



มุ่งมั่นแสวงหา พลังงาน อย่างมีจิตสำนึก

Passion to Explore
with Responsibility

รายงาน
ประจำปี 2555



8

จุดเริ่มต้นการดำเนินงาน

10

สารปรธาน

12

ข้อมูลทั่วไป

24

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

28

กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน

32

สถานการณ์ปีโตรเลียม
และการสำรวจและผลิต
ปีโตรเลียมในประเทศ

36

ตลาดและการแข่งขัน

40

โครงสร้างรายได้

43

ปัจจัยความเสี่ยง

50

รายการระหว่างกัน

59

รางวัลแห่งความภูมิใจ

60

คำอธิบายและการวิเคราะห์
ของฝ่ายจัดการ

74

การกำกับดูแลกิจการที่ดี

101

รายงานของคณะกรรมการ
ตรวจสอบ

103

รายงานของคณะกรรมการ
สรรหา

104

รายงานของคณะกรรมการ
บรรษัทภิบาล

106

รายงานของคณะกรรมการ
กำหนดค่าตอบแทน

107

รายงานของคณะกรรมการ
บริหารความเสี่ยง

108

โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ

124

การควบคุมภายใน

127

แผนผังองค์กร

128

คณะกรรมการ

141

ผู้บริหาร

144

กรรมการของบริษัทย่อย
และบริษัทร่วม

148

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

149

งบการเงิน

255

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ
กิจกรรมการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม



มุ่งมั่นแสวงหาพลังงาน อย่างมีจิตสำนึก

ปตท.สผ. มีปณิธานแรงกล้า เปี่ยมด้วยพลังแห่งการค้นหาที่ไม่หยุดนิ่ง
พร้อมที่จะพิชิตทุกความท้าทายในการแสวงหาแหล่งพลังงาน
ด้วยจิตสำนึกแห่งการดูแลชุมชน สังคม และรักษาสิ่งแวดล้อม

A low-angle photograph of two workers in orange jumpsuits and yellow hard hats. The worker on the left is wearing safety glasses and holding a black tool. The worker on the right is wearing a headset and holding a coiled cable. Both are looking upwards. The background shows an industrial site with a crane under a clear blue sky. The text "Passion to Achieve" is overlaid in the center.

Passion to Achieve



พิชิตเป้าหมาย ด้วยปณิธานแรงกล้า

ด้วยใจที่มุ่งมั่น แน่วแน่ และปณิธานอันแรงกล้า
ปตท.สผ. พร้อมทุ่มเท แรงกาย แรงใจ พิชิตทุกความท้าทาย
ในการแสวงหาแหล่งพลังงาน ไม่ว่าสถานการณ์
และสภาพแวดล้อมจะยากลำบากเพียงใด เพื่อสร้าง
ความมั่นคงทางพลังงานในทุกพื้นที่ดำเนินการ





Live to
Explore

The image shows four construction workers from a top-down perspective, huddled around a large blueprint spread on a metal grating floor. They are wearing high-visibility orange safety suits with reflective silver stripes and yellow hard hats. One worker on the right is pointing at a specific section of the blueprint with a pen. The blueprint itself is a detailed technical drawing of an industrial facility, featuring various structures, piping, and storage tanks. Text on the blueprint includes 'APPROVED FOR CONSTRUCTION', 'APPROVED FOR OPERATION', and 'APPROVED FOR MAINTENANCE'. A large, faint 'X' is visible in the bottom left corner of the image.



กล้าเผชิญกับความท้าทาย ที่จะค้นหาสิ่งใหม่ๆ

ด้วยใจใฝ่รู้ และพร้อมเปิดรับสิ่งใหม่
ปตท.สผ. กล้าที่จะเผชิญกับความท้าทายในการ
ค้นหาแหล่งพลังงานรูปแบบใหม่ ไม่หยุดพัฒนาความรู้
เทคโนโลยีและนวัตกรรม เพื่อมุ่งสู่การเป็น
บริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำของเอเชีย



Spirit to
Sustain



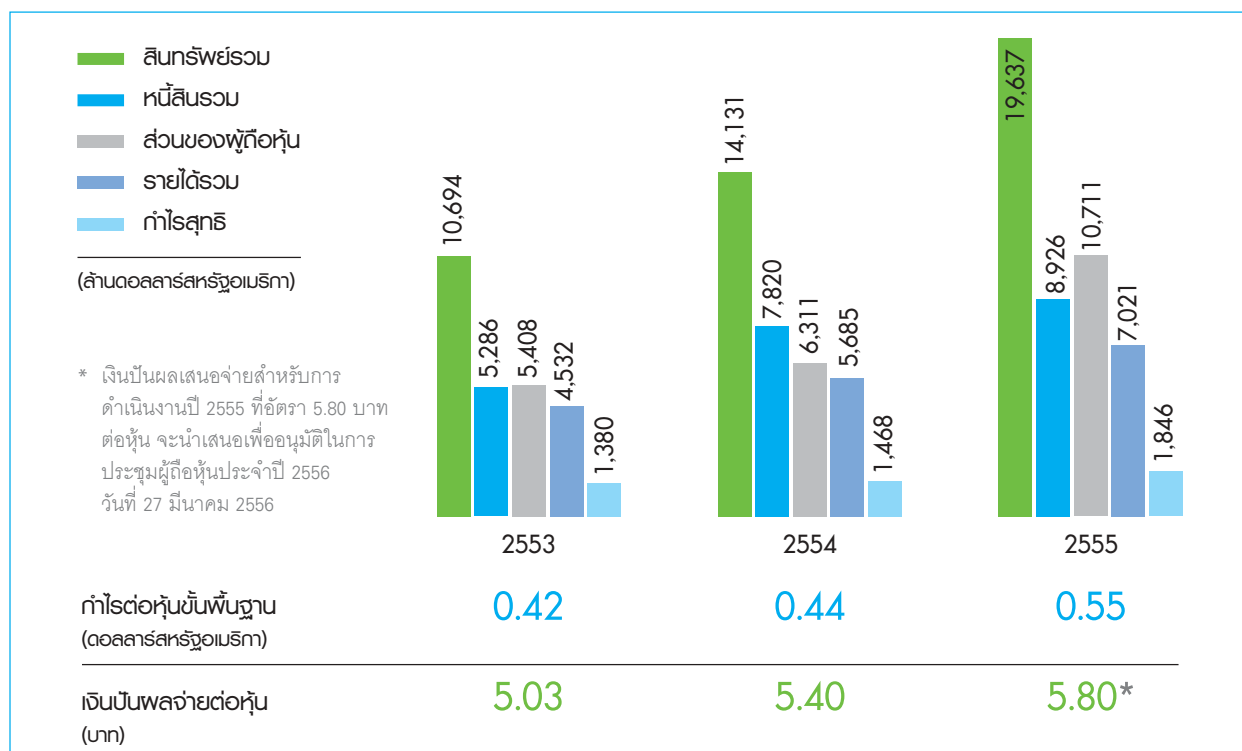
ปกป้องและเป็นที่ไว้วางใจ ในการเสริมสร้างความมั่นคง ด้านพลังงาน สิ่งแวดล้อม และสังคม

ด้วยจิตสำนึกและความรับผิดชอบ
ปตท.สผ. ดำเนินงานอย่างรอบคอบ คำนึงถึงผลกระทบ
ในทุกด้าน เพื่อสร้างความสมดุลระหว่างการแสวงหาพลังงาน
และการดูแลชุมชน สังคมและรักษาสิ่งแวดล้อม

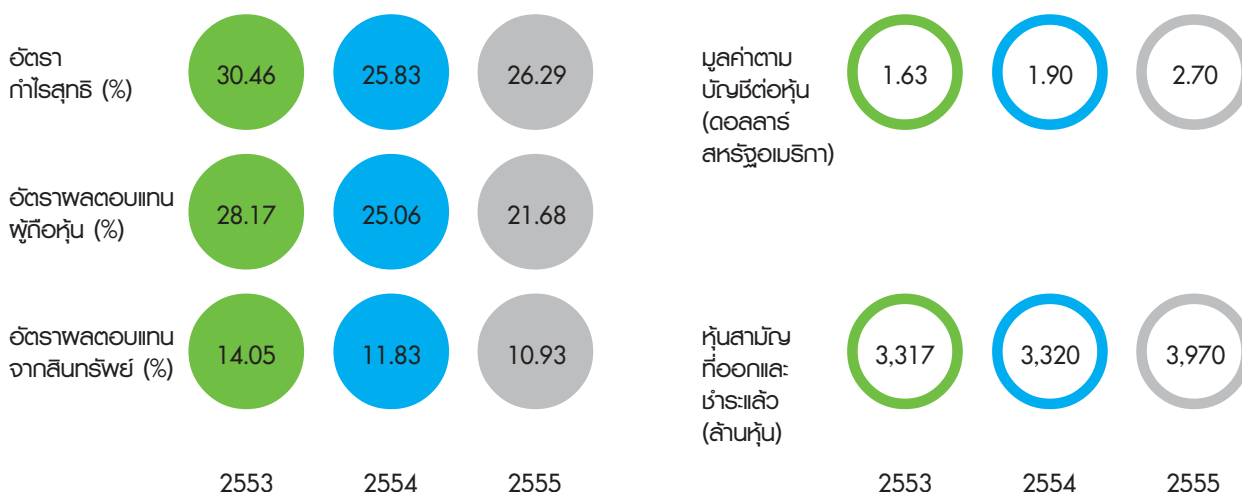


จุดเด่น การดำเนินงาน

ข้อมูลทางการเงิน

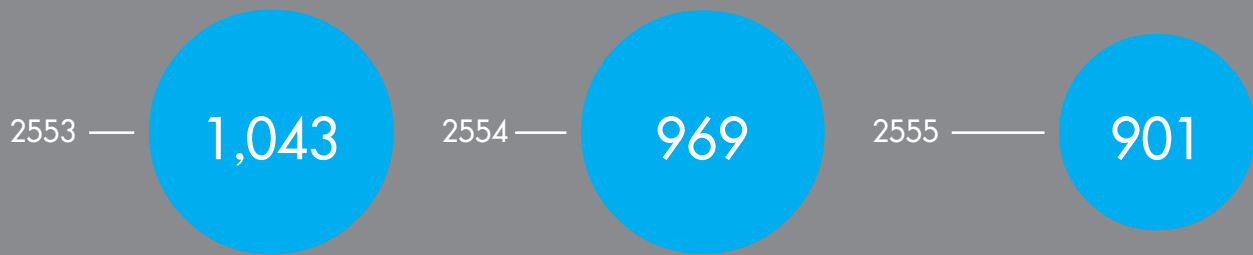


อัตราส่วนทางการเงิน



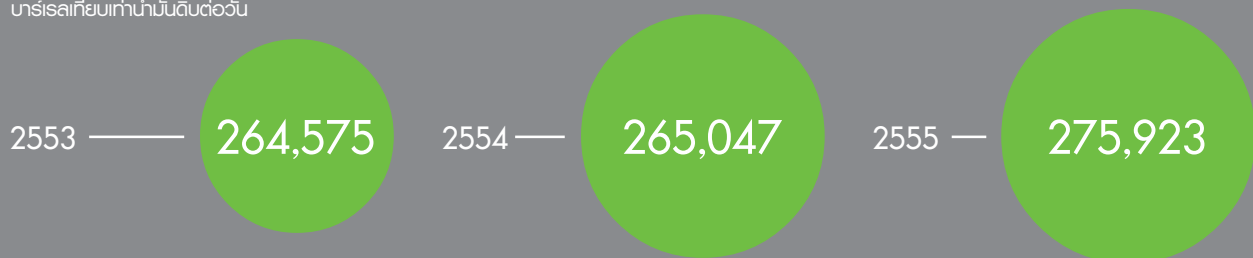
ปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้ว

ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ



ปริมาณการขายนีโตรเจน

บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



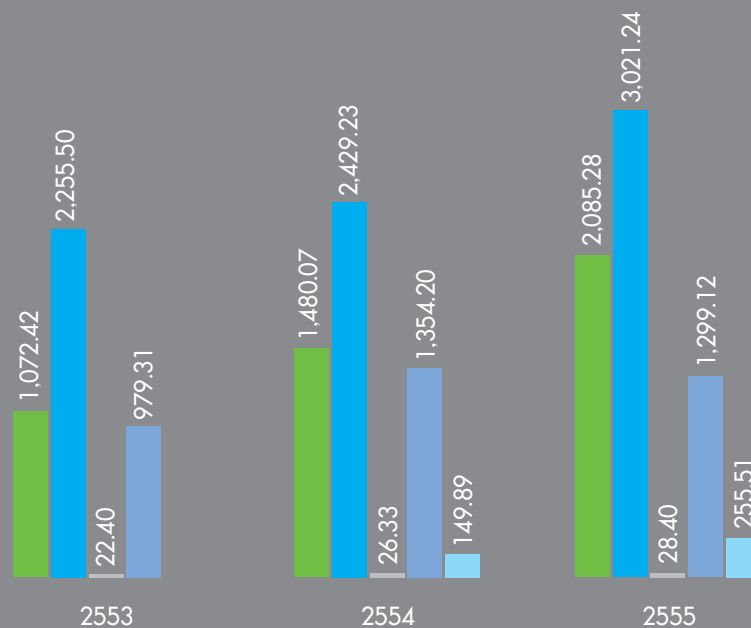
การขายนีโตรเจน

ปริมาณ

ผลิตภัณฑ์	2553	2554	2555
น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล)	14.45	14.16	19.18
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	421,922.40	417,090.97	412,042.44
ก๊าซแอลพีจี (เมตริกตัน)	72,689.38	86,292.37	92,732.81
คอนเดนเสท (ล้านบาร์เรล)	13.36	12.92	12.32
ไอลูค บิโทเมน (ล้านบาร์เรล)	-	2.07	3.77

มูลค่า

ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา



สาร ประธาน



ณอ

นายณอคุณ สิทธิพงศ์
ประธานกรรมการ

ทวิน

นายเทวินทร์ วงศ์วานิช
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

ปตท.สฟ. มุ่งมั่น กุ่มเท แลวงหาพลังงานอย่างมีจิตสำนึก
เพื่อบอบความมั่นคงทางพลังงาน และคุณค่าที่ยั่งยืนให้แก่
ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมในทุกๆ พื้นที่ดำเนินการ

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะแสวงหาพลังงานอย่างมีจิตสำนึก เพื่อให้ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมเติบโตไปด้วยกันอย่างยั่งยืน เราจึงใส่ใจทุกก้าวของการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อมในทุกๆ ที่ที่เราดำเนินการ

ปี 2555 ที่ผ่านมามี ปตท.สผ. ประสบความสำเร็จตามแผนยุทธศาสตร์ที่ตั้งไว้ คือ ขยายโอกาสทางธุรกิจโดยการลงทุนเพิ่มเติมในแหล่งปิโตรเลียมใหม่และเพิ่มปริมาณการผลิตจากแหล่งที่มีการดำเนินการอยู่แล้ว ในเดือนสิงหาคมเราประสบความสำเร็จในการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท Cove Energy นับเป็นการขยายการลงทุนสู่ภูมิภาคแอฟริกาตะวันออกที่มีศักยภาพทางไฮโดรคาร์บอนสูง และมีแนวโน้มจะเป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวที่สำคัญในอนาคต

อัตราการผลิตปิโตรเลียมของบริษัทฯ เติบโตเพิ่มขึ้นเป็น 314,000 บาร์เรลต่อวัน แหล่งบงกชได้โครงการบงกชสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายที่อัตรา 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสทอีก 9,000 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ โครงการเอส 1 สามารถเพิ่มผลผลิตได้สูงสุดตั้งแต่เริ่มดำเนินการ คือ 35,176 บาร์เรลต่อวัน สำหรับในต่างประเทศ โครงการโอมาน 44 สามารถเพิ่มอัตราการผลิตเป็น 4,600 บาร์เรลต่อวัน โครงการเวียดนาม 16-1 เริ่มการผลิตจากแท่นหลุมผลิตที่ 2 ของแหล่งเทจกั้ง ทำให้อัตราการผลิตสูงขึ้นถึงประมาณ 55,000 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับกิจกรรมการระดมทุน ในช่วงปีที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้ดำเนินการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน ซึ่งได้รับการตอบรับจากผู้ถือหุ้นเป็นอย่างดี ทำให้บริษัทสามารถระดมทุนได้ทั้งหมด 92,300 ล้านบาท นับเป็นการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่มีมูลค่าสูงที่สุดในประวัติศาสตร์ของประเทศไทย การเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนในครั้งนี้เสริมให้บริษัทมีโครงสร้างเงินทุนที่แข็งแกร่งยิ่งขึ้น เพื่อรองรับการขยายธุรกิจในอนาคต

ในปี 2555 นี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 1,846 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (57,316 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 26 คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 0.55 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17.08 บาท) และมีผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นร้อยละ 21.68 ด้านรายได้รวม เมื่อเทียบกับปี 2554 เพิ่มขึ้นร้อยละ 24

ในระหว่างปี 2555 ปตท.สผ. ได้ทบทวนปัจจัยภายในองค์กรโดยพิจารณาบริบทรอบด้าน ประกอบกับสถานการณ์ปัจจุบันรวมถึงประเมินสถานการณ์ในอนาคตอยู่เสมอ เพื่อให้แน่ใจว่าเรามีศักยภาพเพียงพอที่จะดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายต่างๆ ที่กำหนดไว้ ดังนั้น ปตท.สผ. จึงปรับพันธกิจ วิสัยทัศน์ และค่านิยมองค์กร เพื่อให้บริษัทมีเข็มทิศในการดำเนินงานที่ชัดเจน รวมถึงให้พนักงานมีพฤติกรรมการทำงานที่เหมาะสมกับบริบทในปัจจุบันและอนาคต ปตท.สผ. พัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรและขององค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยวางแผนพัฒนาศักยภาพของพนักงานเป็นรายบุคคลอย่างเป็นระบบตลอดมา นอกจากนี้ เรายังดำเนินโครงการ Enterprise Resources Planning เพื่อการจัดการข้อมูล ปรับปรุงกระบวนการทำงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นและลดระบบการทำงานที่ซ้ำซ้อน รวมถึงพัฒนาด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ในปี 2555 ปตท.สผ. มีผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยที่ดีที่สุดเท่าที่เคยมีมา คือ ลดสถิติอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานลงกว่าร้อยละ 45 ทั้งนี้ เรามีเป้าหมายที่จะเป็นองค์กรที่ปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานให้ได้ในที่สุด

ปัจจัยต่างๆ ที่ได้มีการพัฒนานี้ จะช่วยส่งเสริมและปรับปรุงมาตรฐานการดำเนินงานให้อยู่ในระดับสากล ทำให้องค์กรก้าวไปสู่การเป็นผู้นำด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและกระบวนการดำเนินงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปตท.สผ. มีเป้าหมายที่จะเข้าไปอยู่ในอันดับดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ซึ่งเป็นดัชนีสากลสำหรับชี้วัดระดับการดำเนินงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืนที่เป็นเลิศ และเป็นที่ยอมรับของบริษัทชั้นนำทั่วโลกด้วย โดยในปีที่ผ่านมา เราได้จัดทำกลยุทธ์ นโยบาย และแนวทางการดำเนินงานในเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมขึ้น เพื่อนำไปปฏิบัติให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมต่อไป ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการการพัฒนาเพื่อความยั่งยืนของ ปตท.สผ.

ปตท.สผ. มุ่งมั่น ทุ่มเทในการแสวงหาพลังงานอย่างมีจิตสำนึก เพื่อมอบความมั่นคงทางพลังงาน และคุณค่าที่ยั่งยืนให้แก่ชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อมในทุกๆ พื้นที่ดำเนินการ อันจะนำมาซึ่งการยอมรับ เชื่อถือ และไว้วางใจจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มทั้งในปัจจุบันและอนาคต

คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของ ปตท.สผ. ขอขอบคุณทุกท่านที่ให้การสนับสนุนทำให้บริษัทมีความก้าวหน้าในการดำเนินงานมาตลอด โดยเฉพาะการดำเนินการเพิ่มทุนที่ประสบความสำเร็จจากการสนับสนุนของผู้ถือหุ้นเป็นอย่างดี และหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะได้รับความไว้วางใจจากท่านต่อไป

ข้อมูล ทั่วไป



ข้อมูล ปตท.สพ.

ชื่อบริษัท	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ.
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
ประเภทธุรกิจ	สำรวจและผลิตปิโตรเลียมและลงทุนในธุรกิจต่อเนื่อง
เลขทะเบียนบริษัท	0107535000206
โทรศัพท์	0-2537-4000
โทรสาร	0-2537-4444
เว็บไซต์	www.pttep.com
อีเมล	ติดต่อกรรมการอิสระ independentdirector@pttep.com ติดต่อนักลงทุนสัมพันธ์ IR@pttep.com ติดต่อเลขานุการบริษัท corporatesecretary@pttep.com
ทุนจดทะเบียน	3,969,985,400 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนชำระแล้ว	3,969,985,400 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555)

ข้อมูลบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. มีบริษัทย่อยทั้งหมด 59 แห่ง โดยทุกบริษัทย่อยมีสถานที่ตั้งสำนักงาน ไทโรคัพ และโทรสาร เช่นเดียวกับ ปตท.สผ. และมีรายชื่อกรรมการของแต่ละบริษัทดังแสดงรายละเอียดในหน้า 144-146

ที่	ชื่อบริษัท	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม						
1.	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ปตท.สผ.อ.	2,000 ล้านหุ้น	10 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 100%
2.	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	ปตท.สผ.ส.	1 ล้านหุ้น	100 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 51% PTTEPO 49%
3.	บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด	ปตท.สผ. อันดามัน	100,000 หุ้น	10 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ.ส. 100%
4.	PTTEP MEA Limited	PTTEP MEA	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 100%
5.	PTTEP Offshore Investment Company Limited	PTTEPO	6,667 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 75% ปตท.สผ.อ. 25%
6.	PTTEP Southwest Vietnam Company Limited	PTTEP SV	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
7.	PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited	PTTEP KV	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
8.	PTTEP Hoang-Long Company Limited	PTTEP HL	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
9.	PTTEP Hoan-Vu Company Limited	PTTEP HV	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
10.	PTTEP Oman Company Limited	PTTEP OM	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
11.	PTTEP Algeria Company Limited	PTTEP AG	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
12.	PTTEP Iran Company Limited	PTTEP IR	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP OM 100%
13.	PTTEP Bahrain Company Limited	PTTEP BH	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP OM 100%
14.	PTTEP Holding Company Limited	PTTEPH	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 100%
15.	PTTEP Indonesia Company Limited	PTTEP ID	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
16.	PTTEP Bengara I Company Limited	PTTEPB	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
17.	PTTEP Semai II Limited	PTTEP SM	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
18.	PTTEP Africa Investment Limited ¹	PTTEP AI	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
19.	PTTEP Rommana Company Limited	PTTEPR	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP AI 100%
20.	PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited	PTTEP SAER	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP AI 100%
21.	PTTEP Bangladesh Limited	PTTEP BD	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
22.	PTTEP South Asia Limited	PTTEP SA	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
23.	PTTEP New Zealand Limited	PTTEP NZ	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
24.	PTTEP International Holding Company Limited	PTTEP IH	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
25.	บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ออเรนจ์	1 ล้านหุ้น	100 บาท	หุ้นสามัญ	PTTEPO 53.9496% บ. โมเดโกะ อินเตอร์ เนชั่นแนล ปี.วี. 36.0504% คริสเอ็นเนอร์ยี (กัลฟ์ ออฟ ไทยแลนด์) จำกัด 10%

¹ เดิมชื่อ PTTEP Egypt Company Limited

ที่	ชื่อบริษัท	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
26.	PTTEP Australia Pty Ltd	PTTEP AU	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
27.	PTTEP Australia Offshore Pty Ltd	PTTEP AO	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AU 100%
28.	PTTEP Australia Perth Pty Ltd	PTTEP AP	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
29.	PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd	PTTEP AB	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AP 100%
30.	PTTEP Australasia Pty Ltd	PTTEP AA	409,895,440 หุ้น	ราคาแตกต่างกัน ² (ราคาเฉลี่ย 0.4895 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย)	หุ้นสามัญ	PTTEP AB 100%
			40,000,000 หุ้น	0.4957 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นบุริมสิทธิ	
			1,575,000 หุ้น	0.4895 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้น B ³	
31.	PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd	PTTEP AAF	1 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AA 100%
32.	PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd	PTTEP AAP	10 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AA 100%
33.	Tullian Pty Ltd	PTTEP AAT	1 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAP 100%
34.	PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd	PTTEP AAO	106,686,517 หุ้น	0.20 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAP 100%
35.	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	PTTEP AAA	1,700,000 หุ้น	2 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAO 100%
36.	PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd	PTTEP AAS	10 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAO 100%
37.	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	PTTEP AT	50 หุ้น	ไม่มีกำหนด Par Value ⁴ (ราคาเฉลี่ย 827,048.78 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย)	หุ้นสามัญ	PTTEP AB 100%
38.	PTTEP FLNG Holding Company Limited	PTTEP FH	10,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ฮ่องกง	หุ้นสามัญ	PTTEP IH 100%
39.	JV Shore Base Limited ⁵	JV Shore Base	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ สว.	หุ้นสามัญ	PTTEP IH 100%

² คิดเป็นมูลค่า 200,631,256.48 ดอลลาร์ออสเตรเลีย (รวมกับหุ้นบุริมสิทธิมูลค่า 19,826,452.31 ดอลลาร์ออสเตรเลีย และหุ้น B มูลค่า 770,914.25 ดอลลาร์ออสเตรเลีย จะมีมูลค่าหุ้นรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 221,288,623.04 ดอลลาร์ออสเตรเลีย)

³ หุ้นบริษัทประเภทหนึ่งเพื่อออกให้สำหรับพนักงานในโครงการ Employee Share Option Plan (ESOP) ซึ่งต่อมา PTTEP AB ได้รับซื้อไว้ทั้งหมด

⁴ PTTEP AB เข้าซื้อหุ้น PTTEP AT ทั้งหมด 50 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 41,352,439 ดอลลาร์ออสเตรเลีย

⁵ เดิมชื่อ PTTEP Brazil Holding Limited

ที่	ชื่อบริษัท	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
40.	PTTEP Netherland Holding Limited	PTTEP NL	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP IH 100%
41.	JV Marine Limited	JV Marine	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP IH 100%
42.	PTTEP South Mandar Limited	PTTEP SMD	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
43.	PTTEP South Sageri Limited	PTTEP SS	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
44.	PTTEP Sadang Limited	PTTEP SD	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
45.	PTTEP Malunda Limited	PTTEP ML	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEP ID 100%
46.	PTTEP Netherlands Coöperatie U.A.	PTTEP NC	- ⁶	-	-	PTTEP IH 0.00005% PTTEP NL 99.99995%
47.	PTTEP Canada Limited	PTTEP CA	1,017,891,500 หุ้น	1 ดอลลาร์ แคนาดา	หุ้นสามัญ	PTTEP NC 100%
48.	Cove Energy Limited ⁷	Cove	508,912,947 หุ้น	1 ปอนด์สเตอร์ลิง	หุ้นสามัญ	PTTEP AI 100%
49.	Cove Energy East Africa Limited	CEEAL	1,000 หุ้น	1 ยูโร	หุ้นสามัญ	Cove 100%
50.	Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	CEMROL	1,000 หุ้น	1 ยูโร	หุ้นสามัญ	CEEAL 100%
51.	Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	CEMROFL	1,000 หุ้น	1 ยูโร	หุ้นสามัญ	CEEAL 100%
52.	Cove Energy Kenya Limited	CEKL	1,000 หุ้น	100 ชิลลิงเคนยา	หุ้นสามัญ	CEEAL 99.9% Cove 0.1%
53.	Cove Mozambique Terra Limitada	CMTL	50,000 หุ้น	1 เหรียญโมซัมบิก	หุ้นสามัญ	CEMROL 100%
54.	Cove Mozambique Energia Limitada	CMEL	50,000 หุ้น	1 เหรียญโมซัมบิก	หุ้นสามัญ	CEMROFL 100%
ธุรกิจบริการ						
55.	บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (ให้บริการสนับสนุนบุคลากร)	พีทีทีอีพี เซอร์วิส	100,000 หุ้น	10 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 25% ปตท.สผ.อ.75%
56.	Andaman Transportation Limited (ลงทุนในท่อขนส่งก๊าซสำหรับ โครงการในเมียนมาร์)	ATL	62,500 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPO 80% MOGE 20% ⁸
57.	PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (ลงทุนในท่อขนส่งก๊าซสำหรับ โครงการในเวียดนาม)	PTTEP SVPC	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์สหรัฐ	หุ้นสามัญ	PTTEPH 100%
58.	PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (จัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของ ปตท.สผ.)	PTTEP AIF	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AP 100%
59.	PTTEP Canada International Finance Limited (จัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของ ปตท.สผ.)	PTTEP CIF	50,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ แคนาดา	หุ้นสามัญ	PTTEP NC 100%

⁶ PTTEP NC มี Member Contribution เป็นเงินจำนวน 1,000,050,000 ดอลลาร์สหรัฐ.

⁷ PTTEP AI เข้าซื้อหุ้น Cove ทั้งหมดเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2555

⁸ Myanmar Oil and Gas Enterprise เข้าถือหุ้นใน ATL เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555

ข้อมูลบริษัทร่วม (รวมถึงนิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. มีบริษัทร่วมทั้งหมด 17 แห่ง และมีรายชื่อกรรมการของแต่ละบริษัทดังแสดงในหน้า 147

ที่	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
1.	บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด สำนักงานใหญ่: เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์: 0-2140-1000 โทรสาร: 0-2140-1122	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์	180 ล้านหุ้น	10 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 50% ปตท. 50%
2.	บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด สำนักงานใหญ่: เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4-5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์: 0-2537-3456 โทรสาร: 0-2537-2935	ให้บริการด้านเทคโนโลยี สารสนเทศและ การสื่อสาร	พีทีที ไอซีที	15 ล้านหุ้น	10 บาท	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ. 20% ปตท. 20% ปตท. โกลบอลเคมิคอล 40% ไทยออยล์ 20%
3.	Carigali - PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad สำนักงานใหญ่: Tower 1, Petronas Twin Towers, Kuala Lumpur City Center, 50088, Kuala Lumpur, Malaysia โทรศัพท์: +603-2782-2555 โทรสาร: +603-2713-9877	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	CPOC	350,000 หุ้น	1 ริงกิตมาเลเซีย	หุ้นสามัญ	ปตท.สผ.อ. 50% PCJDA Limited 50%
4.	Moattama Gas Transportation Company สำนักงานใหญ่: No.5 Sacred Tooth Relic Lake Avenue, Punn Pin Gone Quarter No. 5, Mayangon Township, Yangon, Union of Myanmar โทรศัพท์: +951-650-977, 660-466 โทรสาร: +951-650-478, 650-479	ท่อขนส่งก๊าซ ในเมียนมาร์	MGTC	1,000,000 หุ้น	0.03 ดอลลาร์ สรอ.	หุ้นสามัญ	PTTEPO 25.5% Unocal Myanmar Offshore 28.2625% Total E&P Myanmar 31.2375% MOGE 15%
5.	Taninthayi Pipeline Company LLC สำนักงานใหญ่: 16 Shwe Taung Kyar Bahan, Yangon, Union of Myanmar โทรศัพท์: +951-526-411-4 โทรสาร: +951-525-698	ท่อขนส่งก๊าซ ในเมียนมาร์	TPC	100,000 หุ้น	1 ดอลลาร์ สรอ.	หุ้นสามัญ	PTTEPO 19.31784% Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd 40.91018% MOGE 20.45414% Nippon Oil Exploration (Myanmar) Ltd 19.31784%

ที่	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
6.	บริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่: 19 อาคารไทยพาณิชย์ ปาร์ค พลาซ่า อีस्ट อาคาร 3 ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์: 0-2545-5555 โทรสาร: 0-2545-5554	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	บี 8/32 พาร์ตเนอร์	110,000 หุ้น	100 บาท	หุ้นสามัญ	PTTEPO 25.0009% MOECOI 16.7064% KrisEnergy 4.6346% Chevron 53.6581%
7.	Hoang Long Joint Operating Company สำนักงานใหญ่: Suite 2001, Me Linh Point Tower, 2 Ngo Duc Ke Street, District 1, Ho Chi Mihn City, S.R. Vietnam โทรศัพท์: +848-3829-9359 โทรสาร: +848-3822-6106	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	HL JOC	- ⁹	-	-	PTTEP HL 28.5% PVEP 41% SOCO 28.50% OPECO 2.0%
8.	Hoan-Vu Joint Operating Company สำนักงานใหญ่: Suite 2006, Me Linh Point Tower, 2 Ngo Duc Ke Street, District 1, Ho Chi Mihn City, S.R. Vietnam โทรศัพท์: +848-3823-9525 โทรสาร: +848-3823-9526	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	HV JOC	- ⁹	-	-	PTTEP HV 25% PVEP 50% SOCO 25%
9.	Shoreair Pty Limited สำนักงานใหญ่: Level 1, 40 Cavenagh St, Darwin, Northern Territory, Australia โทรศัพท์: +618-8922-0930 โทรสาร: +618-8922-0910	ฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	-	600 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAO 50% Arthur Hamilton 41.667% Alex Wood 8.333%
10.	Troughton Island Pty Ltd สำนักงานใหญ่: Level 1, 40 Cavenagh St, Darwin, Northern Territory, Australia โทรศัพท์: +618-8922-0930 โทรสาร: +618-8922-0910	ฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศสำรอง	-	100 หุ้น	1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ	PTTEP AAO 50% Arthur Hamilton 44% Alex Wood 6%
11.	Groupement Bir Seba สำนักงานใหญ่: Lot No.1, Lotissement Belle Vue-Hydra, Algiers, Algeria โทรศัพท์: +213-2194-5325 / 26 / 27 โทรสาร: +213-2194-5320 / 22	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	GBRS	- ⁹	-	-	PTTEP AG 35% PVEP 40% Sonatrach 25%

⁹ ไม่มีการออกหุ้น แต่สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทเป็นไปตามสัดส่วนการถือแปลงสัมปทาน

ที่	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ชื่อย่อ	จำนวนหุ้นที่ จำหน่ายได้แล้ว	ราคาต่อหุ้น	ชนิดของหุ้น	ผู้ถือหุ้น
12.	PTT FLNG Limited สำนักงานใหญ่: 1401 Hutchison House, 10 Harcourt Road, Hong Kong โทรศัพท์: +852-2846-1888 โทรสาร: +852-2845-0476	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	PTT FLNG	1,000 หุ้น	10 ดอลลาร์ ฮ่องกง	หุ้นสามัญ	PTTEP FH 50% PTT International (Singapore) Company Pte. Ltd. 50%
13.	Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. สำนักงานใหญ่: Ocean Centre, Montagu Foreshore, East Bay Street, Nassau, New Providence, Bahamas P.O. Box SS-19084, Nassau, New Providence, Bahamas โทรศัพท์: - โทรสาร: -	ให้เช่าเรือ FSO	Erawan 2 FSO Bahamas	100 หุ้น	1 ดอลลาร์ สหรัฐ.	หุ้นสามัญ	Chevron Global Energy Inc. 65.91% JV Marine Ltd. 13.11% MOECO 20.98%
14.	KKD Oil Sands Partnership ¹⁰ สำนักงานใหญ่: Suite 3600, 308 - 4 th Ave S.W., Calgary, Alberta T2P 0H7, Canada โทรศัพท์: +403-234-0123 โทรสาร: +403-234-0103	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	KKD Oil Sands	1,570,000 หุ้น	ไม่มีกำหนด Par Value	หุ้น (ของ ห้างหุ้นส่วน)	Statoil Canada Ltd. 60% PTTEP CA 40% (เป็นหุ้นส่วนของ ห้างหุ้นส่วน)
15.	Leismer Aerodrome Limited สำนักงานใหญ่: Suite 3600, 308 - 4 th Ave S.W., Calgary, Alberta T2P 0H7, Canada โทรศัพท์: +403-234-0123 โทรสาร: +403-234-0103	ให้บริการการเดินทาง ทางอากาศ	LAL	200 หุ้น	ไม่มีกำหนด Par Value	หุ้นสามัญ	Statoil Canada Ltd. 48% PTTEP CA 32% FCCL Partnership 32%
16.	บริษัท เ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด สำนักงานใหญ่: 19 อาคารไทยพาณิชย์ ปาร์ค พลาซ่า อีสต์ ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์: 0-2545-5555 โทรสาร: 0-2545-5454	ฐานสนับสนุนการ ปฏิบัติการปิโตรเลียม ท่าเรือ และ คลังสินค้า	NST Supply Base	1,000,000 ¹¹ หุ้น	1,000 บาท	หุ้นสามัญ	บริษัท เซฟรอน ประเทศไทย สำรวจและผลิต จำกัด 62.86% MOECO 20.58% JV Shore Base 15.67% บริษัท คริสเอ็นเนอร์ยี อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) โฮลดิ้ง 0.56% บริษัท พลังโสมณ จำกัด 0.33%
17.	Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. สำนักงานใหญ่: Naritaweg 165 Telestone 8, Amsterdam, The Netherlands โทรศัพท์: - โทรสาร: -	ให้เช่าเรือ FSO	Asia Pacific Marine Services	18,000 หุ้น	1 ยูโร	หุ้นสามัญ	Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. 100%

¹⁰ เดิมชื่อ Statoil Canada Partnership

¹¹ เพิ่มขึ้นเป็น 1,000,000,000 บาท เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555

บุคคลอ้างอิง

(1) นายทะเบียนหลักทรัพย์

ชื่อ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้ง 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 0-2229-2800 TSD Call Center 0-2229-2888
โทรสาร 0-2654-5427
อีเมล TSDCallCenter@set.or.th
เว็บไซต์ <http://www.tsd.co.th>

(2) หุ้นกู้

(2.1) **หุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมีนาคม 2546 หุ้นกู้ 40,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552 และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน 5,000 ล้านบาท ออกขายเดือนมิถุนายน 2555**

ชื่อ ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง ชั้น 5A เลขที่ 3000 ถนนพหลโยธิน เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 0-2299-1536, 0-2299-1321
โทรสาร 0-2242-3270

(2.2) **ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ 40,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552 และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน 5,000 ล้านบาท ออกขายเดือนมิถุนายน 2555**

ชื่อ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง ชั้น 2 - 3 อาคาร 2 เลขที่ 1060 ถนนเพชรบุรี แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2256-2316
โทรสาร 0-2256-2401, 0-2256-2402

(2.3) **Trustee สำหรับหุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ออกขายเดือนกรกฎาคม 2553 และหุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. ออกขายเดือนเมษายน 2554**

ชื่อ BNY Mellon Corporate Trust
ที่ตั้ง BNY Mellon Corporate Trust, 1 Temasek Avenue, #03-01 Millenia Tower, Singapore 039192
โทรศัพท์ +65-6432-0351, +65-6432-0354, +65-6432-0356
โทรสาร +65-6883-0338

(2.4) **Trustee สำหรับหุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ออกขายเดือนมิถุนายน 2555**

ชื่อ Citicorp International Limited
ที่ตั้ง 55/F, One Island East, 18 Westlands Road, Island East, Hong Kong
โทรศัพท์ +852-3419-8839
โทรสาร +852-2323-0279

(2.5) **นายทะเบียนและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์ สรอ. ออกขายเดือนสิงหาคม 2553**

ชื่อ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง เลขที่ 333 ชั้น 24 หน่วยงานปฏิบัติการหลักทรัพย์ ถนนสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 0-2230-1894
โทรสาร 0-2636-5697

(3) ตัวแลกเงิน

- (3.1) นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนจ่ายเงินสำหรับตัวแลกเงินระยะสั้นแบบสินเชื่อหมุนเวียน (revolving credit) วงเงิน 50,000 ล้านบาท

ชื่อ ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง ชั้น 5A เลขที่ 3000 ถนนพหลโยธิน เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 0-2299-1536, 0-2299-1321
โทรสาร 0-2242-3270

