
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.92)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	1.35	41.57

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

11.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับข้อมูลทางการเงินรวมและวิธีราคาทุนสำหรับข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	26.92	24.60	853.23	741.76
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	4.16	2.42	129.36	74.87
การลงทุนเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(0.38)	(0.10)	(11.87)	(3.29)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(24.40)	39.89
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	30.70	26.92	946.32	853.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	641.82	641.77	20,339.84	19,350.00
การลงทุนเพิ่มขึ้น	-	0.05	-	1.58
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(553.50)	988.26
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	641.82	641.82	19,786.34	20,339.84

11.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	15,919.49	16,364.82
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	0.01	0.01	0.20	0.20
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,076.44	3,162.50
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.15	0.16
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.54	1.58
รวม	616.24	616.24	18,997.82	19,529.26

11.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับข้อมูลทางการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัทมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	23.66	21.77	729.31	690.10
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	3.22	2.18	99.24	69.11
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	3.82	2.97	117.77	94.02
รวม	30.70	26.92	946.32	853.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	764.23	785.61
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	0.79	0.79	24.29	24.97
รวม	25.58	25.58	788.52	810.58

11.4 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัทตามวิธีราคาทุนและนำสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนของบริษัท มาแสดงไว้กับรายการที่คล้ายคลึงกันโดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัดตามสัดส่วนในข้อมูลทางการเงินรวม รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในข้อมูลทางการเงินของบริษัท มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	0.77	1.03	37.61	31.67	24.67	19.84	129.10	147.49	33.67	34.50	1.82	3.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	72.43	75.93	41.16	42.94	147.93	154.60	50.81	51.20	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(0.72)	(0.98)	(0.68)	(0.94)	(1.62)	(1.13)	(60.27)	(75.29)	(17.78)	(22.13)	(3.58)	(3.47)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(41.96)	(45.32)	(13.82)	(16.56)	(65.09)	(63.48)	(20.68)	(20.17)	(9.50)	(6.50)
สินทรัพย์สุทธิ	0.05	0.05	67.40	61.34	50.39	45.09	151.67	163.32	46.02	43.40	(11.26)	(6.77)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	1.97	3.98	283.42	93.99	0.99	0.31	27.15	3.30	17.08	-	2.19	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	20.95	7.93	2,727.51	2,541.50	7.70	7.53	-	-	320.43	-	2.70	-
หนี้สินหมุนเวียน	(0.38)	(0.27)	(73.34)	(65.94)	(0.66)	(0.32)	(27.15)	(3.30)	(39.07)	-	(0.02)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(602.11)	(595.62)	-	-	-	-	(308.72)	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	22.54	11.64	2,335.48	1,973.93	8.03	7.52	-	-	(10.28)	-	4.87	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่											
	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	-	-	144.34	114.80	90.68	75.78	225.09	225.37	85.09	80.02	0.04	0.12
ค่าใช้จ่าย	-	-	(6.24)	(6.72)	(4.29)	(4.04)	(102.31)	(102.41)	(34.57)	(33.99)	(4.53)	(5.30)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	138.10	108.08	86.39	71.74	122.78	122.96	50.52	46.03	(4.49)	(5.18)
ภาษีเงินได้	-	-	(38.04)	(31.29)	(21.12)	(21.59)	(58.90)	(62.39)	(25.15)	(26.23)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	100.06	76.79	65.27	50.15	63.88	60.57	25.37	19.80	(4.49)	(5.18)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่											
	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	0.75	0.001	180.39	87.59	1.53	1.30	-	-	0.03	-	-	-
ค่าใช้จ่าย	(0.47)	(0.008)	(208.18)	(154.14)	(1.34)	(1.10)	-	-	(4.58)	-	(0.07)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	0.28	(0.007)	(27.79)	(66.55)	0.19	0.20	-	-	(4.55)	-	(0.07)	-
ภาษีเงินได้	-	-	18.03	16.45	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	0.28	(0.007)	(9.76)	(50.10)	0.19	0.20	-	-	(4.55)	-	(0.07)	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	23.73	32.68	1,159.57	1,003.74	760.49	628.87	3,979.97	4,674.03	1,038.12	1,093.31	56.25	101.35
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,232.93	2,406.17	1,269.06	1,361.02	4,560.77	4,899.31	1,566.35	1,622.57	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(22.26)	(30.93)	(20.81)	(29.91)	(49.97)	(35.94)	(1,858.12)	(2,385.99)	(548.06)	(701.33)	(110.63)	(109.92)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,293.72)	(1,436.16)	(426.19)	(524.86)	(2,006.70)	(2,011.60)	(637.57)	(639.13)	(292.87)	(205.99)
สินทรัพย์สุทธิ	1.47	1.75	2,077.97	1,943.84	1,553.39	1,429.09	4,675.92	5,175.75	1,418.84	1,375.42	(347.25)	(214.56)

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	60.75	126.13	8,737.38	2,978.55	30.54	9.72	837.01	104.68	526.45	-	67.41	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	645.79	251.37	84,085.91	80,543.29	237.25	238.84	-	-	9,878.37	-	83.36	-
หนี้สินหมุนเวียน	(11.64)	(8.49)	(2,261.06)	(2,089.81)	(20.30)	(10.17)	(837.01)	(104.68)	(1,204.37)	-	(0.66)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(18,562.31)	(18,875.76)	-	-	-	-	(9,517.29)	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	694.90	369.01	71,999.92	62,556.27	247.49	238.39	-	-	(316.84)	-	150.11	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
					สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่							
	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	-	-	4,509.09	3,477.52	2,832.38	2,295.79	7,024.68	6,824.77	2,656.27	2,424.25	1.24	3.65
ค่าใช้จ่าย	-	-	(194.93)	(203.99)	(134.03)	(122.75)	(3,189.58)	(3,101.77)	(1,078.34)	(1,029.75)	(141.22)	(161.60)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	4,314.16	3,273.53	2,698.35	2,173.04	3,835.10	3,723.00	1,577.93	1,394.50	(139.98)	(157.95)
ภาษีเงินได้	-	-	(1,185.06)	(948.30)	(657.41)	(653.93)	(1,841.32)	(1,889.64)	(786.20)	(793.50)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	3,129.10	2,325.23	2,040.94	1,519.11	1,993.78	1,833.36	791.73	601.00	(139.98)	(157.95)

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
					สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่							
	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	23.56	0.03	5,630.25	2,647.46	47.57	39.18	-	-	0.98	-	0.08	-
ค่าใช้จ่าย	(14.99)	(0.25)	(6,500.93)	(4,654.29)	(41.69)	(33.25)	-	-	(143.18)	-	(2.29)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	8.57	(0.22)	(870.68)	(2,006.83)	5.88	5.93	-	-	(142.20)	-	(2.21)	-
ภาษีเงินได้	-	-	567.55	501.63	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	8.57	(0.22)	(303.13)	(1,505.20)	5.88	5.93	-	-	(142.20)	-	(2.21)	-

รายละเอียดเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับข้อมูลทางการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้น (ทางตรง และทางอ้อม) โดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับงวด	
			30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554		30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เก้าเดือนสิ้นสุดวันที่	
								30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.10	0.10	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	0.05	0.05	0.05	0.06	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรืมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.03	0.03	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.008	0.008	67.40	61.34	93.99	71.37
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.10	0.10	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	8.01	8.01	49.38	44.14	59.98	48.69
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	329.77	329.77	177.21	195.39	75.53	43.16
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.40	4.40	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	109.95	109.95	53.11	52.68	22.75	22.66
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0006	0.0006	PTTEP FH	50%	50%	0.0006	0.0006	(11.26)	(6.77)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0001	0.0001	JV Marine	13.11%	13.11%	22.29	11.67	22.79	11.74	-	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	3,966.47	3,966.47	PTTEP CA	40%	40%	2,417.09	2,067.58	2,438.15	2,099.95	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	21.17	21.17	PTTEP CA	40%	40%	7.70	7.40	8.03	7.52	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	อัลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) ¹	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.05	-	PTTEPO	80%	-	0.05	-	(22.55)	-	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST) ²	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	32.20	-	JV Shore Base	15.67%	-	5.05	-	4.87	-	-	-

¹ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท Andaman Transportation Limited (ATL) เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 28

² ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2554 บริษัท JV Shore Base Limited ได้ลงนามในสัญญาเข้าร่วมลงทุนในบริษัท NST Supply Base Company Limited ในสัดส่วนร้อยละ 19.5875 ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท NST Supply Base Company Limited ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุน ทำให้สัดส่วนการร่วมทุนลดลงเหลือร้อยละ 15.67 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

หน่วย : ล้านบาท													
ชื่อบริษัท	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้น (ทางตรง และทางอ้อม) โดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับงวด	
			30 ก.ย.	31 ธ.ค.		30 ก.ย.	31 ธ.ค.	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เก้าเดือนสิ้นสุดวันที่	
			2555	2554		2555	2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	30 ก.ย. 2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.68	3.68	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.49	1.53	1.49	1.75	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.24	0.24	2,077.97	1,943.85	2,938.43	2,231.60
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	254.81	253.73	1,522.44	1,398.73	1,874.33	1,522.81
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	10,166.37	10,450.76	5,463.16	6,192.22	2,303.02	1,369.31
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	3,389.65	3,484.47	1,637.18	1,669.64	700.31	719.87
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.02	0.02	PTTEP FH	50%	50%	0.02	0.02	(347.25)	(214.51)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.003	0.003	JV Marine	13.11%	13.11%	687.08	369.77	702.51	372.04	-	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	127,684.27	127,684.27	PTTEP CA	40%	40%	74,516.04	65,524.02	75,165.09	66,550.01	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	681.63	681.63	PTTEP CA	40%	40%	237.33	234.44	247.49	238.39	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	อัลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) ¹	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	1.74	-	PTTEPO	80%	-	1.59	-	(695.08)	-	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST) ²	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.00	-	JV Shore Base	15.67%	-	155.55	-	150.11	-	-	-

¹ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท Andaman Transportation Limited (ATL) เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 28

² ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2554 บริษัท JV Shore Base Limited ได้ลงนามในสัญญาเข้าร่วมลงทุนในบริษัท NST Supply Base Company Limited ในสัดส่วนร้อยละ 19.5875 ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท NST Supply Base Company Limited ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุน ทำให้สัดส่วนการร่วมทุนลดลงเหลือร้อยละ 15.67 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและ อุปกรณ์เสริม	ประมาณการ ค่ารั่วถอน อุปกรณ์ การผลิต			
<u>ราคาทุน</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	14,103.94	153.33	694.94	353.83	109.27	15,415.31
การซื้อธุรกิจ	-	1.65	-	-	-	1.65
เพิ่มขึ้น	1,787.83	13.30	5.02	114.66	16.21	1,937.02
โอนเปลี่ยนประเภท	3.52	-	-	-	-	3.52
ลดลง	(72.68)	(2.37)	(8.54)	-	(1.90)	(85.49)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	71.50	0.67	0.47	-	-	72.64
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	15,894.11	166.58	691.89	468.49	123.58	17,344.65
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(5,541.75)	(91.66)	(341.58)	(91.28)	(28.02)	(6,094.29)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(909.05)	(10.32)	(31.54)	(5.19)	(7.07)	(963.17)
ลดลง	33.79	1.56	0.85	-	1.30	37.50
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1.98)	(0.08)	(0.02)	-	-	(2.08)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(6,418.99)	(100.50)	(372.29)	(96.47)	(33.79)	(7,022.04)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(20.01)	(0.10)	-	-	-	(20.11)
เพิ่มขึ้น	(101.85)	-	-	-	-	(101.85)
ลดลง	7.67	-	-	-	-	7.67
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(114.19)	(0.10)	-	-	-	(114.29)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	8,542.18	61.57	353.36	262.55	81.25	9,300.91
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	9,360.93	65.98	319.60	372.02	89.79	10,208.32
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554		791.94	ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555		963.17	ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

ในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอหนารากำนวน 109 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสดได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

ทั้งนี้ ประมาณการราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อดอลลาร์ออสเตรเลีย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 และคิดลดกระแสเงินสดด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนที่ร้อยละ 8.27 อีกทั้งบริษัทใช้ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุน และคาดว่าจะการผลิตจะเกิดขึ้นในไตรมาส 4 ปี 2555

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและ อุปกรณ์เสริม	ประมาณการ ค่ารั่วถอน อุปกรณ์การผลิต		
<u>ราคาทุน</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	5,778.00	56.97	272.37	73.41	6,180.75
เพิ่มขึ้น	617.04	1.28	4.80	3.85	626.97
ลดลง	(37.10)	(0.56)	-	(1.91)	(39.57)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	6,357.94	57.69	277.17	75.35	6,768.15
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(3,066.95)	(40.54)	(167.10)	(21.20)	(3,295.79)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(474.92)	(2.35)	(13.01)	(5.56)	(495.84)
ลดลง	31.80	0.17	0.72	1.30	33.99
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(3,510.07)	(42.72)	(179.39)	(25.46)	(3,757.64)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,711.05	16.43	105.27	52.21	2,884.96
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	2,847.87	14.97	97.78	49.89	3,010.51
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554	456.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555	495.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท				อื่นๆ	รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ	ประมาณการ				
	ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	เครื่องมือและ	ค่าเรือถอน			
	และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	อุปกรณ์เสริม	อุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	183,111.68	1,805.44	8,631.63	2,326.60	195,875.35	
เพิ่มขึ้น	19,224.59	39.45	149.04	119.53	19,532.61	
ลดลง	(1,154.69)	(17.30)	-	(59.27)	(1,231.26)	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(5,174.02)	(48.99)	(235.92)	(63.84)	(5,522.77)	
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	196,007.56	1,778.60	8,544.75	2,323.02	208,653.93	
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(97,195.39)	(1,284.84)	(5,295.40)	(672.01)	(104,447.64)	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(14,846.72)	(73.70)	(406.39)	(172.89)	(15,499.70)	
ลดลง	998.58	5.20	22.43	40.07	1,066.28	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	2,832.39	36.14	149.05	19.95	3,037.53	
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(108,211.14)	(1,317.20)	(5,530.31)	(784.88)	(115,843.53)	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	85,916.29	520.60	3,336.23	1,654.59	91,427.71	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	87,796.42	461.40	3,014.44	1,538.14	92,810.40	

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 13,828.20 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 15,499.70 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

13. **รายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต**

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 กลุ่มบริษัทมีรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 30 กันยายน 2555)
เวียดนาม 52/97	-	1.01	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1	25.82	-	35.49
เวียดนาม 9-2	33.18	-	19.93
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	8.11	-	12.35
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบร์ ราเคซ	25.72	-	8.12
พม่า พีเอสซี-จี และอีพี-2	0.36	-	0.11
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์	22.04	-	4.75
แอลจีเรีย วัน			
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	0.86	-	0.43

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 30 กันยายน 2555)
เวียดนาม 52/97	-	31.10	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	32.55	-
เวียดนาม 16-1	796.00	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,022.81	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	250.09	-	413.69
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบร์ ราเคซ	792.82	-	253.47
พม่าพีเอสซี-จี และอีพี-2	10.97	-	3.33
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์	679.32	-	147.16
แอลจีเรีย วัน			
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	26.44	-	13.44

14. ค่าความนิยม

	ข้อมูลทางการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	329.70	10,448.43
การซื้อขายธุรกิจ	570.58	17,980.52
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	13.33	(263.23)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	913.61	28,165.72
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-
เพิ่มขึ้น	(7.31)	(232.77)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	7.30
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(7.31)	(225.47)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	329.70	10,448.43
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	906.30	27,940.25

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

15. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ข้อมูลทางการเงินรวม

	สินทรัพย์ใน การสำรวจ และ ประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,107.49	53.65	1,161.14
การซื้อธุรกิจ	2,037.75	-	2,037.75
เพิ่มขึ้น	101.61	13.91	115.52
ลดลง	(37.67)	(0.01)	(37.68)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(3.52)	-	(3.52)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	35.93	-	35.93
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,241.59	67.55	3,309.14
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(21.10)	(21.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	-	(1.46)	(1.46)
ลดลง	-	0.01	0.01
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	-	(22.55)	(22.55)
<u>ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(3.49)	-	(3.49)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	-	-	-
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(3.49)	-	(3.49)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,104.00	32.55	1,136.55
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,238.10	45.00	3,283.10

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินรวม		
	สินทรัพย์ใน การสำรวจ และ ประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	35,097.72	1,700.30	36,798.02
การซื้อธุรกิจ	64,214.49	-	64,214.49
เพิ่มขึ้น	3,177.64	432.30	3,609.94
ลดลง	(1,184.17)	(0.36)	(1,184.53)
โอนเปลี่ยนแปลง	(108.48)	-	(108.48)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1,262.96)	(49.67)	(1,312.63)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	99,934.24	2,082.57	102,016.81
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(668.71)	(668.71)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	-	(45.54)	(45.54)
ลดลง	-	0.36	0.36
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	18.74	18.74
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	-	(695.15)	(695.15)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(110.53)	-	(110.53)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	-	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	3.01	-	3.01
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	(107.52)	-	(107.52)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	34,987.19	1,031.59	36,018.78
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	99,826.72	1,387.42	101,214.14

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าบการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ใน การสำรวจ และ ประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	10.81	49.04	59.85
เพิ่มขึ้น	39.52	13.55	53.07
ลดลง	(7.89)	-	(7.89)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	42.44	62.59	105.03
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(18.20)	(18.20)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	-	(1.23)	(1.23)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	-	(19.43)	(19.43)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10.81	30.84	41.65
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	42.44	43.16	85.60

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ใน การสำรวจ และ ประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	342.59	1,554.08	1,896.67
เพิ่มขึ้น	1,231.44	420.92	1,652.36
ลดลง	(249.75)	-	(249.75)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(15.77)	(45.56)	(61.33)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	1,308.51	1,929.44	3,237.95
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(576.73)	(576.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	-	(38.56)	(38.56)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	16.15	16.15
ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	-	(599.14)	(599.14)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	342.59	977.35	1,319.94
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	1,308.51	1,330.30	2,638.81
* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน			

16. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

16.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายละเอียดเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	237.31	199.74	7,439.84	6,019.48
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	27.03	22.15	837.88	673.16
	264.34	221.89	8,277.72	6,692.64
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(43.24)	31.80	(1,340.22)	960.87
รวม	221.10	253.69	6,937.50	7,653.51
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	1.38	13.19	44.90	398.90
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1.89	(3.22)	58.57	(96.89)
	3.27	9.97	103.47	302.01
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(6.51)	4.57	(201.64)	138.56
รวม	(3.24)	14.54	(98.17)	440.57
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	87.70	49.40	2,751.85	1,491.93
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(16.60)	(9.96)	(512.84)	(302.83)
รวม	71.10	39.44	2,239.01	1,189.10
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
 ทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศ				
 ออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7.51	(67.57)	228.82	(2,037.37)
รวม	7.51	(67.57)	228.82	(2,037.37)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	296.47	240.10	9,307.16	7,245.81

รายละเอียดเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	722.79	689.05	22,551.92	20,900.78
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	74.23	14.10	2,303.43	428.50
	797.02	703.15	24,855.35	21,329.28
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(26.68)	82.25	(774.40)	2,495.47
รวม	770.34	785.40	24,080.95	23,824.75
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	1.62	35.11	48.24	1,065.39
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7.70	(17.45)	234.91	(529.62)
	9.32	17.66	283.15	535.77
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(4.17)	8.86	(123.51)	269.11
รวม	5.15	26.52	159.64	804.88
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	218.07	127.76	6,808.82	3,873.00
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(125.25)	(29.95)	(3,973.43)	(907.88)
รวม	92.82	97.81	2,835.39	2,965.12
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
 ทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศ				
 ออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	107.42	(81.46)	3,433.93	(2,459.11)
รวม	107.42	(81.46)	3,433.93	(2,459.11)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	975.73	828.27	30,509.91	25,135.64

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีตามวิธีนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในข้อมูลทางการเงิน ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จากการเปลี่ยนแปลงค่าของเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยที่บริษัทในประเทศไทยดังกล่าวกำหนดให้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน และ แสดงไว้ภายใต้ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รายละเอียดเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	163.58	118.84	5,125.33	3,584.08
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26.47	21.35	820.69	648.54
	190.05	140.19	5,946.02	4,232.62
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(37.16)	26.76	(1,151.99)	809.78
รวม	152.89	166.95	4,794.03	5,042.40
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	(6.01)	12.10	(185.85)	365.93
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2.25	(2.80)	69.66	(84.08)
	(3.76)	9.30	(116.19)	281.85
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(0.09)	-	(2.82)	0.01
รวม	(3.85)	9.30	(119.01)	281.86
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	149.04	176.25	4,675.02	5,324.26

รายละเอียดเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	464.89	449.09	14,506.15	13,630.01
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	75.44	10.09	2,337.73	306.09
	540.33	459.18	16,843.88	13,936.10
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	(23.21)	63.48	(673.41)	1,926.70
รวม	517.12	522.66	16,170.47	15,862.80
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	(7.00)	32.80	(221.12)	995.64
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9.06	(16.24)	277.64	(492.81)
	2.06	16.56	56.52	502.83
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	0.07	0.03	2.15	1.11
รวม	2.13	16.59	58.67	503.94
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	519.25	539.25	16,229.14	16,366.74

อัตราภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	15-30 (ปี 2554), 20-30 (ปี 2555), 20-23 (ปี 2556)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมใน ประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	26.5 (ปี 2554), 25 (ปี 2555 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	24 (จำนวน 8 ปีแรกหลังจากเริ่มผลิต) 32 (ปีที่ 9 หลังจากเริ่มผลิต เป็นต้นไป)

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

ในส่วนคำชี้แจงโดยสภาวิชาชีพบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล อัตราภาษีที่คาดว่าจะค่อนข้างแน่ที่ควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีภายใต้ประมวลรัษฎากร ที่คาดว่าจะนำมาใช้ประโยชน์หรือที่จะต้องจ่ายในปี พ.ศ. 2555 ใช้อัตราภาษีร้อยละ 23 และตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป ใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	16.84	19.68	519.12	623.63
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	21.03	23.21	648.40	735.42
ภาษีเงินได้ในต่างประเทศ	252.54	117.42	7,785.36	3,721.20
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	115.12	336.43	3,548.95	10,662.11
	405.53	496.74	12,501.83	15,742.36
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	19.46	13.86	600.05	439.27
รวม	424.99	510.60	13,101.88	16,181.63
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	(471.95)	(400.56)	(14,549.70)	(12,694.38)
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	-	-	-	-
ภาษีเงินได้ในต่างประเทศ	(1,199.28)	(648.53)	(36,972.51)	(20,552.31)
	(1,671.23)	(1,049.09)	(51,522.21)	(33,246.69)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	155.66	130.42	4,798.93	4,133.06
รวม	(1,515.57)	(918.67)	(46,723.28)	(29,113.63)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี – สุทธิ	(1,090.58)	(408.07)	(33,621.40)	(12,932.00)
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	17.56	21.13	541.46	669.71
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	0.08	0.15	2.52	4.83
รวม	17.64	21.28	543.98	674.54
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	(383.44)	(308.01)	(11,821.19)	(9,761.24)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	148.76	125.55	4,586.18	3,978.87
รวม	(234.68)	(182.46)	(7,235.01)	(5,782.37)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี – สุทธิ	(217.04)	(161.18)	(6,691.03)	(5,107.83)

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีแสดงตามประเภท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอน				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	85.92	111.67	2,648.83	3,538.98
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	2.78	1.86	85.57	59.05
ค่าเสื่อมราคา	(13.72)	(13.54)	(422.98)	(428.98)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากร				
ปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	115.12	235.51	3,548.95	7,463.48
ขาดทุนสะสมยกไป	340.92	293.01	10,510.02	9,285.89
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(23.30)	(38.26)	(718.38)	(1,212.53)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและ				
ผลิตปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศ				
ออสเตรเลีย	(85.25)	(63.39)	(2,628.14)	(2,009.01)
อนุพันธ์ทางการเงิน	17.72	21.03	546.44	666.35
อื่นๆ	(34.66)	(51.15)	(1,068.48)	(1,620.87)
	405.53	496.74	12,501.83	15,742.36
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่า				
ฐานภาษี	19.46	13.86	600.05	439.27
รวม	424.99	510.60	13,101.88	16,181.63