(4) เงินกู้

- (4.1) Facility Agent สำหรับเงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำสัญญาเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2553

ชื่อ The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.
ที่ตั้ง 6/F., AIA Central, 1 Connaught Road, Central, Hong Kong
โทรศัพท์ +852-2823-6698, +852-2823-6691-3
โทรสาร +852-2823-6686

- (4.2) Facility Agent สำหรับเงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา ทำสัญญาเมื่อเดือนมีนาคม 2555

ชื่อ Sumitomo Mitsui Banking Corporation
ที่ตั้ง 7-8/F, One International Finance Centre, 1 Harbour View Street, Central, Hong Kong
โทรศัพท์ +852-2206-2130
โทรสาร +852-2206-2988

- (4.3) Facility Agent สำหรับเงินกู้ 950 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ ทำสัญญาเมื่อเดือนพฤษภาคม 2555

ชื่อ UBS AG, Singapore Branch
ที่ตั้ง 5 Temasek Boulevard, #18-00 Suntec Tower Five, Singapore 038985
โทรศัพท์ +65-6495-5617, +65-6495-5616
โทรสาร +65-6495-8609

(5) Process Agent สำหรับหุ้นสามัญ

ชื่อ CT Corporation System
ที่ตั้ง 111, 8th Avenue New York, New York, United States 10011
โทรศัพท์ +1-213-337-4605
โทรสาร +1-213-614-7903

(6) Cross Currency and Interest Rate Swap Counter Party สำหรับหุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมีนาคม 2546

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
หน่วยงาน ฝ่ายธุรกิจตลาดทุน (Capital Markets Business Division)
ที่ตั้ง เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2470-2020
โทรสาร 0-2470-3065

(7) Cross Currency Swap Counter Party

- (7.1) หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552

ชื่อ ธนาคารคอยซ์แบงก์ สาขากรุงเทพฯ
หน่วยงาน Corporate Treasury Sales
ที่ตั้ง เลขที่ 63 อาคารเอทรีนี ทาวเวอร์ ชั้น 27-29 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0-2646-5139
โทรสาร 0-2651-5892

(7.2) หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552

ชื่อ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
หน่วยงาน สายธุรกิจขนาดใหญ่ 4 กลุ่มธุรกิจขนาดใหญ่
ที่ตั้ง ชั้น 8 โซนบี เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 0-2544-2483
โทรสาร 0-2937-7969

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
หน่วยงาน ฝ่ายธุรกิจตลาดทุน (Capital Markets Business Division)
ที่ตั้ง เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2470-2020
โทรสาร 0-2470-3065

ชื่อ ธนาคารดอยช์แบงก์ สาขากรุงเทพฯ
หน่วยงาน Corporate Treasury Sales
ที่ตั้ง เลขที่ 63 อาคารเอทอีที ทาวเวอร์ ชั้น 27-29 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0-2646-5139
โทรสาร 0-2651-5892

(7.3) หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
หน่วยงาน ฝ่ายธุรกิจตลาดทุน (Capital Markets Business Division)
ที่ตั้ง เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2470-2020
โทรสาร 0-2470-3065

ชื่อ ธนาคารซีทีบีแบงก์ สาขากรุงเทพฯ
หน่วยงาน Corporate Sales and Structuring
ที่ตั้ง อาคาร Interchange 21 เลขที่ 399 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 0-2788-2822
โทรสาร 0-2788-4825, 0-2788-4826

ชื่อ ธนาคารดอยช์แบงก์ สาขากรุงเทพฯ
หน่วยงาน Corporate Treasury Sales
ที่ตั้ง เลขที่ 63 อาคารเอทอีที ทาวเวอร์ ชั้น 27-29 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0-2646-5139
โทรสาร 0-2651-5892

(8) Cross Currency Swap Counter Party USD/CAD สำหรับเงินกู้ยืมระหว่างกัน 150 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ชื่อ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
หน่วยงาน ฝ่ายบริหารเงิน
ที่ตั้ง อาคาร 1 (นานาเหนือ) ชั้น 5 เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 0-2208-4815
โทรสาร 0-2256-8398

(9) Interest Rate Swap Counter Party

(9.1) เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำสัญญาเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2553

ชื่อ ธนาคารเจฟเฟอร์แมน เชส สาขากรุงเทพฯ

หน่วยงาน Corporate Sales Credit & Rates Markets

ที่ตั้ง อาคารปณิธิ 20 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2684-2256

โทรสาร 0-2684-2260

ชื่อ ธนาคารเดอระรอยัลแบงก์ออฟสกอตแลนด์ เอ็น.วี. สาขากรุงเทพฯ

หน่วยงาน FICC Sales & Trading

ที่ตั้ง ชั้น 3-4 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์ 179/3 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์ 0-2659-3576

โทรสาร 0-2679-5908

ชื่อ Barclays Bank PLC

หน่วยงาน Investment Banking

ที่ตั้ง Level 28 One Raffles Quay South Tower, Singapore 048583

โทรศัพท์ +65-6308-3454

โทรสาร +65-6308-2020

(9.2) เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำสัญญาเมื่อเดือนธันวาคม 2553

ชื่อ ธนาคารฮ่องกงและเซี่ยงไฮ้แบงกิงคอร์ปอเรชั่น จำกัด สาขากรุงเทพฯ

หน่วยงาน Corporate Marketing and Sales

ที่ตั้ง เลขที่ 968 อาคาร HSBS ถนนพระราม 4 แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ

โทรศัพท์ 0-2614-4847, 0-2614-4848, 0-2614-4849

โทรสาร 0-2632-4831

(10) ผู้สอบบัญชี

ชื่อ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ที่ตั้ง ซอยอารีสัมพันธ์ ถนนพระรามที่ 6 เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ 0-2271-8150

โทรสาร 0-2618-5783

(11) ที่ปรึกษากฎหมาย

ชื่อ Allen Arthur Robinson (currently, Allens Linklaters)

ที่ตั้ง Level 37, QV.1, 250 St Georges Terrace, Perth WA 6000, Australia

โทรศัพท์ +618-9488-3700

โทรสาร +618-9488-3701

ชื่อ Baker & McKenzie

ที่ตั้ง Samal Towers, 8th Floor, 97, Zholdasbekov Street, Almaty 050051, Kazakhstan

โทรศัพท์ +7-727-2509945

โทรสาร +7-727-2584000

ชื่อ Blakes, Cassels & Greydon LLP
ที่ตั้ง 855 - 2nd Street S.W. suit 3500, Bankers Hall East Tower, Calgary AB T2P 4J8, Canada
โทรศัพท์ +403-260-9600
โทรสาร +403-260-9700

ชื่อ Herbert Smith Freehills LLP (HSF)
ที่ตั้ง (1) 23rd Floor, Gloucester Tower, 15 Queen's Road Central, Hong Kong
โทรศัพท์ +86-10-6535-5000
โทรสาร +86-10-6535-5055
ที่ตั้ง (2) 50 Raffles Place#24-01 Singapore Land Tower, Singapore 048623
โทรศัพท์ +65-6868-8000
โทรสาร +65-6868-8001

ชื่อ Hiswara Bunjamin & Tandjung
ที่ตั้ง 23rd Floor, Gedung BRI II, Jl. Jend. Sudirman Kav 44-46, Jakarta 10210, Indonesia
โทรศัพท์ +62-21-574-4010
โทรสาร +62-21-574-4670 / 71

ชื่อ Siam Premier International Law Office Limited
ที่ตั้ง อาคารเซ็นทรัลเวิลด์ ชั้น 26 เลขที่ 999/9 ถนนพระราม 1 เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0-2646-1888
โทรสาร 0-2646-1919

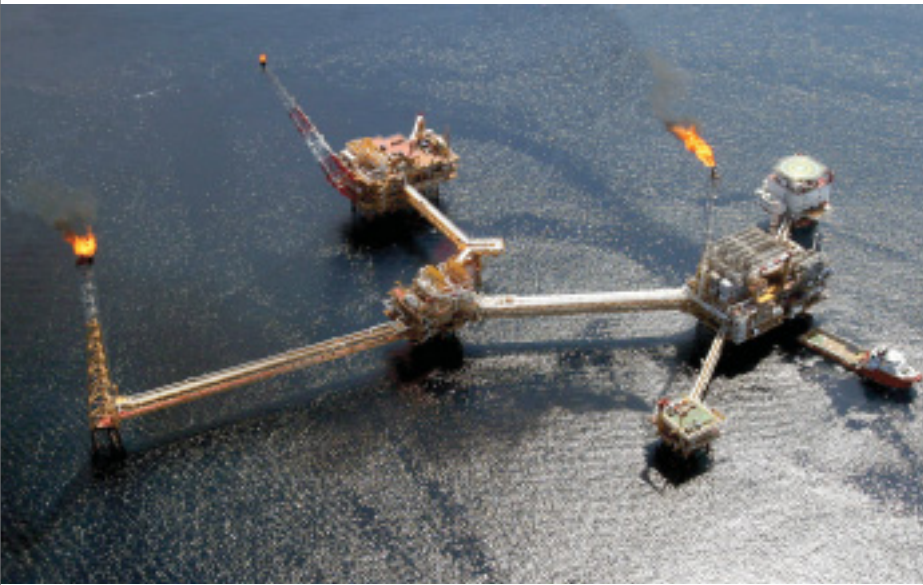
ชื่อ Slaughter and May
ที่ตั้ง Jardine House, 1 Connaught Place, Hong Kong
โทรศัพท์ +852-2521-0551

(12) ที่ปรึกษาคณะกรรมการบริษัท

ชื่อ นายทองฉัตร หงศ์ลดารมภ์
ที่อยู่ 8/48 ประสานมิตรคอนโดมิเนียม สุขุมวิท 23 แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 0-2258-4363
โทรสาร -

ชื่อ นางสาวสุคนธ์ กาญจนาลัย
ที่อยู่ 188 ซอย 16 ถนนเทศบาลนิมิตใต้ ประชานิเวศน์ 1 เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 0-2589-5566
โทรสาร -

ชื่อ นายภูษณ ปรีย์มาโนช
ที่อยู่ 1/99 หมู่ที่ 2 ถนนวิภาวดี 60 แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
อีเมล Premanode@gmail.com



ลักษณะ การประกอบ ธุรกิจ



ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ปตท.สผ. ประกอบธุรกิจหลักด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. บริษัทย่อย และบริษัทร่วม มีโครงการด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 44 โครงการ ใน 12 ประเทศ โดยอยู่ในระยะการสำรวจ 22 โครงการ ระยะการพัฒนา 3 โครงการ และระยะการผลิต 19 โครงการ ดังแสดงบนแผนที่หน้า 26-27

นโยบายการแบ่งการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม

ปตท.สผ. จัดตั้งบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นหลัก เนื่องจากบริษัทมีการขยายกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง บริษัทจึงมีความจำเป็นต้องจัดตั้งบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมขึ้นตามภูมิภาคที่เข้าไปลงทุน เพื่อความสะดวก คล่องตัว มีประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันกับบริษัทน้ำมันนานาชาติ โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น บทบังคับของกฎหมาย โครงสร้างทางการเงิน ภาษีอากร และการบริหารความเสี่ยง เป็นต้น

สำหรับนโยบายการบริหารบริษัทย่อยนั้น ปตท.สผ. มีนโยบายบริหารบริษัทย่อยในรูปบริษัทเดี่ยว โดยกำหนดให้บริษัทย่อยมีการดำเนินธุรกิจตามนโยบายและทิศทางการลงทุนของ ปตท.สผ. มีผู้บริหารและพนักงาน ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการหลัก มีการบริหารจัดการและกำกับดูแลอย่างเป็นระบบในลักษณะเดียวกับ ปตท.สผ. ส่วนการบริหารบริษัทร่วม ปตท.สผ. จะแต่งตั้งตัวแทนเข้าไปร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้น และ/หรือคณะกรรมการของบริษัทเพื่อร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายและแผนการดำเนินงาน โดยการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ ปตท.สผ. ยึดถือตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส เป็นธรรม บรรลุผลการดำเนินงานตามเป้าหมายที่วางไว้

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทถือหุ้นในนิติบุคคลอื่นทั้งสิ้น 76 แห่ง แบ่งเป็น บริษัทย่อย 59 แห่ง และบริษัทร่วม 17 แห่ง ดังแสดงไว้บนหน้า 25

ปตท.สผ. บริษัทย่อย
และบริษัทร่วม
ดำเนินงานด้าน
การสำรวจและ
ผลิตปิโตรเลียม
44 โครงการ
ใน 12 ประเทศ

โครงสร้าง
การถือหุ้นของ ปตท.สพ.



โครงการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

แคนาดา

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี
สัดส่วนการร่วมทุน 40%

แอลจีเรีย

โครงการแอลจีเรีย อาลสิ
เบอร์ ราเคช
สัดส่วนการร่วมทุน 24.5%

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ
และ 416 บี
สัดส่วนการร่วมทุน 35%

โอมาน

โครงการโอมาน 44
สัดส่วนการร่วมทุน 100%

อินโดนีเซีย

โครงการอินโดนีเซีย มาลุนดา
สัดส่วนการร่วมทุน 100%

โครงการอินโดนีเซีย เซาก์ มานดาร์
สัดส่วนการร่วมทุน 34%

โครงการอินโดนีเซีย เซโม กู
สัดส่วนการร่วมทุน 28.33%

โครงการอินโดนีเซีย ซาดัง
สัดส่วนการร่วมทุน 30%

โครงการอินโดนีเซีย เซาก์ ซาการ์
สัดส่วนการร่วมทุน 20%

เคนยา

โครงการเคนยา แอล 10 เอ
และแอล 10 บี
สัดส่วนการร่วมทุน 25% และ 15%

โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7,
แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12
สัดส่วนการร่วมทุน 10%

โมซัมบิก

โครงการโมซัมบิก โรมา
ออฟฟอร์ แอลเรีย วัน
สัดส่วนการร่วมทุน 8.5%

โครงการโมซัมบิก โรมา
ออนเบอร์
สัดส่วนการร่วมทุน 10%

ออสเตรเลีย

โครงการพีทีทีพี
ออสเตรเลีย
สัดส่วนการร่วมทุน 100%

โครงการออสเตรเลีย
ดับเบิลยู เอ 423 พี
สัดส่วนการร่วมทุน 30%

นิวซีแลนด์

โครงการนิวซีแลนด์ เกรทาเซิร์
สัดส่วนการร่วมทุน 18%

- โครงการที่อยู่ระหว่างการผลิต
- โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา
- โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ



เมียนมา

- โครงการชอติทำ
สัดส่วนการร่วมทุน 80%
- โครงการยาตานา
สัดส่วนการร่วมทุน 25.5%
- โครงการยตาทุ
สัดส่วนการร่วมทุน 19.31784%
- โครงการพม่าฟิอัสซี จี และ ฮีพี 2
สัดส่วนการร่วมทุน 90%
- โครงการพม่า เอ็ม 3 และเอ็ม 11
สัดส่วนการร่วมทุน 100% และ 45%



ไทย

- โครงการเฮอร์ 1
สัดส่วนการร่วมทุน 100%
- โครงการพีทีทีอีพี 1
สัดส่วนการร่วมทุน 100%
- โครงการเฮอร์ 22/43
สัดส่วนการร่วมทุน 100%
- โครงการเฮอร์ 53/43 และ
เฮอร์ 54/43
สัดส่วนการร่วมทุน 100%
- โครงการเฮอร์ 21 และ 28/48
สัดส่วนการร่วมทุน 70%
- โครงการอี 5
สัดส่วนการร่วมทุน 20%
- โครงการสินธุช่อ
สัดส่วนการร่วมทุน 20%
- โครงการบงกช
สัดส่วนการร่วมทุน 44.4445%
- โครงการบี 6/27
สัดส่วนการร่วมทุน 60%
- โครงการอาทิตย์
สัดส่วนการร่วมทุน 80%
- โครงการเฮอร์ 4, 5 และ 6/48
สัดส่วนการร่วมทุน 100%
- โครงการคอนเทร็ค 3
สัดส่วนการร่วมทุน 5%
- โครงการคอนเทร็ค 4
สัดส่วนการร่วมทุน 45%
- โครงการจี 4/43
สัดส่วนการร่วมทุน 21.375%
- โครงการบี 8/32 และ 9 เอ
สัดส่วนการร่วมทุน 25%
- โครงการจี 4/48
สัดส่วนการร่วมทุน 5%



เวียดนาม

- โครงการเวียดนาม 9-2
สัดส่วนการร่วมทุน 25%
- โครงการเวียดนาม 16-1
สัดส่วนการร่วมทุน 28.5%
- โครงการเวียดนาม บี และ 48/95
สัดส่วนการร่วมทุน 8.5%
- โครงการเวียดนาม 52/97
สัดส่วนการร่วมทุน 7%



กัมพูชา

- โครงการกัมพูชา บี
สัดส่วนการร่วมทุน 33.333334%



พื้นที่คาบเกี่ยว

- โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17
สัดส่วนการร่วมทุน 50%
- โครงการจี 9/43
สัดส่วนการร่วมทุน 100%

กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน

ด้วยสถานการณ์ปัจจุบัน การดำเนินงานทางด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีความยากและความท้าทายมากขึ้นเนื่องจากสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่มีความเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ทั้งแหล่งปิโตรเลียมที่มีปริมาณลดน้อยลง ความซับซ้อนทางด้านธรณีวิทยาที่เพิ่มขึ้น ซึ่งต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ และเทคโนโลยีที่ทันสมัย รวมถึงเรื่องการค้าจนถึงคุณภาพทางด้านสิ่งแวดล้อม และสังคมโดยรวม ปตท.สผ. จึงได้ทบทวนและปรับพันธกิจ (Mission) และวิสัยทัศน์ (Vision) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานซึ่งจะนำไปสู่การวางแผนกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายของบริษัทที่มีความชัดเจนมากขึ้น เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของไทยที่เติบโตอย่างยั่งยืน และมีมาตรฐานในระดับสากล อันมีใจความหลักสำคัญได้แก่ ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งปิโตรเลียมทั้งภายในและต่างประเทศ โดยมีภารกิจหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศไทย และประเทศที่เราไปดำเนินธุรกิจ พร้อมกับการสร้างคุณค่าที่ยั่งยืนให้แก่พนักงาน ชุมชน และสังคม อีกทั้งมีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย



Mission:

PTTEP operates globally to provide reliable energy supply and sustainable value to all stakeholders

Vision:

Leading Asian E&P company driven by technology and green practices

Core Values: *EP* SPIRIT

Explorer

Passion

Synergy

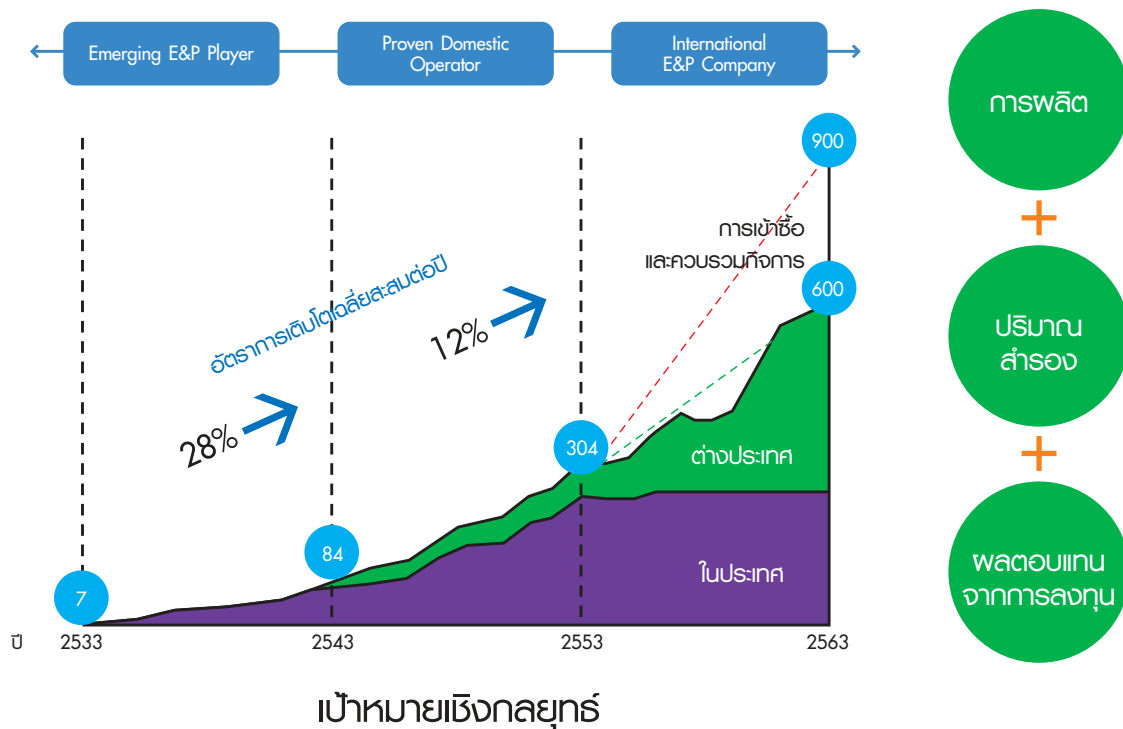
Performance Excellence

Innovation

Responsibility for Society

Integrity and Ethics

Trust and Respect



ในการจัดทำแผนกลยุทธ์ ปตท.สผ. มีเป้าหมายหลักในการสร้างความสมดุลใน 3 ด้าน เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของไทย ที่เติบโตอย่างยั่งยืนและมีมาตรฐานในระดับสากล ดังนี้

(1) ด้านการผลิต:

จากแผนการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในปัจจุบัน ทั้งในเรื่องการรักษา และเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการที่มีอยู่ทั้งในและต่างประเทศ ประกอบกับกลยุทธ์ในการเติบโตในอนาคตที่มีแผนงานรองรับที่ชัดเจน ปตท.สผ. มีความมั่นใจว่าจะสามารถเพิ่มกำลังการผลิตเป็น 600,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2563 นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังคงมีความมุ่งมั่นเป็นอย่างยิ่งที่จะบรรลุเป้าหมายในการเพิ่มกำลังการผลิตเป็น 900,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปีเดียวกัน

(2) ด้านปริมาณสำรอง:

ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการรักษาอัตราส่วนของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วต่ออัตราการผลิต (R/P Ratio หรือ 1P/Production) ไม่ต่ำกว่า 10 ปี หรืออัตราส่วนของปริมาณสำรองที่ประเมินได้ต่ออัตราการผลิต (2P+2C/Production) ไม่ต่ำกว่า 40 ปี

(3) ด้านผลตอบแทนจากการลงทุน:

ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจให้มีผลตอบแทนจากการใช้เงินลงทุน (ROCE) สูงกว่าค่าเฉลี่ยของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กรในระยะยาว



อนึ่ง เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการผลิตที่ทำหาดังกล่าว ปตท.สผ. มีการวางแผนกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2556 ดังนี้

การบริหารโครงการในปัจจุบัน

โดยแบ่งกลุ่มโครงการตามสถานะ (Phase) ของโครงการ ดังต่อไปนี้

- **โครงการผลิต** ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งที่เป็นผู้ดำเนินการเองและร่วมทุนกับผู้ดำเนินการรายอื่น มุ่งเน้นการลงทุนเพื่อรักษาระดับปริมาณการผลิต โดยนำเทคโนโลยีมาใช้เพิ่มประสิทธิภาพ รวมทั้งเร่งสำรวจและพัฒนาให้ครอบคลุมพื้นที่ที่ได้รับสัมปทาน เพื่อเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมสำหรับการผลิตอย่างยั่งยืน ตอบสนองความต้องการปิโตรเลียมภายในประเทศ สร้างรายได้และมูลค่าเพิ่มแก่ ปตท.สผ. ทั้งในปัจจุบันและอนาคต

- **โครงการพัฒนา** ได้แก่ แหล่งมอหาราโนในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการซอติกา โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี โครงการแคนาดา ฮอวล์ แชนด์ เคเคดี โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการเอฟแอลเอ็นจี (FLNG) จากแหล่ง Cash & Maple โดยมุ่งเน้นการบริหารโครงการให้แล้วเสร็จ พร้อมดำเนินการผลิตตามแผนงานและงบประมาณที่วางไว้เพื่อสร้างรายได้และมูลค่าเพิ่มแก่ ปตท.สผ. ในอนาคตอันใกล้ และทดแทนโครงการผลิตที่จะมีกำลังการผลิตลดลงในอนาคต

- **โครงการสำรวจ** ได้แก่ โครงการที่ยังอยู่ในช่วงสำรวจ ซึ่งจะมีความสำคัญต่อการเติบโตอย่างยั่งยืนของ ปตท.สผ. ทั้งในแง่ของการเพิ่มปริมาณสำรองและการผลิตในอนาคต โดยมุ่งเน้นการบริหารจัดการการลงทุนในภาพรวมของโครงการสำรวจต่างๆ ให้มีความเหมาะสม การเร่งการสำรวจในโครงการที่มีศักยภาพทางปิโตรเลียมสูง รวมไปถึงการบริหารความเสี่ยงของโครงการที่มีศักยภาพทางปิโตรเลียมต่ำโดยการขายหรือคืนโครงการ

การขยายการลงทุนเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

โดยมุ่งขยายการลงทุนทั้งจากการประมูลโครงการสำรวจใหม่ (New Exploration Acreage) และการเข้าซื้อและควบรวมกิจการ (M&A) โดยเน้นการเข้าซื้อและควบรวมกิจการโครงการที่อยู่ในช่วงเริ่มต้นของการผลิตหรือในช่วงการพัฒนาเพื่อให้สามารถเพิ่มกำลังการผลิตและปริมาณสำรองได้ในทันที และเน้นการลงทุนในพื้นที่เป้าหมายหลักที่มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์ (Growth Platform) รวมถึงการเข้าซื้อหรือร่วมลงทุนในแหล่งปิโตรเลียมในประเทศไทยที่จะสิ้นสุดอายุสัมปทานในช่วง 10 ปีข้างหน้าที่ยังมีศักยภาพเหลืออยู่ และในพื้นที่คาบเกี่ยวไทย-กัมพูชา (Thailand-Cambodia Overlapping Claim Area: OCA) ทั้งนี้แผนกลยุทธ์การเข้าซื้อและควบรวมกิจการในปี 2556 จะดำเนินการหลังจากไตรมาส 1 เพื่อให้สอดคล้องกับเงื่อนไขแผนการจัดหาเงินของบริษัทฯ

การพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร

ความสามารถขององค์กรเป็นปัจจัยสำคัญอย่างยิ่งต่อการนำแผนกลยุทธ์ของ ปตท.สผ. ไปสู่การดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยเร่งพัฒนาความสามารถขององค์กรในด้านต่างๆ ดังนี้

- **ด้านการจัดหาเงินทุน** ปตท.สผ. ได้วางแผนการจัดหาเงินทุนให้สอดคล้องกับแผนการลงทุน รวมถึงต้องบริหารการจัดหาเงินและการลงทุนให้สัดส่วนทางการเงินต่างๆ เช่น หนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และหนี้สินต่อปริมาณสำรอง เพื่อที่จะรักษาอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Rating) ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งปิโตรเลียมทั้งภายในและต่างประเทศ โดยมีการถือหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศไทยและประเทศที่เราไปดำเนินธุรกิจ พร้อมกับการสร้างคุณค่าที่ยั่งยืนให้แก่ นักลงทุน ชุมชน และสังคม อีกทั้งมีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย



- **ด้านบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลและการพัฒนาองค์กรให้มีขีดความสามารถที่แข่งขันได้ในระดับสากล** โดยการเตรียมบุคลากรให้มีความเพียงพอ การพัฒนาความสามารถของบุคลากรและภาวะผู้นำ การกำหนดโครงสร้างและรูปแบบการทำงานขององค์กรให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน รวมไปถึงการสร้างความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กรเพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ และเสริมสร้างศักยภาพขององค์กรอย่างยั่งยืน

- **การเร่งพัฒนาองค์ความรู้และความสามารถด้านเทคโนโลยีขององค์กรและบุคลากรให้สอดคล้องกับแผนการเติบโตของ ปตท.สม. (Growth Capability)** โดยเน้นที่ Deep Water, Exploration, Unconventional และ M&A ซึ่งครอบคลุมถึงการสร้างและบริหารจัดการองค์ความรู้และเทคโนโลยีเพื่อก้าวไปสู่ Best Practice การจัดการกระบวนการทำงานให้เป็นมาตรฐานเพื่อสนับสนุนการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง และการเตรียมความพร้อมของบุคลากรทั้งในด้านความรู้ ความสามารถและประสบการณ์เพื่อให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วของเทคโนโลยี

- **ด้านการสร้างเอกลักษณ์และภาพลักษณ์องค์กร (Brand/DNA)** ปตท.สม. ตระหนักถึงความสำคัญในการสร้างภาพลักษณ์องค์กรให้เป็นที่น่าเชื่อถือ และเป็นที่ยอมรับซึ่งจะช่วยเสริมให้เกิดโอกาสทางธุรกิจที่เพิ่มขึ้น โดยได้เริ่มโครงการในการสร้าง และกำหนดตัวตนที่เป็นเอกลักษณ์ เพื่อช่วยเสริมภาพลักษณ์ให้ ปตท.สม. เป็นที่จดจำไปในทิศทางเดียวกัน

- **ด้านการปลูกฝังค่านิยมและวัฒนธรรมขององค์กร (Corporate Values and Organization Culture)** ปตท.สม. ได้มีการทบทวนและปรับค่านิยมองค์กร (Corporate Values) เป็น EP SPIRIT เพื่อสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืนของ ปตท.สม. ตามแผนกลยุทธ์ที่ได้วางไว้ และให้มีความสอดคล้องกับค่านิยมของกลุ่ม ปตท. ซึ่งถือเป็นรากฐานที่สำคัญต่อการพัฒนาและเจริญเติบโตอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกับกลุ่ม ปตท.

- **ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE)** โดยปลูกฝังวัฒนธรรมเรื่อง SSHE เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมั่นคงและมีประสิทธิภาพ ผ่านทางโครงการปฏิรูปความปลอดภัยแบบก้าวกระโดด (Step Change in SSHE) ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเป็นแนวทางในการก้าวสู่การเป็นองค์กรที่ปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTI free organization)

- **ด้านการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development)** ปตท.สม. ตระหนักถึงบทบาทขององค์กรในการตอบสนองความต้องการพลังงานของประเทศ ควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคมและคุณภาพชีวิต การใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างยั่งยืน และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จึงมีการจัดทำแผนงานและกำหนดตัววัดทางด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนอย่างเป็นรูปธรรม เพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการเป็นบริษัทที่ถูกลดลำดับใน Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ภายในปี 2557

สถานการณ์ปิโตรเลียม และการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมในประเทศ

สถานการณ์น้ำมันโลก ปี 2555

ความต้องการใช้น้ำมันของโลก ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 89.0 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2554 เป็น 89.6 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2555 คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ซึ่งถือว่าต่ำมาก เมื่อเปรียบเทียบกับข้อมูลเฉลี่ยจากปีก่อนๆ สาเหตุหลักมาจากสถานการณ์เศรษฐกิจโลกยังคงอยู่ในภาวะซบเซา ซึ่งส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมัน

ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ เฉลี่ยปี 2555 (112.5 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล) ใกล้เคียงกับในปี 2554 (112.3 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล) แต่มีความผันผวนสูงกว่ามาก โดยส่วนต่างระหว่างราคาสูงสุดและต่ำสุดคือ 41 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ในขณะที่ปี 2554 อยู่ที่ 33 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

เหตุการณ์สำคัญเกี่ยวกับความเคลื่อนไหวของราคาน้ำมันดิบในปี 2555 มีลำดับเหตุการณ์ดังนี้

ต้นปี 2555 ราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ที่ระดับ 110 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยเริ่มมีข่าวเกี่ยวกับสถานการณ์นิวเคลียร์ในอิหร่าน ว่าอิหร่านทำการวิจัยและพัฒนาอาวุธนิวเคลียร์ และยังคงดำเนินกิจกรรมเหล่านี้อยู่ จนทำให้สหรัฐอเมริกาและโลกตะวันตกออกมาประกาศจะคว่ำบาตรอิหร่านหากไม่ยุติโครงการนิวเคลียร์ อิหร่านตอบโต้โดยการขู่จะปิดช่องแคบฮอร์มุซซึ่งเป็นช่องทางขนส่งน้ำมันที่สำคัญที่สุดแห่งหนึ่งของโลก ต่อมา สหรัฐฯ ยับยั้งการทำการรุกรานกับธนาคารและสถาบันการเงินของอิหร่าน และเรียกร้องให้ประเทศพันธมิตรลดการนำเข้าน้ำมันจากอิหร่าน ส่งผลให้สถานการณ์ตึงเครียดขึ้นเป็นลำดับ ทำให้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ปรับตัวพุ่งสูงขึ้นไปถึงระดับ 130 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลในเดือนมีนาคม 2555

หลังจากนั้น ราคาน้ำมันมีการปรับลดลงโดยมีปัจจัยหลักมาจากวิกฤติการคลังของยุโรปซึ่งเกิดจากปัญหาวิกฤตภาวะหนี้ในหลายประเทศ เช่น โปรตุเกส ไอร์แลนด์ อิตาลี กรีซและสเปน รวมทั้งค่าเงินยูโรที่อ่อนตัวลงเมื่อเทียบกับค่าเงินสกุลอื่นๆ เป็นสัญญาณที่บ่งชี้ว่าประเทศในเขตยูโรโซนจะเข้าสู่ภาวะเศรษฐกิจถดถอย

ในช่วงไตรมาส 2 สำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานของรัฐบาลสหรัฐฯ (EIA) ปรับลดคาดการณ์ความต้องการน้ำมันทั่วโลกสำหรับปี 2555 ทำให้ราคาน้ำมันในช่วงนี้ปรับตัวลดลงต่อเนื่อง

ต่อมา สถาบัน Moody's ได้ประกาศลดอันดับความน่าเชื่อถือของธนาคารรายใหญ่ 15 แห่งทั่วโลก ซึ่งในจำนวนนี้มีธนาคารรายใหญ่ของสหรัฐฯ ที่ถูกปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือลงด้วย ได้แก่ แบงก์ ออฟ อเมริกา, มอร์แกน สแตนลีย์, ซิตี้กรุ๊ป, โกลด์แมน แซคส์ และเจพีมอร์แกน ดัชนีแนวโน้มธุรกิจที่ลดลงสู่ระดับต่ำและตลาดแรงงานชะลอตัวอย่างหนัก ส่งผลให้ความเชื่อมั่นของผู้บริโภคลดลงสู่ระดับต่ำสุดในรอบ 4 เดือน โดยในเดือนมิถุนายน 2555 ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ลดลงมาสู่จุดต่ำสุดในรอบปีที่ระดับ 90 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

ในช่วงครึ่งปีหลัง ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นอีกครั้งหนึ่งจากนโยบายคว่ำบาตรต่ออิหร่าน และสถานการณ์ความไม่สงบในหลายประเทศ เช่น ซีเรียกับอิสราเอล และอิสราเอลกับอิหร่านจากปัญหาโครงการนิวเคลียร์ นอกจากนี้ น้ำมันดิบเบรนท์มีปริมาณการผลิตลดลงจากการหยุดขุดบ่ารุงทำให้ราคาสูงขึ้นต่อเนื่องจนถึงระดับ 110 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ในเดือนกันยายน 2555 ซึ่งเป็นช่วงเวลาใกล้เคียงกับที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ (FED) เริ่มดำเนินมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณรอบ 3 (QE3) ประกาศซื้อพันธบัตรรอบใหม่ วงเงิน 40,000 ล้านดอลลาร์ สรอ. ต่อเดือน โดยมีเป้าหมายลดอัตราดอกเบี้ยระยะยาว ซึ่งจะช่วยให้สภาพแวดล้อมทางการเงินผ่อนคลายมากยิ่งขึ้น อย่างไรก็ตาม จากข่าวพายุเฮอริเคนไอแซคพัดเข้าสู่ชายฝั่งของสหรัฐฯ ทำให้น้ำมันดิบคงคลังอยู่ในระดับสูงจากการปิดโรงกลั่น ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงเล็กน้อย

เข้าสู่ไตรมาสที่ 4 ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ค่อนข้างทรงตัว ถึงแม้จะมีความผันผวนอยู่บ้างจากการเกิดพายุเฮอริเคนแซนดี้ที่ชายฝั่งตะวันออกของสหรัฐฯ เมื่อเดือนตุลาคม ซึ่งส่งผลให้ธุรกิจต่างๆ ในภูมิภาคตกอยู่ในสภาพเป็นอัมพาตและขาดแคลนน้ำมัน และข่าวปฏิบัติการโจมตีทางอากาศระหว่างอิสราเอลกับกลุ่มนักบดิดอาหรับของปาเลสไตน์ ซึ่งมีฐานที่มั่นอยู่ในบริเวณฉนวนกาซา และข่าวความไม่สงบทางการเมืองในประเทศอียิปต์ ปัจจัยเหล่านี้ทำให้ราคาน้ำมันดิบในช่วงปลายปียังอยู่ในระดับ 110 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

ราคาน้ำมันดิบ ปี 2555



แนวโน้มสถานการณ์น้ำมันโลก ปี 2556

สำนักงานพลังงานสากล (IEA) ประเมินความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2556 ที่ 90.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งสูงกว่าปี 2555 อยู่เพียงร้อยละ 0.9 เนื่องจากปัจจัยลบทางด้านเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา ยุโรป และญี่ปุ่น และคาดการณ์ว่าจะมีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจากการผลิตเกินปริมาณโควตาของกลุ่มประเทศโอเปค และการผลิต shale oil/shale gas ในหลายประเทศ

ในขณะที่กลุ่มประเทศโอเปคมีมติคงเป้าหมายการผลิตน้ำมันไว้ที่ 30 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นสัญญาณว่าโอเปคพอใจกับราคาน้ำมันในปัจจุบัน และตัดสินใจคงเป้าหมายการผลิตน้ำมันไว้ แม้ว่าในความเป็นจริง กลุ่มโอเปคยังคงผลิตเกินโควตา 30 ล้านบาร์เรลต่อวัน อยู่เล็กน้อย

นอกจากนี้ สำนักข่าวรอยเตอร์ได้จัดทำแบบสำรวจความคิดเห็นของธนาคารและสำนักวิเคราะห์ราคาน้ำมันต่างๆ ทั่วโลก จำนวน 26 ราย ในเดือนธันวาคม 2555 พบว่า ส่วนมากมีความคิดเห็นว่าราน้ำมันน่าจะต่ำกว่าในปี 2555 โดยประเมินค่ากลางของราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ที่ 108.4 ดอลลาร์ สหรัฐ ต่อบาร์เรล ซึ่งต่ำกว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบเบรนท์ในปี 2555 ที่ 112.5 ดอลลาร์ สหรัฐ ต่อบาร์เรล

อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบัน ปัจจัยพื้นฐานมีปัจจัยหลักเพียงอย่างเดียวที่มีผลกระทบต่อราคาน้ำมัน หากแต่ยังมีปัจจัยอื่นที่นอกเหนือการควบคุม เช่น สถานการณ์ทางเศรษฐกิจและการเมืองในประเทศต่างๆ โดยเฉพาะในตะวันออกกลาง รวมไปถึงภัยพิบัติทางธรรมชาติ เป็นต้น