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารีอถนอุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีอถน				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	146.40	133.17	4,513.35	4,220.44
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	33.62	28.56	1,036.51	905.11
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	6.39	6.39	197.09	202.61
ค่าเสื่อมราคา	(1,929.75)	(1,259.30)	(59,492.06)	(39,908.86)
ขาดทุนสะสมยกไป	43.87	27.65	1,352.37	876.31
อื่นๆ	28.24	14.44	870.53	457.70
	(1,671.23)	(1,049.09)	(51,522.21)	(33,246.69)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	155.66	130.42	4,798.93	4,133.06
รวม	(1,515.57)	(918.67)	(46,723.28)	(29,113.63)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
อนุพันธ์ทางการเงิน	17.72	21.03	546.44	666.35
อื่นๆ	(0.16)	0.10	(4.98)	3.36
	17.56	21.13	541.46	669.71
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	0.08	0.15	2.52	4.83
รวม	17.64	21.28	543.98	674.54

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารั้งถอน				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	106.89	98.55	3,295.15	3,123.16
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	33.35	28.24	1,028.18	895.03
ค่าเสื่อมราคา	(523.68)	(434.80)	(16,144.52)	(13,779.43)
	(383.44)	(308.01)	(11,821.19)	(9,761.24)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการ				
แปลงค่าฐานภาษี	148.76	125.55	4,586.18	3,978.87
รวม	(234.68)	(182.46)	(7,235.01)	(5,782.37)

ในประเทศออสเตรเลีย นอกจากมีการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว ยังมีการจัดเก็บภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียม (Petroleum Resource Rent Tax: PRRT) ด้วย โดยคำนวณตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในอัตราร้อยละ 40 ซึ่งกลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PRRT โดยใช้นโยบายการบัญชีในการวัดค่าและเปิดเผยเช่นเดียวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล

17. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1.53	-	47.02	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	1.53	-	47.02	-
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5.38	6.15	165.90	194.97
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	5.38	6.15	165.90	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน				
สำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	(19.31)	(0.77)	(595.51)	(24.40)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	(2.97)	(45.65)	(91.63)	(1,446.67)
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(0.27)	-	(8.20)	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	(22.55)	(46.42)	(695.34)	(1,471.07)
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	(51.07)	(46.83)	(1,574.34)	(1,484.15)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(2.89)	-	(89.23)	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	(53.96)	(46.83)	(1,663.57)	(1,484.15)

ในระหว่างงวด บริษัท พีทีทีอีพี ออฟซอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 PTTEPO มีสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับช่วงเวลาระหว่างเดือนตุลาคมถึงธันวาคม 2555 จำนวน 4.35 ล้านบาร์เรล

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.05	-	1.43	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	0.05	-	1.43	-
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5.38	6.15	165.90	194.97
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	5.38	6.15	165.90	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	(2.97)	(45.65)	(91.63)	(1,446.67)
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	(2.97)	(45.65)	(91.63)	(1,446.67)
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	(50.41)	(46.83)	(1,554.08)	(1,484.15)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(0.46)	-	(14.16)	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	(50.87)	(46.83)	(1,568.24)	(1,484.15)

มูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 แบ่งตามวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	ข้อมูลทางการเงินรวม				ข้อมูลทางการเงินรวม			
	30 ก.ย. 2555				30 ก.ย. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.38	-	5.38	-	165.90	-	165.90
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.53	-	1.53	-	47.02	-	47.02
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	(19.31)	-	(19.31)	-	(595.51)	-	(595.51)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	(54.04)	-	(54.04)	-	(1,665.97)	-	(1,665.97)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(2.89)	-	(2.89)	-	(89.23)	-	(89.23)
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(0.27)	-	(0.27)	-	(8.20)	-	(8.20)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินรวม				ข้อมูลทางการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2554				31 ธ.ค. 2554			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.15	-	6.15	-	194.97	-	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	(92.48)	-	(92.48)	-	(2,930.82)	-	(2,930.82)
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	(0.77)	-	(0.77)	-	(24.40)	-	(24.40)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท				ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท			
	30 ก.ย. 2555				30 ก.ย. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.05	-	0.05	-	1.43	-	1.43
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.38	-	5.38	-	165.90	-	165.90
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	(53.38)	-	(53.38)	-	(1,645.71)	-	(1,645.71)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(0.46)	-	(0.46)	-	(14.16)	-	(14.16)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท				ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2554				31 ธ.ค. 2554			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.15	-	6.15	-	194.97	-	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	(92.48)	-	(92.48)	-	(2,930.82)	-	(2,930.82)

ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3: มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

18. **เงินกู้ยืมและหุ้นกู้**

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,827.04	315.55	56,325.36	10,000.00
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	1,827.04	315.55	56,325.36	10,000.00
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	162.69	687.77	5,015.69	21,796.32
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	1,989.73	1,003.32	61,341.05	31,796.32
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	2,512.83	2,251.99	77,467.47	71,368.16
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,098.65	617.86	33,870.09	19,580.74
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,611.48	2,869.85	111,337.56	90,948.90
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
<u>ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน</u>				
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	290.67	315.55	8,961.00	10,000.00
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	290.67	315.55	8,961.00	10,000.00
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	162.69	687.77	5,015.69	21,796.32
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	453.36	1,003.32	13,976.69	31,796.32
<u>ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน</u>				
หุ้นกู้	622.48	858.84	19,190.44	27,217.78
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	50.00	50.00	1,541.44	1,584.56
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	672.48	908.84	20,731.88	28,802.34

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ข้อมูลทางการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท ข้อมูลทางการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,873.17	122,745.22
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	3,930.63	122,705.30
หุ้นกู้เพิ่มขึ้น	500.00	15,608.85
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(1,658.94)	(51,788.13)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,325.61)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(14.74)	(459.95)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(249.69)	(11,807.07)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	5,601.21	172,678.61

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,912.16	60,598.66
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	1,949.74	60,866.55
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(1,658.94)	(51,788.13)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,325.61)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(0.95)	(29.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(296.95)	(10,613.19)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	1,125.84	34,708.57

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาทซึ่งมีอายุเงินกู้ 10 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก โดยมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำบวกร้อยละ 1.10 (THB FIX + 1.10) ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นคงเหลือ 6,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุ 1 ปี จำนวน 950 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ซึ่งมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน โดยมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย GBP LIBOR บวกอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.85 ถึง 1.8555 ตามระยะเวลาของเงินกู้ยืม เงินกู้ได้นำไปใช้ในการทำคำเสนอซื้อหุ้น Cove Energy Plc. ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นคงค้างทั้งสิ้น 950 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 บริษัทได้ทำการเบิกใช้วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพันซึ่งบริษัทได้ทำไว้กับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่งในจำนวนวงเงิน 1,500 ล้านบาท ต่อสถาบันการเงิน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.15 ต่อปี

ตั๋วแลกเงินระยะสั้น

บริษัทได้จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bills of exchange หรือ B/Es) แบบหมุนเวียนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทไม่มีตั๋วแลกเงินระยะสั้นคงเหลือ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ในเดือนมีนาคม 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.7 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ.เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ.เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ.เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

หุ้นกู้

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี เป็นจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมี ปตท.สผ.เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวนตลอดอายุหุ้นกู้

หุ้นกู้

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 31 ธันวาคม 2554 มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย					
	(ร้อยละต่อปี)	ที่แท้จริง	กำหนดไถ่ถอน	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
	(ร้อยละต่อปี)	(ร้อยละต่อปี)					
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท ¹	3.25	3.293	29 พฤษภาคม 2555	-	577.34	-	18,296.76
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท ²	3.91	3.91	15 มิถุนายน 2555	-	110.43	-	3,499.56
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ³	ปีที่ 1-2 : 3.00	3.517	29 พฤษภาคม 2556	162.69	158.82	5,015.69	5,033.15
	ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ						
	6-M THB FIX + 1.25 ⁴						
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ⁵	4.00	4.027	29 พฤษภาคม 2557	379.35	368.96	11,694.88	11,692.65
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ⁶	4.152	4.366	19 กรกฎาคม 2558	497.20	496.50	15,328.01	15,734.43
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	4.152	4.326	4 สิงหาคม 2558	199.04	198.66	6,136.21	6,295.81
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁷	3.30	3.30	27 มีนาคม 2561	81.09	78.88	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁸	4.80	4.816	29 พฤษภาคม 2562	162.04	157.62	4,995.56	4,995.13
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 ⁹	5.13	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	94.56	-	2,996.85
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ⁶	5.692	5.732	5 เมษายน 2564	698.12	697.99	21,522.08	22,120.14
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.350	6.41	12 มิถุนายน 2585	495.99	-	15,290.73	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,675.52	2,939.76	82,483.16	93,164.48

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
				30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท ¹	3.25	3.293	29 พฤษภาคม 2555	-	577.34	-	18,296.76
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท ²	3.91	3.91	15 มิถุนายน 2555	-	110.43	-	3,499.56
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ³	ปีที่ 1-2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 ⁴	3.517	29 พฤษภาคม 2556	162.69	158.82	5,015.69	5,033.15
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ⁵	4.00	4.027	29 พฤษภาคม 2557	379.35	368.96	11,694.88	11,692.65
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁷	3.30	3.30	27 มีนาคม 2561	81.09	78.88	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁸	4.80	4.816	29 พฤษภาคม 2562	162.04	157.62	4,995.56	4,995.13
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 ⁹	5.13	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	94.56	-	2,996.85
รวมมูลค่าตามบัญชี				785.17	1,546.61	24,206.13	49,014.10

- ¹ ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.33 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.452 ต่อปี
- ² ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.23 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.73 ต่อปี
- ³ ในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.14 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- ⁴ ขั้วระดับต่ำไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.25 ต่อปี และขั้นสูงไม่เกินร้อยละ 6.00 ต่อปีโดยอัตราดอกเบี้ย ณ ปีที่ 3 – 4 คือ 4%
- ⁵ ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.039 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.668 ต่อปี
- ⁶ 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
- ⁷ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.3 ต่อปี
- ⁸ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- ⁹ NC5 (Non Call 5 years) หมายถึง บริษัทมีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือ ปี 2555 โดยวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 31 ธันวาคม 2554 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ¹	Libor + 1.30	1.97	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,541.44	1,584.56
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ²	Libor + 0.985	1.98	24 พฤศจิกายน 2558	496.24	493.81	15,298.50	15,649.50
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	Libor + 0.985	1.98	1 ธันวาคม 2558	74.42	74.05	2,294.28	2,346.68
- เงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.7	3.39	11 พฤษภาคม 2560	300.99	-	9,279.16	-
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.9	3.28	11 พฤษภาคม 2560	76.27	-	2,351.31	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
-เงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา ³	CDOR + 2.10	3.61	19 พฤษภาคม 2562	100.73	-	3,105.40	-
				1,098.65	617.86	33,870.09	19,580.74

			หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท		
			ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		
อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ¹	Libor + 1.30	1.97	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,541.44	1,584.56
				50.00	50.00	1,541.44	1,584.56

¹ ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

² ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.86 ต่อปี

³ การชำระคืนเงินกู้ตามลักษณะลดเงินต้นและดอกเบี้ย(Amortised Loan) โดยมีตารางการชำระคืนเงินกู้ 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

19. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined benefit plan) และมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 แสดงดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ข้อมูลทางการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท ข้อมูลทางการเงินรวม
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	69.27	2,195.40
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.67	145.29
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.38	73.99
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.59)	(49.45)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.01	0.68
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 30 ก.ย. 2555	76.74	2,365.91
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	(1.52)	(46.82)
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	(0.80)	(24.86)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	74.42	2,294.23
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ข้อมูลทางการเงิน เฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท ข้อมูลทางการเงิน เฉพาะบริษัท
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	60.63	1,921.35
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	3.44	107.23
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.09	65.00
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.30)	(40.59)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.75	0.65
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 30 ก.ย. 2555	66.61	2,053.64
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	(1.45)	(44.67)
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	1.54	47.39
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	66.70	2,056.36

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.67	4.64	145.29	141.22
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.38	2.16	73.99	65.61
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	4.50	4.56	139.97	138.86
ขาดทุนจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงวด	0.11	0.14	3.48	4.21
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	11.66	11.50	362.73	349.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	3.44	3.40	107.23	103.38
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.09	1.92	65.00	58.43
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	4.30	4.35	133.52	132.43
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	9.83	9.67	305.75	294.24

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	4.6
อัตราเงินเฟ้อ	2.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.1

ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการประเมิน: อัตราภาระอ้างอิงตามตารางภาระปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางภาระ TMO97 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการภาระที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	2.5 - 16.0
อายุ 30-39 ปี	1.5 - 8.0
อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป	0.0 - 4.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้นการคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

20. **ทุนเรือนหุ้น**

บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,322 ล้านบาท และในระหว่างปี 2554 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วรวมเป็นจำนวน 3,319.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,319.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างงวด	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	3,319.98

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,317.45
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างงวด	2.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554	3,319.98

21. **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน**

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 5 ล้านหน่วย โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น (Perpetual) โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ตั้งแต่ร้อยละ 5.85 ต่อปี ถึงร้อยละ 7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ และมีกำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส อย่างไรก็ตามบริษัทสามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจของบริษัทโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง โดยดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้ หากบริษัทมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย บริษัทจะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือดีกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ชื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทรับรู้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้น

22. กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(80.40)	18.50	(2,529.87)	550.68
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	58.28	(133.17)	1,858.38	(4,029.04)
รวม	(22.12)	(114.67)	(671.49)	(3,478.36)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(52.52)	9.76	(1,647.64)	290.72
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	56.04	(28.45)	1,757.55	(866.55)
รวม	3.52	(18.69)	109.91	(575.83)

23. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	560.56	471.96	17,500.65	14,299.47
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	13.50	5.87	421.47	178.02
รวม	574.06	477.83	17,922.12	14,477.49

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	309.25	286.95	9,654.81	8,697.38
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	309.25	286.95	9,654.81	8,697.38

24. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,397.00	979.11	43,547.58	29,598.44
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้าน)	(2.38)	-	(73.75)	-
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1,394.62	979.11	43,473.83	29,598.44
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.42	0.30	13.09	8.92

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,122.37	724.93	34,895.74	21,937.61
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้าน)	(2.38)	-	(73.75)	-
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1,119.99	724.93	34,821.99	21,937.61
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.34	0.22	10.49	6.61

กำไรต่อหุ้นปรับลด คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวดปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด บริษัทมีหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดที่เกิดจากสิทธิเลือกซื้อหุ้นที่ให้แกพนักงานซึ่งบริษัทคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากมูลค่ายุติธรรมซึ่งขึ้นอยู่กับมูลค่าที่เป็นตัวเงินของราคาตามสิทธิซื้อหุ้นที่มาพร้อมกับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (กำหนดจากราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทในระหว่างปี) การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด โดยไม่มีการปรับปรุงกำไรสุทธิแต่อย่างใด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,397.00	979.11	43,547.58	29,598.44
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้าน)	(2.38)	-	(73.75)	-
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้าน)	1,394.62	979.11	43,473.83	29,598.44
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
การปรับปรุงสำหรับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น				
ปรับลด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.42	0.30	13.09	8.92

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,122.37	724.93	34,895.74	21,937.61
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้าน)	(2.38)	-	(73.75)	-
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้าน)	1,119.99	724.93	34,821.99	21,937.61
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
การปรับปรุงสำหรับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น				
ปรับลด (ล้านหุ้น)	3,319.99	3,318.77	3,319.99	3,318.77
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.34	0.22	10.49	6.61

25. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน
ข้อมูลหลัก – จำแนกตามส่วนงานธุรกิจ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่ม บริษัท
	ประเทศ ไทย	เอเชียตะวันออกเฉียง ใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชียตะวันออกเฉียง ใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	318.73	459.77	-	180.24	-	11.34	113.55	-	-	1,083.63
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,479.34	321.41	-	-	-	76.52	120.88	-	(120.88)	3,877.27
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	23.47	-	61.26	3.28	-	-	0.59	18.17	(9.94)	96.83
รวมรายได้	3,821.54	781.18	61.26	183.52	-	87.86	235.02	18.17	(130.82)	5,057.73
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	261.46	168.82	3.50	150.27	-	20.72	5.89	1.14	(124.27)	487.53
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	64.18	24.02	15.06	16.46	8.45	4.65	1.79	5.63	(1.71)	138.53
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	21.11	10.79	1.70	-	12.18	20.96	-	-	-	66.74
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	13.89	23.52	23.99	10.52	5.10	0.59	-	-	-	77.61
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	771.14	109.83	56.34	31.89	0.10	31.69	5.45	1.51	-	1,007.95
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	489.25	79.78	-	5.03	-	-	-	-	-	574.06
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	26.23	-	26.23
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	2.67	1.12	(3.66)	(0.06)	0.40	-	(0.06)	(1.02)	-	(0.61)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	109.17	-	-	-	-	-	-	109.17
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(1.38)	-	-	-	-	(2.78)	-	(4.16)
รวมค่าใช้จ่าย	1,623.70	417.88	204.72	214.11	26.23	78.61	13.07	30.71	(125.98)	2,483.05
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,197.84	363.30	(143.46)	(30.59)	(26.23)	9.25	221.95	(12.54)	(4.84)	2,574.68
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(6.80)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(64.42)
กำไรจากการดำเนินงาน										2,503.46
รายได้อื่น-สุทธิ										12.63
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ										10.24
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(127.53)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(22.73)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(3.34)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										2,372.73
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(830.52)	(134.49)	(26.46)	18.79	-	(12.49)	(61.79)	(2.57)		(1,049.53)
- กลุ่มบริษัท										73.80
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,367.32	228.81	(169.92)	(11.80)	(26.23)	(3.24)	160.16	(15.11)		1,397.00