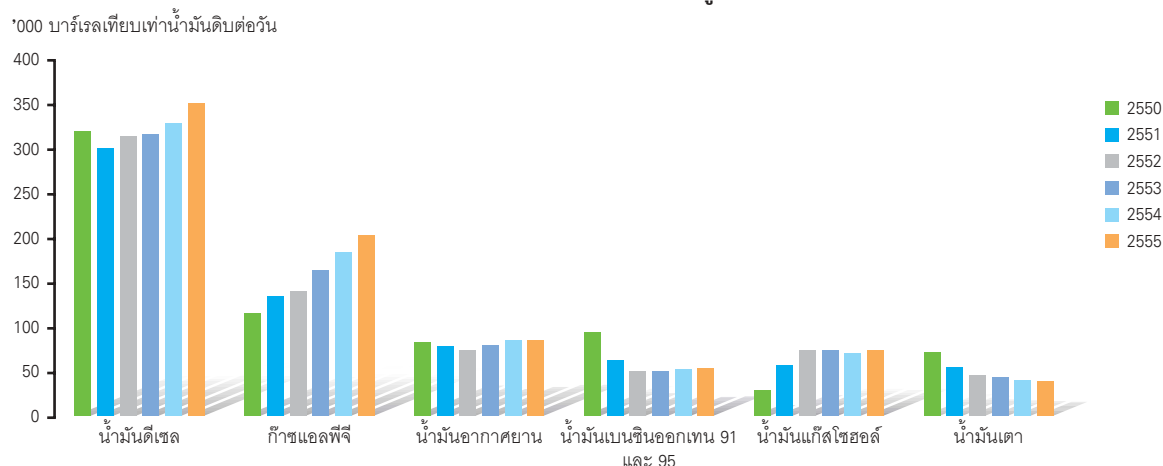
สถานการณ์ปีโตรเลียมในประเทศไทย

เศรษฐกิจภายในประเทศไทยปี 2555 มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ประเมินการเติบโตทางเศรษฐกิจปี 2555 ทั้งปีอยู่ที่ร้อยละ 5.9 ซึ่งดีขึ้นกว่าปี 2554 ที่ผ่านมา เป็นผลมาจากการขยายตัวได้ดีกว่าที่คาดการณ์ของช่วงครึ่งปีหลัง สาเหตุจากภาคการลงทุนของเอกชนที่กลับมาเร่งขยายตัวมากขึ้นกว่าที่ประเมินไว้ โดยการลงทุนของภาคเอกชนขยายตัวได้ประมาณร้อยละ 16.5 ประกอบกับอุปสงค์ของภาคเอกชนทั้งการบริโภคและการลงทุนที่สามารถฟื้นตัวขึ้นหลังการเร่งขยายตัวเพื่อฟื้นฟูความเสียหายชดเชยผลกระทบจากน้ำท่วม รวมทั้งภาคบริการ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเข้ามาท่องเที่ยวของนักท่องเที่ยวต่างชาติซึ่งขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ นโยบายของภาครัฐ เช่น การเพิ่มรายได้แรงงานรายวันและเงินเดือนข้าราชการ การรับจำนำข้าวเปลือก โครงการรถยนต์คันแรก โครงการบ้านหลังแรก และการทยอยปรับลดภาษีเงินได้นิติบุคคล ยังมีส่วนสนับสนุนการใช้จ่ายภายในประเทศ อีกทั้ง การขยายตัวทางเศรษฐกิจของทวีปเอเชีย โดยเฉพาะอาเซียนที่กำลังตื่นตัวเรื่องการรวมตัวกันทางเศรษฐกิจเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ในปี 2558 นั้น ถือเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ดึงดูดนักลงทุนให้เข้ามาลงทุนเพิ่มมากขึ้นจากการเตรียมความพร้อมและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของแต่ละประเทศ

สำหรับปริมาณการใช้พลังงานในปี 2555 โดยเฉลี่ยอยู่ที่ 1.98 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ประมาณร้อยละ 6.7 โดยก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดที่ร้อยละ 44.4 ส่วนการใช้น้ำมันมีสัดส่วนรองลงมาที่ร้อยละ 35.8 ซึ่งสามารถแบ่งเป็นการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 หรือประมาณ 884,000 บาร์เรลต่อวันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 หรือประมาณ 706,000 บาร์เรลต่อวันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 หรือประมาณ 234,000 บาร์เรลต่อวันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ส่วนถ่านหินลิกไนต์ลดลงร้อยละ 12.4 หรือประมาณ 99,000 บาร์เรลต่อวันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สำหรับความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในปี 2555 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 โดยการใช้น้ำมันดีเซลอยู่ที่ 353,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ปริมาณการใช้ก๊าซแอลพีจีเพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ 205,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 ซึ่งสอดคล้องกับการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ในปี 2555

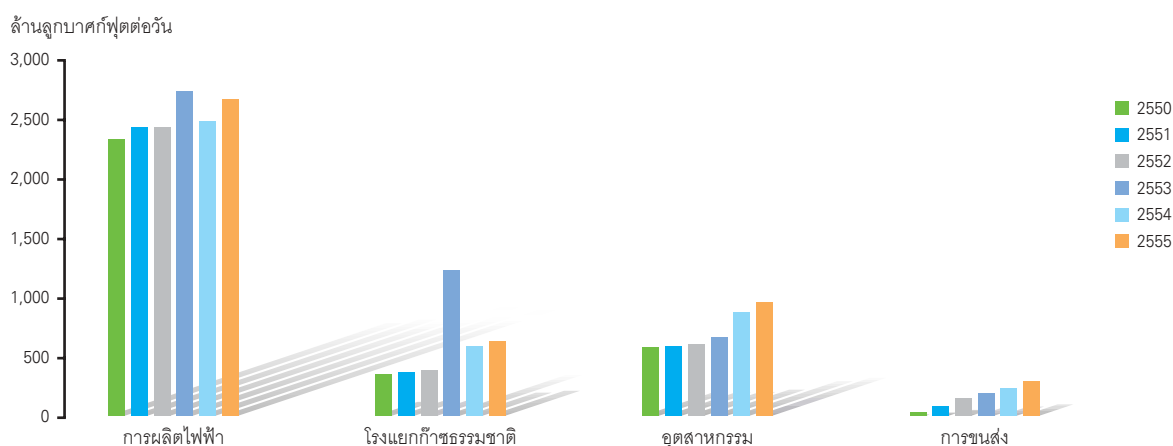
ปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูป



ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติปี 2555 สูงขึ้นจากปีก่อนหน้าโดยรวมร้อยละ 9.2 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ใช้สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 ใช้สำหรับภาคการขนส่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 และใช้สำหรับภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 9 โดยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นนั้นมีปัจจัยหลักมาจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายในประเทศที่มีการขยายตัวราวร้อยละ 5.9 สำหรับการตรึงราคาเอ็นจีวีและแอลพีจี ทั้งในภาคการขนส่งและภาคครัวเรือนที่เกิดขึ้นในปี 2555 นั้น รัฐมีแผนที่จะปรับขึ้นราคาก๊าซแอลพีจีให้สะท้อนต่อราคาต้นทุนที่แท้จริง หลังสิ้นสุดมาตรการตรึงราคาในต้นปี 2556

ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ



ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สำหรับปี 2556 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดการณ์ว่าภาวะเศรษฐกิจไทยจะขยายตัวต่อเนื่องประมาณร้อยละ 4.5 - 5.5 โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนจากการปรับตัวสูงขึ้นของทั้งอุปสงค์ภายในประเทศและต่างประเทศ ประกอบกับความเสถียรของเศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มที่ลดลง ขณะที่การส่งออกเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นและคาดว่าจะขยายตัวได้ราวร้อยละ 9 ในปี 2556 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่ขยายตัวเพียงร้อยละ 3.6 นอกจากนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าเงินเฟ้อทั่วไปในปี 2556 จะยังคงอยู่ที่ระดับเดิมที่ร้อยละ 2.8 และเงินเฟ้อพื้นฐานอยู่ที่ร้อยละ 1.7 อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยที่สำคัญอีกหลายประการที่จะส่งผลต่อเศรษฐกิจไทยในปี 2556 ซึ่งต้องติดตามอย่างใกล้ชิด อาทิ การชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศจีนและอินเดีย นโยบายทางการเงินต่างๆ ของกลุ่มประเทศที่กำลังฟื้นฟูเศรษฐกิจ เช่น สหรัฐอเมริกา ญี่ปุ่น ซึ่งจะมีผลต่อค่าเงินบาทไทยที่แข็งค่าขึ้นเนื่องจากการไหลเข้าของเงินทุนต่างประเทศ เป็นต้น

ทิศทางการใช้พลังงานโดยรวมภายในประเทศในปี 2556 มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทยที่คาดการณ์ว่าจะมีแนวโน้มขยายตัวร้อยละ 4.5 - 5.5 โดยความต้องการน้ำมันสำเร็จรูปคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และก๊าซธรรมชาติจะมีความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 เนื่องจากมีความต้องการใช้เพิ่มขึ้นทั้งภาคการผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคการขนส่ง อีกทั้งมีการประมาณการว่าราคาน้ำมันเบนโทเฉลี่ยทั้งปี 2556 จะอยู่ในช่วงประมาณ 108-113 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยภาคครัวเรือนจะยังคงมีความต้องการพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 ส่วนภาคยานยนต์มีความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 ซึ่งจะมีปริมาณการใช้อยู่ที่ประมาณ 21.9 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากจำนวนรถยนต์ที่เพิ่มสูงขึ้นจากนโยบายรถยนต์คันแรก ภาคอุตสาหกรรมมีความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 และในส่วนภาคปิโตรเคมีคาดว่าจะปริมาณความต้องการพลังงานจะไม่เปลี่ยนแปลงมากนักโดยจะเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 2.6

สถานการณ์การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย

ในปี 2555 ภาครัฐยังคงนโยบายส่งเสริม สนับสนุน และเร่งรัดการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ โดยข้อมูลล่าสุดจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เดือนมกราคม 2556 ประเทศไทยมีจำนวนแปลงสัมปทานปิโตรเลียมทั้งสิ้น 79 แปลง เป็นแปลงบนบก 40 แปลง ในอ่าวไทย 36 แปลง และในทะเลอันดามัน 3 แปลง นอกจากนี้ สัมปทานปิโตรเลียมรอบที่ 21 มีแหล่งสัมปทานใหม่ 22 แปลง ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 46,000 ตารางกิโลเมตร และคาดว่าจะมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติประมาณ 3-5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต และมีน้ำมันประมาณ 5-10 ล้านบาร์เรล ทั้งบนบกและในทะเล โดยพื้นที่สัมปทานบนบกจะอยู่ในภาคกลางและภาคเหนือตอนล่าง 6 แปลง ภาคตะวันออก เฉียงเหนือ 11 แปลง ในจังหวัดกำแพงเพชร ตาก สุโขทัย พิษณุโลก มุกดาหาร นครราชสีมา และอุบลราชธานี ส่วนพื้นที่สัมปทานในทะเลจะอยู่ในอ่าวไทย 5 แปลง อย่างไรก็ตาม สัมปทานปิโตรเลียมรอบที่ 21 นั้นยังไม่ได้มีการพิจารณาอนุมัติ โดยให้มีการนำกลับไปพิจารณาเพิ่มเติมโดยเฉพาะเรื่องผลตอบแทนที่รัฐควรจะได้รับซึ่งถูกมองว่าน้อยเกินไป และประชาชนอาจยังไม่ได้รับข้อมูลที่เพียงพอ นอกจากนี้ ยังมีการพิจารณาหาแนวทางดำเนินการกับสัญญาสัมปทานปิโตรเลียมเดิมที่มีกับ ปตท.สผ. และบริษัท เชฟรอน ที่จะครบกำหนดปี 2565 อีกด้วย

สำหรับการร่วมพัฒนาปิโตรเลียมในพื้นที่ทับซ้อนไทย-กัมพูชา ซึ่งมีพื้นที่ทับซ้อนนอกชายฝั่งประมาณ 26,000 ตารางกิโลเมตร ที่คาดว่าจะมีก๊าซธรรมชาติประมาณ 11 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต รวมทั้งมีน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในปริมาณที่ค่อนข้างสูงนั้น ขณะนี้การดำเนินงานยังอยู่ในขั้นตอนของการเจรจา

ด้านการผลิตปิโตรเลียมในปี 2555 ประเทศไทยสามารถผลิตปิโตรเลียมได้ประมาณ 818,467 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 11 โดยแบ่งได้เป็นก๊าซธรรมชาติ 3,944 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 26 คอนเดนเสท 85,670 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 4 และน้ำมันดิบ 146,798 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 5

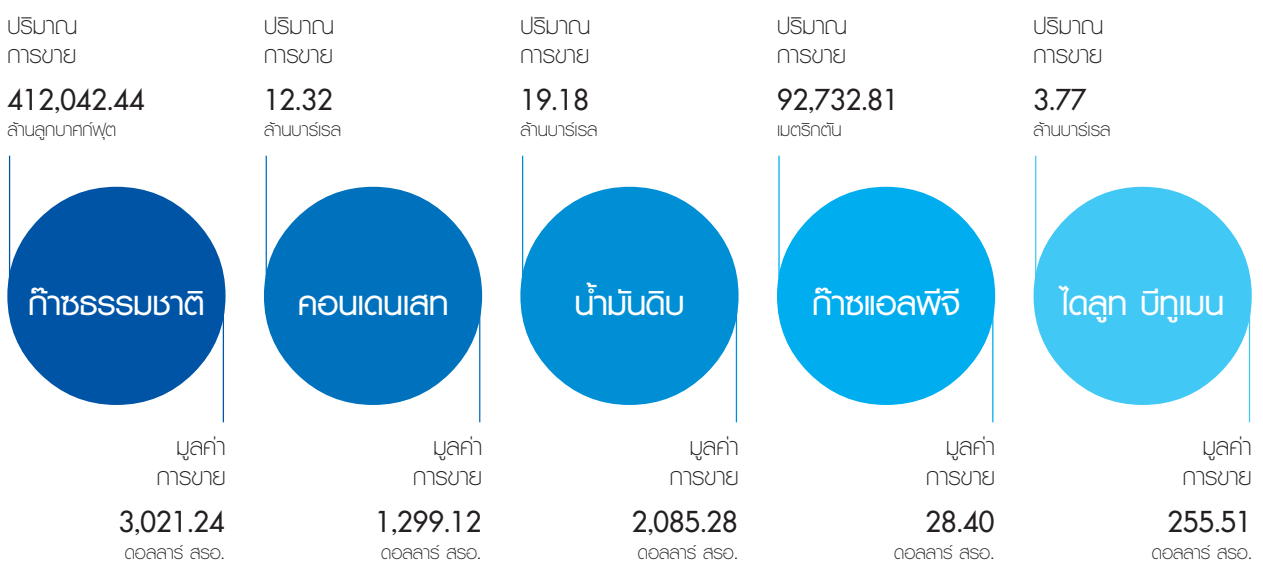
อย่างไรก็ดี ในปี 2556 นี้ กระทรวงพลังงานได้เตรียมแผนบริหารจัดการพลังงานเพื่อให้ประเทศไทยและประชาชนมีพลังงานใช้อย่างเพียงพอในราคาสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง รวมทั้งเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยจะเน้นด้านการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและการอนุรักษ์พลังงานผ่านมาตรการส่งเสริมต่างๆ รวมทั้งสนับสนุนการใช้พลังงานหมุนเวียนและพลังงานทดแทนในระดับชุมชน อย่างไรก็ตาม กระทรวงพลังงานได้เตรียมแผนรองรับในการหาแหล่งก๊าซธรรมชาติอื่นมาทดแทนแหล่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่จะทยอยหมดลงในอีก 20 ปีข้างหน้า ซึ่งคาดการณ์ว่าจะสามารถคงกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติไว้ที่ 3.6 พันล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ได้อีกเพียง 5 ปี และอาจต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวจากอูเอมนูมิ หรือ แอลเอ็นจี ซึ่งจะส่งผลต่อต้นทุนพลังงานและประชาชนอาจจำเป็นต้องรับภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานที่สูงขึ้นในอนาคต

ตลาด และภาวะการแข่งขัน

ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมทั้งสิ้น 44 โครงการ จำแนกเป็นโครงการในประเทศจำนวน 17 โครงการ และโครงการในต่างประเทศจำนวน 27 โครงการ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ได้จากการดำเนินการของบริษัท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ คอนเดนเสทหรือก๊าซธรรมชาติเหลว และก๊าซแอลพีจี โดยมีตลาดในประเทศเป็นตลาดหลักเพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจผลิตและจำหน่ายปิโตรเลียมในต่างประเทศเพื่อเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการนำรายได้กลับคืนสู่ประเทศไทยอีกทางหนึ่ง

ในปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมียอดจำหน่ายปิโตรเลียมเฉลี่ยต่อวัน 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 4 จากปี 2554 ปริมาณปิโตรเลียมที่จำหน่ายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทของแหล่งบงกชใต้ ที่เริ่มการผลิตตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 โดยมีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเฉลี่ย 203 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ 7,116 บาร์เรลต่อวันตามลำดับ น้ำมันดิบจากโครงการเอส 1 มีปริมาณการผลิตเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 22,808 เป็น 28,004 บาร์เรลต่อวัน น้ำมันดิบ (Diluted Bitumen หรือ Dilbit) ของโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี มีอัตราการผลิตเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 14,300 เป็น 16,343 บาร์เรลต่อวัน และการเพิ่มอัตราการผลิตของโครงการเวียตนาม 16-1 ที่เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 10,528 เป็น 42,124 บาร์เรลต่อวัน

ปริมาณและรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในปี 2555 มีสัดส่วนปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติต่อผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเป็น 66 ต่อ 34 หรือคิดเป็นสัดส่วนมูลค่าการขายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติต่อผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเป็น 46 ต่อ 54 โดยมีรายละเอียดแสดงได้ ดังนี้



ปตท.สผ. ได้ดำเนินการ
สำรวจ พืชและจำหน่าย
ปิโตรเลียมในต่างประเทศ
เพื่อเป็นการสร้างความมั่นคง
ทางพลังงานให้กับประเทศ
และเป็นการนำรายได้กลับคืนสู่
ประเทศไทยอีกทางหนึ่ง



ลักษณะการตลาด

ปตท.สผ. จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากโครงการในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียงให้ตลาดในประเทศเป็นหลัก โดยมีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. เป็นผู้ซื้อที่สำคัญ ซึ่งจะนำผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมไปผ่านกระบวนการแยกและผลิตเพื่อจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงและวัตถุดิบสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า ปิโตรเคมี ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในครัวเรือน

หลักการทำการตลาดของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแต่ละโครงการมีความแตกต่างกันเนื่องจากทำเลที่ตั้งและคุณสมบัติของผลิตภัณฑ์ของแต่ละโครงการมีความแตกต่างกัน ซึ่งมีผลต่อการขาย และการกำหนดราคาขาย ทั้งนี้สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

(1) ก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติต้องใช้เงินลงทุนสูง จำเป็นต้องมีสัญญาซื้อขายก่อนดำเนินการลงทุน โดยการทำสัญญาจะผูกพันเป็นสัญญาระยะยาว 15-30 ปี มีการกำหนดราคา ปริมาณและจุดซื้อขายไว้ในสัญญาอย่างชัดเจน การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตในประเทศทั้งหมดจะกำหนดจุดส่งมอบที่แท่นผลิตกลาง (Central Processing Platform) โดยผู้ซื้อเป็นผู้ลงทุนวางระบบท่อมารับก๊าซธรรมชาติที่แท่นผลิตกลาง แต่สำหรับก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ที่ส่งมาจำหน่ายยังประเทศไทยมีจุดส่งมอบอยู่ที่เขตชายแดน โดยผู้ขายเป็นผู้ลงทุนวางระบบท่อจากแท่นผลิตกลาง (Central Processing Platform) มาถึงชายแดน ทั้งนี้สูตรราคาที่ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาน้ำมันเตาและดัชนีเศรษฐกิจเพื่อสะท้อนต้นทุนการผลิตและสามารถแข่งขันกับเชื้อเพลิงอื่นได้ตลอดอายุสัญญา

ปริมาณการซื้อขายจะกำหนดจากปริมาณสำรองที่ทำการประเมิน ณ วันเจรจาสัญญา ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายมีข้อผูกพันที่ต้องทำการซื้อขายตามปริมาณที่กำหนด ในกรณีที่ผู้ซื้อไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณในสัญญา ผู้ขายจะได้รับหลักประกันโดยผู้ซื้อต้องจ่ายเงินให้แก่ผู้ขายครบตามจำนวน (Take-or-Pay) และผู้ซื้อจะมีสิทธิรับก๊าซธรรมชาตินี้โดยไม่ต้องเสียค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมในปีถัดไป (Make Up Gas) และหากผู้ขายไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติตามปริมาณที่ผู้ซื้อสั่งในวันใดวันหนึ่งได้ ผู้ซื้อสามารถรักษาสិทธิปรับผู้ขายโดยการซื้อก๊าซธรรมชาติปริมาณดังกล่าวด้วยราคาลดลงตามเงื่อนไขที่กำหนดในแต่ละสัญญา (Shortfall)

(2) คอนเดนเสทและน้ำมันดิบ

การกำหนดราคาจำหน่ายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบนั้นขึ้นอยู่กับคุณสมบัติของคอนเดนเสทและน้ำมันดิบที่ผลิตได้ โดยจะอ้างอิงราคาคอนเดนเสทและน้ำมันดิบที่เป็นตัวหลักสำหรับซื้อขายในภูมิภาคนั้นๆ (Regional Benchmark Price) โดยการซื้อขายจะมีทั้งสัญญาระยะสั้นและสัญญาระยะยาวรวมทั้งการจำหน่ายในตลาดจร

(3) ก๊าซแอลพีจี

ปตท.สผ. จำหน่ายก๊าซแอลพีจีจากโครงการเอส 1 ให้แก่ ปตท. โดยมีรูปแบบเป็นสัญญาระยะยาว ราคาขายอ้างอิงตามราคาประกาศของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน



ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ในประเทศไทยมีการแข่งขันที่ไม่
รุนแรงนักเนื่องจากเป็นธุรกิจ
ที่ต้องใช้เทคโนโลยีและเงินลงทุนสูง

สำหรับแหล่งผลิตในต่างประเทศ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจะแตกต่างกันไปในแต่ละประเทศ ดังนี้

(1) **โครงการยาดานาและโครงการเยตากูน สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์** ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จากโครงการยาดานา ประมาณร้อยละ 80 จำหน่ายให้แก่ประเทศไทยเป็นหลัก โดยมี ปตท. เป็นผู้รับซื้อ และประมาณร้อยละ 20 จำหน่ายให้กับเมียนมาร์ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่วนก๊าซธรรมชาติจากโครงการเยตากูน จำหน่ายให้กับ ปตท. ทั้งหมด สำหรับคอนเดนเสทจากโครงการเยตากูนเกือบทั้งหมดจำหน่ายให้สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์เพื่อใช้ภายในประเทศ มีเพียงบางส่วนจำหน่ายในตลาดจรรยาในภูมิภาค

(2) **โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17** ปัจจุบันก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับ ปตท. เพื่อนำมาใช้ในประเทศ ไทยทั้งหมด อย่างไรก็ตามในปี 2558 จะเริ่มมีการแบ่งขายให้กับ บริษัทปิโตรนาส จำกัด บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศมาเลเซีย เพื่อใช้ในประเทศมาเลเซียตามสัญญา Gas Balancing Agreement ระหว่าง ปตท. กับ Petroliaam Nasional Berhad สำหรับคอนเดนเสท ที่ผลิตได้จะจำหน่ายในตลาดจรรยาโดยผ่านวิธีการประมูลราคา โดยมี ปตท. และ Petco Trading Corporation SDN. BHD. เป็นตัวแทนร่วม (Co-Marketing Agent) ในการดำเนินการประมูลเพื่อขายในตลาดจรรยา

(3) **โครงการโอมาน 44 รัฐสุลต่านโอมาน** ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ทั้งหมดจำหน่ายให้กับรัฐบาลรัฐสุลต่านโอมาน ส่วนคอนเดนเสท ที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อนำมาใช้ในประเทศไทย

(4) **โครงการเวียดนาม 9-2 และเวียดนาม 16-1 สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม** น้ำมันดิบทั้งหมดที่ผลิตได้จากโครงการ เวียดนาม 9-2 จำหน่ายให้กับ Binh Son Refining and Petrochemical Company LTD (BSR) ซึ่งเป็นโรงกลั่นของเวียดนามเพื่อใช้ในประเทศ ส่วนน้ำมันดิบที่ผลิตได้จากโครงการเวียดนาม 16-1 จำหน่ายทั้งในตลาดจรรยาและในรูปแบบสัญญาการซื้อขายระยะสั้นโดยระบบ การประมูลราคา ส่วนก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จากโครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการเวียดนาม 16-1 จำหน่ายให้กับ Vietnam Oil and Gas Group เพื่อใช้ในเวียดนาม

(5) **โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ประเทศแคนาดา** น้ำมันดิบ (Diluted Bitumen หรือ Dilbit) ที่ผลิตได้ในเบื้องต้น จำหน่ายให้กับ Statoil Canada Limited ทั้งหมด เพื่อขายในทวีปอเมริกาเหนือ ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีสิทธิ์ที่จะจำหน่ายน้ำมันดิบตามสัดส่วน ของการร่วมทุนในภายหลัง ตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันไว้ตามสัญญาร่วมทุน



ภาวะการแข่งขัน

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีการแข่งขันที่ไม่รุนแรงนักเนื่องจากเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เทคโนโลยีและเงินทุนสูง อย่างไรก็ตาม เนื่องจากความต้องการปิโตรเลียมมีมากกว่าปริมาณที่ผลิตได้ และรูปแบบการซื้อขายที่เป็นสัญญาระยะยาวโดยเฉพาะสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและมีการกำหนดเงื่อนไขเพื่อเป็นการรับประกันตลาดให้กับผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้เป็นปัจจัยที่ดึงดูดความสนใจนักลงทุนให้เข้ามาลงทุนในธุรกิจนี้

ในปี 2555 ความต้องการพลังงานของประเทศไทยได้เติบโตอย่างต่อเนื่อง สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) รายงานว่าประมาณการความต้องการใช้พลังงานปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1.94 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ประมาณร้อยละ 4.8 ทั้งนี้ เป็นผลมาจากอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจประกอบกับปัจจัยขับเคลื่อนสำคัญจากการใช้จ่ายและการลงทุนของภาครัฐ และการเร่งรัดการลงทุนเพื่อปรับปรุงพื้นฐานกิจการต่างๆ ที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำท่วมในช่วงปลายปี 2554 ที่ผ่านมา โดยความต้องการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นมากถึงร้อยละ 7.4 (หรือประมาณ 874,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) เนื่องจากความต้องการใช้เพิ่มขึ้นทั้งภาคการผลิตไฟฟ้า การขนส่ง โรงงานอุตสาหกรรมและปิโตรเคมี ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ในประเทศไม่เพียงพอกับความต้องการที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวลดอุณหภูมิ (LNG) เพิ่มขึ้น สำหรับการบริโภคน้ำมันเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ประมาณร้อยละ 3.3 (หรือ 694,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) ส่วนลิแกไนต์/ถ่านหิน พลังน้ำ/ไฟฟ้ามีการบริโภคเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ประมาณร้อยละ 2.8 และ 1.9 ตามลำดับ

ภาวะตลาดในปี 2556 สำนักงานเศรษฐกิจการคลังประเมินว่า จะขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ด้วยแรงขับเคลื่อนหลักจากอุปสงค์ภาครัฐและอุปสงค์จากต่างประเทศที่คาดว่าจะยังคงขยายตัวได้ โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากทั้งรายจ่ายงบประมาณและรายจ่ายตามแผนการจัดการนำในระยะเวลาของภาครัฐ สถานการณ์เศรษฐกิจโลกที่แม้ว่าจะยังคงมีความเสี่ยง แต่มีแนวโน้มว่าจะเริ่มฟื้นตัวได้ในช่วงปลายปี 2556 นอกจากนี้รัฐบาลยังมีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานเพื่อให้ราคาสอดคล้องกับต้นทุนที่แท้จริง และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน โดยเฉพาะราคาก๊าซหุงต้ม (แอลพีจี) ที่หน้าโรงงานให้เป็นไปตามราคาตลาดโลก เพื่อจูงใจให้เพิ่มการผลิตในประเทศ ลดการนำเข้า และลดภาระเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ในส่วนของราคาน้ำมันดิบนั้น ประเมินว่ามีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกทำให้อุปสงค์น้ำมันดิบในตลาดโลกปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น แต่คาดว่าจะการเพิ่มขึ้นดังกล่าวจะไม่รุนแรงมากนัก อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยเสี่ยงหลายประการที่กระทบต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก และเศรษฐกิจของประเทศที่สำคัญๆ ยังคงมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นรุนแรงของราคาน้ำมันในตลาดโลก อาทิ การฟื้นตัวของเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา ปัญหาเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศยุโรป ความตึงเครียดของการเติบโตของเศรษฐกิจจีนและตลาดเกิดใหม่ (Emerging Markets) เป็นต้น อีกทั้งการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาส่งผลให้ความต้องการนำเข้าน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาลดลงอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้รัฐบาลยังได้เตรียมการเพื่อรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน โดยได้มีนโยบายปรับกฎระเบียบด้านการค้าและการลงทุนเพื่อให้สามารถได้รับประโยชน์จากการเปิดเสรีทางการค้า การเคลื่อนย้ายเงินทุนและแรงงานภายใต้กรอบข้อตกลงการจัดตั้งประชาคมอาเซียนในปี 2558 อย่างเต็มที่ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ก็ได้มีแผนรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนเช่นกัน จากการดำเนินธุรกิจมายาวนานกับประเทศในกลุ่มภูมิภาคนี้ซึ่งถือเป็นตลาดที่สำคัญของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ด้วยประสบการณ์และความสำเร็จในธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในระดับต้นทุนที่สามารถแข่งขันได้ ประกอบกับการเชื่อมโยงอย่างมีประสิทธิภาพของธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่มีการพัฒนาและดำเนินการอย่างครบวงจรของบริษัทในกลุ่ม ปตท. บริษัทมีความมั่นใจว่าปัจจัยเหล่านี้จะเป็นจุดแข็งที่สำคัญในการสร้างโอกาสทางการค้าและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับประเทศในกลุ่มอาเซียนได้เป็นอย่างดี ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้มีการขยายการลงทุนในภูมิภาคต่างๆ ของประเทศในกลุ่มอาเซียน โดยยังคงยึดมั่นปณิธานของการเป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติในการทำหน้าที่การจัดหาและสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศอย่างต่อเนื่องในระยะยาวต่อไป

โครงสร้าง รายได้

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

รายได้ของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยส่วนใหญ่ประกอบไปด้วยรายได้จากการขายปิโตรเลียม ซึ่งราคาขายอ้างอิงกับราคาน้ำมันตามราคาตลาดโลกซึ่งเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ดังนั้นในการแสดงโครงสร้างรายได้ของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย สำหรับปี 2553-2555 จึงแสดงเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เพื่อให้สะท้อนถึงโครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัท

โครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ก่อให้เกิดรายได้ในปัจจุบันมีทั้งสิ้น 20 โครงการ ประกอบด้วย โครงการบงกช โครงการคอนแท็ค 4 โครงการเอส 1 โครงการยาดานา โครงการเยตากุน โครงการคอนแท็ค 3 โครงการบี 8/32 และ 9 เอ โครงการพีทีทีอีพี 1 โครงการอี 5 โครงการบี 6/27 โครงการสินธุฮ่อม โครงการจี 4/43 โครงการโอมาน 44 โครงการอาทิตย์ โครงการเวียดนาม 9-2 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการจี 4/48 โครงการพื้นที่พัฒนารวมไทย-มาเลเซีย-บี 17 โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และโครงการเวียดนาม 16-1 นอกจากนั้น ปตท.สผ. และบริษัทย่อยยังมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ ซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ที่เกิดจากการให้บริการท่อขนส่งก๊าซแก่ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE)

โครงสร้างรายได้ของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2553-2555

ผลิตภัณฑ์	ดำเนินการโดย	ถือหุ้นโดย	% การถือหุ้นของบริษัท		2553		2554		2555	
			2554	2555	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม										
น้ำมันดิบ	ปตท.สผ.	-	-	-	184.24	4.07	257.49	4.53	312.87	4.46
	ปตท.สผ.อ.	ปตท.สผ.	100.00	100.00	60.67	1.34	70.17	1.23	81.01	1.15
	ปตท.สผ.ส.	ปตท.สผ.	51.00	51.00	426.18	9.40	627.98	11.05	789.23	11.24
	พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ¹	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	49.00	49.00	-	-	-	-	-	-
		ปตท.สผ.	75.00	75.00	283.91	6.26	314.11	5.52	327.17	4.66
	พีทีทีอีพี เอชวี	ปตท.สผ.อ.	25.00	25.00	-	-	-	-	-	-
		พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	55.33	1.22	60.36	1.06	65.67	0.94
	ปตท.สผ.ท. ²	ปตท.สผ.อ.	100.00	100.00	1.68	0.04	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี เอพี	พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง	100.00	100.00	60.40	1.33	-	-	-	-
พีทีทีอีพี เอชแอล	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	-	-	149.95	2.64	509.33	7.25	
ก๊าซธรรมชาติ	ปตท.สผ.	-	-	-	1,611.16	35.55	1,619.77	28.49	2,045.27	29.13
	ปตท.สผ.อ.	ปตท.สผ.	100.00	100.00	506.16	11.17	659.95	11.61	837.59	11.93
	ปตท.สผ.ส.	ปตท.สผ.	51.00	51.00	41.48	0.92	51.40	0.90	48.88	0.70
	พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ¹	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	49.00	49.00	-	-	-	-	-	-
		ปตท.สผ.	75.00	75.00	77.53	1.71	80.22	1.41	87.82	1.25
		ปตท.สผ.อ.	25.00	25.00	-	-	-	-	-	-

ผลิตภัณฑ์	ดำเนินการโดย	ถือหุ้นโดย	% การถือหุ้นของบริษัท		2553		2554		2555	
			2554	2555	รายได้ (ล้านบาท สรอ.)	%	รายได้ (ล้านบาท สรอ.)	%	รายได้ (ล้านบาท สรอ.)	%
ก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)	พีทีทีอีพี เอชวี	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	2.26	0.05	1.59	0.03	1.68	0.02
	พีทีทีอีพี โอเอเอ็ม	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	16.66	0.37	16.30	0.29	-	-
	ปตท.สผ.ท. ²	ปตท.สผ.อ.	100.00	100.00	0.26	0.01	-	-	-	-
ก๊าซแอลพีจี	ปตท.สผ.	-	-	-	5.60	0.12	6.58	0.11	7.10	0.10
	ปตท.สผ.ส.	ปตท.สผ.	51.00	51.00	16.80	0.37	19.75	0.35	21.30	0.30
		พีทีทีอีพี ออฟชอร์	49.00	49.00	-	-	-	-	-	-
คอนเดนเสท	ปตท.สผ.	-	-	-	835.98	18.45	1,145.45	20.15	1,073.42	15.29
	ปตท.สผ.อ.	ปตท.สผ.	100.00	100.00	89.49	1.97	134.34	2.36	125.01	1.78
	ปตท.สผ.ส.	ปตท.สผ.	51.00	51.00	1.80	0.04	2.24	0.04	2.50	0.04
		พีทีทีอีพี ออฟชอร์	49.00	49.00	-	-	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี โอเอเอ็ม	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	52.04	1.15	72.18	1.27	98.19	1.40
ไคลูท บิทูเมน	พีทีทีอีพี ซีเอ ⁵	พีทีทีอีพี เอ็นซี	100.00	100.00	-	-	149.89	2.64	255.52	3.64
รวม					4,329.63	95.54	5,439.72	95.68	6,689.56	95.28
ส่วนงานบริการท่อขนส่งก๊าซ										
การบริการท่อ	MGTC	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	25.50	25.50	71.43	1.58	80.00	1.41	95.33	1.36
ขนส่งก๊าซ	TPC	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	19.31784	19.31784	39.41	0.87	44.07	0.78	55.35	0.79
รวม					110.84	2.45	124.07	2.19	150.68	2.15
ส่วนงานอื่น										
รายได้อื่น	ปตท.สผ.	-	-	-	32.33	0.71	18.59	0.33	31.64	0.45
	ปตท.สผ.อ.	ปตท.สผ.	100.00	100.00	5.76	0.13	30.14	0.53	14.37	0.20
	พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ¹	ปตท.สผ.	75.00	75.00	3.10	0.07	5.55	0.10	5.49	0.08
		ปตท.สผ.อ.	25.00	25.00	-	-	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี เอชวี	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	0.05	0.00	0.10	0.00	0.09	0.00
	พีทีทีอีพี เอชแอล	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	0.02	0.00	0.04	0.00	0.06	0.00
	พีทีทีอีพี โอเอเอ็ม	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	100.00	-	-	-	-	0.94	0.01
	MGTC	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	25.50	25.50	0.10	0.00	0.58	0.01	0.59	0.01
	TPC	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	19.31784	19.31784	-	-	0.23	0.00	0.23	0.00
	เอทีแอล ⁴	พีทีทีอีพี ออฟชอร์	100.00	80.00	-	-	-	-	0.03	0.00
	พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส	ปตท.สผ.	25.00	25.00	0.38	0.01	0.86	0.01	1.14	0.02
		ปตท.สผ.อ.	75.00	75.00	-	-	-	-	-	-
	ปตท.สผ.ท. ²	ปตท.สผ.อ.	100.00	100.00	-	-	0.08	0.00	0.07	0.00
	ปตท.สผ.ส.	ปตท.สผ.	51.00	51.00	2.44	0.05	5.21	0.09	1.91	0.03
		พีทีทีอีพี ออฟชอร์	49.00	49.00	-	-	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี เอพี	พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง	100.00	100.00	45.29	1.00	41.42	0.73	93.95	1.34
	พีทีทีอีพี เอ็นแซท	พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง	100.00	100.00	-	-	7.51	0.13	0.02	0.00
	พีทีทีอีพี เอ ³	พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง	100.00	100.00	-	-	-	-	0.34	0.01
	พีทีทีอีพี เอสเอ็ม	พีทีทีอีพี ไอดี	100.00	100.00	1.83	0.04	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี เอสเอ็มดี	พีทีทีอีพี ไอดี	100.00	100.00	-	-	3.13	0.05	2.11	0.03
	พีทีทีอีพี เอสเอส	พีทีทีอีพี ไอดี	100.00	100.00	-	-	1.16	0.02	-	-
	พีทีทีอีพี เอสดี	พีทีทีอีพี ไอดี	100.00	100.00	-	-	0.90	0.02	-	-

ผลิตภัณฑ์	ดำเนินการโดย	ถือหุ้นโดย	% การถือหุ้นของบริษัท		2553		2554		2555	
			2554	2555	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%	รายได้ (ล้านดอลลาร์ สรอ.)	%
รายได้อื่น	พีทีทีอีพี เอ็นซี	พีทีทีอีพี ไอเอช	0.00005	0.00005	-	-	1.74	0.03	-	-
(ต่อ)		พีทีทีอีพี เอ็นแอล	99.99995	99.99995	-	-	-	-	-	-
	พีทีทีอีพี ซีเอ ⁵	พีทีทีอีพี เอ็นซี	100.00	100.00	-	-	3.77	0.07	25.33	0.36
	พีทีทีอีพี ซีไอเอฟ	พีทีทีอีพี เอ็นซี	100.00	100.00	-	-	0.29	0.01	0.02	0.00
	โคฟ	พีทีทีอีพี เอไอ ³	-	100.00	-	-	-	-	0.10	0.00
	ซีอีไอแอล	โคฟ	-	100.00	-	-	-	-	2.00	0.03
รวม					91.30	2.01	121.30	2.13	180.43	2.57
รวม					4,531.77	100.00	5,685.09	100.00	7,020.67	100.00

¹ พีทีทีอีพี ออฟฟ شور ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด

² เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

³ เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG) เป็น PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)

⁴ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟ شور อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญา ระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซ ขอดิก้า ทั้งนี้ การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งระบุว่าหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุนภายใต้สัญญาร่วมดำเนินงาน (Joint Operation Agreement) ในโครงการขุดก้า ตามสัดส่วนการลงทุนที่ระบุไว้ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE มีสิทธิในการเข้าร่วมถือหุ้นในบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และ MOGE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์ สรอ. พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตาม สัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์ สรอ.

⁵ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 บริษัท PTTEP Canada Limited ได้ขายสัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 8 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) ให้แก่ FCC PARTNERSHIP ทำให้สัดส่วนเงินลงทุนใน LAL ลดลงจากร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 32

สำหรับปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 7,021 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 218,137 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2554 จำนวน 5,685 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 173,375 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 1,336 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 24 โดยรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 1,249 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นผลจาก (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 64.86 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามราคาน้ำมันโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับปี 2554 ที่ 55.49 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2555 ปรับเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2554 ที่ 265,047 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มส่วนใหญ่เกิดจากปริมาณการขายน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นของโครงการเวียดนาม 16-1 จากการเร่งการผลิตจากหลุมการผลิตใหม่ และเพิ่มขึ้นจากโครงการเอส 1 จากหลุมผลิตใหม่ และจากการใช้เทคนิค Beam Pump นอกจากนี้ ปริมาณการขายปิโตรเมนจากโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคตี เพิ่มขึ้นจากการเร่งการผลิต อย่างไรก็ตามปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงซึ่งเป็นผลสุทธิของการหยุดการผลิตของโครงการอาทิตย์เหนือตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2554 ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการบงกชเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ ซึ่งเริ่มมีการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2555

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน MGTC และ TPC

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มขึ้น โดยในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวจำนวน 36 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2554

ปัจจัย ความเสี่ยง



การสำรวจเพื่อหาแหล่งปิโตรเลียมใหม่ๆ มีความสำคัญและจำเป็นอย่างยิ่งในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีโอกาสให้ผลตอบแทนค่อนข้างสูง แต่ก็เป็ธุรกิจที่มีความเสี่ยงสูงด้วยเช่นกัน

ปัจจัยเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. แบ่งเป็นสองประเภท คือ ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายใน และปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายนอก

ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายใน

ความเสี่ยงในการลงทุนในโครงการใหม่

ปตท.สผ. มีนโยบายขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยพิจารณาโครงการที่มีศักยภาพและสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ในการเพิ่มปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียม เพื่อรองรับการขยายตัวของความต้องการพลังงาน จึงมุ่งเน้นการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพทางปิโตรเลียมสูง ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทสามารถเติบโตได้อย่างมั่นคงในระยะยาว ปตท.สผ. มีการทบทวนกลยุทธ์ในการขยายการลงทุน โดยพิจารณาจากศักยภาพของแหล่งปิโตรเลียมและโอกาสการลงทุนในประเทศเป้าหมาย เทคโนโลยีในการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงโอกาสการขยายการลงทุนกับ Strategic Partner และได้มีการปรับแผนกลยุทธ์โดยการเร่งขยายการลงทุนในพื้นที่เป้าหมายหลักที่มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์ ทั้งในด้านการสำรวจและการเข้าซื้อหรือควบรวมกิจการ โดยเน้นขยายฐานการลงทุนแบบ Growth Platform หรือการขยายการลงทุนจากประเทศที่ ปตท.สผ. มีความได้เปรียบ เนื่องจากมีฐานการลงทุนอยู่ในประเทศนั้นแล้ว สามารถประสานประโยชน์กับโครงการที่มีอยู่ และมีศักยภาพในการเติบโตสูง อย่างไรก็ตามการลงทุนใหม่ๆ อาจมีความเสี่ยงเกิดขึ้น ดังนั้น ในการลงทุนแต่ละครั้งจึงมีแนวทางในการป้องกันความเสี่ยง โดยพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงต่างๆ ทั้งทางด้านศักยภาพของแหล่งปิโตรเลียม การได้มาซึ่งแหล่งปิโตรเลียมและปริมาณสำรองเพิ่มเติม การดำเนินการ ความสามารถของผู้ดำเนินการ เงื่อนไขและความชัดเจนของการแบ่งผลประโยชน์และการปฏิบัติตามข้อสัญญา ความมั่นคงทางการเมือง ความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ เสถียรภาพทางเศรษฐกิจและการเงิน สภาพทางภูมิศาสตร์ รวมถึงลักษณะและขนาดของโครงการ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาในการคัดเลือกโครงการ รวมทั้งได้มีการหามาตรการป้องกันและบริหารความเสี่ยงที่กล่าวมาแล้วข้างต้นล่วงหน้า และชดเชยความเสี่ยงเหล่านั้นไว้ในกระบวนการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุน กระบวนการที่ใช้พิจารณาการลงทุนคือกระบวนการกลั่นกรองการลงทุนที่มีการพิจารณาโอกาสและความเสี่ยงอย่างละเอียด โดย ปตท.สผ. มีระบบการพิจารณาการลงทุนในโครงการใหม่อย่างรอบคอบ โดยคณะกรรมการกลั่นกรองโอกาสการลงทุนเบื้องต้น (Early Opportunity Review Committee) เพื่อให้การดำเนินงานด้านการขยายการลงทุนเป็นไปตามทิศทางและแนวนโยบายการลงทุนตามแผนของบริษัท โดยมีการวิเคราะห์ปัจจัยทางด้านต่างๆ เพื่อให้เกิดความเหมาะสมต่อการลงทุนในประเภทธุรกิจและเทคโนโลยีทั้งที่เป็น Conventional และ Unconventional โดยการลงทุนในโครงการใหม่ทุกโครงการตลอดจนการร่วมทุน Farm-in และ Farm-out จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการกลั่นกรองโอกาสการลงทุนเบื้องต้น และคณะกรรมการผู้บริหารระดับสูง (Management Committee) ก่อนเข้าขออนุมัติจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงแล้วจึงเข้าพิจารณาในคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติในลำดับขั้นสุดท้าย



ความเสี่ยงในการสำรวจ

การสำรวจเพื่อหาแหล่งปิโตรเลียมใหม่ๆ มีความสำคัญและจำเป็นอย่างยิ่งในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีโอกาสให้ผลตอบแทนค่อนข้างสูง แต่ก็เป็ธุรกิจที่มีความเสี่ยงสูงด้วยเช่นกัน เนื่องด้วยข้อจำกัดทางเทคโนโลยีของอุตสาหกรรมในปัจจุบัน การศึกษาเพื่อเข้าใจในลักษณะธรณีวิทยาปิโตรเลียมแม้ว่าจะใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยแล้ว แต่ไม่สามารถที่จะมั่นใจอย่างเต็มที่ได้ กล่าวคือยังคงมีความไม่แน่นอนทางด้านธรณีวิทยาอยู่ อย่างไรก็ตามการมีข้อมูลเชิงเทคนิค ได้แก่ ผลการวิเคราะห์ทางธรณีฟิสิกส์และธรณีวิทยา และผลการศึกษาทางวิศวกรรมที่มีคุณภาพที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ ทำให้มีความรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมมากขึ้น ทำให้สามารถลดความไม่แน่นอนและความเสี่ยงของการสำรวจลงมาอยู่ในระดับที่ยอมรับได้

ปัจจัยที่เป็นความเสี่ยงที่สำคัญเกี่ยวกับการสำรวจปิโตรเลียม ซึ่งต้องเน้นการศึกษาและวิเคราะห์ เพื่อทำความเข้าใจในรายละเอียดก่อนพิจารณาลงทุนในโครงการสำรวจปิโตรเลียม ประกอบด้วย

- (1) การประเมินความเสี่ยงในการพบแหล่งปิโตรเลียมหรือโอกาสของการพบแหล่งปิโตรเลียม
- (2) การประเมินขนาดแหล่งปิโตรเลียมหรือการประเมินปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่อยู่ในพื้นที่เป้าหมาย
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจพบแหล่งปิโตรเลียม ได้แก่ การขุดเจาะเพื่อการสำรวจที่อาจมีความไม่แน่นอนทางธรณีวิทยาทำให้อาจมีค่าใช้จ่ายสูงขึ้น

เพื่อลดความเสี่ยงทั้งสามประการให้สัมฤทธิ์ผลอย่างดี บริษัทจึงให้ความสำคัญในการพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรในสาขาธรณีศาสตร์ (Geosciences) การบริหารและจัดการความรู้เพื่อพัฒนาองค์ความรู้ในสาขานี้ และจัดการพัฒนาฐานข้อมูล E&P ให้ใช้ประโยชน์ได้มากขึ้น จัดเก็บ Best Practice และ Lessons Learned ที่ได้จากการปฏิบัติงานในโครงการต่างๆ เพื่อให้พนักงานได้ศึกษาและนำไปเป็นแนวทางปฏิบัติ นอกจากนี้ยังได้จัดทำ Expert Directory เพื่อให้ทุกคนได้ทราบ

อีกทั้งเพื่อให้การสำรวจสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพสูง ปตท.สผ. มีระบบการป้องกันความเสี่ยงในการพิจารณาทางเทคนิคโดยใช้ระบบ Peer Review ผ่านคณะทำงานกลั่นกรองการประเมินคุณภาพโครงการลงทุน New Venture และโครงการสำรวจปิโตรเลียม (Quality Assurance Review Team: QART) ซึ่งมีหน้าที่กลั่นกรองและประเมินคุณภาพโครงการสำรวจปิโตรเลียมที่ครอบคลุมประเด็นสำคัญทางเทคนิค และความไม่แน่นอนทางด้านธรณีวิทยาให้เป็นไปตามมาตรฐานและสอดคล้องกับกระบวนการดำเนินงานของบริษัท นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการพิจารณาการวางแผนหลุมสำรวจอย่างรอบคอบในช่วงการวางแผนงานประจำปี (Exploration Portfolio Review) ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ในการใช้งบประมาณที่มีจำกัดให้เหมาะสมกับความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

บริษัทมีความเสี่ยงภายใต้การพัฒนาโครงการที่เกิดขึ้น ได้แก่ ความล่าช้าและค่าใช้จ่ายเกินวงเงินงบประมาณ ดังนั้นจึงกำหนดแนวทางการป้องกันความเสี่ยงเพื่อให้สามารถดำเนินโครงการได้ตามคุณภาพงานที่ต้องการ ภายในระยะเวลาและงบประมาณที่กำหนดดังนี้

(1) ด้านการบริหารโครงการ ให้ความสำคัญต่อการกำหนดนโยบาย การวางแผนโครงการ และการออกแบบระบบวิศวกรรมที่เหมาะสม การบริหารสัญญาจัดซื้อจัดจ้าง การติดตามงานและการบริหารควบคุมการก่อสร้าง ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถดำเนินโครงการได้ทันตามกำหนด อีกทั้งพยายามจะลดต้นทุนเพื่อให้มั่นใจว่าได้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

(2) ด้านบุคลากรและระบบงาน ให้ความสำคัญในการพัฒนาบุคลากรด้านการบริหารโครงการ รวมถึงการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งบุคลากรและแรงงานที่มีฝีมือ การนำระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้มาใช้เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลและประสบการณ์ในโครงการต่างๆ พร้อมทั้งดำเนินการอย่างต่อเนื่องในการปรับปรุงวิธีการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกระบวนการ Project Realization Process หรือ PREP ที่เป็นมาตรฐานเพื่อการพัฒนาโครงการเป็นไปตามขั้นตอนที่ถูกต้อง เหมาะสม โปร่งใส และบรรลุเป้าหมายทั้งในด้านคุณภาพ งบประมาณ และเวลา รวมถึงปรับปรุงกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างให้รวดเร็วและคล่องตัวขึ้น

(3) ด้านสัญญา เนื่องจากการพัฒนาโครงการนั้นจำเป็นต้องทำงานร่วมกับผู้รับเหมา จึงให้ความสำคัญแก่การร่างสัญญา การเข้าผูกพัน และการบริหารสัญญาซึ่งอาจนำไปสู่การฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย และความเสี่ยงจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาที่มีต่อกัน ความเสี่ยงเหล่านี้สามารถควบคุมได้โดยเริ่มจากการเจรจา ซึ่งต้องใช้ความรู้ความสามารถจากบุคลากรในหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ สัญญาก่อสร้างแท่นผลิตต้องประกอบด้วยฝ่ายวิศวกรรมการก่อสร้าง เพื่อพิจารณารายละเอียดทางเทคนิค ฝ่ายจัดหาที่ต้องตรวจสอบคุณสมบัติของผู้รับจ้างและเปรียบเทียบราคา ฝ่ายการเงินและบัญชีดูแลด้านภาษีและการประกันภัย ฝ่ายกฎหมายดูแลรับผิดชอบด้านกฎหมาย หน้าที่และความรับผิดชอบระหว่างคู่สัญญา นอกจากนี้การบริหารสัญญาที่ครอบคลุมช่วยลดความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดจากความล่าช้าของงาน ซึ่งจะกระทบต่อแผนการดำเนินงานและผลประโยชน์ของบริษัท โดยภาพรวม และอาจส่งผลให้เกิดข้อพิพาทระหว่างคู่สัญญา ดังนั้นหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารสัญญาต้องทำความเข้าใจเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญาอย่างถ่องแท้ และปรึกษาฝ่ายกฎหมายอย่างใกล้ชิด

ความเสี่ยงในการผลิต

ความเสี่ยงทางด้านการผลิตอันมีสาเหตุมาจากอุปกรณ์และระบบการผลิต หรือข้อผิดพลาดที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานที่ส่งผลให้การผลิตไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่เกิดจากการหยุดผลิต

ในการป้องกันความเสี่ยงทางด้านการผลิต บริษัทให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบโครงสร้างฐานผลิต ระบบการผลิต รวมถึงระบบควบคุมด้านการผลิตและระบบการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน โดยมีระบบ Automatic Detection และ Emergency Shutdown System เพื่อป้องกันความสูญเสีย ส่วนในด้านที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานนั้นได้จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงาน คู่มือปฏิบัติงาน พร้อมทั้งโครงการฝึกอบรมให้เจ้าหน้าที่เข้าใจและปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น นอกจากนี้ บริษัทได้มีการพัฒนานำระบบปรับปรุงความเชื่อมั่นของอุปกรณ์การผลิตมาใช้ (Asset Reliability & Integrity Management System: ARIMs) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ Operation Excellence โดยโครงการ ARIMs นี้มีวัตถุประสงค์เพื่อลดการสูญเสียการผลิตอันเนื่องมาจากเสื่อมสภาพและยังพิจารณาเพิ่มประสิทธิภาพของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ยังเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการการบำรุงรักษาเชิงป้องกันและการตรวจสอบ โดยมีเป้าหมายสำคัญปลายทางคือ ไม่มีการหยุดผลิตเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์ หรือ Zero Unplanned Shutdown

อีกทั้งเพื่อให้การบริหารจัดการด้านงานปฏิบัติการในภาพรวมเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น บริษัทได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการพิจารณาความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ (Operational Risk Committee) ซึ่งมีหน้าที่วิเคราะห์และประเมินความเสี่ยง และผลกระทบต่อแผนการดำเนินงานโครงการ รวมถึงเสนอแนะและให้ข้อคิดเห็นต่อแผนการดำเนินงาน เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และติดตามประเมินความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายการจัดการความเสี่ยงของบริษัท

ความเสี่ยงในการตลาดและการจำหน่ายปิโตรเลียม

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นก๊าซธรรมชาติ ซึ่งต้องพึ่งพาสถานการณ์ในประเทศเป็นหลัก หากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงไปจากที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท ดังนั้นจึงมีนโยบายขยายการลงทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ โดยเฉพาะแหล่งที่มีน้ำมัน เพื่อเพิ่มสัดส่วนปริมาณสำรองน้ำมัน เช่น การลงทุนในโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ซึ่งถือเป็นการกระจายความเสี่ยง แทนที่จะพึ่งพาสถานการณ์หลักจากก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียว นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้ศึกษาการพัฒนาแหล่งก๊าซขนาดเล็ก (Stranded Gas Field) โดยนำเทคโนโลยี FLNG (Floating Liquefied Natural Gas Production) ซึ่งเป็นการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติให้กลายเป็นของเหลวบนเรือแล้วขนส่งทางเรือไปยังตลาด ทำให้การพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดกลางและเล็กมีความคุ้มค่าในเชิงพาณิชย์มากขึ้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสะอาดและยังมีปริมาณสำรองทั่วโลกอยู่เป็นจำนวนมาก โดยสามารถเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้แก่ประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับแผนการนำเข้า LNG ของ ปตท. ในอนาคต

ในส่วนของการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในประเทศ ซึ่งมีลูกค้ารายใหญ่คือ ปตท. นั้น ปตท.สผ. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นสัญญาระยะยาว มีอายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี เพื่อป้องกันความเสี่ยงอันจะเกิดจากผู้ซื้อไม่รับซื้อก๊าซธรรมชาติในสัญญาจึงระบุให้ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการซื้อขั้นต่ำต่อไปได้ หากผู้ซื้อไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงไว้ในสัญญา จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ไม่รับให้แก่ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นการประกันรายได้ส่วนหนึ่ง

เพื่อตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศที่เปลี่ยนแปลงตามภาวะเศรษฐกิจ ปตท.สผ. ได้ติดตามแนวโน้มเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยได้ประสานงานกับ ปตท. และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงานและจัดทำแผนการพัฒนาโครงการแบบองค์รวม เพื่อพัฒนาและเพิ่มปริมาณสำรองจากโครงการต่างๆ ให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

ความเสี่ยงในด้านขีดความสามารถขององค์กร

บุคลากรและกระบวนการธุรกิจเป็นส่วนประกอบหลักในการกำหนดขีดความสามารถที่จะนำความสำเร็จมาสู่องค์กร ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นคือบริษัทไม่สามารถรักษามูลค่าหลักให้ทำงานกับบริษัทต่อไปได้ ดังนั้น ปตท.สผ. ได้เล็งเห็นว่าควรมีการเร่งพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรและเทคโนโลยีขององค์กร เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนให้การขยายกิจการประสบความสำเร็จและบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ดังนี้

(1) เร่งพัฒนากลุ่มขีดความสามารถและเทคโนโลยีที่สำคัญเพื่อรองรับงานที่มีผลกระทบต่อเป้าหมายการเจริญเติบโตตามแผนยุทธศาสตร์ ซึ่งประกอบด้วย

- ขีดความสามารถและเทคโนโลยีด้านการสำรวจ (Exploration)
- ขีดความสามารถและเทคโนโลยีด้านการปฏิบัติงานในทะเลลึก (Deep Water)
- ขีดความสามารถและเทคโนโลยีด้านการพัฒนาและผลิตน้ำมัน Oil Sand และน้ำมันหนัก (Heavy Oil) และ
- ขีดความสามารถและเทคโนโลยีด้านการควบรวมและซื้อกิจการ (M&A)

(2) จัดทำแผนวิเคราะห์อัตรากำลัง สรรหาและพัฒนาบุคลากร เพื่อให้ได้พนักงานตรงตามคุณลักษณะ และเร่งพัฒนาขีดความสามารถของพนักงานตามระดับงาน โดยการนำ Competency Management System มาใช้ในการพัฒนาพนักงานในสายวิชาชีพต่างๆ อย่างเป็นรูปธรรม พร้อมทั้งได้มีการใช้ระบบการพัฒนาวิชาชีพพนักงานในสายเทคนิค Technical Career Ladder (TCL) ซึ่งช่วยพัฒนาบุคลากรให้สามารถเติบโตในสายอาชีพเทคนิคเทียบเท่าระดับบริหาร และระบบ Accelerated Development Program (ADP) ในการพัฒนาพนักงานให้มีความพร้อมและสามารถปฏิบัติงานและตัดสินใจเองได้เร็วขึ้น รวมถึงจัดทำแผน Talent Management เพื่อพัฒนากลุ่มพนักงานที่มีศักยภาพสูง เพื่อให้มีความพร้อมที่จะไปรับผิดชอบงานในระดับที่สูงขึ้น และจัดทำแผนสรรหาและพัฒนาบุคลากรที่เหมาะสมในการดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารและเทียบเท่า เพื่อทดแทนผู้บริหารที่เกษียณอายุหรือการเพิ่มตำแหน่งบริหารที่เกิดจากการเติบโตขององค์กร ตลอดจนการคัดสรร Technical Partner เพื่อการศึกษาเรียนรู้ เสริมจุดแข็งและเป็นพันธมิตรทางธุรกิจสำหรับความต้องการความรู้เฉพาะด้านเป็นพิเศษ



ความเสี่ยงในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

เนื่องจาก ปตท.สผ. และบริษัทในเครือ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งมีปัจจัยเสี่ยงที่หลากหลาย รวมถึงความเสี่ยงในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health, and Environment: SSHE) ซึ่งเป็นปัจจัยเสี่ยงที่มาจากทั้งปัจจัยภายในและภายนอก และความเสียหายอาจมีความรุนแรงมากน้อยต่างกันไป

ปตท.สผ. ตระหนักถึงปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ในการดำเนินงาน จึงได้มีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อย่างชัดเจน และมีการปรับปรุงผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมั่นคง และมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2554 ได้มีการริเริ่มโครงการปฏิรูปความปลอดภัยแบบก้าวกระโดด (Step Change in SSHE) ขึ้น โดยมีเป้าหมายหลักเพื่อก้าวไปสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานภายในปี พ.ศ. 2556 (LTI-Free organization by 2013) และยังเป็นการเสริมสร้างศักยภาพให้ ปตท.สผ. เป็นองค์กรสำรวจและผลิตปิโตรเลียมระดับโลกที่น่าเชื่อถือ ปลอดภัย และเติบโตอย่างยั่งยืน โดยเน้นการพัฒนาอย่างต่อเนื่องในด้าน SSHE Management System เพื่อจัดทำและปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติงานให้ทันต่อเหตุการณ์อยู่เสมอ รวมทั้งการเสริมสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย (SSHE Culture) ผ่านเจตนารมณ์ของผู้บริหารและการมีส่วนร่วมของบุคลากร และการตรวจสอบด้านความปลอดภัย (SSHE Assurance) เพื่อตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานให้เกิดการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงทางการเงินที่เกิดจากปัจจัยภายในนั้นมี 2 ปัจจัยเสี่ยง คือ ความเสี่ยงของคู่สัญญาและความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ในด้านความเสี่ยงของคู่สัญญา กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้ทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดีเท่านั้น โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของ ปตท.สผ. นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงของคู่สัญญาซึ่งรวมถึงคู่สัญญาในการรับฝากเงิน และคู่สัญญาในการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินอย่างถี่ถ้วน และตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องนั้น คือความเสี่ยงที่เกิดจากการที่บริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงการจัดทำโครงการกู้เงินระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ และการจัดวางเงินสินเชื่อทั้งแบบมีและไม่มีภาระผูกพันกับธนาคารพาณิชย์ต่างๆ

ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายนอก

ความเสี่ยงในด้านการเมืองในประเทศที่เข้าไปลงทุน

ตามนโยบายขยายการลงทุนไปต่างประเทศเพื่อรองรับการขยายตัวทางพลังงานของตลาดไทย และเพื่อสนับสนุนการเจริญเติบโตของบริษัทในระยะยาวนั้น ปตท.สผ. มุ่งเน้นการขยายการลงทุนในพื้นที่เป้าหมายหลักที่มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์ ซึ่งประเทศเหล่านี้ อาจมีความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์ (Geopolitical Risk) บริษัทจึงตั้งทีมงานที่รับผิดชอบติดตามข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับประเทศเหล่านั้น อย่างใกล้ชิด และจัดให้มีบทวิเคราะห์สถานการณ์และความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์เป็นระยะ หรือเมื่อมีเหตุการณ์สำคัญ (Risk Alert) โดยกำหนดเป็น Scenario ต่างๆ แจ้งผู้บริหารระดับสูงและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ สำหรับใช้ประเมินความเสี่ยงเพื่อดูแลการลงทุน ตลอดจนความปลอดภัยของพนักงาน (Security Risk) ที่ประจำอยู่ในแต่ละประเทศ และยังได้ใช้การวิเคราะห์ดังกล่าวจัดทำเป็น Risk Rating Score เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาตัดสินใจลงทุนในโครงการใหม่ นอกจากนี้ บริษัทยังประสานอย่างใกล้ชิดกับกระทรวงการต่างประเทศและสถานทูตไทยในประเทศที่ไปลงทุนและสนใจจะลงทุนด้วย เพื่อส่งเสริมความสัมพันธ์ที่ดี และเพื่อสร้างความมั่นใจว่าการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นั้นได้รับการสนับสนุนจากรัฐ และได้ดำเนินไปตามแนวนโยบายของประเทศเช่นกัน

ความเสี่ยงในด้านกฎหมายและข้อกำหนด

ความเสี่ยงทางด้านกฎหมายและข้อกำหนดเป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการฝ่าฝืน หรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมายหรือข้อกำหนดต่างๆ หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท ทำให้เกิดข้อพิพาททางกฎหมาย หรืออาจถูกยึดใบอนุญาตประกอบกิจการ เช่น การฝ่าฝืนกฎหมายหรือข้อกำหนดในด้านความปลอดภัย ด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งส่งผลให้เกิดความเสียหายต่อองค์กรในเรื่องรายได้ที่หายไปและยังทำความเสียหายต่อองค์กรในเรื่องที่ไม่สามารถคำนวณเป็นเงินได้ เช่น ชื่อเสียงของบริษัท เป็นต้น

ปตท.สผ. ได้มีมาตรการในการป้องกันความเสี่ยงในเรื่องดังกล่าวโดยได้จัดตั้งฝ่ายกำกับกิจการซึ่งมีภารกิจในการกำกับดูแล เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานกลุ่ม ปตท.สผ. ว่ากลุ่ม ปตท.สผ. มีการดำเนินงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง (กฎหมายและข้อกำหนด) อย่างครบถ้วนด้วยความเรียบร้อย เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดมาตรการหรือกระบวนการในการกำกับปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ เช่น การรวบรวมและจัดทำฐานข้อมูลด้านการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานต่างๆ การพัฒนาระบบการจัดการด้านการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และการแจ้งเตือนเมื่อถึงกำหนดเวลาที่ต้องดำเนินการ การจัดอบรมและให้คำปรึกษาในเรื่องการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ รวมถึงการสอบทานและรายงานผลการปฏิบัติงานในเรื่องดังกล่าว

ความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ในปี 2555 ราคาน้ำมันมีความผันผวนโดยราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ในช่วงราคา ประมาณ 84 ถึง 130 ดอลลาร์ สหรัฐ ต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของ ปตท.สผ.อิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าว ย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท และอาจส่งผลกระทบต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ



ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. อิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท และอาจส่งผลกระทบต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาก๊าซธรรมชาติก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 หรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซ มีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ปตท.สผ. ดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของบริษัทรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้บริษัทดำเนินการต่อไป

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 บริษัทได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ในการรายงานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) ซึ่งเป็นสกุลเงินหลักที่ใช้อ้างอิงในการซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม อาทิ น้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัท อย่างไรก็ตาม กระแสเงินสดของบริษัทยังมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากกระแสเงินสดส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นสกุลเงินบาทที่อ้างอิงสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. กล่าวคือราคาขายน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทได้มีสูตรราคาอ้างอิงกับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ซึ่งซื้อขายกันเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. แต่เนื่องจากลูกค้าหลักของบริษัทเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทย จึงทำการชำระค่าน้ำมันดิบดังกล่าวเป็นสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ซึ่งได้จากสูตรราคาขายที่ได้อ้างอิงกับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก แต่ในทางกลับกันบริษัทมีภาระค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานรวมถึงเงินลงทุนหลักๆ เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และระยะเวลาในการรับเงินค่าขายสินค้าและการชำระค่าใช้จ่ายหรือเงินลงทุนมิได้เกิดขึ้นในช่วงเวลาเดียวกัน ส่งผลให้บริษัทมีความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดจากความผันผวนของค่าเงินสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. บริษัทจึงได้มีการบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการพิจารณาเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายหรือสัญญาสิทธิที่จะซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward และ Option) โดยอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ในการรับชำระค่าสินค้าที่เป็นสกุลบาทที่กล่าวถึงข้างต้น

ทั้งนี้ การกำหนดใช้ Functional Currency เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ยังส่งผลให้ผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัทได้รับผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. อันเนื่องมาจากการที่ต้องแปลงค่าสินทรัพย์ซึ่งรวมถึงเงินสดคงเหลือและหนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทให้เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ในทุกรอบบัญชี โดยบริษัทได้มีการบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยพิจารณาสัดส่วนที่เหมาะสมระหว่างสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทของบริษัท และได้มีการพิจารณาเข้าทำ Cross Currency Swap สำหรับเงินกู้หรือตราสารหนี้สกุลเงินบาท เพื่อเปลี่ยนและกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนให้อยู่ในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนไปของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์ สรอ.

นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทยังได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ต่อสกุลเงินดอลลาร์ แคนาดา เนื่องจาก PTTEP CA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ใช้สกุลเงินดอลลาร์ แคนาดา เป็นสกุลเงินหลักในการดำเนินงาน แต่มีภาระเงินกู้ส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ PTTEP CA มีกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการแปลงค่าภาระหนี้สินดังกล่าวจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ต่อสกุลเงินดอลลาร์ แคนาดา ทั้งนี้ บริษัทได้มีการพิจารณาบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการปรับเปลี่ยนสัดส่วนอัตราหนี้สินต่อทุนรวมถึงการปรับเปลี่ยนสกุลเงินของภาระหนี้สินผ่านการเข้าทำธุรกรรม Cross Currency Swap และการจัดหาเงินกู้ใหม่ในสกุลเงินดอลลาร์ แคนาดา โดยบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาด และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงต่ออัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งทำให้บริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายคงที่ แต่มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยในตลาดในช่วงดอกเบี้ยขาลง อย่างไรก็ตาม บริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าว โดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัท ซึ่งบริษัทจะพิจารณาการกู้ยืมเงินทั้งที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่และในทางกลับกัน โดยบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาดในแต่ละขณะ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

รายการ ระหว่างกัน

รายการระหว่างกันกับบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันของ ปตท.สผ. และ/หรือบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 สามารถสรุปได้ดังนี้

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. โดยถือหุ้นร้อยละ 65.29 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัทฯ มีกรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> (1) นายณอคุณ สิทธิพงศ์ และ (2) นายไพโรจน์ ชูโชติถาวร 	การขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมซึ่งประกอบด้วยการขายน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซแอลพีจี และคอนเดนเสท <ul style="list-style-type: none"> > ยอดรายได้รวม 5,331.68 > ยอดลูกหนี้คงค้าง 834.17 		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ ซึ่งเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดเงื่อนไขกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน
		รายได้อื่นๆ ซึ่งประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการรับจ้างดำเนินงานออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบอุปกรณ์รับส่ง ก๊าซธรรมชาติจากแท่นผลิตกลางในแหล่งบงกชใต้มาถึงท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. ให้แก่ ปตท. รายได้จากการให้บริการโครงสร้างพื้นฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม เช่น การให้บริการคลังสินค้า เฮลิคอปเตอร์ และที่พักแก่เจ้าหน้าที่ ปตท. ที่แท่นผลิตกลางอาทิตย์ 		<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่นๆ ตามที่ระบุไว้ดังกล่าว มีการกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการบำรุงรักษา มิเตอร์ก๊าซธรรมชาติ รายได้จากการให้บริการ ฝึกรอบรม รายได้จากการรับจ้างจัดหา พนักงานขับรถผู้บริหาร โดยมี การทำสัญญาระหว่าง ปตท. และบริษัท พีทีทีซีพี เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สม. 		
		➢ ยอดรายได้รวม	6.21	
		➢ ยอดลูกหนี้คงค้าง	1.98	
	ยอดลูกหนี้การให้บริการสร้างท่อ ขนส่งก๊าซ		36.07	<ul style="list-style-type: none"> ยอดลูกหนี้ดังกล่าวเป็นยอด ลูกหนี้ที่เกิดขึ้นจากการให้ บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซในส่วน งานเพิ่มเติมเป็นส่วนใหญ่ ซึ่งอยู่ระหว่างการเจรจาข้อสรุป กับ ปตท. ถึงจำนวนเงินที่แน่นอน สำหรับงานส่วนเพิ่มเติมดังกล่าว ทั้งนี้ การให้บริการสร้างท่อขนส่ง ก๊าซทั้งหมดดังกล่าวได้มีการ กำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตาม ปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับ ที่กำหนดให้กับบุคคลหรือ กิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
	การซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง และค่าใช้จ่าย ด้านบุคลากรที่ ปตท. ส่งมาช่วย ปฏิบัติงานให้กับบริษัทฯ			
	➢ ยอดค่าใช้จ่ายซื้อผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ค่าบริการที่เกี่ยวข้อง และ ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	53.43		<ul style="list-style-type: none"> ราคาซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ค่าบริการที่ เกี่ยวเนื่อง และค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีการกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไป ตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับ ที่กำหนดให้กับบุคคลหรือ กิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
	➢ ยอดค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร	2.57		<ul style="list-style-type: none"> อัตราค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร กำหนดตามอัตราค่าจ้างพนักงาน ที่ ปตท. ได้จ่ายจริงให้แก่พนักงาน ที่ส่งมาช่วยปฏิบัติงานให้กับ บริษัทฯ
	➢ ยอดเจ้าหน้าที่คงค้าง	0.44		
	ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัด บัญชี ซึ่งเป็นการผูกพันที่บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าตอบแทนตามเงื่อนไข ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ของโครงการอาทิตย์		1.76	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไป ตามปกติของธุรกิจ ซึ่งเป็นไปใน แนวทางเดียวกันกับการกำหนด เงื่อนไขกับบุคคลหรือกิจการอื่น ที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ โดยถือหุ้นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ โดยถือหุ้นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> (1) นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม (2) นายอัษฎกร ลิ้มปิติ (3) นายสุธิติ เมฆวิชัย เป็นกรรมการของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ 	<p>บริษัทฯ ทำสัญญาเช่าอาคารสำนักงานที่ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ (Enco) กับ เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงาน พื้นที่เก็บของและพื้นที่อเนกประสงค์ รวมพื้นที่ประมาณ 47,000 ตารางเมตร โดยมีอายุสัญญาเช่าเป็นเวลา 3 ปี และบริษัทฯ มีสิทธิที่จะต่อสัญญาเช่าได้อีก 3 ปี</p> <p>➢ ยอดค่าเช่าและบริการจ่ายรวม 13.51</p> <p>➢ ยอดเจ้าหนี้คงค้าง -</p>		<ul style="list-style-type: none"> อัตราค่าเช่าที่กำหนดเป็นอัตราค่าเช่าที่อ้างอิงจากอัตราค่าเช่าที่ถูกประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ โดยใช้วิธีการคำนวณตามเกณฑ์การกำหนดค่าเช่าที่ใช้กันทั่วไปในธุรกิจให้เช่าอาคารสำนักงาน
		<p>บริษัทฯ ทำสัญญากู้ยืมเงินกับเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ให้กู้โดยมีเงื่อนไขสำคัญดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> อายุเงินกู้ 13 ปี 6 เดือน สัญญาหมดอายุวันที่ 2 ตุลาคม 2565 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตามสัญญาเงินกู้ระหว่างเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์กับธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ลงวันที่ 2 เมษายน 2552 (รวมถึงการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาดังกล่าว) ซึ่งอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวเท่ากับ FDR บวกร้อยละ 2 ต่อปี สำหรับปี 2555 <p>➢ ยอดเงินให้กู้ยืมคงค้าง 18.93</p> <p>➢ ดอกเบี้ยรับ 0.85</p>		<ul style="list-style-type: none"> สัญญากู้ยืมเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ระหว่างเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ และธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ลงวันที่ 2 เมษายน 2552 (รวมถึงการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาดังกล่าว) และเป็นการให้การสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้นทุกรายของเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นในเอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์
		<p>รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบที่เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์</p> <p>➢ ยอดรายได้รวม -</p> <p>➢ ยอดลูกหนี้คงค้าง 0.01</p>		<ul style="list-style-type: none"> อัตราค่าจ้างพนักงานกำหนดตามอัตราที่บริษัทฯ ได้จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบที่เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท พีทีที ไอดีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTT ICT)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นของ PTT ICT โดยถือหุ้นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTT ICT บริษัท ปตท. โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และ ปตท.สผ. ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ถือหุ้นใน PTT ICT ร้อยละ 40 ร้อยละ 20 และร้อยละ 20 ตามลำดับ ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้แก่ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม เป็นกรรมการของ PTT ICT 	บริษัทฯ ได้ทำสัญญาว่าจ้าง PTT ICT เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารแก่บริษัทฯ		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ ซึ่งเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดเงื่อนไขกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน อัตราค่าจ้างพนักงานกำหนดตามอัตราที่บริษัทฯ ได้จ่ายจริงให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ได้ส่งไปปฏิบัติงานสมทบที่ PTT ICT
		<ul style="list-style-type: none"> ยอดค่าใช้จ่ายรวม ยอดเจ้าหน้าที่คงค้าง 	21.37 0.88	
		รายได้จากการส่งพนักงานของ บริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบที่ PTT ICT		
		<ul style="list-style-type: none"> ยอดรายได้รวม ยอดลูกหนี้คงค้าง 	- 1.28	
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ SPRC โดยถือหุ้นร้อยละ 36 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SPRC 	การขายน้ำมันดิบ		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
		<ul style="list-style-type: none"> ยอดรายได้รวม ยอดลูกหนี้คงค้าง 	87.94 2.26	
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (KTB)	<ul style="list-style-type: none"> บุคคลที่เคยดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทระหว่างปี 2555 ได้แก่ นายวรภัต ธนยาวงษ์ เป็นกรรมการของ KTB 	<p>บริษัทฯ ทำสัญญากู้ยืมเงินกับ KTB ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้กู้โดยมีเงื่อนไขสำคัญดังนี้</p> <p><u>สัญญาเงินกู้สำหรับปี 2554</u></p> <ul style="list-style-type: none"> อายุเงินกู้ 1 ปี สัญญาหมดอายุเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2555 อัตราดอกเบี้ย THBFIX บวก ร้อยละ 0.9 ต่อปี วงเงินกู้ 20,000 ล้านบาท <p><u>สัญญาเงินกู้สำหรับปี 2555</u></p> <ul style="list-style-type: none"> อายุเงินกู้ 10 ปี สัญญาหมดอายุวันที่ 30 มีนาคม 2565 อัตราดอกเบี้ย THBFIX บวก ร้อยละ 1.1 ต่อปี สำหรับปีที่ 1-5 อัตราดอกเบี้ยแล้วแต่จะตกลงกัน สำหรับปีที่ 6-10 วงเงินกู้ 20,000 ล้านบาท ยอดเงินกู้ยืมคงค้าง ดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมจ่าย 	- 12.28	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดอัตราดอกเบี้ย/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ ซึ่งเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดเงื่อนไขกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (พีทีที อินเตอร์)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ พีทีที อินเตอร์ โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของพีทีที อินเตอร์ ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้แก่ นายชัชวาล เอี่ยมศิริ เป็นกรรมการของ พีทีที อินเตอร์ 	<p>รายได้จากการรับจ้างจัดหาพนักงานขับรถผู้บริหาร โดยมี การทำสัญญาระหว่าง พีทีที อินเตอร์ และบริษัท พีทีทีเอสพี เซอร์วิสเฮล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ของ ปตท.สผ.</p> <p>> ยอดรายได้รวม 0.04</p> <p>> ยอดลูกหนี้ค้าง 0.01</p>		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ IRPC โดยถือหุ้นร้อยละ 38.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC กรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ (1) นายไพโรจน์ ชูโชติถาวร (2) นายวิชัย พรกิตติวัฒน์ 	<p>ค่าใช้จ่ายในการให้บริการสารสนเทศจาก IRPC ในการจัดประชุมแบบถ่ายทอดสด (Real time) สำหรับการประชุมนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting)</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม 0.01</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้ค้าง -</p>		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามราคาปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) (THAI)	<ul style="list-style-type: none"> กรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ นายอำพน กิตติอำพน 	<p>ค่าใช้จ่ายในการซื้อบัตรโดยสารเครื่องบิน</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม 0.09</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้ค้าง 0.01</p>		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BCP โดยถือหุ้นร้อยละ 27.22 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BCP มีกรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ นายพิชัย ชุณหวิธ 	<p>ค่าใช้จ่ายในการใช้สาธารณูปโภคเครื่องใช้ อุปกรณ์ และห้องปฏิบัติงานในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันบางจาก</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม 0.003</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้ค้าง -</p>		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ปตท. โกลบอล เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ PTTGC โดยถือหุ้นร้อยละ 48.90 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTGC มีกรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ บุคคลที่เคยดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ ระหว่างปี 2555 ได้แก่ นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ เป็นกรรมการของ PTTGC 	<p>รายได้จากการรับจ้างจัดหาพนักงานขับรถผู้บริหาร โดยมีการทำสัญญาระหว่าง PTTGC และบริษัท พีทีทีเอสพี เซอร์วิสเฮล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ.</p> <p>> ยอดรายได้รวม 0.01</p> <p>> ยอดลูกหนี้ค้าง 0.01</p>		<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (พีทีที เมนเทนแนนซ์)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ พีทีที เมนเทนแนนซ์ โดยถือหุ้นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ พีทีที เมนเทนแนนซ์ PTTGC ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ถือหุ้นใน พีทีที เมนเทนแนนซ์ ร้อยละ 60 	<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการให้บริการฝึกอบรม ยอดรายได้รวม ยอดลูกหนี้คงค้าง 	0.001 -	<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการให้บริการฝึกอบรมดังกล่าว มีการกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
		<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยว่าจ้าง พีทีที เมนเทนแนนซ์ ในการให้บริการต่างๆ โดยมีการทำสัญญา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ปตท.สผ.ส. ทำสัญญาการจ้างงานบำรุงรักษาและซ่อมแซม Rail Tank Wagons กับ พีทีที เมนเทนแนนซ์ ปตท.สผ.ส. ทำสัญญาการจ้างงานบำรุงรักษา งานตรวจสอบอุปกรณ์ และงานบริการทั่วไปกับพีทีที เมนเทนแนนซ์ บริษัทฯ ทำสัญญาการจ้างอบรม MESC Implementation for Stock Inventory ซึ่งเกี่ยวกับระบบการจัดการสินค้าคงคลังกับพีทีที เมนเทนแนนซ์ 	2.79 -	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยีโซลูชันส์ จำกัด (พีทีที เอนเนอร์ยี)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ พีทีที เอนเนอร์ยี โดยถือหุ้นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ พีทีที เอนเนอร์ยี PTTGC, TOP และ IRPC ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ถือหุ้นใน พีทีที เอนเนอร์ยี ร้อยละ 20 ร้อยละ 20 และ ร้อยละ 20 ตามลำดับ 	<p>ค่าใช้จ่ายด้านการจัดประชุมสัมมนาและจ้างที่ปรึกษาในการฝึกอบรมบุคลากร และค่าที่ปรึกษาระบบงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> ยอดค่าใช้จ่ายรวม ยอดเจ้าหนี้คงค้าง 	0.25 0.03	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซล อัลไลแอนซ์ จำกัด (สปอร์ต เซอร์วิส เซล)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซล อัลไลแอนซ์ จำกัด ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ถือหุ้นใน สปอร์ต เซอร์วิส เซล ร้อยละ 100 บุคคลที่เคยดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัทฯ ระหว่างปี 2555 ได้แก่ นายสมหมาย ใจวัชราภรณ์ เป็นกรรมการของ สปอร์ต เซอร์วิส เซล 	<p>ค่าใช้จ่ายสปอนเซอร์เพื่อการสนับสนุนสโมสรฟุตบอล ปตท. ระยอง</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้คงค้าง</p>	0.16 -	<ul style="list-style-type: none"> เป็นการให้การสนับสนุนแก่สโมสรฟุตบอล ปตท. ระยอง (สปอร์ต เซอร์วิส เซล เป็นเจ้าของสโมสรฟุตบอล ปตท. ระยอง) ซึ่งเป็นการสนับสนุนกิจกรรมด้านกีฬาฟุตบอลแก่เยาวชนและประชาชนในจังหวัดระยอง
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TIP โดยถือหุ้นร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP 	<p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการทำประกันภัยในสินทรัพย์ของบริษัทฯ รวมถึงการทำประกันสุขภาพและชีวิตให้แก่พนักงานของบริษัทฯ</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้คงค้าง</p>	20.92 -	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซล อัลไลแอนซ์ จำกัด (บีซีเนส เซอร์วิส เซล)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ บีซีเนส เซอร์วิส เซล โดยถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ บีซีเนส เซอร์วิส เซล PTTGC, PTT ICT และบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ถือหุ้นใน บีซีเนส เซอร์วิส เซล ร้อยละ 25 ร้อยละ 25 และร้อยละ 25 ตามลำดับ 	<p>ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการงานเปลี่ยนถังบรรจุภัณฑ์ และจัดเก็บตัวอย่างหินที่เสียหายจากน้ำท่วมที่คลังอยุธยาให้อยู่ในสภาพตามมาตรฐานของระบบจัดเก็บตัวอย่างหินของบริษัทฯ</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้คงค้าง</p>	0.02 0.0003	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ลินด์)	<ul style="list-style-type: none"> บุคคลที่เคยดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัทฯ ระหว่างปี 2555 ได้แก่ นายสมหมาย ใจวัชราภรณ์ เป็นกรรมการของ ลินด์ 	<p>ค่าใช้จ่ายซื้อก๊าซไนโตรเจนและค่าเช่าวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับก๊าซไนโตรเจน</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้คงค้าง</p>	0.04 -	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ท็อป มาร์เก็ต เซอร์วิส จำกัด (ท็อป มาร์เก็ต)	<ul style="list-style-type: none"> มีกรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ นายพิชัย ชุนพรหิร 	<p>ค่าใช้จ่ายเช่าเรือสำหรับรับส่งพนักงานไปที่แท่นโครงการบงกช</p> <p>> ยอดค่าใช้จ่ายรวม</p> <p>> ยอดเจ้าหนี้คงค้าง</p>	0.53 -	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