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,497.16	1,450.71	2,883.78	2,927.96	2,878.96	145.19	220.73	111.82		16,116.31
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	3.82	-	-	-	-	26.88		30.70
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										1,111.55
สินทรัพย์รวม										17,258.56
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	2,506.95	290.31	336.55	670.54	658.74	77.94	39.09	16.56		4,596.68
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										5,378.63
หนี้สินรวม										9,975.31
รายจ่ายฝ่ายทุน	866.20	329.25	502.24	122.63	2,663.34	44.10	117.66	17.10		4,662.52

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	9,948.59	14,357.68	-	5,625.56	-	353.89	3,545.89	-	-	33,831.61
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	108,613.82	10,046.42	-	-	-	2,387.81	3,777.06	-	(3,777.06)	121,048.05
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	730.45	-	1,907.19	102.14	-	-	18.48	567.45	(310.39)	3,015.32
รวมรายได้	119,292.86	24,404.10	1,907.19	5,727.70	-	2,741.70	7,341.43	567.45	(4,087.45)	157,894.98
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	8,151.19	5,274.45	109.12	4,687.29	-	648.45	183.92	35.84	(3,882.94)	15,207.32
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,001.06	750.42	470.15	514.36	263.23	145.28	55.88	175.35	(53.57)	4,322.16
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	656.76	335.66	52.48	-	382.07	662.24	-	-	-	2,089.21
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	435.34	734.07	755.74	332.35	158.65	18.51	-	-	-	2,434.66
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	24,087.19	3,434.08	1,734.07	996.90	3.18	989.19	169.99	47.33	-	31,461.93
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	15,272.88	2,492.16	-	157.08	-	-	-	-	-	17,922.12
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	813.33	-	813.33
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	87.67	35.03	(112.74)	(1.88)	12.68	-	(1.94)	(31.93)	-	(13.11)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	3,455.13	-	-	-	-	-	-	3,455.13
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(42.88)	-	-	-	-	(86.48)	-	(129.36)
รวมค่าใช้จ่าย	50,692.09	13,055.87	6,421.07	6,686.10	819.81	2,463.67	407.85	953.44	(3,936.51)	77,563.39
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	68,600.77	11,348.23	(4,513.88)	(958.40)	(819.81)	278.03	6,933.58	(385.99)	(150.94)	80,331.59
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(211.99)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(2,006.92)
กำไรจากการดำเนินงาน										78,112.68
รายได้อื่น-สุทธิ										400.80
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ										320.75
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(3,988.00)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(684.60)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(104.14)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										74,057.49
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(25,936.37)	(4,205.23)	(845.67)	591.11	-	(393.80)	(1,924.17)	(80.57)		(32,794.70)
- กลุ่มบริษัท										2,284.79
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	42,664.40	7,143.00	(5,359.55)	(367.29)	(819.81)	(115.77)	5,009.41	(466.56)		43,547.58

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออก กลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	169,470.97	44,723.83	88,903.43	90,265.37	88,755.24	4,476.04	6,804.95	3,447.16		496,846.99
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	117.77	-	-	-	-	828.55		946.32
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										34,267.30
สินทรัพย์รวม										532,060.61
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	77,286.40	8,949.94	10,375.26	20,671.77	20,308.25	2,402.74	1,205.04	510.56		141,709.96
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										165,816.81
หนี้สินรวม										307,526.77
รายการฝ่ายทุน	26,987.93	10,260.33	15,659.12	4,989.47	83,926.14	1,376.76	3,734.99	531.35		147,466.09

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	299.13	126.17	-	87.41	-	12.10	93.04	-	-	617.85
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,168.01	257.67	-	-	-	48.57	96.96	-	(96.96)	3,474.25
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	13.24	-	25.93	0.04	-	-	0.58	19.98	(10.90)	48.87
รวมรายได้	3,480.38	383.84	25.93	87.45	-	60.67	190.58	19.98	(107.86)	4,140.97
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	307.80	118.61	9.70	89.50	-	12.06	6.35	2.37	(100.55)	445.84
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	61.23	13.41	10.45	8.95	6.80	3.54	4.49	6.32	(1.95)	113.24
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	21.66	75.96	15.55	-	1.04	4.23	-	-	-	118.44
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	7.52	18.56	4.09	33.01	6.68	1.52	-	-	-	71.38
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	686.49	46.58	53.93	21.68	3.66	24.41	5.39	1.40	-	843.54
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	429.78	45.82	-	2.23	-	-	-	-	-	477.83
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาร่า	-	-	2.66	-	-	-	-	-	-	2.66
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	7.43	-	7.43
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	6.52	(0.32)	(0.58)	(0.04)	-	-	-	1.35	-	6.93
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(0.11)	-	-	-	-	(1.09)	-	(1.20)
รวมค่าใช้จ่าย	1,521.00	318.62	95.69	155.33	18.18	45.76	16.23	17.78	(102.50)	2,086.09
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	1,959.38	65.22	(69.76)	(67.88)	(18.18)	14.91	174.35	2.20	(5.36)	2,054.88
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(6.21)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(55.10)
กำไรจากการดำเนินงาน										1,993.57
รายได้อื่น-สุทธิ										2.28
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ										10.07
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(88.39)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(107.74)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(2.41)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										1,807.38
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(802.68)	(63.55)	78.95	16.92	-	(9.62)	(52.88)	(2.85)		(835.71)
- กลุ่มบริษัท										7.44
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,156.70	1.67	9.19	(50.96)	(18.18)	5.29	121.47	(0.65)		979.11

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	4,996.30	1,124.30	2,405.38	2,580.77	153.55	141.74	271.91	85.11		11,759.06
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	2.79	-	-	-	-	22.91		25.70
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										1,540.19
สินทรัพย์รวม										13,324.95
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	2,320.50	231.84	391.29	632.37	37.91	68.01	124.38	16.56		3,822.86
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,659.71
หนี้สินรวม										7,482.57
รายการฝ่ายทุน	823.03	344.62	283.63	2,933.77	26.72	10.91	0.41	16.92		4,440.01

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	9,064.25	3,825.03	-	2,642.06	-	366.51	2,818.13	-	-	18,715.98
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	95,999.03	7,805.56	-	-	-	1,473.07	2,937.43	-	(2,937.43)	105,277.66
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	399.44	0.03	789.86	1.21	-	-	17.73	589.03	(313.89)	1,483.41
รวมรายได้	105,462.72	11,630.62	789.86	2,643.27	-	1,839.58	5,773.29	589.03	(3,251.32)	125,477.05
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	9,308.78	3,593.18	294.83	2,706.68	-	366.00	192.73	71.81	(3,030.20)	13,503.81
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,857.54	407.23	316.99	270.46	206.16	106.63	136.22	191.52	(58.94)	3,433.81
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	657.47	2,311.73	473.00	-	31.69	128.49	-	-	-	3,602.38
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	228.33	565.56	124.48	1,002.15	202.08	45.67	-	-	-	2,168.27
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	20,807.20	1,411.47	1,639.32	650.34	111.78	740.05	163.37	42.58	-	25,566.11
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	13,022.12	1,387.98	-	67.39	-	-	-	-	-	14,477.49
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอณฑารา	-	-	81.33	-	-	-	-	-	-	81.33
ขาดทุนจากกองทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	226.99	-	226.99
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	212.04	(10.01)	(18.87)	(1.08)	(0.04)	-	0.02	41.13	-	223.19
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(3.49)	-	-	-	-	(33.19)	-	(36.68)
รวมค่าใช้จ่าย	46,093.48	9,667.14	2,907.59	4,695.94	551.67	1,386.84	492.34	540.84	(3,089.14)	63,246.70
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	59,369.24	1,963.48	(2,117.73)	(2,052.67)	(551.67)	452.74	5,280.95	48.19	(162.18)	62,230.35
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(188.23)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(1,675.56)
กำไรจากการดำเนินงาน										60,366.56
รายได้อื่น-สุทธิ										69.69
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ										305.04
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(2,678.79)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(3,255.17)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(73.25)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										54,734.08
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(24,342.65)	(1,925.33)	2,383.47	511.87	-	(291.21)	(1,602.23)	(86.04)		(25,352.12)
- กลุ่มบริษัท										216.48
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	35,026.59	38.15	265.74	(1,540.80)	(551.67)	161.53	3,678.72	(37.85)		29,598.44