รายชื่อบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	นโยบายการกำหนดราคา และ/หรือความสมเหตุสมผล ของการเข้าทำรายการ
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTT Inter Trading)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ PTT Inter Trading โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTT Inter Trading 	ค่าใช้จ่ายซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเรือของบริษัทฯ ที่มีความจำเป็นต้องเติมน้ำมันเชื้อเพลิงที่ประเทศสิงคโปร์ <ul style="list-style-type: none"> ยอดค่าใช้จ่ายรวม ยอดเจ้าหนี้คงค้าง 	0.52	<ul style="list-style-type: none"> ราคาซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงดังกล่าวมีการกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
		ค่าใช้จ่ายสำหรับการทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน <ul style="list-style-type: none"> ยอดค่าใช้จ่ายรวม ยอดเจ้าหนี้คงค้าง 	4.25 1.15	<ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายสำหรับการทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันมีการกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TOP โดยถือหุ้นร้อยละ 49.10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว มีกรรมการร่วมกันกับบริษัทฯ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> (1) นายณอคุณ สิทธิพงศ์ (2) นายชัยเกษม นิติสิริ 	การขายน้ำมันดิบ <ul style="list-style-type: none"> ยอดรายได้รวม ยอดลูกหนี้คงค้าง 	23.86 8.17	<ul style="list-style-type: none"> การกำหนดราคา/เงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นและบันทึกสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ตามรายละเอียดข้างต้น เห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีความจำเป็น มีเงื่อนไขและราคาที่ยุติธรรมเหมาะสมและ/หรือเท่าเทียมกับธุรกรรมที่ทำกับบุคคลภายนอก (Arm's length basis) ซึ่งได้ผ่านการอนุมัติจากฝ่ายจัดการหรือคณะกรรมการบริษัท ตามนโยบายของบริษัทฯ ก่อนการทำรายการแล้ว

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณารายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการระหว่างกัน อย่างเหมาะสม ภายใต้กรอบจริยธรรม โดยผ่านการกลั่นกรองและการพิจารณาจากคณะกรรมการตรวจสอบ สำหรับรายการที่ได้กำหนดไว้ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนพิจารณาการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อสาธารณชนให้มีความถูกต้องและครบถ้วน ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้อย่างชัดเจน เพื่อให้กรรมการและพนักงานได้ยึดถือและปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง และกำหนดขั้นตอนในการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการและพนักงานไว้ด้วย

สำหรับขั้นตอนการอนุมัติการเข้าทำรายการระหว่างกัน สามารถแบ่งรายการเป็น 2 ประเภท คือ

(1) ประเภทรายการที่ต้องขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ก่อนเข้าทำรายการ เช่น สัญญาซื้อขายก๊าซ สัญญาซื้อขายน้ำมันดิบ สัญญาซื้อขายคอนกรีต และการทำธุรกรรมสินเชื่อทางการเงิน (Trade Finance)

(2) ประเภทรายการที่สามารถดำเนินการตามระเบียบการจัดหาและอยู่ในอำนาจอนุมัติของฝ่ายจัดการภายในวงเงินที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เช่น การจัดหาน้ำมันเชื้อเพลิงและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม การให้เช่าอาคารสำนักงาน และการใช้บริการเฮลิคอปเตอร์ เป็นต้น

ทั้งนี้ หากรายการใดที่กรรมการ พนักงาน หรือ บุคคลที่เกี่ยวข้อง มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องในการทำรายการกับบริษัท กรรมการ พนักงาน หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าว จะไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจหรืออนุมัติรายการดังกล่าว และรายการดังกล่าวจะมีเงื่อนไขและใช้ราคาที่ยุติธรรม เหมาะสม เสมือนการเข้าทำรายการกับบุคคลภายนอกด้วย

นโยบายและแนวโน้มนโยบายการทำการระหว่างกันในอนาคต

นโยบายของบริษัท ในการทำการระหว่างกัน

การเข้าทำรายการระหว่างกันของบริษัท ในอนาคต จะเป็นการดำเนินการตามธุรกิจปกติของบริษัท โดยไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท กับบริษัทหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัท จะยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการตลาดทุน และกฎข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือหน่วยงานกำกับดูแลอื่นในเรื่องการทำการระหว่างกันอย่างเคร่งครัด และคำนึงถึงความสมเหตุสมผล ความเหมาะสมของเงื่อนไขและการใช้ราคาตลาดที่อ้างอิงได้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายได้รับการดูแลผลประโยชน์อย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกันตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท

แนวโน้มการทำการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัท จะยังคงมีการทำการระหว่างกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคตอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโดยหลัก ได้แก่ รายการตามธุรกิจปกติ รายการเช่าอาคารสำนักงาน และรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยตัวอย่างการทำการดังกล่าวมีรายละเอียดได้ดังนี้

รายการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและรายการซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง

เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัท และเป็นไปตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ตามสัญญา ดังนั้น บริษัท จะยังคงมีการทำการดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากมีความจำเป็นต่อการประกอบกิจการของบริษัท

รายการเช่าอาคารสำนักงาน

เนื่องจากรายการเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานมีความสมเหตุสมผลและมีความจำเป็นเพื่อสนับสนุนการประกอบธุรกิจของบริษัท ดังนั้น บริษัท จะยังคงมีการทำการดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง

รายการว่าจ้างการให้บริการด้านเทคโนโลยีและสารสนเทศ

เนื่องจากรายการว่าจ้างการให้บริการด้านเทคโนโลยีและสารสนเทศ มีความสมเหตุสมผลและมีความจำเป็นเพื่อสนับสนุนการประกอบธุรกิจของบริษัท ดังนั้น บริษัท จะยังคงมีการทำการดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง

รางวัล แห่งความทุ่มเท

- SET Awards 2012 สำหรับบริษัทจดทะเบียนด้านการรายงานบรรษัทภิบาลดีเยี่ยม จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และวารสารการเงินการธนาคาร
- 2nd Asian Excellence Recognition Awards 2012 และ 8th Corporate Governance Asia Recognition Awards 2012 จัดโดยนิตยสาร Corporate Governance Asia
- คณะกรรมการแห่งปี 2553/54 - ดีเลิศและคณะกรรมการบริษัทที่มีผลงานดีต่อเนื่อง 3 ครั้ง จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Thailand's Top Corporate Values 2012 จากการวิจัยของคณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Environment Award ในการบริหารจัดการน้ำที่ได้จากกระบวนการผลิตบนพื้นที่โครงการบงกช จาก Chairman's Awards 2012 จัดโดย BG Group
- Best Secondary Offering Award จาก Triple A Regional Deal Awards 2012 จัดโดย The Asset Magazine สำหรับการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับประชาชนทั่วไปโดยเฉพาะเจาะจง
- รางวัล CEO ยอดเยี่ยม และ CFO ยอดเยี่ยม จากการประกาศรางวัล SAA Awards for Listed Companies 2012 โดยสมาคมนักวิเคราะห์หลักทรัพย์
- Thailand Capital Market Deal Award จาก IFR Asia Awards 2012 จัดโดย International Financing Review Asia (IFR Asia) Magazine จากการเสนอขาย Hybrid Bond มูลค่า 5 พันล้านบาท

คำอธิบาย และการวิเคราะห์ ของฝ่ายจัดการ



ปตท.สพ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจ
และราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวน
แผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุน
ให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้ง
การเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพ
เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินงานธุรกิจ ปี 2555

ภาพรวมของเศรษฐกิจโลกตลอดปี 2555 นั้นมีการชะลอตัวอย่างต่อเนื่อง โดยกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประเมินการณ์ว่าจะมีการขยายตัวทั้งปีราวร้อยละ 3.3 ซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปี 2554 ที่ร้อยละ 4 อันเนื่องจากปัญหานี้สาธารณะของสหภาพยุโรปที่ถึงแม้จะมีมาตรการในการกระตุ้นเศรษฐกิจออกมามากมาย อาทิ การจัดตั้งกองทุน European Stability Mechanism (ESM) เพื่อให้ความช่วยเหลือด้านการเงินแก่ประเทศสมาชิกหรือการที่ธนาคารกลางยุโรปเข้าไปซื้อพันธบัตรรัฐบาลเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของประเทศที่ขอรับความช่วยเหลือทางการเงิน แต่ภาพรวมของเศรษฐกิจยุโรปยังคงอยู่ในภาวะถดถอยและยังไม่มีสัญญาณฟื้นตัวที่ชัดเจน ส่วนเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา ยังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่อง โดยมีปัจจัยสำคัญจากปัญหาน้ำท่วมการคลัง (Fiscal Cliff) อันประกอบไปด้วยการหมดอายุของมาตรการลดภาษีและการตัดค่าใช้จ่ายภาครัฐเนื่องมาจากประสพปัญหาภาระหนี้สาธารณะชนเพดานทำให้ตลาดโลกเกิดความกังวลต่อการขยายตัวของเศรษฐกิจของสหรัฐฯ อีกทั้งเศรษฐกิจจีนที่ยังคงชะลอตัวอย่างต่อเนื่องจากการหดตัวของอุปสงค์ของตลาดทั้งภายในและต่างประเทศ ซึ่งเป็นเรื่องที่ต้องติดตามอย่างใกล้ชิด

ในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศปี 2555 มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้ประมาณการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2555 ทั้งปีอยู่ที่ร้อยละ 5.9 ซึ่งดีขึ้นกว่าปี 2554 ที่ผ่านมาเนื่องจากปัญหาข้อจำกัดในภาคการผลิตที่เริ่มคลี่คลายลงตามลำดับ ประกอบกับอุปสงค์ภาคเอกชนทั้งการบริโภคและการลงทุนที่สามารถฟื้นตัวขึ้นหลังการเร่งตัวเพื่อฟื้นฟูความเสียหายชดเชยผลกระทบจากน้ำท่วม รวมทั้งภาคบริการ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเข้ามาท่องเที่ยวของนักท่องเที่ยวต่างชาติที่ขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้นโยบายของภาครัฐ เช่น การเพิ่มรายได้แรงงานรายวันและเงินเดือนข้าราชการ การรับจำนำข้าวเปลือก โครงการรถยนต์คันแรก โครงการบ้านหลังแรก และการทยอยปรับลดภาษีเงินได้นิติบุคคล ยังมีส่วนสนับสนุนการใช้จ่ายภายในประเทศ อีกทั้งการขยายตัวทางเศรษฐกิจของทวีปเอเชียโดยเฉพาะอาเซียนที่กำลังตื่นตัวเรื่องการรวมตัวกันทางเศรษฐกิจเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ในปี 2558 นั้นถือเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ดึงดูดนักลงทุนให้เข้ามาลงทุนเพิ่มมากขึ้นจากการเตรียมความพร้อมและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของแต่ละประเทศ

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันในตลาดโลกในปี 2556 ยังมีความผันผวนและมีความไม่แน่นอนจากหลายปัจจัยซึ่งจะส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจไทย อาทิ การชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศของจีนและอินเดีย นโยบายทางการเงินต่างๆ ของกลุ่มประเทศที่กำลังฟื้นฟูเศรษฐกิจ เช่น สหรัฐอเมริกา ญี่ปุ่น ซึ่งจะมีผลต่อค่าเงินบาทไทยที่แข็งค่าขึ้นเนื่องจากการไหลเข้าของเงินทุนต่างประเทศ เป็นต้น

อนึ่งในปี 2555 ปตท.สพ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

ด้านการสำรวจ

ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศไทยและโครงการต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการ โดยในปี 2555 ปตท.สผ. มีการดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆ อาทิ

โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติและการเจาะหลุมประเมินผล Maple-2 ในแหล่ง Cash-Maple ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย ในเดือนกรกฎาคมปี 2555 โดยพบก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากหลุม Cash-2 ที่ขุดไปเมื่อปลายปี 2554 โดยมีอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติประมาณ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสท 696 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ของแหล่ง

โครงการพม่า เอ็ม 3 และเอ็ม 11 ซึ่งตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ ทางตอนใต้ของเมืองย่างกุ้ง สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ขณะนี้อยู่ในช่วงขยายระยะเวลาสำรวจ 7 ปี เพื่อดำเนินการประเมินศักยภาพเชิงพาณิชย์โดยมีการเตรียมการเจาะหลุมประเมินผลและในส่วนของการแปลงน้ำลึกเอ็ม 11 ขณะนี้อยู่ในระหว่างการเตรียมการเจาะหลุมสำรวจ

โครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ ขณะนี้อยู่ในระหว่างศึกษาและวิเคราะห์ทางธรณีวิทยาเพิ่มเติมเพื่อประเมินศักยภาพ และกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจหลุมที่ 2 (หลุมสำรวจน้ำตื้น) ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการขุดเจาะในปี 2556

โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ มีแผนการเจาะสำรวจในระยะแรก จำนวน 9 หลุม ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจไปแล้ว 7 หลุม โดยพบน้ำมันดิบจำนวน 6 หลุม ขณะนี้อยู่ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจที่เหลือตามแผนอย่างต่อเนื่องในต้นปี 2556 เพื่อยืนยันศักยภาพทางปิโตรเลียม

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เสร็จสิ้น Winter Evaluation Program (WEP) ประจำปี 2554-2555 โดยเจาะหลุมประเมินผลแล้วเสร็จ 161 หลุม และได้ทำการวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และ 4 มิติ ในแหล่ง Leismer, Thornbury และ Hangingstone เพื่อนำข้อมูลไปใช้ในการประเมินการผลิตของแหล่ง Leismer และประเมินศักยภาพเพื่อการผลิตของแหล่ง Thornbury และ Hangingstone ต่อไป

ในไตรมาส 4 ปี 2555 เตรียมงาน Winter Evaluation Program ประจำปี 2555-2556 รวมถึงการวางตำแหน่งของหลุมประเมินผลและกำหนดพื้นที่การวัดคลื่นไหวสะเทือน โดยมีจุดประสงค์เพื่อพัฒนาเพิ่มเติมในแหล่ง Leismer, Corner และ Thornbury โดยมีจำนวนหลุมเจาะที่คาดว่าจะเจาะทั้งสิ้น 92 หลุม และการวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และ 4 มิติ ทั้งสิ้น 134 ตารางกิโลเมตร

ด้านการพัฒนาโครงการ

ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้บริษัทสามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการ อาทิ

โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิต 3 หลุม และหลุมอัดก๊าซ (Gas injection well) 1 หลุม ในเดือนกรกฎาคม 2555 และได้นำเรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading: FPSO) เข้าสู่แหล่งมอนทาราในเดือนพฤศจิกายน 2555 ขณะนี้ได้ดำเนินงานเชื่อมต่อและทดสอบระบบ และเตรียมความพร้อมสำหรับการผลิต

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทารา จนถึงสิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2555 บริษัทได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 212 ล้านดอลลาร์ สรอ. และอยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไป โดยมีความคืบหน้าเป็นลำดับ

สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) ด้วยวิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศไทยและโครงการต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการ





ปตท.สผ. มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษากำลังการผลิตในปัจจุบัน และเพิ่มกำลังการผลิตจากโครงการใหม่ๆ

โครงการชอติกา เมื่อต้นปี 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้มีการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Operating Agreement) กับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) โดย MOGE เข้าถือสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการชอติกา ซึ่งเป็นไปตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. ถือสัดส่วนร้อยละ 80 และยังคงเป็นผู้ดำเนินการต่อไป ปัจจุบัน โครงการนี้อยู่ระหว่างดำเนินการดำเนินงานก่อสร้างแท่นผลิตหลัก งานก่อสร้างแท่นหลุมผลิตและโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติระหว่างแท่น งานก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งทะเล งานก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์การผลิตที่เกี่ยวข้องบนบก ซึ่งมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 63 โดยบริษัทคาดว่าจะจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในต้นปี 2557

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ในปี 2555 มีเป้าหมายในการเจาะหลุมผลิตทั้งหมด 4 หลุม เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตไปแล้วจำนวน 3 หลุม พบอัตราการไหลของน้ำมันดิบ 4,000 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้อยู่ระหว่างเจาะหลุมผลิตที่ 4 และอยู่ระหว่างดำเนินการดำเนินงานก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง (EPC1) และงานก่อสร้างที่פקอากัย และสาธารณูปโภค (EPC2) ในพื้นที่พัฒนา ทั้งนี้ บริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2557

โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคเค ในส่วนของแหล่ง Corner ได้มีการขยายเวลาการศึกษาในรายละเอียดเพิ่มเติมสำหรับแผนพัฒนาและงบประมาณโดยรวม เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดของการลงทุนและการก่อสร้างอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต โดยคาดว่าจะมีการทำ Final Investment Decision (FID) ในปี 2556 และเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2559

โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน บริษัท PTTEP Africa Investment Limited หรือ PTTEP AI (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ประสบความสำเร็จในการซื้อบริษัท Cove Energy ในเดือนสิงหาคม 2555 ทำให้ PTTEP AI มีส่วนในการร่วมทุนร้อยละ 8.5 ในโครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน โดยมีบริษัท Anadarko เป็นผู้ดำเนินการ

โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ในประเทศโมซัมบิก ซึ่งได้มีการสำรวจและค้นพบก๊าซธรรมชาติแล้ว โดยคาดว่าจะมีปริมาณสำรอง (Resources) กว่า 65 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต (TCF) และมีศักยภาพในการพัฒนาไปสู่การผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวลดอุณหภูมิ (Liquefied Natural Gas: LNG) หลังจากที่ PTTEP AI ได้เข้าเป็นผู้ร่วมทุน ทางโครงการได้มีความคืบหน้าที่สำคัญในการพัฒนา โดยกลุ่มบริษัทร่วมทุนได้จัดจ้างบริษัทรับเหมาเพื่อให้ออกแบบทางวิศวกรรม (Front End Engineering Design: FEED) 2 ด้าน ได้แก่ ด้านการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก และด้านการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตและท่อส่งก๊าซนอกชายฝั่ง

นอกจากนี้ Anadarko ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในโครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ได้ทำข้อตกลงเบื้องต้น (Heads of Agreement: HOA) กับบริษัท Eni ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการของโครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย ไฟร์ โดยจะประสานงานในการดำเนินงานพัฒนาแหล่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งและร่วมมือกันวางแผนและพัฒนาการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afungi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก

ด้านการผลิต

ปตท.สผ. มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษากำลังการผลิตในปัจจุบัน และเพิ่มกำลังการผลิตจากโครงการใหม่ๆ อาทิ

โครงการบงกช เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555 แหล่งบงกชได้ สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายกับ ปตท. และผลิตคอนเดนเสทได้ที่ระดับ 9,000 บาร์เรลต่อวัน สำหรับแหล่งบงกชเหนือ เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2555 สามารถสร้างสถิติการผลิตคอนเดนเสทได้สูงสุดที่ปริมาณ 25,019 บาร์เรลต่อวัน และเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2555 ยังเป็นวันที่แหล่งบงกชเหนือ ประสบความสำเร็จในการผลิตคอนเดนเสทได้ครบ 100 ล้านบาร์เรล โดยในปี 2555 แหล่งบงกชเหนือสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 596 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ดังนั้น การผลิตก๊าซธรรมชาติโดยรวมของโครงการบงกชในปัจจุบัน ซึ่งประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือและแหล่งบงกชใต้ จึงมีกำลังการผลิตสูงขึ้นถึง 900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทำให้สามารถสนองตอบความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยได้ถึงร้อยละ 20

โครงการเอส 1 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบสูงสุดอยู่ที่ 35,176 บาร์เรลต่อวันในเดือนธันวาคม 2555 ซึ่งเป็นสถิติการผลิตน้ำมันดิบที่สูงสุดตั้งแต่โครงการเริ่มดำเนินการ โดยมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ยในปี 2555 อยู่ที่ประมาณ 28,000 บาร์เรลต่อวัน

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี แห่ง Leismer มีปริมาณการผลิตบิทูเมน (Bitumen) เฉลี่ยในไตรมาสที่ 4 ปี 2555 ที่ประมาณ 15,700 บาร์เรลต่อวัน โดยมีหลุมเพื่อการผลิตจำนวน 22 คูหลุม (หลุมอัดไอน้ำและหลุมผลิต) จาก 4 well pad และปริมาณบิทูเมนที่ผลิตตั้งแต่เริ่มต้นการผลิตรวม 9 ล้านบาร์เรลในเดือนพฤศจิกายนที่ผ่านมา ในส่วนของ well pad ที่ 5 นั้นจะพร้อมเข้าสู่กระบวนการผลิตได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2556

ในส่วนของการขยายกำลังการผลิต (Leismer Expansion) ยังคงอยู่ในขั้นตอนการวางตำแหน่ง well pad และศึกษาในรายละเอียดของอุปกรณ์ที่จะติดตั้งเพิ่มเติม เพื่อรองรับอัตราการผลิตที่จะขยายเป็น 40,000 บาร์เรลต่อวัน รวมถึงการเตรียมขออนุมัติจาก Energy Resources Conservation Board (ERCB)

โครงการโอมาน 44 มีการค้นพบน้ำมันดิบเพิ่มเติมจากการเจาะหลุมพัฒนาและหลุมประเมินผลจากแหล่งมูร์ฮาเมียร์และแหล่งใหม่ทางตอนใต้ของโครงสร้างชามส์-อี (Shams-E South) ทำให้อัตราการผลิตเฉลี่ยในไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เพิ่มขึ้นจากประมาณ 1,500 บาร์เรลต่อวันเป็นประมาณ 4,600 บาร์เรลต่อวัน โดยในปี 2555 โครงการโอมาน 44 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ยประมาณ 2,960 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติ 42 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และได้ดำเนินการก่อสร้างและทดสอบระบบตามมาตรฐานวิศวกรรมของท่อส่งจากหลุมผลิต Shams-9ST ไปยังหน่วยผลิตหลักของแหล่งชามส์ (Shams) โดยได้เริ่มทำการผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทจากหลุม Shams-9ST เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2555

โครงการเวียดนาม 16-1 เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2555 โครงการได้เริ่มทำการผลิตน้ำมันดิบจากแท่นหลุมผลิต WHP-H4 (Wellhead Platform) ที่ 2 ในแหล่งเทจิกจั่ง (Te Giac Trang) ทำให้สามารถเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบจาก 41,000 บาร์เรลต่อวันเป็นประมาณ 55,000 บาร์เรลต่อวัน

ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน

ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) จุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการศึกษา วิเคราะห์ ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอให้ทันกับสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused Countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสมและให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิ ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

การเข้าร่วมทุนในแปลงเอเอ็ม 11 ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ของบริษัท Total และ JX NOEX ปตท.สผ.อ. ได้คัดเลือก บริษัท Total E&P Myanmar (Total) และบริษัท JX Nippon Oil & Gas Exploration (Myanmar) Limited (JX Myanmar) เข้าเป็นหุ้นร่วมทุนในแปลงเอเอ็ม 11 ในสัดส่วนร้อยละ 40 และ 15 ตามลำดับ ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. จะยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 45 ในโครงการนี้ โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลบังคับเมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ทั้งนี้ การสรรหาผู้เข้าร่วมทุนดังกล่าว เป็นส่วนหนึ่งของกลยุทธ์ในการบริหารการลงทุน และการบริหารความเสี่ยง

การเข้าซื้อบริษัท Cove Energy Plc. ในวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 ปตท.สผ. โดย PTTEP AI ได้ประกาศการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของ Cove ที่ราคา 240 เพนซ์ (สกุลเงินปอนด์สเตอร์ลิง) ต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่าประมาณ 1,221.4 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง โดยบริษัท Cove มีสินทรัพย์หลักคือ การถือครองสัดส่วนร้อยละ 8.5 ในแปลงสัมปทาน Rovuma Offshore Area 1 สาธารณรัฐโมซัมบิก นอกจากนี้ Cove ยังถือสัดส่วนร้อยละ 10 ในแปลงสัมปทาน Rovuma Onshore Area สาธารณรัฐโมซัมบิก และถือสัดส่วนร้อยละ 10-25 ในแปลงสัมปทานน้ำลึกอีก 7 แปลงในประเทศเคนยา

ในวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ได้ประสบความสำเร็จในการซื้อหุ้น Cove โดยบรรลุเงื่อนไขตามคำเสนอซื้อครบถ้วนแล้ว และตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ได้เริ่มกระบวนการบังคับซื้อหุ้นที่เหลือจากผู้ถือหุ้นของ Cove ที่ยังไม่ได้ตอบรับคำเสนอซื้อ โดยในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 (วันสุดท้ายของการบังคับซื้อหุ้น) PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

อนึ่ง ในวันที่ 18 กันยายน 2555 ตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ได้ประกาศยกเลิกการซื้อขายหุ้นของ Cove ในตลาดหลักทรัพย์ Alternative Investment Market (AIM)



ปี 2555 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิรวม 1,846 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 57,316 ล้านบาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 378 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 26 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2554 และมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 21.68

ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สพ. ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (Thai Financial Reporting Standards: TFRS) และได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินไทยที่ประกาศแล้วแต่มีผลบังคับใช้ในปี 2556 มาปรับใช้ก่อน ได้แก่ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งระบุให้กิจการกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) รวมถึงการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) บางฉบับมาปฏิบัติก่อน (Early Adoption) ได้แก่ มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 39 เรื่อง การรับรู้และการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน ปตท.สพ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอผลการดำเนินงานให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอผลการดำเนินงานที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอผลการดำเนินงาน - Presentation Currency)

บริษัทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบกับรายปี สรุปได้ดังต่อไปนี้

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายปี

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้รวม	7,021	5,685	218,137	173,375
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,826)	(3,072)	(118,846)	(93,657)
กำไรจากการดำเนินงาน	3,195	2,613	99,291	79,718
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5	2	145	75
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,200	2,615	99,436	79,793
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,354)	(1,147)	(42,120)	(35,045)
กำไรสำหรับงวด	1,846	1,468	57,316	44,748
กำไรต่อหุ้นปรับลด*	0.55	0.44	17.08	13.48
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	1,999	1,659		
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(153)	(191)		
กำไรสำหรับงวด	1,846	1,468		

* กำไรต่อหุ้นปรับลดแสดงเป็นดอลลาร์ สรอ. และบาทต่อหุ้น

ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2555 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิรวม 1,846 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 57,316 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.55 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 17.08 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 378 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 26 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2554 จำนวน 1,468 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 44,748 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.44 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 13.48 บาท) ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 21.68

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับปี 2555 จำนวน 1,846 ล้านบาท สรอ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 1,999 ล้านบาท สรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 153 ล้านบาท สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับปีนี้จำนวน 1,999 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 340 ล้านบาท สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 20 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2554 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 1,659 ล้านบาท สรอ. ทั้งนี้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับ ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 23.49

สำหรับปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 7,021 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 218,137 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2554 จำนวน 5,685 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 173,375 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 1,336 ล้านบาท สรอ. หรือร้อยละ 24 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 1,249 ล้านบาท สรอ. ซึ่งเป็นผลจาก

(1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 64.86 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับปี 2554 ที่ 55.49 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

(2) ปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2555 เพิ่มขึ้น เป็น 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2554 ที่ 265,047 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิต่อวัน

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 อย่างไรก็ตาม แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากการหยุดผลิตในระหว่าง ปี 2555
- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นในปี 2555 เนื่องจากมีการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่จำนวน 8 หลุม ในขณะที่ในปี 2554 เริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 เป็นไตรมาสแรก
- โครงการเอส 1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น

อย่างไรก็ตาม

- โครงการอาทิตย์เหนือ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลง เนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
- โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงซึ่งเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขาย (Daily Contract Quantity)

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

สำหรับปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มขึ้น โดยในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 92 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่มีการรับรู้ค่าสินไหมดังกล่าวจำนวน 36 ล้านบาท สรอ. ในปี 2554

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในปี 2555 รวมทั้งสิ้น 3,826 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 118,846 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 754 ล้านบาท สรอ. หรือร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับปี 2554 จำนวน 3,072 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 93,657 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 257 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชและโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 ที่มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นเนื่องจากในปี 2555 มีการผลิตเต็มปี และมีสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

(2) ในปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 204 ล้านบาท สรอ. จากโครงการพีทีที ออสตราเลเซียในแหล่งมอหนาราทา โดยส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเลื่อนและการปรับปรุงแผนการผลิต

(3) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 143 ล้านบาท สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

(4) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 81 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากต้นทุนสารละลายปิโตรเลียมของโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ตามปริมาณการขายปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น

(5) ดันทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 63 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจาก

- ดอกเบี้ยของบริษัท พีทีทีอียูพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. และจากการกู้เงินรวมจำนวน 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ในไตรมาส 2 และไตรมาส 3 ปี 2555
- ดอกเบี้ยของบริษัท พีทีทีอียูพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด จากการกู้เงินจำนวน 950 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง เพื่อซื้อหุ้น บริษัท Cove Energy Plc.

สำหรับ ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 1,354 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 42,120 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น จำนวน 207 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับปี 2554 จำนวน 1,147 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 35,045 ล้านบาท) เนื่องจากภาษีเงินได้ในต่างประเทศ และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลง

สำหรับปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 153 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 20 จากปี 2554 ที่ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 191 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

(1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของปี 2555 ลดลงจำนวน 173 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ปี 2554 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) ผลกระทบสุทธิจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนารวาเพิ่มขึ้นจำนวน 61 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนารวาเพิ่มขึ้น โดยในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีการรับรู้ค่าสินไหมดังกล่าวจำนวน 36 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2554

(3) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศลดลง 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากใน ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ปี 2554 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นเงินสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของบริษัท พีทีทีอียูพี แคนาดา จำกัด

ในขณะที่

(4) ในปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 204 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการพีทีทีอียูพี ออสตราเลเซียในแหล่งมอหนารวา โดยส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเลื่อนและการปรับปรุงแผนการผลิต

(5) ผลประโยชน์ทางภาษีที่รัฐบาลออสเตรเลียให้ผู้ลงทุนสามารถหักค่าใช้จ่ายได้ในอัตราร้อยละของเงินลงทุน (Augmentation) ลดลง 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยปี 2555 ไม่มีการรับรู้ผลประโยชน์ดังกล่าวเพิ่มเติมซึ่งเป็นผลมาจากได้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในปี 2555 ในขณะที่ปี 2554 ได้รับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีนี้จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ.

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์รวม	19,637	14,131	601,513	447,842
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,031	2,737	123,483	86,764
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	15,606	11,394	478,030	361,078
หนี้สินรวม	8,926	7,819	273,409	247,818
หนี้สินหมุนเวียน	2,375	3,139	72,749	99,504
หนี้สินไม่หมุนเวียน	6,551	4,680	200,660	148,314
ส่วนของผู้ถือหุ้น	10,711	6,312	328,104	200,024
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	19,637	14,131	601,513	447,842

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,637 ล้านบาท (เทียบเท่า 601,513 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 5,506 ล้านบาท (เทียบเท่า 447,842 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

(1) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 2,673 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมจำนวน 2,609 ล้านบาท ที่ได้จากการซื้อบริษัท Cove Energy Plc.

(2) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 1,670 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของโครงการพีทีทีอัส ออสเตรเลีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการชดิด้า

(3) สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 1,294 ล้านบาท ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 941 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน การเพิ่มทุน และจากการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน สุทธิจากเงินสดจ่ายชำระเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และการจ่ายชำระหนี้ค่าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc. รวมถึงการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และเงินกู้จากสถาบันการเงิน และการจ่ายเงินปันผลสำหรับครึ่งปีหลังของปี 2554 และครึ่งปีแรกของปี 2555 นอกจากนี้ลูกหนี้บริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น จำนวน 386 ล้านบาท

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ลูกหนี้การค้า และพัสดุดังกล่าว สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดย ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 อยู่ที่ 1.7 เท่า

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 8,926 ล้านบาท (เทียบเท่า 273,409 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,107 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนจำนวน 7,819 ล้านบาท (เทียบเท่า 247,818 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

(1) หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 595 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc.

(2) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 474 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการกู้เงินในสกุลดอลลาร์แคนาดาจำนวน 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ของบริษัท พีทีทีอัส แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด

(3) ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนอุปโภคการผลิตเพิ่มขึ้น 367 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการคอนแท็ค 4

(4) หุ้นกู้เพิ่มขึ้น จำนวน 266 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 500 ล้านบาท ของ บริษัท พีทีทีอัส แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด สุทธิกับการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทในระหว่างปี 2555

อย่างไรก็ตาม

(5) หนี้สินหมุนเวียนลดลง 764 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง 524 ล้านบาท เนื่องจากการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาท นอกจากนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 316 ล้านบาท เนื่องจากการชำระคืนในระหว่างปี 2555

โครงสร้างเงินทุน

ตัวแลกเงิน

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยการออกและเสนอขายตัวแลกเงินระยะสั้นในประเทศไทยให้กับนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนทั่วไป ซึ่งการออกตัวแลกเงินระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 และเดือนพฤศจิกายน 2553 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ไม่มีตัวแลกเงินคงค้าง

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

(1) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้นี้มีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยในช่วง 5 ปีแรกเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.1 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้อาจตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ วงเงินกู้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัท การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในปี 2553 และ 2554

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ไม่มียอดเงินกู้คงค้าง

(2) ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited หรือ PTTEPO ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ระยะสั้นแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 950 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ และมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินไปใช้ในการทำค่าเสนอซื้อหุ้น Cove Energy Plc. เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 1 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกร้อยละ 0.85 ต่อปี สำหรับเดือนที่ 1-6 อัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกร้อยละ 1.25 ต่อปี สำหรับเดือนที่ 7-9 และอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกร้อยละ 1.85 ต่อปี สำหรับเดือนที่ 10-12 การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในปี 2555 ทั้งนี้ PTTEPO ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนในเดือนสิงหาคม 2555 และชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนธันวาคม 2555

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(1) ในเดือนมีนาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด หรือ PTTEP CIF ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.7 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัท การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 48,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในปี 2554

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา

(2) ในเดือนเมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด หรือ PTTEP CIF ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัท การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 38,950 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในปี 2554

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา

(3) ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด หรือ PTTEP CIF ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 2.1 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้ได้นำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัท การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 36,625 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ในปี 2554

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

หุ้นกู้

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด หรือ PTTEP CIF ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี แก่ นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวนตลอดอายุหุ้นกู้ หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้จาก Standard and Poor's และ Moody's ที่ระดับ BBB+ และ Baa1 ตามลำดับ โดยมี Citigroup, Deutsche Bank, HSBC และ UBS ร่วมเป็นผู้จัดการการจำหน่าย โดยเงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้ได้นำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัท การออกหุ้นกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 103,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2553

หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนไม่มีประกัน ไม่แปลงสภาพชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัทหรือเมื่อ ปตท.สผ. ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวน 5 ล้านหน่วย โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.85 ใน 10 ปีแรก อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.10 สำหรับปีที่ 11 ถึงปีที่ 30 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.85 สำหรับปีที่ 31 ถึงปีที่ 60 และอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.85 สำหรับปีที่ 61 เป็นต้นไป หุ้นกู้ดังกล่าวไม่มีกำหนดชำระคืน (perpetual) และ ปตท.สผ. มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้คืนก่อนกำหนดในวันครบรอบปีที่ 10 ของการออกหุ้นกู้และทุกกำหนดชำระดอกเบี้ยหลังจากนั้น

อนึ่ง ปตท.สผ. สามารถเลื่อนชำระดอกเบี้ยตามดุลพินิจของ ปตท.สผ. ดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม ระหว่างที่ ปตท.สผ. มีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย ปตท.สผ. จะต้อง 1) ไม่ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล 2) ไม่ชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายทรัพย์สินใดๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นหลักของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ดังกล่าว และ 3) ไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ดังกล่าว โดยมีค่าตอบแทน หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้ที่ระดับ AA จาก TRIS Rating Co., Ltd. โดยมีธนาคารกรุงไทย ธนาคารกรุงศรีอยุธยา และธนาคารไทยพาณิชย์ ร่วมเป็นผู้จัดการการจำหน่าย

เงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้ได้นำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัท การออกหุ้นกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 88,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2553

ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้

ปตท.สผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท สัญญาให้กู้ยืมเงินมีอายุ 13 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มียอดเงินให้กู้คงค้างทั้งสิ้น 580 ล้านบาท

ภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม

(1) ปตท.สผ. มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) ปตท.สผ. มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 475 ล้านดอลลาร์ แคนาดา

ภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้

- (1) ปตท.สผ. มีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตอร์เลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 700 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (2) ปตท.สผ. มีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านดอลลาร์ สรอ.

การเพิ่มทุน

- ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครั้งที่ 10/2555/353 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติแผนการจัดหาเงินโดยการเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 98 พันล้านบาท หรือเทียบเท่า 3.15 พันล้านดอลลาร์ สรอ. โดยการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น ในรูปแบบการเสนอขายแบบ Preferential Public Offering (PPO) โดยแบ่งการจัดสรรและเสนอขายออกเป็น 3 ส่วนได้แก่ 1) ปตท. จำนวนไม่เกิน 403,395,000 หุ้น 2) ประชาชนทั่วไป จำนวนไม่เกิน 214,443,000 หุ้น และ 3) Greenshoe option จำนวนไม่เกิน 32,162,000 หุ้น
- ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครั้งที่ 12/2555/355 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ได้มีมติให้ยกเลิกการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 ในวันที่ 24 สิงหาคม 2555 โดยบริษัทฯ ยังคงมีแผนในการเพิ่มทุนเช่นเดิม
- ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครั้งที่ 13/2555/356 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 ได้มีมติอนุมัติแผนการเพิ่มทุนโดยการออกและเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น หรือคิดเป็นจำนวนเงินเทียบเท่า 98 พันล้านบาท หรือเทียบเท่าประมาณ 3.15 พันล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นการเสนอขายให้กับประชาชนทั่วไปโดยเฉพาะเจาะจงซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิม และในกรณีที่มิได้หุ้นเหลือจากการจัดสรรจะเสนอขายให้กับผู้ลงทุนสถาบัน (ไม่รวม ปตท.) ทั้งนี้ ราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจะกำหนดด้วยวิธีการสำรวจความต้องการซื้อหลักทรัพย์จากนักลงทุนสถาบัน (Bookbuilding) และได้มีมติอนุมัติให้มีการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 ในวันจันทร์ที่ 29 ตุลาคม 2555
- ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุน
- วันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 ปตท.สผ. ได้ทำการกำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายต่อหุ้น จำนวนหุ้นเพิ่มทุน และอัตราส่วนหุ้นสามัญเพิ่มทุนเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ดังนี้

ราคาเสนอขายสุดท้ายต่อหุ้น:	142 บาทต่อหุ้น
จำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุน:	650,000,000 หุ้น
อัตราส่วนหุ้นสามัญเพิ่มทุนเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่:	1 หุ้นเดิมต่อ 0.195783 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่

- วันที่ 17 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. ได้รับเงินจากการเพิ่มทุนและดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุน วันที่ 19 ธันวาคม 2555 หุ้นสามัญเพิ่มทุน สามารถซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้เป็นวันแรก



ที่ประชุมคณะกรรมการ
เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555
ได้มีมติอนุมัติแผนการเพิ่มทุน
โดยการออกและเสนอขายหุ้นเพิ่มทุน
จำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น
และวันที่ 19 ธันวาคม 2555
หุ้นสามัญเพิ่มทุน สามารถซื้อขาย
ในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้เป็นวันแรก

กระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,469 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้ค่าขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์เจ็ลลี่และปริมาณการขายของปี 2555 ที่เพิ่มขึ้น ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,735 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็น

(1) การลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 2,853 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการชดิก้า

(2) การจ่ายซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดในบริษัท Cove Energy Plc. จำนวน 1,884 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,207 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

เงินสดรับ

- การเพิ่มทุน (สุทธิต้นทุน) จำนวน 2,991 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (Bridging loan) จำนวน 1,503 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 478 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น (Hybrid Bond) จำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ.

เงินสดจ่าย

- ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (Bridging loan) และเงินกู้ยืมระยะสั้นอื่นจำนวน 1,856 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- ชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 779 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 588 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- ชำระดอกเบี้ยและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 199 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 2,292 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 941 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,351 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

สำหรับภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันตลาดโลกปี 2555 ยังคงมีความผันผวนในระดับสูง โดยราคาน้ำมันดิบมีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 109 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจากราคาเฉลี่ยในปี 2554 ที่ 106 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยราคาน้ำมันดิบในครึ่งปีแรกมีความผันผวนค่อนข้างมาก เนื่องจากปัญหานี้สาธารณะในกลุ่มประเทศยุโรป ความตึงเครียดระหว่างชาติตะวันตกกับอิหร่านในเรื่องโครงการนิวเคลียร์และปัญหาความขัดแย้งอื่นๆ ในตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ ส่งผลให้อุปทานน้ำมันดิบเกิดการตึงตัว ในส่วนครึ่งปีหลังราคาน้ำมันเริ่มปรับตัวสูงเล็กน้อยหลังรัฐบาลกรีซประสบความสำเร็จในการปรับโครงสร้างหนี้และได้รับเงินช่วยเหลือรอบที่ 2 จากกลุ่มยูโรโซนและ IMF อีกทั้งยุโรปได้สรุปแนวทางการแก้ปัญหาหนี้สาธารณะโดยมีการจัดตั้งกองทุนช่วยเหลือถาวรของสหภาพยุโรป (European Stability Mechanism: ESM) ขณะที่ธนาคารกลางยุโรปได้ออกมาตรการเข้าซื้อพันธบัตรรัฐบาลของประเทศสมาชิกที่ประสบปัญหาอย่างไม่จำกัดจำนวน (Outright Monetary Transactions: OMTs) ประกอบกับธนาคารกลางสหรัฐฯ ยังได้ออกมาตรการ QE3 และ QE4 โดยเข้าซื้อตราสารที่มีอสังหาริมทรัพย์ค้ำประกันและพันธบัตรรัฐบาล รวมทั้งคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายในระดับต่ำไปจนกว่าอัตราว่างงานจะลดลง นอกจากนี้ความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลและกองกำลังติดอาวุธในปาเลสไตน์ที่ทวีความตึงเครียดมากขึ้นยังเป็นปัจจัยหนุนราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดิบในช่วงปลายปี ยังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่อง จากปัจจัยเรื่องความไม่แน่นอนในการแก้ปัญหาหนี้สาธารณะของสหรัฐฯ ที่จะมีการปรับขึ้นภาษีและลดรายจ่ายของภาครัฐ ในวันที่ 1 มกราคม 2556 และกระแสการพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อลดต้นทุนในการผลิตน้ำมันจากชั้นหินดินดาน (Shale Oil/Tight Oil) ที่ทำให้อุปทานน้ำมันจากสหรัฐฯ เพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับสภาพอากาศในช่วงปลายปีในประเทศตะวันตกที่ไม่หนาวมากนักยังเป็นปัจจัยกดดันราคาน้ำมันในช่วงปลายปี

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจ ดังนี้

ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ

ในไตรมาสที่ 4 ปตท.สผ. มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 เทียบกับไตรมาสที่ 3 โดยสามารถผลิตได้ 332,526 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยอัตราการผลิตเฉลี่ยตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2555 เท่ากับ 313,972 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. ได้ทบทวนแผนการจัดหาและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยได้ประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง เพื่อร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน

ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมกับ ปตท. และบริษัทในเครือ ในการดำเนินการโครงการ PTT Group Operational Excellence Transformation เพื่อจัดทำระบบบริหารการปฏิบัติการเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Operational Excellence Management System: OEMS) ซึ่งมีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำ โดยทางทีมงานที่ประกอบไปด้วยตัวแทนจาก ปตท. ปตท.สผ. และบริษัทอื่นๆ ในกลุ่ม ปตท. ได้จัดทำคู่มือของระบบบริหารการปฏิบัติการฯ ดังกล่าวในระดับของกลุ่ม ปตท. แล้วเสร็จ และจะนำไปใช้ เป็นต้นแบบของการพัฒนาและจัดทำคู่มือนี้ในระดับบริษัทในกลุ่มต่อไป อีกทั้งแต่ละบริษัทยังร่วมกันเสนอจัดทำโครงสร้างเพื่อกำกับดูแลการพัฒนาและการดำเนินงานของโครงการนี้ให้มีความต่อเนื่องและสามารถบรรลุเป้าหมายของโครงการ

นอกจากนี้ เนื่องจากแนวโน้มของต้นทุนในการดำเนินการธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่มีทิศทางปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งการที่ ปตท.สผ. มีโครงการ Unconventional และโครงการผลิตน้ำมันเพิ่มมากขึ้น บริษัทจึงได้ดำเนินการบริหารต้นทุนในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษาดัชนีต้นทุนในการดำเนินการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และคงระดับของผลตอบแทนที่เหมาะสม อาทิ โครงการการบริหารต้นทุนในการจัดซื้อ (Supply Chain Plus) ซึ่งในปี 2555 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. สามารถลดต้นทุนในการจัดซื้อได้ดีกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ร้อยละ 22 จากเป้าหมายการลดต้นทุนที่ตั้งไว้ 90 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทได้เล็งเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆ อย่างใกล้ชิด พร้อมกับได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในราคาต่างๆ และคิดแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญเร่งด่วนในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร เพื่อเตรียมความพร้อมในการขยายธุรกิจไปในต่างประเทศทั่วโลกที่นับวันยังมีความท้าทายมากขึ้น ในปี 2555 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องในการสร้างและพัฒนา ศูนย์ความเป็นเลิศ (Center of Excellence: COE) ได้มีการวางแผนงานที่ชัดเจนมุ่งเน้นการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ใน 4 ด้านหลักที่มีความสำคัญและสอดคล้องกับทิศทางและแผนกลยุทธ์ในการเติบโตแบบก้าวกระโดด อันได้แก่ การสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ทางด้านเทคโนโลยีเชิงลึกใน 3 ด้าน ได้แก่ การสำรวจ (Exploration) การสำรวจและผลิตในแหล่งน้ำลึก (Deep Water) การพัฒนา ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบจากแหล่งนอกูปแบบ (Unconventional) และการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ทางด้านธุรกิจและเศรษฐกิจ เพื่อการเข้าซื้อและควบรวมกิจการ (Merger and Acquisition หรือ M&A) รวมถึงได้ริเริ่มการจัดตั้ง Technology Center ซึ่งจะเป็นศูนย์กลางในการค้นคว้าเทคโนโลยีใหม่ๆ และพัฒนาความรู้ ความสามารถของทั้งองค์กรและบุคลากร ซึ่งแผนงานดังกล่าวจะเริ่มดำเนินการในปี 2556 ต่อไป

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) และการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)

ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานภายในปี 2556 (Lost Time Injury free organization by 2013) โดยมีการนำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม มาบังคับใช้ทุกพื้นที่ ปฏิบัติการผ่านการวัดผลโดยอาศัยตัวชี้วัด โดยในปี 2555 ปตท.สผ. มีผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยที่ดีที่สุดเท่าที่เคยมีมา โดยรายงานสถิติอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) และสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) ในปี 2555 อยู่ในอัตรา 0.19 และ 1.87 ตามลำดับ ซึ่งสามารถลดสถิติอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานลงกว่าร้อยละ 45 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2554 และคาดว่าจะสามารถก้าวเข้าสู่ Top Quartile เมื่อเปรียบเทียบกับบริษัทสมาชิกในกลุ่มสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (International Association of Oil and Gas Producers: OGP)

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้เปิดตัวโครงการ “รักษชีวิตร” (Life Saving Program) มุ่งเน้นให้พนักงานและผู้รับเหมาทุกคนปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ ด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อกำหนดตามสัญลักษณ์ความปลอดภัย (Life Saving Icons) ทั้ง 18 ตัว ซึ่งมาจากการศึกษาถึงสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุใหญ่ๆ ที่เกิดการบาดเจ็บและสูญเสียขั้นรุนแรงในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ

สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. มีกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวในการเพิ่มปริมาณการผลิตในระดับ 900,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2563 ด้วยการขยายการลงทุนเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมตามหลักสากล โดยในปี 2554 ปตท.สผ. ได้จัดตั้งคณะกรรมการการพัฒนาเพื่อความยั่งยืน (Sustainable Development Committee) ขึ้น ทั้งในระดับคณะทำงานและระดับผู้บริหาร เพื่อกำกับ ดูแล และสนับสนุนให้หน่วยงานต่างๆ ในองค์กรให้มีการดำเนินงานไปในทิศทางเดียวกัน และมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีเป้าหมายที่จะติดอันดับดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ระดับโลก (Dow Jones World Sustainability Index: DJSI World) ภายในปี 2557

ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญในการรักษาสมดุลทางธรรมชาติ ประกอบกับการพัฒนาอย่างยั่งยืนของชุมชนโดยรอบฐานปฏิบัติการ โดยในปี 2555 ปตท.สผ. ได้ทำกิจกรรมเกี่ยวกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะเรื่องการฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติควบคู่ไปกับการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนรอบๆ ฐานปฏิบัติการ อาทิ โครงการแหล่งเรียนรู้เรือหลวงไทยใต้ทะเล ซึ่งเป็นหนึ่งในโครงการฟื้นฟูทรัพยากรสัตว์น้ำและระบบนิเวศน์ทะเลชายฝั่งหลังสวน จังหวัดชุมพร โครงการปลูกป่าชายเลน โดยร่วมกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จังหวัดชุมพร อนุรักษ์ป่าชายเลนกับชุมชนหัวเขา จังหวัดสงขลา โครงการร่วมใจรักษ์ทะเลสาบสงขลา กับ ปตท.สผ. จังหวัดสงขลา และโครงการธนาคารน้ำ จังหวัดสงขลา และในปี 2556 ปตท.สผ. ได้วางแผนงานเพื่อดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างต่อเนื่องต่อไป



การกำกับดูแล กิจการที่ดี

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. โดยเชื่อมั่นว่าจะสามารถนำพา ปตท.สผ. บรรลุเป้าหมาย “เติบโต รุ่งเรือง มั่นคง ยั่งยืน และสง่างาม” และสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารกิจการกำกับดูแลและส่งเสริมให้การดำเนินงานของ ปตท.สผ. สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. รวมทั้งพัฒนาระดับมาตรฐานการปฏิบัติที่เป็นเลิศให้อยู่ในระดับสากลเสมอ ส่งผลให้ในรอบปี 2555 ปตท.สผ. ได้รับการยอมรับทั้งในระดับประเทศและระดับต่างประเทศดังปรากฏในหัวข้อ รางวัลแห่งความทุ่มเท โดย ปตท.สผ. ได้ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอย่างต่อเนื่องหรือดีกว่า ดังนี้

สิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

ปตท.สผ. ตระหนักและให้ความสำคัญกับสิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันจึงได้กำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้กำหนดแนวทางดำเนินการต่างๆ เพื่อสร้างความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้นได้รับการคุ้มครองสิทธิขั้นพื้นฐาน อันได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การแสดงสิทธิความเป็นเจ้าของในหุ้นที่ตนถืออยู่ การเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นหรือมอบอำนาจให้ผู้อื่นเข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทน การใช้สิทธิลงคะแนนในเรื่องที่สำคัญๆ ที่คณะกรรมการต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการที่พ้นตำแหน่งตามวาระ การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ หรือการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและการกำหนดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี การทำรายการเกี่ยวโยงกัน หรือรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีขนาดเป็นสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น หรือเรื่องอื่นใดที่มีผลกระทบต่อ ปตท.สผ. อย่างมีนัยสำคัญ รวมทั้งการมีส่วนแบ่งในกำไรและการได้รับข้อมูลของ ปตท.สผ. อย่างเพียงพอทันเวลา และเท่าเทียมกัน เป็นต้น โดย ปตท.สผ. ได้ส่งเสริมสิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

(1) การประชุมผู้ถือหุ้นปี 2555 ประกอบด้วย การจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555 และ การจัดประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้ส่งเสริมสิทธิของผู้ถือหุ้นในการจัดประชุมอย่างต่อเนื่องหรือดีกว่า ดังนี้

(1.1) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นหรือเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม ถึง 31 ธันวาคม 2554 และได้ประกาศแจ้งการรับเสนอชื่อ รวมถึงหลักเกณฑ์การพิจารณาให้ทราบโดยทั่วกัน ผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ ล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 29 กันยายน 2554 รวมทั้งได้เผยแพร่ไว้บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. อีกด้วย เพื่อแสดงให้เห็นถึงการให้สิทธิกับผู้ถือหุ้น ตลอดจนการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน โดยเรื่องหรือบุคคลที่ได้รับการเสนอจะได้รับการพิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่ ปตท.สผ. กำหนดไว้ ซึ่งจะเป็นการกลั่นกรองระเบียบวาระที่จะเป็นประโยชน์อย่างแท้จริง และเป็นการคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมผ่านทางคณะกรรมการสรรหาก่อนเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง ทั้งนี้ คณะกรรมการจะแจ้งผลการพิจารณาพร้อมเหตุผลให้ผู้ถือหุ้นทราบในที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยซึ่งปรากฏว่าไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องใดๆ หรือชื่อบุคคลใดๆ มา

(1.2) เปิดเผยกำหนดวันจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าก่อนวันประชุมประมาณ 2 เดือน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถวางแผนตารางเวลาในการเข้าร่วมประชุมได้ โดยแจ้งตั้งแต่วันที่ 30 มกราคม 2555 เมื่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. มีมติให้กำหนดวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 28 มีนาคม 2555 รวมทั้งได้แจ้งกำหนดวันให้สิทธิผู้ถือหุ้นในการเข้าร่วมประชุมและในการรับเงินปันผลในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2555 และวันปิดสมุดทะเบียนเพื่อรวบรวมรายชื่อผู้ถือหุ้นในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2555 ด้วย

(1.3) จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบให้แก่ผู้ถือหุ้น 16 วันล่วงหน้าก่อนการประชุม ทั้งฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ โดยหนังสือเชิญประชุมมีรายละเอียดระเบียบวาระการประชุม เอกสารประกอบระเบียบวาระต่างๆ อย่างเพียงพอครบถ้วน พร้อมความเห็นของคณะกรรมการ ปตท.สผ. รวมทั้งระบุอย่างชัดเจนว่าเป็นเรื่องเสนอเพื่อทราบหรือเพื่อพิจารณา โดยแนบหนังสือมอบอำนาจตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และรายชื่อของกรรมการอิสระ 3 คน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบ

ฉันจะให้เข้าประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้ โดยมีข้อมูลการมีส่วนได้เสียในเรื่องใดๆ ของกรรมการอิสระแต่ละคนด้วย ซึ่งในหนังสือเชิญประชุม ได้แจ้งรายละเอียดของเอกสารที่ผู้ถือหุ้นจะต้องนำมาแสดงในวันประชุม วิธีการในการเข้าร่วมประชุม เพื่อรักษาสิทธิในการเข้าประชุม รวมถึงข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นและการออกเสียงลงคะแนนและแผนที่แสดงสถานที่ประชุม นอกจากนี้ได้เปิดเผยข้อมูลต่างๆ เกี่ยวกับระเบียบวาระการประชุมบนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. (www.pttep.com) ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุม 34 วัน และจะแจ้งให้ผู้ถือหุ้นได้ทราบด้วยเมื่อมีการเผยแพร่ข้อมูลดังกล่าว ซึ่งเป็นข้อมูลเดียวกับที่ ปตท.สผ. จัดส่งให้กับผู้ถือหุ้นและใช้ในการประชุม

(1.4) เสนอรายชื่อของกรรมการอิสระ 3 คน ในหนังสือมอบฉันทะ เพื่อเป็นทางเลือกให้ผู้ถือหุ้นในการมอบฉันทะแก่กรรมการอิสระคนใดคนหนึ่ง โดยชี้แจงให้ผู้ถือหุ้นได้ทราบด้วยว่ากรรมการแต่ละคนมีส่วนได้เสียในระเบียบวาระใดบ้าง เช่น ในการเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ กรรมการอิสระที่ครบวาระและได้รับการเสนอชื่อเข้ารับการเลือกตั้งอีกวาระหนึ่ง ถือว่ามีส่วนได้เสียในเรื่องนี้ (แต่ไม่ถือว่ามีส่วนได้เสียเป็นพิเศษ) หรือในระเบียบวาระพิจารณาคำตอบแทนกรรมการที่ถือว่ากรรมการเป็นผู้มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษและไม่สามารถใช้สิทธิออกเสียงในระเบียบวาระนี้ตามจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ได้ เป็นต้น และแนะนำให้ผู้ถือหุ้นใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่สามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนได้ เพื่อสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดการลงคะแนนเสียงได้เอง

(1.5) ในวันประชุม ปตท.สผ. เปิดให้ผู้ถือหุ้นลงทะเบียนล่วงหน้าก่อนเวลาประชุมอย่างน้อย 2 ชั่วโมง และใช้ระบบบาร์โค้ดที่แสดงรายละเอียดของผู้ถือหุ้นแต่ละราย ซึ่งได้จัดพิมพ์ไว้บนแบบฟอร์มลงทะเบียนหรือหนังสือมอบฉันทะ เพื่ออำนวยความสะดวกรวดเร็วในการลงทะเบียน และความถูกต้องแม่นยำของข้อมูลผู้ถือหุ้น โดยได้จัดเตรียมอาคารแอสแตมปีให้กับผู้ถือหุ้นที่ต้องการมอบฉันทะด้วย



“เติบโต รุ่งเรือง มั่นคง ยั่งยืน และสง่างาม”



(1.6) ปตท.สผ. ได้แจ้งวิธีปฏิบัติในการประชุมผู้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. ให้แก่ผู้เข้าร่วมการประชุมทุกคน เพื่อความเข้าใจอย่างชัดเจนเกี่ยวกับวิธีดำเนินการประชุม การลงคะแนนของผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่สามารถแบ่งคะแนนเสียงได้ ยกเว้นผู้รับมอบฉันทะตามแบบ ค. การนับคะแนน การสอบถามหรือแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม เป็นต้น

(1.7) ก่อนเริ่มการประชุม ประธานกรรมการได้มอบหมายให้เลขาธิการบริษัทชี้แจงวิธีการออกเสียงลงคะแนนและนับคะแนนอย่างชัดเจนตามที่ระบุไว้ในข้อบังคับของบริษัท ซึ่ง ปตท.สผ. ได้ให้ผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะที่ยังไม่ได้ลงคะแนนได้ใช้บัตรลงคะแนนออกเสียงทุกระเบียบวาระในห้องประชุม โดยใช้ระบบบาร์โค้ดเพื่อความสะดวกรวดเร็ว และความถูกต้องแม่นยำในการนับคะแนนเสียง การลงคะแนนเสียงเป็นไปตามที่ระบุในข้อบังคับของบริษัทและกฎหมาย ซึ่งจะแสดงผลสรุปของคะแนนเสียงทุกระเบียบวาระอย่างชัดเจนในห้องประชุม และได้จัดให้มีอาสาสมัครจากผู้ถือหุ้นและที่ปรึกษากฎหมายที่เป็นอิสระจากภายนอกมาเป็นพยานในการนับคะแนนด้วย นอกจากนี้ เพื่อรักษาสิทธิของผู้ถือหุ้น ปตท.สผ. จัดให้มีการลงคะแนนเสียงแยกสำหรับแต่ละเรื่องอย่างชัดเจน โดยในการเลือกตั้งกรรมการผู้ถือหุ้นยังสามารถลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลด้วย

(1.8) จัดให้มีที่ปรึกษากฎหมายที่เป็นอิสระจากภายนอกหรือ inspector เพื่อทำหน้าที่ดูแลให้การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมายและข้อบังคับบริษัท ได้แก่ กระบวนการตรวจสอบเอกสารของผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะที่มีสิทธิเข้าร่วมประชุม องค์ประชุม ผู้ที่มีส่วนได้เสีย ไม่ได้ใช้สิทธิออกเสียงวิธีการลงคะแนนและการนับคะแนนเสียงสอดคล้องตรงกับข้อบังคับบริษัท/ประธานที่ประชุมแจ้ง และดูแลให้มีการเก็บบัตรลงคะแนนจากผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม และตรวจสอบผลของมติและผลของการลงคะแนนเสียงจากบัตรลงคะแนนว่าถูกต้อง

(1.9) ดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นตามลำดับระเบียบวาระที่ได้แจ้งไว้ในหนังสือเชิญประชุมเสมอ และมีนโยบายที่จะไม่เพิ่มระเบียบวาระในที่ประชุมโดยไม่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสศึกษาข้อมูลประกอบระเบียบวาระก่อนตัดสินใจ

(1.10) ประธานกรรมการจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเพียงพอ และดำเนินการประชุมอย่างเหมาะสมและโปร่งใส ตามลำดับระเบียบวาระที่แจ้งในหนังสือเชิญประชุม โดยในระหว่างการประชุม จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้แสดงความคิดเห็นและซักถามอย่างทั่วถึงในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกิจการและระเบียบวาระการประชุมของ ปตท.สผ. ก่อนจะให้ลงคะแนนและสรุปมติที่ประชุมของแต่ละระเบียบวาระ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามเกี่ยวกับการประชุมถึงคณะกรรมการล่วงหน้าก่อนวันประชุมได้ด้วย

(1.11) ส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้บัตรลงคะแนนเสียงสำหรับทุกระเบียบวาระ โดยจัดทำบัตรลงคะแนนแยกแต่ละระเบียบวาระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถลงคะแนนได้ตามที่เห็นสมควร ซึ่งจะมีการเก็บบัตรลงคะแนนดังกล่าวในห้องประชุมกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วยหรือคัดออกเสียง และนำคะแนนมารวมคำนวณกับคะแนนเสียงที่ได้ลงคะแนนไว้ล่วงหน้าในหนังสือมอบฉันทะ ก่อนที่จะประกาศแจ้งมติของคะแนนเสียงต่อที่ประชุมในที่สุด และเพื่อความโปร่งใส ปตท.สผ. ได้จัดให้มีอาสาสมัครจากผู้ถือหุ้น และที่ปรึกษากฎหมายที่เป็นอิสระจากภายนอกเป็นพยานในการนับคะแนน และจะจัดเก็บบัตรลงคะแนนที่พยานการนับคะแนนข้างต้นได้ลงชื่อไว้ เพื่อการตรวจสอบในภายหลังด้วย

(1.12) ให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมผู้ถือหุ้นภายหลังเริ่มการประชุมแล้ว มีสิทธิออกเสียงหรือลงคะแนนในระเบียบวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้ลงมติ

(1.13) กรรมการเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้น โดยกรรมการที่ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องต่างๆ จะร่วมชี้แจงรายละเอียดที่เกี่ยวข้องของระเบียบวาระต่างๆ รวมถึงตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้น (ถ้ามี) ด้วย

(1.14) บันทึกรายงานการประชุมอย่างถูกต้อง ประกอบด้วยสาระสำคัญครบถ้วน ได้แก่ เนื้อหาที่นำเสนอ คำถามหรือข้อคิดเห็นของที่ประชุมที่เกี่ยวข้องกับกิจการและระเบียบวาระการประชุมของ ปตท.สผ. และคำชี้แจงของกรรมการหรือผู้บริหารในแต่ละระเบียบวาระ มติที่ประชุมซึ่งระบุคะแนนเสียงแบ่งเป็นจำนวนเสียงที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง และจัดส่งรายงานการประชุมให้แก่กระทรวงพาณิชย์ และผู้ถือหุ้นทุกราย ภายหลังจากที่ได้จัดส่งรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และ ก.ล.ต. หลังการประชุมเสร็จสิ้น 14 วันเสมอ และได้เผยแพร่รายงานดังกล่าวไว้บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ด้วย นอกจากนี้ ยังได้เผยแพร่ภาพและเสียงของการประชุมผู้ถือหุ้นทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษบนเว็บไซต์อีกด้วย

ทั้งนี้ สำหรับการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ซึ่งกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิเข้าร่วมประชุมในวันที่ 12 ตุลาคม 2555 และให้รวบรวมรายชื่อผู้ถือหุ้นโดยวิธีปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นในวันที่ 15 ตุลาคม 2555 นั้น บริษัทได้มีการเผยแพร่ข้อมูลล่วงหน้าก่อนวันประชุมบนเว็บไซต์ของบริษัทตั้งแต่วันที่ 9 ตุลาคม 2555 และในการประชุมบริษัทยังดูแลอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิของตนได้อย่างเต็มที่และเท่าเทียมกันในการทำนองเดียวกับการประชุมสามัญประจำปีด้วย

(2) เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ สื่อหรือสิ่งพิมพ์ต่างๆ รวมทั้งเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. และเพื่อสร้างความเข้าใจในธุรกิจของ ปตท.สผ. และความผูกพันระยะยาว ปตท.สผ. ได้จัดให้ผู้ถือหุ้นไปเยี่ยมชมกิจการในปี 2555 ที่แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ จังหวัดกำแพงเพชร จำนวน 8 ครั้ง โดย 2 ครั้งเป็นของปี 2554 ที่เลื่อนมาจัดในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 เนื่องจากการเกิดอุทกภัยในปี 2554

(3) จัดให้มีช่องทางที่ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถติดต่อขอข้อมูลได้โดยตรงทาง E-mail Address ของกรรมการอิสระในเรื่องต่างๆ ได้แก่ กิจการของกรรมการ การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการตรวจสอบ เป็นต้น นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นรายย่อยยังสามารถติดต่อขอข้อมูลได้โดยตรงจากเลขานุการบริษัท หรือหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์

(4) เปิดเผยโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทรวมอย่างชัดเจน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจว่า ปตท.สผ. มีโครงสร้างการดำเนินงานที่มีความโปร่งใสและตรวจสอบได้ ไม่มีการถือหุ้นไขว้ หรือมีโครงสร้างการถือหุ้นแบบปิรามิด

(5) ดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ ในการสร้างความเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนแก่องค์กร เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง

(6) การใช้ข้อมูลภายใน

ปตท.สผ. กำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. และจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เรื่องการใช้ข้อมูลภายในอย่างชัดเจนสอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์ และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความยุติธรรมและเสมอภาคต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกราย โดยได้ดำเนินการที่สำคัญ ดังนี้

(6.1) แจ้งกฎเกณฑ์และนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการใช้ข้อมูลภายในให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้รับทราบอย่างสม่ำเสมอผ่านช่องทางต่างๆ ของ ปตท.สผ. เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากฎเกณฑ์และนโยบายดังกล่าวเป็นที่รับทราบและปฏิบัติตาม รวมทั้งป้องกันการหาประโยชน์จากข้อมูลภายในให้แก่ตนเองหรือผู้อื่น และได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยในเรื่องนี้ไว้อย่างชัดเจน รวมทั้งให้ผู้บังคับบัญชาในฐานะ CG Leader กำชับหรือให้คำแนะนำบุคลากรของตนด้วย ซึ่งในปีที่ผ่านมาไม่ปรากฏว่ามีการรายงานการกระทำผิดในเรื่องดังกล่าว

(6.2) ห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ในช่วงเวลาที่กำหนด เริ่มตั้งแต่งบการเงินประจำปี 2554 เป็นต้นไป ซึ่งเลขานุการบริษัทจะแจ้งให้กรรมการ ผู้บริหารตั้งแต่ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายบัญชีกลาง และผู้จัดการอาวุโสฝ่ายการเงิน ได้ทราบช่วงเวลาการห้ามซื้อขายหุ้น ปตท.สผ. อย่างชัดเจนล่วงหน้า โดยให้รวมถึงการซื้อขายหุ้น ปตท.สผ. โดยตนเอง คู่สมรส บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ไม่ว่าจะเป็นการซื้อขายโดยตรงหรือทางอ้อม (เช่น Nominee, การถือผ่านกองทุนส่วนบุคคล) ในระหว่างช่วงเวลาที่ ปตท.สผ. จะมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหุ้นของ ปตท.สผ. เช่น 1 เดือนก่อนวันเปิดเผยข้อมูลงบการเงินหรือผลการดำเนินงานถึงวันที่ ปตท.สผ. ได้เปิดเผยข้อมูลงบการเงินหรือผลการดำเนินงานต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว 1 วัน เพื่อให้ข้อมูลนั้นเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน โดยกรณีฝ่าฝืนจะมีความผิดทางวินัยด้วย และส่งเสริมให้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. ในระยะยาวอย่างน้อย 3 เดือนนับแต่วันที่มีการซื้อแต่ละครั้ง

(6.3) เปิดเผยมการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายบัญชีกลางและผู้จัดการอาวุโสฝ่ายการเงิน ในรายงานประจำปีอย่างครบถ้วน ตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด นอกจากนี้ คณะกรรมการได้มีการติดตามผลการปฏิบัติตามจริยธรรมทางธุรกิจเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน โดยบุคคลดังกล่าวจะต้องส่งสำเนาการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ให้สำนักเลขานุการบริษัท เพื่อรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ โดยสำนักเลขานุการบริษัทจะทำหน้าที่ติดตามการปฏิบัติตามจริยธรรมทางธุรกิจเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

(7) กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไปรายงานการมีส่วนได้เสียทั้งของตนเองและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยไม่ชักช้าเมื่อเกิดกรณีดังกล่าว โดยเลขานุการบริษัทจะจัดส่งรายงานการมีส่วนได้เสียดังกล่าว ให้ประธานกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบทราบภายใน 7 วันทำการ นับแต่วันที่ ปตท.สผ. ได้รับรายงาน ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. กำหนด ซึ่งสอดคล้องกับพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

(8) ปตท.สผ. กำหนดแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานถือปฏิบัติ รวมทั้งได้กำหนดหลักเกณฑ์ให้กรรมการและผู้บริหารตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไปรายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและบุคคลที่เกี่ยวข้องให้ ปตท.สผ. ทราบด้วย ซึ่งเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ผู้ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น จะต้องรายงานให้ ปตท.สผ. ทราบโดยทันที และไม่ร่วมพิจารณาหรือดออกเสียงในการพิจารณาเรื่องนั้นๆ



ปตท.สพ. ให้ความสำคัญต่อสิทธิของ
ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายนอก
และภายใน ตั้งแต่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า
พนักงาน รัฐบาล ผู้ร่วมทุน สังคม
ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ผู้ค้า/ผู้ขาย
เจ้าหนี้ คู่แข่ง ขนบธรรมเนียมประเพณี
และสิทธิมนุษยชน โดยกำหนดแนวทาง
การปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรใน
การกำกับดูแลกิจการที่ดี
และจริยธรรมทางธุรกิจ

บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการได้อนุมัติพันธกิจของ ปตท.สพ. โดยให้ความสำคัญกับสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย อันมีใจความหลักสำคัญได้แก่ ปตท.สพ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งปิโตรเลียมทั้งภายในและต่างประเทศ โดยมีภารกิจหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศไทยและประเทศที่เราไปดำเนินธุรกิจ อีกทั้งมีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย และในทางปฏิบัติ ปตท.สพ. ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายนอกและภายใน ตั้งแต่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า พนักงาน รัฐบาล ผู้ร่วมทุน สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ผู้ค้า/ผู้ขาย เจ้าหนี้ คู่แข่ง ขนบธรรมเนียมประเพณี และสิทธิมนุษยชน โดยกำหนดแนวทางการปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรในการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สพ. รวมทั้งได้กำหนดกรอบความประพฤติด้านจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงการสร้างความสมดุลแก่ผู้มีส่วนได้เสียไว้ในจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สพ. ซึ่งได้เผยแพร่ข้อมูลผ่านทางเว็บไซต์ของ ปตท.สพ. ด้วย และในการดำเนินการต่างๆ ปตท.สพ. เคารพสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียในทุกๆ ที่ที่ ปตท.สพ. ดำเนินธุรกิจเสมอ นอกจากนี้ในปี 2554 ปตท.สพ. ได้เข้าร่วมเป็นสมาชิก United Nations (UN) Global Compact ซึ่งเป็นหน่วยงานขององค์การสหประชาชาติที่มีวัตถุประสงค์เพื่อประสานความร่วมมือระหว่างทุกภาคส่วนทั่วโลก เพื่อให้เกิดการพัฒนาทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน โดยให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อประเด็นหลัก 4 เรื่อง คือ การส่งเสริมสิทธิมนุษยชน มาตรฐานในการจ้างงาน การรักษาสีสิ่งแวดล้อม และการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมถึงได้เข้าร่วมลงนามในการแสดงเจตนารมณ์เป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ตั้งแต่ปี 2553 ทั้งนี้ ในปีที่ผ่านมา ปตท.สพ. ได้จัดส่งพนักงานในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการสัมมนาที่จัดขึ้นโดยหน่วยงานต่างๆ เช่น สถาบันส่งเสริมกรรมการบริหารไทย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อติดตามแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันเพื่อนำมาปรับใช้ภายในองค์กรอย่างเป็นรูปธรรมเพิ่มมากยิ่งขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งแนวทางในการขอรับรองจากคณะกรรมการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ซึ่งเงื่อนไขส่วนหนึ่งได้กำหนดให้บริษัทจะต้องตอบแบบประเมินตนเองที่ได้รับการพัฒนามาจากต้นฉบับกรอบการทำงานของหลักการธุรกิจขององค์กรเพื่อความโปร่งใสสากล (Transparency International) และกำหนดนโยบายรวมถึงวิธีปฏิบัติที่ชัดเจนตามที่กำหนดไว้ในแบบประเมิน อย่างไรก็ตาม ในช่วงที่ผ่านมา ปตท.สพ. ไม่เคยมีข้อพิพาทหรือคดีความที่สำคัญซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการทุจริตคอร์รัปชัน ปัจจุบัน สำนักเลขานุการบริษัท เป็นผู้ทำหน้าที่ติดตามนำเสนอและรายงานความคืบหน้าต่อคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริษัทอยู่เสมอ

การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มหลักๆ ของ ปตท.สผ.