หน่วย : ล้านบาท

	ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่ม บริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	155,721.82	35,041.36	74,969.41	80,436.06	4,785.63	4,417.69	8,474.76	2,652.55		366,499.28
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	86.91	-	-	-	-	714.06		800.97
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										48,003.73
สินทรัพย์รวม										415,303.98
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	72,323.85	7,225.97	12,195.50	19,709.39	1,181.55	2,119.60	3,876.64	516.21		119,148.71
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										114,063.69
หนี้สินรวม										233,212.40
รายการฝ่ายทุน	25,045.52	10,486.52	8,619.61	86,921.71	828.99	331.95	12.35	515.42		132,762.07

ในระหว่างงวดบริษัทได้เข้าดำเนินการซื้อธุรกิจของ Cove Energy Plc. ซึ่งรายละเอียดได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 5 ทำให้ส่วนงานธุรกิจในประเทศแอฟริกามีคุณสมบัติเป็นส่วนงานธุรกิจหลัก ดังนั้นเพื่อให้ข้อมูลทางการเงินระหว่างงวดสามารถเปรียบเทียบได้ บริษัทจึงได้ทำการจัดประเภทข้อมูลจำแนกตามส่วนงานใหม่สำหรับข้อมูลทางการเงินงวดเก้าเดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2554

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศ และต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกาเหนือ แอฟริกา ตะวันออกกลางและอื่นๆ ซึ่ง ณ วันที่ในข้อมูลทางการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 20 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจจำนวน 24 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานาและโครงการเยตากูน
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ข้อมูลรอง - จำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

ส่วนงานธุรกิจทั้งสองส่วนงานของกลุ่มบริษัทได้มีการจัดการทั่วโลกในลักษณะเดียวกัน โดยส่วนงานธุรกิจเหล่านี้ดำเนินงานในเขตภูมิศาสตร์หลักของโลกห้าเขตหลัก ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	318.73	573.32	-	180.24	-	11.34	1,083.63
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,479.34	321.41	-	-	-	76.52	3,877.27
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,608.98	1,671.44	2,883.78	2,927.96	2,878.96	145.19	16,116.31
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	26.88	-	3.82	-	-	-	30.70
รายจ่ายฝ่ายทุน	883.30	446.91	502.24	122.63	2,663.34	44.10	4,662.52
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	6,747.41	1,671.44	2,887.60	2,927.96	2,878.96	145.19	17,258.56

หน่วย : ล้านบาท

ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	9,948.59	17,903.57	-	5,625.56	-	353.89	33,831.61
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	108,613.82	10,046.42	-	-	-	2,387.81	121,048.05
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	172,918.13	51,528.78	88,903.43	90,265.37	88,755.24	4,476.04	496,846.99
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	828.55	-	117.77	-	-	-	946.32
รายจ่ายฝ่ายทุน	27,519.28	13,995.32	15,659.12	4,989.47	83,926.14	1,376.76	147,466.09
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	208,013.98	51,528.78	89,021.20	90,265.37	88,755.24	4,476.04	532,060.61

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่ม บริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	299.13	219.21	-	87.41	-	12.10	617.85
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,168.01	257.67	-	-	-	48.57	3,474.25
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,081.41	1,396.21	2,405.38	2,580.77	153.55	141.74	11,759.06
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	22.91	-	2.79	-	-	-	25.70
รายจ่ายฝ่ายทุน	839.95	345.03	283.63	2,933.77	26.72	10.91	4,440.01
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	6,644.51	1,396.21	2,408.17	2,580.77	153.55	141.74	13,324.95

หน่วย : ล้านบาท

ข้อมูลทางการเงินรวม – สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่ม บริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	9,064.25	6,643.16	-	2,642.06	-	366.51	18,715.98
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	95,999.03	7,805.56	-	-	-	1,473.07	105,277.66
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	158,374.37	43,516.12	74,969.41	80,436.06	4,785.63	4,417.69	366,499.28
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	714.06	-	86.91	-	-	-	800.97
รายจ่ายฝ่ายทุน	25,560.94	10,498.87	8,619.61	86,921.71	828.99	331.95	132,762.07
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	207,092.16	43,516.12	75,056.32	80,436.06	4,785.63	4,417.69	415,303.98

26. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 5.40 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2554 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.61 บาท เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2554 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2554 อีกในอัตราหุ้นละ 2.79 บาท เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555

เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 2.80 บาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 สิงหาคม 2555

27. ภาระผูกพันหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และคดีฟ้องร้องที่สำคัญ

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินรวม	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	72.66	73.16	2,239.14	2,318.42
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	111.73	129.57	3,444.90	4,106.54
เกินกว่า 5 ปี	67.83	74.75	2,090.96	2,368.87
รวม	252.22	277.48	7,775.00	8,793.83

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท	
	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554	30 ก.ย. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	56.06	47.28	1,727.81	1,498.26
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	33.62	51.45	1,036.79	1,630.46
เกินกว่า 5 ปี	0.33	0.29	10.05	9.23
รวม	90.01	99.02	2,774.65	3,137.95

■ ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้

- บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 18.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

■ ภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย

- บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นจำนวนเงิน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 950 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง
- บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ และเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ

■ ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ผู้ซื้อและผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น ทั้งนี้ ปตท. ในฐานะผู้ซื้อได้แจ้งจำนวนก๊าซธรรมชาติที่จะรับซื้อโดยเริ่มตั้งแต่ปลายเดือนธันวาคม 2552 แต่ในช่วงเวลานั้น ปตท.สผ.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายไม่สามารถนำส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่กำหนด อย่างไรก็ตาม โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ได้เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2553 โดยปริมาณก๊าซธรรมชาติที่มีการขาดส่งตั้งแต่ปลายเดือนธันวาคม 2552 จนถึงวันเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติดังกล่าว อาจส่งผลให้ ปตท.สผ.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายมีภาระต้องจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่งในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่ง โดยคิดเป็นส่วนของ ปตท.สผ.อ. จำนวนเงินประมาณ 3.56 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (109.61 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้ยังอยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขาย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งก๊าซธรรมชาติตามสัดส่วนของการร่วมทุนในโครงการ เนื่องจากในระหว่างงวดโครงการมีการหยุดการผลิตชั่วคราวจากปัญหาของอุปกรณ์การผลิตโดยคิดเป็นส่วนของ ปตท.สผ.อ. เป็นจำนวนเงินประมาณ 1.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (46.38 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้ยังอยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขาย

■ **หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**

- เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนารว โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซียไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใด ๆ
- ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 33.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,033.03 ล้านบาท) สำหรับข้อมูลทางการเงินเฉพาะบริษัท และเป็นจำนวนเงิน 51.71 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,594.06 ล้านบาท) สำหรับข้อมูลทางการเงินรวม

■ **คดีฟ้องร้องที่สำคัญ**

Cove Energy Plc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ถูก The Tanzanian Revenue Authority (TRA) ประเมินค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม (Value Added Tax or VAT) รวมทั้งดอกเบี้ย จากสัญญา Farm-in ที่ได้ทำขึ้นในปี 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (15.69 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้บริษัทอยู่ระหว่างการเจรจาทอรองกับ TRA อย่างไรก็ตามเพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเจรจาทอรองกับ TRA ได้ Cove จะต้องจ่ายเงินเป็นจำนวนหนึ่งในสามของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ถูกประเมินซึ่งเป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (5.23 ล้านบาท) โดย Cove ได้ทำการจ่ายเงินจำนวนดังกล่าวไปแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทได้บันทึกสำรองสำหรับหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นของจำนวนประเมินภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนที่เหลือจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (10.46 ล้านบาท) ไว้ในงบการเงินรวมแล้ว