(1) ผู้ถือหุ้น

ปตท.สผ. เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ปตท.สผ. ยึดมั่นดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เพื่อสร้างความเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนแก่กิจการ และสร้างมูลค่าเพิ่มสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยมีรายละเอียดปรากฏแล้วในหัวข้อสิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

(2) พนักงาน

(2.1) ปตท.สผ. ยึดถือปฏิบัติตามหลักองค์การสหประชาชาติ โดยไม่มีการใช้แรงงานที่ผิดกฎหมายในทุกพื้นที่ที่เข้าไปลงทุน โดยกำหนดแนวปฏิบัติไว้ในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ ดังนี้

- (i) การทำความเข้าใจและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในทุกพื้นที่อย่างเคร่งครัด
- (ii) การทำความเข้าใจและเคารพความแตกต่างด้านวัฒนธรรมและขนบธรรมเนียมประเพณีของท้องถิ่น ไม่กระทำการใดๆ อันเป็นการขัดต่อวัฒนธรรมและขนบธรรมเนียมประเพณีนั้นๆ
- (iii) การไม่เลือกปฏิบัติต่อบุคคลหนึ่งบุคคลใดโดยใช้ความสัมพันธ์ส่วนตัว หรือ เนื่องจากความแตกต่างในเรื่องเชื้อชาติ เพศ อายุ สืบเชื้อสาย ศาสนา หรือสถานะอื่นใดที่ไม่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน

(2.2) ปตท.สผ. สรรหา คัดเลือก และบรรจุพนักงาน โดยคำนึงถึงคุณสมบัติ ประสบการณ์ และความสามารถ เพื่อให้ทำงานในตำแหน่งที่เหมาะสม รวมทั้งส่งเสริมการพัฒนาพนักงานอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนส่งเสริมให้พนักงานมีโอกาสก้าวหน้าในงานและเปิดโอกาสให้เข้าร่วมกิจกรรมภายนอกภายใต้ขอบเขตนโยบายของบริษัท

(2.3) ปตท.สผ. จัดระบบค่าจ้างที่เป็นธรรมต่อพนักงานและต่อ ปตท.สผ. เพื่อดึงดูดและรักษานุคลากรที่มีความรู้ความสามารถตามที่ต้องการให้ทำงานอยู่กับ ปตท.สผ. อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาจากอัตราค่าจ้างและวิธีการจ่ายค่าจ้างในปัจจุบันของกลุ่มผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเลียมอื่นในประเทศ ความแตกต่างของงานในแต่ละตำแหน่ง ในด้านความรู้ความชำนาญที่ต้องการ ความยากง่ายในการปฏิบัติงานที่ ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย และความสามารถของพนักงานแต่ละคนที่แสดงออกในเชิงผลการปฏิบัติงานที่มีต่องานในหน้าที่ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

(2.4) ปตท.สผ. จัดและ/หรือปรับปรุงสวัสดิการที่เป็นธรรมต่อพนักงานและต่อ ปตท.สผ. โดยพิจารณาจากความสามารถในการจ่ายของ ปตท.สผ. ทั้งในปัจจุบันและระยะยาวในอนาคต โดยมุ่งเน้นสวัสดิการที่เสริมสร้างความมั่นคงในการดำรงชีพของพนักงานและครอบครัว ในส่วนที่พนักงานส่วนใหญ่ไม่สามารถจัดหาด้วยกำลังทรัพย์ของตนเอง และรัฐยังมิได้ให้ความคุ้มครองอย่างเพียงพอ และเป็นสวัสดิการที่กลุ่มผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเลียมอื่นในประเทศไทยส่วนใหญ่จัดให้แก่พนักงานของตน

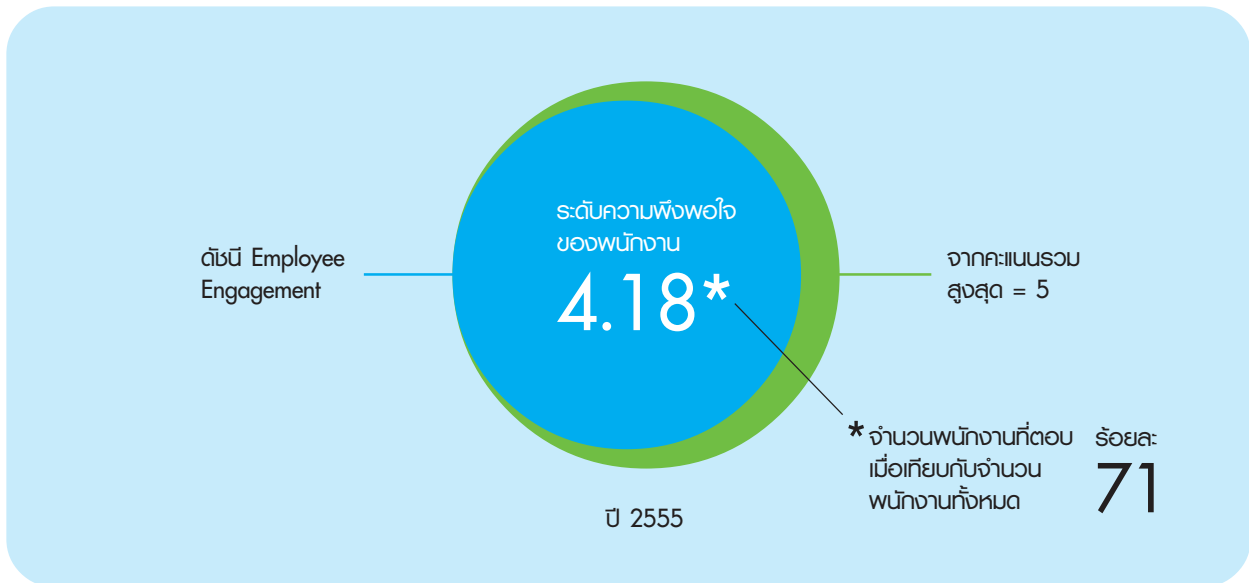
ปตท.สผ. จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในการดำรงชีพของพนักงานและครอบครัว และเพื่อเป็นหลักประกันแก่พนักงานในกรณีที่ต้องออกจากงานหรือเกษียณอายุการทำงาน ซึ่งเงินในกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจะมาจากเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบของบริษัท โดย ปตท.สผ. จ่ายเงินสมทบในกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกเดือน ในอัตราร้อยละ 15 ของอัตราเงินเดือนพื้นฐาน (Basic Salary) ของพนักงาน และพนักงานจ่ายเงินสะสมประจำทุกเดือนในอัตราร้อยละ 2 แต่ไม่เกินอัตราร้อยละ 15 โดยเงื่อนไขการได้รับเงินสมทบและผลประโยชน์ของเงินสมทบจะเป็นไปตามเงื่อนไขที่บริษัทกำหนด

(2.5) ปตท.สผ. ตระหนักถึงคุณค่าและความสำคัญในการปรึกษาหารือแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นร่วมกันระหว่างพนักงานกับผู้บังคับบัญชาให้ลุล่วงไปโดยเร็ว เพื่อรักษาไว้ซึ่งความสัมพันธ์อันดีต่อกัน หากมีปัญหาระหว่างพนักงาน หรือระหว่างพนักงานกับผู้บังคับบัญชา พนักงานมีสิทธิร้องทุกข์ตามขั้นตอนที่ ปตท.สผ. กำหนดไว้ โดยผู้ที่ดำเนินการตามหลักเกณฑ์และขั้นตอนที่กำหนดไว้และกระทำไปโดยสุจริตจะได้รับความคุ้มครองโดยไม่ได้รับผลกระทบใดๆ ซึ่ง ปตท.สผ. จะไม่ถือเป็นเหตุเลิกจ้าง หรือกระทำการลงโทษในอันที่จะส่งผลเสียต่อพนักงานหรือพยานผู้เกี่ยวข้องแต่ประการใด

(2.6) ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรเพื่อเสริมสร้างความรู้ ความสามารถในการดำเนินธุรกิจโดยถือว่าทรัพยากรบุคคลเป็นสิ่งที่มีความสำคัญกับ ปตท.สผ. จึงมีการสนับสนุนหรือส่งเสริมให้พนักงานมีคุณค่ามากยิ่งขึ้น โดยได้ดำเนินการพัฒนาบุคลากรผ่านการฝึกอบรมและพัฒนาในหลักสูตรต่างๆ ทั้งระยะสั้นและระยะยาว นอกเหนือจากการพัฒนาขีดความสามารถของพนักงานในด้านวิชาการและเทคนิคแล้ว ปตท.สผ. ได้มีการปลูกฝังค่านิยมในการทำงานของ ปตท.สผ. ให้แก่พนักงานควบคู่กันไปด้วย เพื่อให้พนักงานมีวิถีในการทำงานเป็นแบบเดียวกัน ซึ่งจะช่วยทำให้องค์กรสามารถบรรลุวิสัยทัศน์และภารกิจตามที่ได้ตั้งไว้

(2.7) ปตท.สผ. ได้สำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรในปี 2554 โดยมีเป้าหมายที่จะเข้าใจมุมมองของพนักงานที่มีต่อองค์กรในด้านต่างๆ ปตท.สผ. ได้นำผลที่ได้จากการสำรวจมากำหนดแผนการดำเนินงานภาพรวมในปี 2555 เพื่อยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรโดยมี 2 แผนงาน ได้แก่ การกำหนดความคาดหวังและเป้าหมายการทำงานร่วมกัน และการให้ Feedback ในการทำงานระหว่างผู้บังคับบัญชาและพนักงาน เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมกำหนดเป้าหมายในการทำงาน และตั้งใจทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการดำเนินงานและติดตามแผนงานดังกล่าวเป็นระยะๆ โดยมีแผนจะสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรครั้งต่อไปในปี 2556



(3) ลูกค้า

ปตท.สผ. ยึดถือพันธกิจในการเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติเหลวและก๊าซธรรมชาติในราคาที่สามารถแข่งขันได้และเป็นธรรม โดยจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งในรูปแบบสัญญาระยะยาว สัญญาระยะสั้น และตลาดจร ในการตกลงสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ ปตท.สผ. ปฏิบัติต่อผู้ซื้อทุกรายอย่างเท่าเทียมกันโดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของทุกฝ่าย และมุ่งมั่นรับผิดชอบในการปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัดและประสานงานกับผู้ซื้ออย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถผลิตและส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพตรงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาได้เพียงพอต่อความต้องการของผู้ซื้อและตรงตามเวลาที่ตกลงไว้

(4) ผู้ค้า/ผู้ขาย

ปตท.สผ. ถือว่าผู้รับเหมา ผู้ค้า/ผู้ขาย มีส่วนสำคัญที่เอื้ออำนวยให้ธุรกิจของ ปตท.สผ. ดำรงอยู่ได้อย่างยั่งยืน จึงได้มีนโยบายปฏิบัติต่อกันในฐานะคู่ค้าในทางธุรกิจที่ตั้งอยู่บนพื้นฐานของการแข่งขันอย่างเสมอภาคและเป็นธรรมโดยยึดหลักธรรมาภิบาลเป็นสำคัญ ปตท.สผ. จึงเล็งเห็นความสำคัญของการทำธุรกิจและสนับสนุนคู่ค้าที่มีจริยธรรมอันดี มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม อันเป็นหลักพื้นฐานในการประกอบธุรกิจที่จะเติบโตอย่างยั่งยืนต่อไป

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ในฐานะที่เป็นหนึ่งในองค์กรธุรกิจของไทยที่ปฏิบัติตาม UN Global Compact ในเรื่องของสิทธิมนุษยชน (Human-Rights) โดยที่ ปตท.สผ. จะสนับสนุนและเคารพการคุ้มครองสิทธิมนุษยชน และจะทำธุรกิจกับคู่ค้าที่มีนโยบายในเรื่องนี้เช่นเดียวกัน

ปตท.สผ. ได้จัดตั้งคณะกรรมการการพัฒนาเพื่อความยั่งยืน (Sustainable Development Committee) เพื่อดำเนินการร่างนโยบายกลยุทธ์ และแผนการดำเนินงานต่างๆ โดยส่งเสริมให้กิจกรรมของบริษัท มีส่วนในการสนับสนุนส่งเสริมการสร้างคุณค่าร่วม (Shared Value) กับคู่ค้าทางธุรกิจบนแนวทางความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และการปฏิบัติตามหลัก UN Global Compact ในเรื่องของสิทธิมนุษยชนโดยกำหนดนโยบายหลักที่คู่ค้าจะต้องปฏิบัติตามดังต่อไปนี้

- (i) ปตท.สผ. ไม่สนับสนุนให้ใช้แรงงานเกณฑ์ และแรงงานที่เป็นการบังคับในทุกรูปแบบ
- (ii) คู่ค้าจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานที่เกี่ยวข้องของประเทศนั้นๆ อย่างเคร่งครัด
- (iii) คู่ค้าจะต้องไม่ใช้แรงงานเด็กที่มีอายุต่ำกว่าเกณฑ์ที่อนุญาตตามกฎหมายของประเทศนั้นๆ
- (iv) คู่ค้าต้องจัดการเลือกปฏิบัติในเรื่องการจ้างงานและการประกอบอาชีพ

ปตท.สผ. มีความมุ่งมั่นอย่างเต็มที่ที่จะทำให้อำนาจการ UN Global Compact เป็นส่วนหนึ่งของกลยุทธ์การจัดหาและการทำธุรกิจกับคู่ค้า โดยมุ่งหวังจะให้นโยบายนี้ขยายกว้างไปยังคู่ค้าของบริษัทเพื่อความร่วมมือและสนับสนุนการพัฒนาอย่างยั่งยืนของชุมชนโลก

(5) ผู้ร่วมทุน

โครงการร่วมทุนระหว่าง ปตท.สผ. และผู้ร่วมทุนรายอื่นทั้งในและต่างประเทศ จะดำเนินธุรกิจภายใต้ข้อตกลงในการทำงานร่วมกันตามมาตรฐานสากล โดยมีการกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ร่วมทุนอย่างชัดเจน และให้สิทธิผู้ร่วมทุนเป็นคณะกรรมการบริหารโครงการ เพื่อกำหนดแนวทางบริหาร การจัดหาบริการและสินค้า รวมถึงแผนและงบประมาณประจำปี โดยมีขอบเขตและแนวทางการลงมติที่ชัดเจน รวมถึงการให้สิทธิผู้ร่วมทุนในการตรวจสอบข้อมูลทางการเงินและบัญชีรายปี และมีมาตรการที่เหมาะสมและชัดเจน เช่น บทปรับในกรณีที่ผู้ร่วมทุนไม่ปฏิบัติตามข้อตกลงที่มีระหว่างกัน นอกจากนี้ ยังเน้นถึงความโปร่งใสในการเผยแพร่ข้อมูลระหว่างผู้ร่วมทุนและบุคคลภายนอก

(6) คู่แข่ง

ปตท.สผ. ถือปฏิบัติต่อคู่แข่งด้วยความเป็นมืออาชีพและเสมอภาค ภายใต้กรอบกติกาการแข่งขันที่โปร่งใสและเป็นธรรม และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งด้วยการกล่าวหาในทางร้าย

(7) เจ้าหนี้

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอก รวมถึงเจ้าหนี้ต่างๆ ของบริษัทฯ โดยการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มุ่งเน้นในเรื่องการเปิดเผยสารสนเทศต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย โดยให้ความสำคัญต่อความถูกต้อง ความครบถ้วน ความรวดเร็วและความโปร่งใสของข้อมูลที่เปิดเผย โดยสารสนเทศที่สำคัญของบริษัทฯ ประกอบด้วย ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน ทางด้านข้อมูลทางการเงินโดยเฉพาะในส่วนของการเงินนั้น ได้ผ่านการสอบทาน/ตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีว่าถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปและผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการ ปตท.สผ. ก่อนเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวสู่สาธารณชน

สำหรับผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นอื่นของ ปตท.สผ. ทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ตามข้อกำหนดกฎหมายและประกาศต่างๆ ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และปฏิบัติตามนโยบาย วัตถุประสงค์ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ ทางบริษัทฯ ยังคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อในการปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นอื่นตามสัญญาที่ผูกมัดต่างๆ ของบริษัทฯ และมีการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างครบถ้วน รวมทั้งมีมาตรการรองรับในกรณีที่ผู้มีส่วนได้เสียอาจได้รับความเสียหายอันเกิดจากการที่บริษัทฯ มิได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นอื่นตามสัญญาที่ผูกมัดด้วย

(8) รัฐบาล

ปตท.สผ. ดำเนินงานด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้การกำกับดูแลการดำเนินกิจกรรมของบริษัทโดยหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นหน่วยงานในภาครัฐของประเทศไทย หรือของประเทศต่างๆ ที่ ปตท.สผ. เข้าไปลงทุน ปตท.สผ. ถือว่าหน่วยงานของรัฐบาลเป็นส่วนสำคัญที่สนับสนุนให้ธุรกิจของบริษัทดำเนินไปได้อย่างราบรื่น และเป็นไปตามแนวทางที่ถูกต้องตามนโยบาย กฎระเบียบหรือข้อบังคับของแต่ละประเทศ ดังนั้น ปตท.สผ. จึงมีความชัดเจนในการประสานงานและแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศอย่างสม่ำเสมอ บนพื้นฐานของความโปร่งใส และสุจริต

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังเห็นความสำคัญในการสร้างและรักษาความสัมพันธ์ในระยะยาวกับหน่วยงานของภาครัฐทั้งในและต่างประเทศ จึงมีการจัดกิจกรรมที่ก่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีอย่างต่อเนื่องเสมอมา

ปตท.สผ. ถือปฏิบัติต่อคู่แข่งด้วยความเป็นมืออาชีพและเสมอภาค ภายใต้กรอบกติกาการแข่งขันที่โปร่งใสและเป็นธรรม





(9) ชุมชน/สังคม

ในฐานะที่เป็นองค์กรซึ่งดำเนินธุรกิจตามจรรยาบรรณธุรกิจที่ดีควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคม และด้วยความเชื่อมั่นว่าคุณภาพชีวิตของคนในสังคมเป็นรากฐานสำคัญของการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. จึงดำเนินภารกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไปพร้อมๆ กับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของสังคมและการอนุรักษ์วัฒนธรรมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ชุมชนสังคมและ ปตท.สผ. เติบโตไปด้วยกัน ภายใต้แนวคิด “จากทรัพยากรในดิน สู่อุตสาหกรรม ปักชำสิ่งแวดล้อม” โดยจัดทำกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนหลากหลายโครงการ ดังนี้

(9.1) การพัฒนาชุมชน

(i) ด้านการศึกษา

- โครงการทุนการศึกษา
- โครงการ 7 Pat Tutor Camp
- โครงการห้องสมุดเคลื่อนที่
- โครงการอุทยานการเรียนรู้รังษะขาลา

(ii) ด้านการพัฒนาสุขภาพ

- กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ในพื้นที่โครงการอีสาน
- สวนสุขภาพ ปตท.สผ.
- โครงการอนุรักษ์กีฬา กับ ปตท.สผ.
- โครงการมินิฟาร์ม

(iii) ด้านการพัฒนาอาชีพ

- โครงการธนาคารปู
- โครงการก้าขธรรมชาตเพื่อเกษตรชุมชน

(9.2) การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อมและวัฒนธรรม

(i) การอนุรักษ์มรดกโลกทางธรรมชาติและวัฒนธรรมของไทย

- โครงการ ปตท.สผ. อนุรักษ์มรดกไทย มรดกโลก

(ii) การฟื้นฟูระบบนิเวศน์ป่าไม้

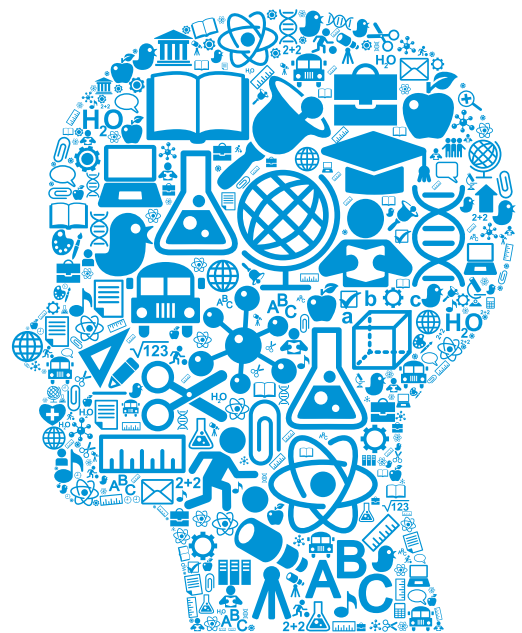
- โครงการ ปตท.สผ. ปลูกต้นไม้ในใจคน
- โครงการวิจัยเพื่อการอนุรักษ์นกเงือก
- โครงการวิจัยเพื่อการอนุรักษ์เสือโคร่ง

(iii) การฟื้นฟูระบบนิเวศน์มรดกทะเลไทย

- โครงการเปิดโลกมรดกทะเลไทย ในพระราชูปถัมภ์สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี
- โครงการแหล่งเรียนรู้เรือหลวงใต้ทะเล (ระยะที่ 2)
- โครงการ ปตท.สผ. อนุรักษ์ทะเลสาบสงขลา
- โครงการวิจัยศึกษาการวางปะการังเทียมที่เกาะเต่า

(9.3) การมีส่วนร่วมของพนักงาน

- โครงการ ปตท.สผ. อาสาเพื่อสังคม
- โครงการส่งเสริมการเรียนรู้คุณค่ามรดกโลก ปตท.สผ.
- กิจกรรม ปตท.สผ. พาน้องท่องมรดกโลก ครั้งที่ 6
- โครงการ ปตท.สผ. รักเพื่อนบ้าน



(10) ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

(10.1) การกำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย ในสถานที่ทำงาน และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจโดยตระหนักถึงความสำคัญด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย ของบุคลากรและทรัพย์สินขององค์กรและชุมชนใกล้เคียง รวมถึงการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมและสังคมรอบพื้นที่ปฏิบัติการทั้งในและต่างประเทศ เพื่อให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งโดยทั่วไปอุตสาหกรรมน้ำมันและก๊าซ ถือเป็นธุรกิจที่มีความเสี่ยงสูง และมีโอกาสก่อให้เกิดผลกระทบต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน ชุมชน และสิ่งแวดล้อมได้ อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. เชื่อว่า อุตสาหกรรมน้ำมันและก๊าซที่มีการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ที่ดีและมีการวางแผนอย่างมีประสิทธิภาพ จะสามารถป้องกัน และหลีกเลี่ยงการเกิดผลกระทบต่างๆ ทั้งในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมได้ นอกจากนี้การมุ่งเน้นในเรื่อง การพัฒนาและปรับปรุงการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ยังถือเป็นการลงทุนที่คุ้มค่าและทำได้ง่ายมากกว่าการพยายามแก้ไข ปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นในภายหลัง

วิสัยทัศน์ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment: SSHE) ของ ปตท.สผ. มิใช่เพียงแค่การก้าวไปเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุเท่านั้น แต่ยังรวมถึงการเป็นผู้นำเรื่องการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอีกด้วย โดยมีความสอดคล้องกับพันธกิจและนโยบายของบริษัทที่ถูกวางไว้อย่างเป็นระบบ ซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญที่เราบรรลุเป้าหมายในการพัฒนาอย่างยั่งยืนต่อไปในอนาคตได้

ปตท.สผ. มีการทบทวน วิสัยทัศน์ พันธกิจ และนโยบายความปลอดภัยฯ ของ ปตท.สผ. อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าเนื้อหาต่างๆ มีความทันสมัยและสอดคล้องกับการขยายตัวของ ปตท.สผ. ในอนาคต

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้พัฒนาระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้ในองค์กร โดยมีกำหนดหลักการ ขอบเขต และหน้าที่ความรับผิดชอบในการดำเนินงาน เพื่อให้เกิดการปรับปรุงอย่างต่อเนื่องและสอดคล้องกับนโยบายด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ซึ่งมีเนื้อหาดังต่อไปนี้

- (i) สร้างวัฒนธรรมองค์กรเชิงรุกในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ผ่านเจตนารมณ์ของผู้บริหาร และการมีส่วนร่วมของบุคลากร
- (ii) เน้นและส่งเสริมให้บุคลากรและผู้รับเหมาตระหนักถึงหน้าที่ความรับผิดชอบเรื่องความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของตนเอง รวมถึงชุมชนโดยรอบพื้นที่ปฏิบัติงาน
- (iii) ดำเนินงานภายใต้กฎหมาย ข้อบังคับ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- (iv) พัฒนาความสามารถของบุคลากรและผู้รับเหมาผ่านระบบประเมินศักยภาพด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อรักษามาตรฐานการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ
- (v) บริหารจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยควบคุมให้ระดับความเสี่ยงอยู่ในระดับต่ำที่สุดเท่าที่สามารถปฏิบัติได้
- (vi) เน้นและเสริมสร้างให้บุคลากรและผู้รับเหมาตระหนักถึงหน้าที่และสิทธิในการหยุดปฏิบัติงานภายใต้สภาวะที่ไม่ปลอดภัย
- (vii) กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายในการดำเนินงานที่ชัดเจน ดำเนินการตรวจสอบและประเมินผล เพื่อให้เกิดการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง และมุ่งสู่การดำเนินงานที่เป็นเลิศ
- (viii) พัฒนาและปรับปรุงแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต เพื่อให้เกิดความพร้อมในการตอบสนองอย่างทันทั่วถึง
- (ix) ปรับปรุงระบบบริหารจัดการอุบัติเหตุให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและสอบสวนหาสาเหตุเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ
- (x) สื่อสารอย่างเปิดเผยและโปร่งใสตามหลักธรรมาภิบาล และถ่ายทอดการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพสูงสุดทั้งภายในองค์กร และระหว่างองค์กร

(10.2) การดำเนินธุรกิจภายใต้มาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นในการรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อคนไทยและลูกหลานในอนาคต โดยได้ดำเนินการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม และติดตามประเมินผลกระทบ รวมถึงกำหนดมาตรการป้องกันและบรรเทาผลกระทบอย่างมีระบบ โดยหน่วยงานต่างๆ ที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ ต่างได้รับการรับรองมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ISO14001 แล้วทั้งสิ้น อาทิ แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบงกชในอ่าวไทย แหล่งผลิตน้ำมันดิบสิริกิติ์ แหล่งผลิตน้ำมันพีทีทีอพี 1 ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในอ่าวไทย แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติอาทิตย์ และศูนย์วิจัยตัวอย่างหิน ปตท.สผ. ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมสามารถติดตามข้อมูลเพิ่มเติมจากรายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนประจำปี บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ที่ www.pttep.com



แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบงกชในอ่าวไทย
แหล่งผลิตน้ำมันดิบสิริกิติ์ แหล่งผลิตน้ำมันพิกที่อู่ฟ 1
ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในอ่าวไทย
แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติอาทิตย์ และศูนย์วิจัย
ตัวอย่างหิน ซึ่ง ปตท.สพ. เป็นผู้ดำเนินการ
ได้รับการรับรองมาตรฐานการจัดการ
ด้านสิ่งแวดล้อม ISO14001 แล้วทั้งสิ้น

(10.3) การส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ

ปตท.สผ. ได้มีการวางแผนการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพมากที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ในทางปฏิบัติ โดยเฉพาะในส่วนของก๊าซส่วนเกินจากการผลิตปิโตรเลียมที่ต้องมีการเผาทิ้งเพื่อความปลอดภัยในการผลิต โดยในกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมในทะเลได้มีการติดตั้งระบบนำก๊าซที่เผาทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ (Flash Gas Recovery Unit: FGRU) และสามารถนำก๊าซธรรมชาติที่แทนผลิตภัณฑ์และคอนเดนเสทบงกชกลับมาใช้ใหม่ได้เป็นอย่างดี โครงการบงกชซึ่งมีกำลังการผลิตก๊าซประมาณ 600 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และก๊าซธรรมชาติเหลวประมาณ 18,000 บาร์เรลต่อวัน ได้ดำเนินการติดตั้งระบบ FGRU ในปี 2550 ทำให้ลดการปล่อย Flare Gas ลงประมาณ 6.5 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และได้ก๊าซธรรมชาติเหลวกลับคืนมาประมาณ 400 บาร์เรลต่อวัน

ปตท.สผ. มีโครงการที่จะวางแผนท่อส่งก๊าซเชื่อมต่อระหว่างฐานผลิตต่างๆ มายังสถานีผลิตหลัก เพื่อนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ประโยชน์ เช่น นำไปผลิตเป็นก๊าซหุงต้ม นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า เป็นต้น โดยในระยะแรกจะเป็นการวางแผนท่อส่งก๊าซจากฐานผลิตหนองตูม-เอ และฐานผลิตประดู่เฒ่า-เอ มายังสถานีผลิตลานกระบือ ซึ่งคาดว่าจะสามารถนำก๊าซธรรมชาติที่ปกติจะเผาทิ้งมาใช้ประโยชน์ได้ถึงประมาณ 10-20 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการนี้คาดว่าจะเริ่มดำเนินการได้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2557 และแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ได้ให้ความสำคัญในการประหยัดพลังงาน ในปี 2554 จึงได้ศึกษาการเพิ่มประสิทธิภาพในการทำความเย็นของระบบทำความเย็น (Chiller) จากติดตั้ง Cooling Pad เพื่อลดอุณหภูมิของอากาศที่นำเข้าไปใช้ในการระบายความร้อนของระบบ ซึ่งได้ติดตั้ง Chiller Cooling Pad แล้วเสร็จในปี 2554 โดยสามารถเพิ่มประสิทธิภาพของระบบทำความเย็นได้ถึงร้อยละ 24 และสามารถประหยัดพลังงานได้ถึง 21,600 กิโลวัตต์ต่อชั่วโมงต่อเดือน

สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมบนบก ปตท.สผ. ได้ศึกษาการนำทรัพยากรปิโตรเลียมมาใช้ประโยชน์สูงสุด โดยได้นำก๊าซที่เผาทิ้งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์ชุมชนหนองตูม อำเภอองไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ซึ่งนอกจากจะนำมาใช้ประโยชน์แล้ว ยังช่วยประหยัดต้นทุนด้านเชื้อเพลิงให้กับชุมชนด้วย รวมทั้งจัดทำโครงการในการนำก๊าซธรรมชาติที่เผาทิ้งมาใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวลดอุณหภูมิ (Liquefied Natural Gas: LNG) ณ แหล่งผลิตน้ำมันดิบหนองตูม-เอ อำเภอองไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย และได้ร่วมกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในการนำก๊าซธรรมชาติที่เผาทิ้งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ณ แหล่งผลิตน้ำมันดิบประดู่เฒ่า-เอ เทียบเท่ากับลดการใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิงประมาณ 1.5 ล้านลิตรต่อปี โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 2 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังพิจารณาลงทุนโครงการผ่านกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism) ซึ่งเป็นกลไกที่กำหนดขึ้นภายใต้พิธีสารเกียวโตที่มีขึ้นเพื่อช่วยให้ประเทศอุตสาหกรรมที่มีพันธกรณีในการลดก๊าซเรือนกระจก สามารถบรรลุพันธกรณีได้จากการลงทุนในโครงการเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศกำลังพัฒนาโดยโครงการดังกล่าวจะต้องส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนของประเทศกำลังพัฒนาด้วย ซึ่งปัจจุบัน ปตท.สผ. กำลังดำเนินการพัฒนาโครงการภายใต้กลไกการพัฒนาที่สะอาดในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการผลิตปิโตรเลียมบนบก ในพื้นที่สัมปทานสิริกิติ์ แหล่งเสาเดียว-เอ ที่ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการศึกษาโครงการนำก๊าซธรรมชาติที่จะนำไปเผาทิ้ง มาใช้เป็นเชื้อเพลิงใช้ในโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก โดยจะสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ถึงปีละ 30,000 ตันต่อปี ในขณะนี้โครงการดังกล่าวผ่านการพิจารณาอนุมัติจากองค์การก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยให้เป็นโครงการภายใต้กลไกการพัฒนาที่สะอาดแล้ว และอยู่ในขั้นตอนการตรวจสอบขั้นตอนสุดท้ายก่อนยื่นจดทะเบียนโครงการเพื่อให้คณะกรรมการผู้บริหารกลไกการพัฒนาที่สะอาดขององค์การสหประชาชาติ (UN Clean Development Mechanism Executive Board) พิจารณาต่อไป

รายละเอียดของโครงการดังกล่าวและโครงการที่ใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพอื่นๆ สามารถติดตามข้อมูลได้จากรายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนประจำปี บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ที่ www.pttsep.com

(10.4) การให้ความรู้และฝึกอบรมพนักงานในเรื่องสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อม และให้ความรู้ทางด้านสิ่งแวดล้อมในหลายรูปแบบด้วยกัน ในส่วนของ การให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมกับพนักงานทั่วไป ปตท.สผ. ได้ดำเนินการผ่านระบบการสื่อสารภายในต่างๆ โดยในปีที่ผ่านมาได้มีการให้ความรู้ทางด้านสิ่งแวดล้อมผ่านหลักสูตร SSHE1 ให้แก่พนักงานและผู้รับเหมากว่า 1,700 คน มีการฝึกอบรมกรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมีและปิโตรเลียมเพื่อเพิ่มความรู้ในการตอบสนองเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินในกรณีการรั่วไหลของสารเคมีและปิโตรเลียมให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องในหลักสูตร Oil Spill Response, IMO Level 1 และระบบมาตรฐาน ISO14001 เป็นต้น นอกจากนี้ยังได้มีการให้ความรู้ดังกล่าวผ่านทาง การสื่อสารในการประชุมด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ในการประชุมระดับต่างๆ เช่น การประชุม SD-SSHE Council ในระดับผู้บริหารสูงสุดประจำทุก 3 เดือน การประชุมคณะทำงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Working Team) การประชุม SSHE ของผู้บริหารสูงสุดของโครงการและผู้ปฏิบัติการประจำทุกเดือน และการประชุม Tool Box เพื่อให้ความรู้กับพนักงานระดับปฏิบัติการโดยตรง เป็นต้น ในส่วนของ ผู้ปฏิบัติการในพื้นที่ที่มีการรับรอง ISO14001 ได้มีการจัดการฝึกอบรมพนักงานในเรื่องสิ่งแวดล้อมเพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดตามมาตรฐาน ISO14001 อีกด้วย

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการปรับปรุงวัฒนธรรมองค์กรด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและเป็นระบบ ซึ่งในปีที่ผ่านมา ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับพื้นฐานของระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยฯ ซึ่งเน้นในเรื่องการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ โดยการประเมินความเสี่ยงของกิจกรรมทั้งหมดของ ปตท.สผ. และหามาตรการควบคุมที่เหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงต่างๆ ให้อยู่ระดับที่ยอมรับได้ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้พิจารณาถึงข้อกำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ข้อบังคับต่างๆ และแนวปฏิบัติของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (International Association of Oil and Gas Producer: OGP) เป็นพื้นฐานในการพัฒนาระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยฯ ของ ปตท.สผ. อีกด้วย

ปตท.สผ. ใช้ระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยฯ ของ ปตท.สผ. เป็นแนวทางในการสร้างมาตรฐานความปลอดภัยฯ และนำไปกำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานต่างๆ ในแต่ละหน่วยปฏิบัติงานของ ปตท.สผ. ส่งผลให้เกิดการพัฒนาผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยฯ อย่างต่อเนื่อง

(10.5) UN Global Compact หลักการที่ 7-9 เกี่ยวกับเรื่องสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. ดูแลให้การดำเนินงานในทุกพื้นที่ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานในประเทศที่ไปดำเนินธุรกิจ และปฏิบัติตามสอดคล้องตามหลักปรัชญาสากลว่าด้วยการรักษาสีเขียวขององค์การสหประชาชาติ ซึ่งเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นหลักการหนึ่งที่ UN Global Compact ให้ความสำคัญด้วย

(11) ขนบธรรมเนียมประเพณี

ในการเข้าไปดำเนินงานในท้องถิ่นต่างๆ ปตท.สผ. ยึดหลักปฏิบัติอันคำนึงถึงขนบธรรมเนียมและประเพณีของท้องถิ่นนั้นๆ โดยได้จัดให้มีการอบรมจากวิทยากรผู้มีความรู้และประสบการณ์ รวมถึงผู้แทนจากกระทรวงการต่างประเทศหรือจากสถานทูตฯ เพื่อให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อมูลต่างๆ รวมถึงขนบธรรมเนียมประเพณี ข้อพึงระวังและข้อควรปฏิบัติของแต่ละท้องถิ่น แก่พนักงานที่จะไปทำงานในท้องถิ่นนั้นๆ เพื่อความเข้าใจและสามารถปฏิบัติตนได้อย่างถูกต้องเหมาะสม

(12) สิทธิมนุษยชน

ปตท.สผ. ดูแลให้การดำเนินงานในทุกพื้นที่ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานในประเทศที่ไปดำเนินธุรกิจ ซึ่งรวมถึงเรื่องการไม่จ้างแรงงานเด็กหรือการไม่ใช้แรงงานบังคับทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยปฏิบัติตามสอดคล้องตามหลักสิทธิมนุษยชนขององค์การสหประชาชาติ ไม่ว่าประเทศที่ไปลงทุนนั้นจะมีกฎหมายท้องถิ่นกำหนดไว้เกี่ยวกับเรื่องสิทธิมนุษยชนหรือไม่ก็ตาม ปตท.สผ. จัดให้มีสภาพการจ้างที่เป็นธรรม มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่ปลอดภัยและถูกสุขอนามัย และดูแลไม่ให้เกิดการคุกคามหรือข่มขู่ระหว่างพนักงานหรือผู้เกี่ยวข้องกับบริษัท รวมถึงการว่าจ้างคู่ธุรกิจที่มีการดำเนินงานภายใต้กรอบจริยธรรมและไม่ละเมิดสิทธิมนุษยชน

ปตท.สผ. ส่งเสริมให้มีการปรึกษาหารือระหว่างผู้บริหารและพนักงาน ผ่านตัวแทนพนักงานในคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการปรับปรุงสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็น เพื่อส่งเสริมคุณภาพชีวิตของพนักงานให้ดียิ่งขึ้น

(13) กฎหมาย

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการเคารพและปฏิบัติตามกฎหมายในทุกพื้นที่ที่เข้าไปดำเนินการ และการต่อต้านการคอร์รัปชัน โดยคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดการปฏิบัติตามกฎหมายและการต่อต้านการคอร์รัปชันไว้ในจริยธรรมทางธุรกิจของบริษัท ทั้งในเรื่องการเคารพกฎหมายและเป็นกลางทางการเมือง ที่กำหนดให้บุคลากรของกลุ่ม ปตท.สผ. ตั้งแต่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ต้องทำความเข้าใจและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในทุกพื้นที่อย่างเคร่งครัด และไม่นำเงินทุนหรือทรัพยากรของบริษัทไปสนับสนุนพรรคการเมือง หรือนักการเมืองคนไหนคนใด และเรื่องของขวัณ การเลี้ยว และการไม่คอร์รัปชัน โดยบุคลากรของกลุ่ม ปตท.สผ. ต้องไม่คอร์รัปชัน ไม่ให้ หรือรับสินบน รวมทั้งต้องทำความเข้าใจกับผู้ที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับจุดยืนของ

ปตท.สผ. และต้องแจ้งให้บริษัททราบเมื่อพบเห็นการคอร์รัปชันด้วย อีกทั้งมีกำหนดเรื่องนี้สอดแทรกอยู่ในจริยธรรมทางธุรกิจเรื่องอื่นๆ เช่น การไม่เรียกรับประโยชน์จากกิจกรรมการจัดหา การห้ามไม่ให้ใช้อำนาจหน้าที่ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม แสวงหาตำแหน่งหรือประโยชน์อื่นใดแก่ตนเองหรือผู้อื่น รวมถึงห้ามไม่ให้ล่วงละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาหรือลิขสิทธิ์ใดๆ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของบริษัท ทั้งนี้ เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.สผ. เป็นไปอย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพ ซึ่งกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องยึดถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

ปตท.สผ. ได้สื่อสารจริยธรรมทางธุรกิจทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยมีการจัดอบรมให้กับผู้บริหารและพนักงานเป็นประจำ มีการกำหนดข้อตกลงกับคู่ค้าให้ปฏิบัติตามจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. และแจ้งให้คู่ค้าทราบถึงแนวปฏิบัติของ ปตท.สผ. เกี่ยวกับการรับของขวัญในช่วงเทศกาลปีใหม่ รวมทั้งได้เผยแพร่จริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ในเว็บไซต์ของบริษัทให้บุคคลภายนอกสามารถเข้าดูได้ด้วย และ ปตท.สผ. ยังได้จัดให้มีหน่วยงานกลางในการกำกับปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (Compliance) ซึ่งได้แก่ ฝ่ายกำกับกิจการ เพื่อดูแลความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และสอบทานให้การดำเนินงานของ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วนด้วย

การส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียได้มีโอกาสมีส่วนร่วมกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ.