28. เหตุการณ์ในระหว่างงวดบัญชี

- เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) และผู้ร่วมทุนในโครงการอาทิตย์ประกอบด้วย บริษัท Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd. (Chevron) และบริษัท Moeco Thailand Co., Ltd. (MOECO) ได้มีการลงนามในสัญญา North Arthit Participation Agreement เพื่อกลับเข้ามาร่วมทุนในโครงการอาทิตย์ – North Arthit ทำให้ ปตท. สผ. Chevron และ MOECO มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 ร้อยละ 16 และ ร้อยละ 4 ตามลำดับ โดยปริมาณสำรองที่เหลือจากโครงการอาทิตย์ – North Arthit จะถูกผลิตผ่านแท่นผลิตกลางของโครงการอาทิตย์เช่นเดียวกับการผลิตของโครงการอาทิตย์ตามปกติ ซึ่งสัญญา North Arthit Participation Agreement มีผลบังคับใช้ในเดือนมกราคม 2555 และ ปตท.สผ. ได้รับชำระเงินในการกลับเข้ามาร่วมทุนจากผู้ร่วมทุนเรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2555

- เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้มีการลงนามในสัญญา ร่วมทุน (Joint Operating Agreement) ในโครงการขุดเจาะ ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) โดยมีสาระสำคัญหลักคือ MOGE จะเข้าถือสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการขุดเจาะ ซึ่งเป็นไปตาม สัญญา Production Sharing Contract และข้อตกลงเพิ่มเติมระหว่าง ปตท.สผ.อ. และ MOGE ที่ระบุให้ MOGE มีสิทธิเข้าร่วมทุนในโครงการหลังการอนุมัติการพัฒนาโครงการ โดย MOGE จะชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าร่วมทุน โดยปตท.สผ.อ. จะถือสัดส่วนที่ร้อยละ 80 และยังคงเป็นผู้ดำเนินการใน โครงการนี้ต่อไป ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 15 สิงหาคม 2554
- เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซ ขุดเจาะ ทั้งนี้การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งระบุว่าหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุน ภายใต้สัญญาร่วมดำเนินงาน (Joint Operation Agreement) ในโครงการ Zawtika ตามสัดส่วนการลงทุน ที่ระบุไว้ในสัญญา Production Sharing Contract คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE มีสิทธิในการเข้าร่วม ถือหุ้นในบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้ มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และ MOGE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะ จากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้น เป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลง ลำราวจหมายเลข G9/48 ได้ยื่นหนังสือขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจ ให้กับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ หลังหมดระยะเวลาสำรวจช่วงที่ 2 ทั้งนี้บริษัทได้ดำเนินการตามภาระผูกพันช่วงที่ 2 ของสัมปทานครบถ้วนแล้ว
- เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ยุติการสำรวจและคืน พื้นที่แปลงสำรวจในโครงการพม่า เอ็ม 7 สหภาพพม่า ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้น
- เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ใน แปลงสัมปทานดับเบิลยูเอ 378 พี โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติ อย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2555
- เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ยื่นเอกสารแก่ผู้ร่วมทุนเพื่อขอยุติการร่วม ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 35 ในแปลงสัมปทานเอซีที 32 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555
- เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด และผู้ร่วมทุนได้ยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วน ร้อยละ 30 ในแปลงสัมปทานโรมมานา โครงการโรมมานา สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ โดยได้รับการอนุมัติอย่าง เป็นทางการจากรัฐบาลสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2555

- เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2555 บริษัท PTTEP South Asia Limited (PTTEPSA) ร่วมกับ Win Precious Resources Pte. Ltd (WPR) ได้รับการคัดเลือกเพื่อดำเนินการสำรวจปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก PSC-G และ EP-2 ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในอัตราส่วนการร่วมทุนร้อยละ 90 และร้อยละ 10 ตามลำดับ
- เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2555 คณะกรรมการบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้มีมติอนุมัติดังนี้
 - การลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,322,000,000 บาท เป็น 3,319,985,400 บาท โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่ายจำนวน 2,014,600 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนลดลงจำนวน 2,014,600 บาท
 - การเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,319,985,400 บาท เป็น 3,969,985,400 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650,000,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเสนอขายต่อประชาชนในราคาเสนอขายซึ่งจะพิจารณาจากการสำรวจความต้องการซื้อหลักทรัพย์จากนักลงทุนสถาบัน (Book Building) และจะเสนอขายในราคานี้เท่ากันทุกส่วนของการจัดสรร โดยมีรายละเอียดการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังนี้
 1. การจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 403,395,000 หุ้น ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เพื่อให้ปตท. ดำรงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท.สผ.ที่ประมาณร้อยละ 65.29 ของจำนวนหุ้นที่ได้จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท (ก่อนการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน (over-allotment agent) หรือไม่ต่ำกว่าร้อยละ 64.75 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท ในกรณีที่ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัททั้งจำนวน
 2. การจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 214,443,000 หุ้น และ 32,162,000 หุ้น ให้แก่ประชาชนทั่วไป และผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน ตามลำดับ

การลดทุนจดทะเบียน การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 ซึ่งกำหนดให้มีขึ้นในวันที่ 24 สิงหาคม 2555 แต่อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้ยกเลิกการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นดังกล่าว เนื่องจากได้รับทราบความเห็นจากผู้ถือหุ้นบางส่วนว่ายังต้องใช้เวลาในการศึกษารายละเอียดและพิจารณาข้อมูลเกี่ยวกับการเพิ่มทุนครั้งนี้เพื่อประกอบการตัดสินใจในการพิจารณาลงมติ

- เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2555 บริษัท PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย ในการรับโอนการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทานเอซีพี 17 โครงการพีทีทีอียี ออสเตรเลีย ประเทศออสเตรเลียจากผู้ร่วมทุนเดิม ส่งผลให้ กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทานดังกล่าว
- เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ และถือหุ้นทั้งหมดในแปลงเอเอ็ม 11 ได้มีการลงนามในสัญญา Farmout Agreement กับ Total E&P Myanmar (Total) และ JX Nippon Oil&Gas Exploration (Myanmar) Limited (JX Myanmar) โดย ปตท.สผ.อ.ได้โอนสัดส่วนร้อยละ 40 และ 15 ให้กับ Total และ JX Myanmar ตามลำดับ ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. จะยังคงเป็นผู้ดำเนินการ และถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 45 โดยการเข้าร่วมทุนนี้จะมีผลบังคับเมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์

- เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 คณะกรรมการบริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียน การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน ดังนี้

- การลดทุนจดทะเบียน

อนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,322,000,000 บาท เป็น 3,319,985,400 บาท โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่ายจำนวน 2,014,600 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนลดลงจำนวน 2,014,600 บาท ทั้งนี้ การลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวยังจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ซึ่งจะมีขึ้นในวันที่ 29 ตุลาคม 2555

- การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน

อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,319,985,400 บาท เป็น 3,969,985,400 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650,000,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยจะทำการเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจงให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท (preferential public offering) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. เสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละราย ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ซึ่งจะมีการประกาศให้ทราบต่อไป

2. ในกรณีที่มิได้หุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากข้อ 1 บริษัทจะทำการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนส่วนที่เหลือดังกล่าว ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินสิทธิของตนตามสัดส่วนการถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรอบ

ในกรณีที่มิได้หุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามรายละเอียดข้างต้น บริษัทจะพิจารณาเสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลือดังกล่าว ให้กับผู้ลงทุนสถาบันไม่รวม ปตท. ซึ่งถือเป็นการเสนอขายให้กับบุคคลในวงจำกัด ทั้งนี้ การเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวยังจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ซึ่งจะมีขึ้นในวันที่ 29 ตุลาคม 2555

29. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทอนุมัติให้ออกข้อมูลทางการเงินในวันที่ 24 ตุลาคม 2555