ปตท.สผ. ส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียได้มีโอกาสมีส่วนร่วมกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. โดยเปิดช่องทางให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นสามารถส่งข้อเสนอแนะในเรื่องต่างๆ หรือให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. และสิทธิของตนผ่านอีเมลของกรรมการอิสระได้โดยตรงที่ independentdirector@pttep.com โดยทุกๆ ข้อคิดเห็นจะได้รับการกลั่นกรองเพื่อเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อให้มั่นใจได้ว่าสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายได้รับการดูแลและได้รับการปฏิบัติอย่างยุติธรรม

มาตรการในการแจ้งเบาะแส และกลไกคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส

ปตท.สผ. มีเป้าหมายสูงสุดให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.สผ. ประสบความสำเร็จโดยสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้นและความพึงพอใจให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียในระยะยาว คือ ปตท.สผ. “เติบโต รุ่งเรือง มั่นคง ยั่งยืน และสง่างาม” ด้วยเชื่อมั่นและยึดถือว่าการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. จะทำให้บรรลุเป้าหมายดังกล่าวได้ ปตท.สผ. จึงได้จัดให้มีช่องทางสำหรับพนักงานและบุคคลภายนอกในการรายงานหรือให้ข้อมูลเกี่ยวกับการกระทำผิดหรือการกระทำที่ฝ่าฝืนกฎหมายระเบียบ การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบปฏิบัติ ข้อกำหนด หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ของ ปตท.สผ. ผ่านทาง CG Hotline และเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับพนักงานและบุคคลผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนว่าจะได้รับความคุ้มครองเมื่อรายงานหรือให้ข้อมูล ปตท.สผ. จึงได้กำหนดให้มีนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครองผู้ร้องเรียนขึ้นเพื่อดูแลผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนไม่ได้รับการกระทำที่ไม่เป็นธรรมหรือถูกกลั่นแกล้ง และมีการบรรเทาความเดือดร้อนให้แก่ผู้ร้องเรียน หากการรายงานนั้นเป็นไปด้วยความสุจริตใจ ไม่ได้มีวัตถุประสงค์ในการสร้างความเสียหายแก่ ปตท.สผ. หรือบุคคลใดๆ โดย ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการเก็บข้อมูลร้องเรียนเป็นความลับ ให้รับรู้เพียงเฉพาะในกลุ่มบุคคลที่ได้รับมอบหมายและเกี่ยวข้องด้วยเท่านั้น ซึ่งจะต้องดำเนินการตรวจสอบตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในนโยบายฯ และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบทุกไตรมาส โดยมีช่องทางในการรับเรื่องผ่าน CG Hotline ของ ปตท.สผ. ดังนี้

- (1) โทรสารหมายเลข 0-2537-4949
- (2) อีเมลที่ cghotline@pttep.com
- (3) กล่อง CG Hotline Box ที่อาคารสำนักงานของ ปตท.สผ. (เปิดเดือนละครั้ง)
- (4) ยื่นเรื่องโดยตรงหรือทางไปรษณีย์ที่สำนักเลขานุการบริษัท

ในปี 2555 CG Hotline ได้รับเรื่องร้องเรียน 4 เรื่อง ซึ่งได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว 2 เรื่อง และอยู่ระหว่างดำเนินการ 2 เรื่อง โดยเรื่องที่ได้ดำเนินการแล้วเสร็จจะได้ตอบแก่ผู้ร้องเรียนหากมีการระบุข้อด้วยเสมอ

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การเปิดเผยสารสนเทศเป็นหนึ่งในหลักการที่มีความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับข้อมูลข่าวสารที่ต้องแจ้งแก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และผู้ถือหุ้น ทั้งในด้านของความถูกต้อง เพียงพอ รวดเร็ว และเท่าเทียมกันของการให้ข้อมูลแก่ทุกกลุ่ม ซึ่งการจัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. โดยมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations:IR) และหน่วยงานสื่อสารองค์กร (Corporate Communication) คอยดูแลให้ข้อมูลและตอบข้อซักถาม ซึ่ง ปตท.สผ. มีขั้นตอนที่ชัดเจนในการเปิดเผยข้อมูลต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ

สารสนเทศที่สำคัญของ ปตท.สผ. ประกอบด้วย ข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน ในปี 2555 การเปิดเผยข้อมูลทางการเงินโดยเฉพาะในส่วนของการเงินนั้น ได้ผ่านการสอบทาน/ตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีว่าถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป และผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการ ปตท.สผ. ก่อนเปิดเผยแก่ผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการ ปตท.สผ. รายงานความรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินในรายงานประจำปีด้วย นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้เปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสก่อนสอบทาน และงบการเงินประจำปีฉบับก่อนตรวจสอบเพิ่มเติมจากข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนได้รับข้อมูลทางการเงินที่รวดเร็วยิ่งขึ้น ซึ่งข้อมูลก่อนและหลังการสอบทาน/ตรวจสอบไม่มีผลแตกต่างที่มีสาระสำคัญแต่อย่างใด สำหรับการเปิดเผยข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงินนั้น ปตท.สผ. ได้เปิดเผยข้อมูลตามเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ ก.ล.ต. กำหนด ซึ่งรวมถึงรายการระหว่างกัน บทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการและการบริหารความเสี่ยง นอกจากนี้ ยังมีกรรณการรายงานการกำกับดูแลกิจการที่ดีไว้ในรายงานประจำปี และแบบ 56-1 ด้วย

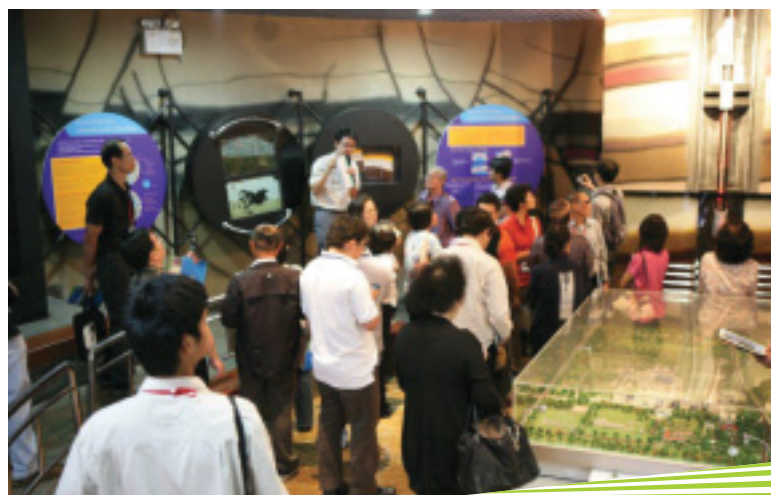
ข้อมูลต่างๆ ของ ปตท.สผ. ที่ได้เปิดเผยผ่านทางระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ สาธารณชน รวมถึงผู้ถือหุ้นและนักลงทุนแล้ว จะเผยแพร่ไว้ในเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษทันที เช่น งบการเงิน รายงานประจำปี แบบ 56-1 หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และโครงการลงทุน ข้อมูลที่ใช้ในการเดินทางไปพบผู้ถือหุ้นและนักลงทุน (Roadshow) ผลการดำเนินงานที่นำเสนอต่อนักวิเคราะห์หรือรายไตรมาส รวมทั้งเผยแพร่ภาพและเสียงผ่านทางเว็บไซต์ (Webcast) ข่าวประชาสัมพันธ์ การรายงานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งรวมไว้ในรายงานการพัฒนาย่างยั่งยืนประจำปี เป็นต้น นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการปรับปรุงหน้าเว็บไซต์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ผู้ใช้สามารถรับข้อมูลข่าวสารได้ทันต่อเหตุการณ์ เข้าถึงข้อมูลได้โดยสะดวกและได้รับประโยชน์มากที่สุด โดยได้เพิ่มข้อมูล ดังนี้

- (i) ข้อมูลราคาหลักทรัพย์ล่าสุด และย้อนหลัง
- (ii) รายชื่อของนักวิเคราะห์ที่ซึ่งออกบทวิเคราะห์เกี่ยวกับราคาหลักทรัพย์ ปตท.สผ.
- (iii) กำหนดการกิจกรรมพบนักลงทุนและเอกสารนำเสนอ

ในรอบปี 2555 ปตท.สผ. ได้เปิดเผยข้อมูลผ่านทางระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ จำนวน 55 เรื่อง ซึ่งรวมการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุน โดยในช่วงเวลาที่เสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนนั้น ได้จัดช่องทางให้ข้อมูลเพิ่มเติม ได้แก่ จัดการบรรยายสรุปข้อมูลการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนทั่วไป รวมถึงนิทรรศการฯ เพื่อให้รายละเอียดเพิ่มเติมและจัดเจ้าหน้าที่เฉพาะกิจทำหน้าที่รับโทรศัพท์ (Call Center) ตอบข้อซักถามจากทางผู้ถือหุ้นและนักลงทุน

สรุปกิจกรรมที่จัดให้กับผู้ถือหุ้นและนักลงทุนในปี 2555

กิจกรรม	จำนวนครั้ง
การเดินทางไปพบผู้ถือหุ้นและนักลงทุน (Roadshows/Conferences) ทั้งในและต่างประเทศ	32
การประชุมนักวิเคราะห์ (Analyst meeting)	4
การให้ข้อมูลทางโทรศัพท์	4 (โดยเฉลี่ย)
งาน OpportunityDay (จัดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ)	1
ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนเข้าชมพื้นที่ดำเนินงานของ ปตท.สผ. (Site Visit)	9



นอกจากกิจกรรมดังกล่าวข้างต้น ปตท.สผ. ได้พบกับนักลงทุนเพื่อให้ข้อมูล (Company Visit) และประชุมทางโทรศัพท์ (Conference Call) อย่างสม่ำเสมอตลอดปี 2555 จำนวนกว่า 100 ครั้ง ทั้งนี้ ในงานประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 และการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 บริษัทได้จัดให้มีนักลงทุนสัมพันธ์ให้ข้อมูลและตอบข้อซักถามแก่ผู้ถือหุ้นที่มีข้อสงสัยเกี่ยวกับ ปตท.สผ. ซึ่งถือเป็นการเพิ่มช่องทางการเปิดเผยข้อมูลของ ปตท.สผ. แก่ผู้ถือหุ้นอีกด้วย

ปตท.สผ. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหารตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานบัญชี ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานการเงินและกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายบัญชีกลาง และผู้จัดการอาวุโสฝ่ายการเงิน รายงานการมีส่วนได้เสียทั้งของตนเองและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยไม่ชักช้าเมื่อเกิดกรณีดังกล่าว โดยเลขานุการบริษัท จะจัดส่งรายงานการมีส่วนได้เสียดังกล่าวให้ประธานกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่ ปตท.สผ. ได้รับรายงาน ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. กำหนด ซึ่งสอดคล้องกับพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละคนเข้าร่วมการประชุมไว้ภายใต้หัวข้อการจัดการแล้ว โดยมีรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะถึงการทำหน้าที่ภายใต้หัวข้อรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และเปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารระดับสูงไว้ภายใต้หัวข้อความรับผิดชอบของคณะกรรมการค่าตอบแทนด้วย

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ซึ่งเป็นส่วนสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจมาโดยตลอด และมีความมุ่งมั่นที่จะทุ่มเทในการดำเนินการอย่างดีที่สุด

นักลงทุนสัมพันธ์

นักลงทุนสัมพันธ์รับผิดชอบในการสื่อสารข้อมูลข่าวสารที่สะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของ ปตท.สผ. ให้แก่นักวิเคราะห์ ผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไป ตามระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ และ กสท. รับผิดชอบในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักวิเคราะห์และผู้ลงทุน รวมถึงเสริมสร้างภาพลักษณ์และทัศนคติที่ดีต่อนักลงทุน โดยการประสานงานและให้คำปรึกษาเกี่ยวกับงานนักลงทุนสัมพันธ์แก่ผู้บริหารของ ปตท.สผ. ซึ่งนักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารของ ปตท.สผ. ได้ 3 วิธี ดังนี้

- (1) โทรศัพท์ : 0-2537-4675, 0-2537-4611, 0-2537-4075 และ 0-2537-5746
- (2) อีเมลล์ : ir@pttep.com
- (3) โทรสาร : 0-2537-4467

ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ

คณะกรรมการเป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ ภารกิจ แผนกลยุทธ์ แผนงานและงบประมาณร่วมกับฝ่ายจัดการเป็นประจำทุกปี คณะกรรมการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความระมัดระวังและซื่อสัตย์ สอดคล้องกับกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท และการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. นอกจากนี้คณะกรรมการยังติดตามให้มีการรายงานผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในทุกๆ ด้านในที่ประชุมคณะกรรมการทุกเดือน ทั้งด้านผลการดำเนินงาน การเงิน การปฏิบัติตามกฎระเบียบและนโยบาย เป็นต้น เพื่อให้การดำเนินงานของ ปตท.สผ. มีประสิทธิภาพและจริยธรรม

โครงสร้างของคณะกรรมการ

(1) องค์ประกอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความเชี่ยวชาญที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท โดยคณะกรรมการมีจำนวน 15 คน ซึ่งเป็นจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการ แบ่งเป็นกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่เป็นผู้บริหาร หรือเป็นกรรมการอิสระจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่ และต้องมีกรรมการที่เป็นบุคคลภายนอกจากภาคธุรกิจเอกชนอย่างน้อย 3 คน โดย ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 คณะกรรมการมีจำนวน 15 คน ประกอบด้วย

- (i) กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 14 คน (ร้อยละ 93.34 ของกรรมการทั้งคณะ)
- (ii) กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน คือ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- (iii) กรรมการอิสระ 7 คน (ร้อยละ 46.67 ของกรรมการทั้งคณะ)
- (iv) กรรมการที่เป็นบุคคลภายนอกจากภาคธุรกิจเอกชน 6 คน

ปตท.สผ. มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่เพียงกลุ่มเดียว คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีการกระจายตัวมาก ไม่ถือว่าเป็นกลุ่มอื่นๆ อีก ดังนั้นองค์ประกอบและสัดส่วนของคณะกรรมการดังกล่าวมีความเหมาะสมสำหรับการถ่วงดุลในคณะกรรมการเพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นโดยรวมแล้ว

ทั้งนี้ รายชื่อ ประวัติ คุณวุฒิ ประสบการณ์ และการถือหุ้นของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร กรรมการที่เป็นผู้บริหาร กรรมการอิสระ กรรมการจากภาคเอกชน รวมถึงกรรมการที่มาจาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ. จะเปิดเผยในหัวข้อ คณะกรรมการในรายงานประจำปี และเว็บไซต์ของบริษัทด้วย

(2) คุณสมบัติของกรรมการ ปตท.สผ.

(i) มีคุณสมบัติสอดคล้องตามกฎหมายบริษัทมหาชน กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กฎของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กฎของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กฎของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และมติ คณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง

(ii) ควรมีความเชี่ยวชาญที่หลากหลายและสมดุล (Skill Mix) ในด้าน Industry Knowledge, Accounting & Finance, Business Judgement, Management Skill, International Market, Business Strategy, Crisis Management, Corporate Governance และ Legal

(iii) สามารถอุทิศตนและเวลาเพื่อปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบได้อย่างเต็มที่ โดยจำนวนบริษัทจดทะเบียนที่กรรมการไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารไม่ควรเกิน 5 บริษัท และเมื่อกรรมการขาดประชุมเกิน 3 ครั้งติดต่อกันโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร ถือว่าขาดคุณสมบัติกรรมการด้วย

(iv) มีอายุไม่เกิน 70 ปีบริบูรณ์

(3) การกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการ และจำนวนบริษัทที่กรรมการแต่ละคนไปดำรงตำแหน่ง

ปตท.สผ. กำหนดให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ซึ่งตามข้อบังคับ บริษัทกำหนดให้มีไม่เกิน 15 คน ทำให้กรรมการมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และคณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้กำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการไม่เกิน 3 วาระติดต่อกัน (เริ่มนับตั้งแต่ปี 2549) เพื่อให้ ปตท.สผ. มีโอกาสเลือกใช้กรรมการที่มีคุณสมบัติต่างๆ ได้เต็มที่ตามความเหมาะสมและเพื่อประโยชน์สูงสุดยกเว้นในกรณีที่ ปตท.สผ. พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นผู้มีความชำนาญ เฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์ในการดำเนินงานของ ปตท.สผ. โดย ปตท.สผ. เชื่อว่าการกำหนดเงื่อนไขที่เข้มงวดเกินไปจะเป็นการสร้าง อุปสรรคและจำกัดขอบเขตการทำหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาในการพิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมที่สุดเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นการตัดสิทธิผู้ที่มีความเหมาะสมออกจากการพิจารณาโดยไม่ได้พิจารณาถึงความรู้ความสามารถด้านอื่นๆ ประกอบ อันจะเป็นการทำให้บริษัทสูญเสียประโยชน์ที่จะได้รับจากความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ที่บุคคลนั้นสั่งสมในช่วงที่เป็นกรรมการ

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้กำหนดส่วนประกอบสำคัญในการพิจารณาคุณสมบัติคือจำนวนบริษัทจดทะเบียนอื่นที่ดำรงตำแหน่ง กรรมการหรือผู้บริหารอยู่ไม่ควรเกิน 5 บริษัท โดยข้อมูลการดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทอื่นของกรรมการแต่ละคนจะเปิดเผย ในหัวข้อคณะกรรมการด้วย ทั้งนี้ ปัจจุบันไม่มีกรรมการคนใดที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทจดทะเบียนเกิน 5 บริษัท สำหรับวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

(4) การกำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระ

รายละเอียดภายใต้หัวข้อการจัดการ หน้า 116-117

(5) นโยบายและวิธีปฏิบัติในการไปดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทอื่นของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหาร

ปตท.สผ. ตระหนักถึงคุณค่าของประสบการณ์ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารจะได้รับ จากการเป็นกรรมการที่หน่วยงานอื่น อย่างไรก็ตามเพื่อให้มีเวลาในการทำงานให้กับ ปตท.สผ. ได้อย่างเต็มที่จึงกำหนดไว้ในข้อกำหนด กับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารสามารถ รับตำแหน่งกรรมการที่บริษัทอื่นหรือองค์กรอื่น (ซึ่งมีธุรกิจของตนหรือครอบครัว) ได้ตามความจำเป็นและไม่ทำให้เสียการงานของ ปตท.สผ. โดยต้องได้รับอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติก่อนและต้องไม่นำเอา ปตท.สผ. หรือตำแหน่งของตนใน ปตท.สผ. ไปพัวพันกับ กิจการนั้นๆ โดยผู้บริหารที่ ปตท.สผ. มอบหมายให้ไปเป็นกรรมการในองค์กร หรือคณะใดๆ ในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมหรือ ที่เกี่ยวข้องโดยตรง ผลตอบแทนที่ได้รับให้เป็นของ ปตท.สผ. หากได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานแทน ปตท.สผ. ในกรณีนี้ ให้ผู้บริหารสามารถรับค่าตอบแทนจากการนั้นได้ ทั้งนี้ ข้อมูลการดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทอื่นของผู้บริหารแต่ละคนจะเปิดเผย ในหัวข้อผู้บริหารในรายงานประจำปี และปัจจุบันไม่มีผู้บริหารคนใดที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทจดทะเบียน เกิน 5 บริษัท

(6) การแยกตำแหน่งประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมทั้งการกำหนดอำนาจหน้าที่

ประธานกรรมการกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เลือกตั้งจากกรรมการซึ่งเป็นคนละบุคคลกันเสมอและประธานกรรมการไม่ได้ร่วมในการบริหารงานปกติประจำวันโดยเป็นการแบ่งแยกหน้าที่ด้านนโยบาย การติดตามประเมินผล และการบริหารงานปกติประจำวันออกจากกัน ประธานกรรมการมีภาวะผู้นำและบทบาทหลักในการกำกับดูแลให้การทำหน้าที่ของคณะกรรมการมีประสิทธิภาพและเป็นอิสระจากฝ่ายจัดการ กำหนดระเบียบวาระการประชุมตามหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพและดูแลให้กรรมการยึดถือปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ในขณะที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่รับผิดชอบการบริหารจัดการบริษัทภายใต้กรอบอำนาจที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ นอกจากนี้ ประธานกรรมการไม่ดำรงตำแหน่งใดๆ ในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องเพื่อให้มีความชัดเจนในการแบ่งแยกหน้าที่และการปฏิบัติงานด้วย

(7) ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

ปตท.สผ. กำหนดให้ความเป็นอิสระเป็นปัจจัยที่สำคัญอันดับแรกในการเลือกตั้งประธานกรรมการ หากไม่มีผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมดังกล่าวให้พิจารณาจากกรรมการคนอื่นๆ ซึ่งประธานกรรมการคนปัจจุบันได้ปฏิบัติหน้าที่การเป็นประธานได้อย่างเป็นอิสระดีมากและ ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของประธานกรรมการโดยคณะกรรมการทั้งคณะด้วย เพื่อเป็นแนวทางในการปรับปรุงการทำงาน รวมทั้งเพื่อเป็นการตรวจสอบการทำหน้าที่ของประธานกรรมการ โดยนำผลคะแนนที่ได้จากการประเมินเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 และรายงานประจำปีด้วย รายละเอียดของผลประเมินประธานกรรมการปรากฏในเรื่องการประเมินตนเองของคณะกรรมการ ปตท.สผ.

นอกจากความเป็นอิสระของประธานกรรมการแล้ว กรรมการทุกคนมีความเป็นอิสระในการแสดงความคิดเห็นต่อการดำเนินงานของบริษัททั้งในการประชุมคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และการปฏิบัติงานในเวลาอื่นๆ ด้วย เพื่อกำกับดูแลให้การดำเนินการของฝ่ายจัดการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ถูกต้อง โปร่งใส และเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นโดยรวม

(8) เลขานุการบริษัท

รายละเอียดภายใต้หัวข้อโครงสร้างการจัดการ หน้า 118

คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

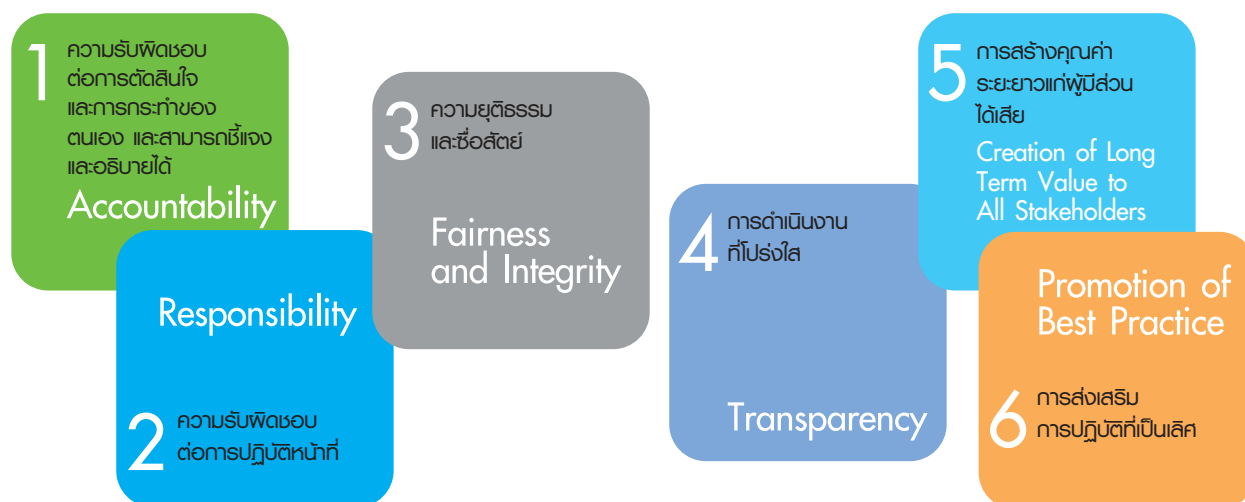
คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้แต่งตั้งกรรมการที่มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเป็นคณะกรรมการเฉพาะเรื่องในด้านต่างๆ ตามที่ข้อบังคับของ ปตท.สผ. กำหนดไว้ เพื่อช่วยศึกษาและกลั่นกรองรายละเอียดของงานในขอบข่ายที่คณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะรับผิดชอบ และได้กำหนดคุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องไว้อย่างชัดเจนในระเบียบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะ โดยสมาชิกของคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบรรษัทภิบาลต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระทั้งหมด ในขณะที่สมาชิกของคณะกรรมการสรรหาและคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระเป็นส่วนใหญ่ซึ่งประธานกรรมการจะไม่ใช่ประธานหรือสมาชิกของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะ อีกทั้งยังกำหนดให้กรรมการอิสระเป็นประธานของแต่ละคณะด้วย ยกเว้นคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่องจะรายงานผลการประชุมของแต่ละครั้งต่อที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อทราบอย่างสม่ำเสมอ และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในแบบ 56-1 และรายงานประจำปีเป็นประจำทุกปี

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจำนวน 5 คณะ ประกอบด้วย (1) คณะกรรมการบรรษัทภิบาล (2) คณะกรรมการตรวจสอบ (3) คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน (4) คณะกรรมการสรรหา และ (5) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งมีรายละเอียดเกี่ยวกับรายชื่อกรรมการ หน้าที่ความรับผิดชอบ จำนวนครั้งการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละคนเข้าประชุม รวมทั้งรายงานการทำหน้าที่ของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะและรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องในหัวข้อโครงสร้างการจัดการ

บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. อย่างเป็นทางการลายลักษณ์อักษรตั้งแต่ปี 2544 และให้มีการทบทวนเป็นประจำทุกปี โดยฉบับล่าสุดเป็นฉบับที่ 6 ซึ่งสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีขององค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (The Organisation for Economic Cooperation and Development: OECD) และเทียบเคียงได้กับบริษัที่น่ามันชั้นนำนานาชาติ รวมทั้งข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ ซึ่งเนื้อหาครอบคลุมเรื่อง สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการเพื่อใช้ในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพและจริยธรรม โดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการ 6 ประการ ได้แก่



ปตท.สผ. ได้แจกจ่ายหนังสือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน เพื่อใช้อ้างอิงและถือปฏิบัติด้วย ซึ่งทุกคนต้องลงนามในพันธสัญญาที่จะยึดถือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เป็นหลักปฏิบัติในการดำเนินงานด้วยมาตรฐานขั้นสูงสุด นอกจากนี้ ได้แจกจ่ายให้แก่ผู้ร่วมทุน หน่วยงานกำกับดูแล หน่วยงานที่ ปตท.สผ. ติดต่อกับเป็นประจำ และผู้ที่สนใจเมื่อติดต่อขอมา รวมทั้งได้เผยแพร่บนเว็บไซต์ภายใต้หัวข้อการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่สนใจได้เข้าดูได้อย่างสะดวกด้วย

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้แก่กรรมการและบุคลากรอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้ดูแลให้มีการสื่อสารในเรื่องดังกล่าวเพื่อสร้างความมั่นใจว่ากรรมการและบุคลากรมีการยึดถือและปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยมีมอบหมายให้

(i) บรรจเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เป็นเรื่องหนึ่งในการปฐมนิเทศกรรมการผู้บริหาร และพนักงานเข้าใหม่ทุกครั้ง

(ii) จัดทำหลักสูตรเต็มวันสำหรับผู้บริหารและพนักงานเข้าใหม่ โดยในปี 2555 ได้จัดอบรมสำหรับพนักงานจำนวน 6 ครั้ง ซึ่งมีพนักงานเข้าร่วมจำนวน 272 คน และอบรมสำหรับผู้บริหาร 1 ครั้งซึ่งมีผู้บริหารเข้าร่วมจำนวน 8 คน

(iii) จัดกิจกรรม CG Visit ให้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้พบกับผู้บริหารและพนักงานของแต่ละหน่วยงานจำนวน 4 ครั้ง เพื่อติดตามการส่งเสริมและการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ รวมถึงการทำหน้าที่ CG Leader ของผู้บริหารและรับฟังการนำ CG ไปใช้ในการปฏิบัติงาน (CG in Process) ตลอดจนซักถาม และให้ข้อคิดเห็นต่างๆ แก่ผู้บริหารและพนักงานด้วย

(iv) จัดให้มีการโหวต CG Hero เพื่อค้นหา CG Role Model จากผู้บริหารและพนักงานในแต่ละหน่วยงานที่ปฏิบัติถูกต้องตามแนวทางที่บริษัทกำหนดจนเป็นที่ยอมรับ และเพื่อยกย่องบุคคลดังกล่าวให้ปรากฏในวงที่กว้างขึ้น

(v) จัดกิจกรรม Business Ethics (BE) E-Learning ซึ่งมีวัตถุประสงค์ให้เป็นอีกช่องทางหนึ่งสำหรับให้ความรู้ความเข้าใจในเรื่องจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้กับผู้บริหารและพนักงาน รวมทั้งส่งเสริมสภาพแวดล้อมการทำงานที่ยึดมั่นที่จะปฏิบัติตามกรอบของจริยธรรมทางธุรกิจด้วย โดยปีนี้จัดขึ้นเป็นปีแรกสำหรับผู้บริหารและพนักงานที่ทำงานในพื้นที่กรุงเทพฯ จำนวน 1,793 คน (ข้อมูล ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2555) ในช่วงระหว่างวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ถึง 7 ธันวาคม 2555 โดยมีผู้เข้าเรียนและสอบผ่านจำนวน 645 คน หรือคิดเป็นร้อยละ 35.97

(vi) จัดให้มี CG Clinic เป็นช่องทางให้พนักงานสอบถามเรื่องทั่วไปเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ โดยสำนักเลขานุการบริษัทจะเป็นผู้หาข้อมูลมาตอบแก่พนักงานที่สอบถามมา และได้จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารข้อมูลต่างๆ ให้แก่บุคลากรทุกระดับได้รับทราบอย่างทั่วถึง โดยแบ่งตามลักษณะของข้อมูล ดังต่อไปนี้

- CCS CG Information Center สำหรับเผยแพร่ข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ
- CCS Compliance News Alert สำหรับแจ้งเตือนการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ เช่น เรื่อง Insider Trading หรือการแจ้งกฎระเบียบใหม่ๆ ที่ออกบังคับใช้กับ ปตท.สผ.

ปตท.สผ. จะรายงานผลการดำเนินงานในการส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจให้คณะกรรมการบริษัททราบเป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทสามารถติดตามผลการดำเนินงานให้เห็นผลอย่างเป็นรูปธรรม และรายงานผลการประชุมให้คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งด้วย นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้มีการพิจารณาแผนการดำเนินงานปี 2556 ตั้งแต่ปลายปี 2555 โดยนำผลของปี 2555 มาเป็นส่วนหนึ่งในการพิจารณาปรับปรุงการดำเนินงานของปีถัดไปด้วย เพื่อจะได้พัฒนาการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่องต่อไป

(2) จริยธรรมทางธุรกิจ

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรม โดยถือว่าจริยธรรมทางธุรกิจเป็นกรอบพฤติกรรมและเป็นวิถีทางซึ่งนำการดำเนินธุรกิจที่ดี สำหรับให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ยึดถือปฏิบัติ เพื่อให้การทำงานมีประสิทธิภาพและจริยธรรม โดยมีการเคารพสิทธิและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเสมอภาค เป็นธรรม และตรวจสอบได้ ซึ่งจะสร้างให้เกิดความเชื่อมั่นและการยอมรับในการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและโปร่งใสของ ปตท.สผ. และสร้างคุณค่าระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างยั่งยืน และเป็นธรรมกับทุกฝ่าย

จริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. มีการกำหนดเป็นลายลักษณ์อักษร และมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี โดยฉบับปัจจุบันประกอบด้วยหลักการและข้อพึงปฏิบัติของกรอบความประพฤติ 13 เรื่อง ที่สะท้อนถึงคุณค่าองค์กรในการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องยึดถือปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

- 1 การเคารพกฎหมาย และเป็นกลางทางการเมือง
- 2 การควบคุมภายใน
- 3 การทรัพยากรบุคคล
- 4 การรักษาความลับ
- 5 การเปิดเผยข้อมูล
- 6 การใช้ข้อมูลภายใน
- 7 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- 8 การจัดหาและสัญญา
- 9 ของขวัญ การรับเลี้ยง และการไม่คอร์รัปชัน
- 10 การบัญชีและการเงิน
- 11 การใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
- 12 ความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- 13 การสนับสนุนและรับผิดชอบต่อสังคม

(3) การกำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ปตท.สผ. มีนโยบายที่จะดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในการบริหารจัดการโดยกำหนดอยู่ในการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้มีส่วนได้เสียว่า ปตท.สผ. มีการบริหารจัดการธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส ซึ่งมีหลักการที่สำคัญดังนี้

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่มีส่วนได้เสียในเรื่องใด จะไม่ร่วมในการพิจารณาหรือออกเสียงในเรื่องนั้น
- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ.

โดยปราศจากอิทธิพลของความต้องการส่วนตัว หรือของบุคคลที่เกี่ยวข้อง

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ต้องทบทวนและเปิดเผยรายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้บริษัททราบ ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้กำหนดมาตรการป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์ ดังนี้

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ยึดถือปฏิบัติตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ กำหนดอย่างเคร่งครัด

โดยเฉพาะอย่างยิ่งเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

- กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และบุคคลที่เกี่ยวข้อง หลีกเลี่ยงการมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเงิน และ/หรือความสัมพันธ์กับบุคคลภายนอกอื่นๆ ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท.สผ. ต้องเสียผลประโยชน์ หรือก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือขัดขวางการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เมื่อเกี่ยวข้องในกระบวนการเสนอว่าจ้าง คัดเลือก ตัดสินใจหรืออนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้รายงานผู้บังคับบัญชา หรือผู้มีส่วนร่วมในการอนุมัติ โดยใช้แบบการเปิดเผยรายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของ ปตท.สผ. และให้ถอนตัวจากการมีส่วนร่วมในกระบวนการดังกล่าวหรือถอนตัวจากการดำเนินธุรกรรมกับ ปตท.สผ.

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ต้องทบทวนและประเมินตนเองเรื่องรายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ตามที่ระบุไว้ในแบบประเมินตนเองประจำปี (Self Appraisal Form)

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เมื่อมีข้อสงสัยหรือไม่แน่ใจว่า การปฏิบัติงานของตน หรือการที่ตนเองและบุคคลที่เกี่ยวข้องเข้าไปมีส่วนร่วม หรือเป็นผู้ถือหุ้นในกิจการใดๆ โดยที่กิจการดังกล่าวได้มีการดำเนินธุรกรรมกับบริษัทที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เกิดขึ้นให้แจ้งเรื่องดังกล่าวกับบริษัทโดยทันที

(4) ระบบการควบคุมภายใน

ปตท.สผ. มีนโยบายจัดให้มีการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ เพียงพอกับระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ และเหมาะสมกับสถานะแวดล้อมต่างๆ ของงานหรือกิจกรรมของหน่วยงานนั้นๆ โดยให้ฝ่ายตรวจสอบทำหน้าที่ติดตามผลการควบคุมภายในเป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อปรับปรุงให้มาตรการควบคุมต่างๆ มีความเหมาะสมกับสถานการณ์ สิ่งแวดล้อม และความเสี่ยงที่เปลี่ยนแปลง

คณะกรรมการ ปตท.สผ. และฝ่ายจัดการ ตลอดจนบุคลากรขององค์กรทุกระดับ ได้ร่วมกันกำหนดกระบวนการปฏิบัติงาน หรือวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า หากได้มีการปฏิบัติตามแล้วจะทำให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ดังนี้

- ด้านการดำเนินงาน (Operations) มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติงาน รวมถึงการใช้ทรัพยากรต่างๆ อย่างคุ้มค่าสมประโยชน์

- ด้านการรายงานทางการเงิน (Financial Reporting) มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และทันเวลา

- ด้านการปฏิบัติตามนโยบาย กฎระเบียบของกิจการ และกฎหมาย (Compliance) มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง

ปตท.สผ. มีการจัดระบบการควบคุมภายใน โดยอ้างอิงมาตรฐานสากล (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission: COSO) ซึ่งเป็นไปตามหลักของการควบคุมภายในที่คณะกรรมการการตรวจเงินแผ่นดินกำหนด โดยมีองค์ประกอบ 5 ประการ ได้แก่

(i) สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment) ปตท.สผ. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมที่ดี เหมาะสมและส่งเสริมให้เกิดจิตสำนึกที่ดีในการควบคุมแก่บุคลากรสำหรับกิจกรรมต่างๆ ในการทำงานอย่างมีความรู้ความสามารถ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และมีจริยธรรม สภาพแวดล้อมของการควบคุมครอบคลุมถึงการกำหนดทิศทางและนโยบายหลักๆ ในด้านการดำเนินงาน ด้านการขยายธุรกิจ การจัดโครงสร้างองค์กร และกำหนดหน้าที่การทำงานอย่างชัดเจน มีการมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบแก่บุคลากรอย่างเหมาะสม ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีเจตนารมณ์ในการปฏิบัติงานโดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) อย่างชัดเจน

(ii) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) ปตท.สผ. เล็งเห็นความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงโดยมีฝ่ายบริหารความเสี่ยงทำหน้าที่ดูแล รับผิดชอบในการวิเคราะห์หาความเสี่ยง ประเมินโอกาสที่จะเกิดและผลกระทบ รวมถึงดำเนินการจัดการบริหารความเสี่ยงเหล่านั้นให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ปตท.สผ. แบ่งการบริหารความเสี่ยงออกเป็น 2 ระดับ คือ ความเสี่ยงระดับกลยุทธ์ที่เชื่อมโยงกับแผนและทิศทางกลยุทธ์ และความเสี่ยงระดับการดำเนินงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยงานที่เป็นเจ้าของความเสี่ยง และความเสี่ยงทั้งหมดจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงโดยมีขั้นตอนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ชัดเจน (รายละเอียดในหัวข้อการบริหารความเสี่ยง)

(iii) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities) มีวัตถุประสงค์เพื่อให้การดำเนินงานของ ปตท.สผ. เป็นไปอย่างมีระบบและมีประสิทธิภาพ ป้องกัน และลดความเสี่ยงต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมการดำเนินงาน โดย ปตท.สผ. ดำเนินการภายใต้ระเบียบบริษัท 4 ฉบับ คือ ระเบียบการบริหารทรัพยากรบุคคล ระเบียบการเงินและบัญชี ระเบียบการงบประมาณ และระเบียบการจัดหา นอกจากนั้นยังมีระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทั้ง 5 คณะด้วย โดยระเบียบดังกล่าวจะใช้ในการกำหนดให้เป็นกรอบการดำเนินงานเพื่อควบคุมทางด้านการบริหาร และการดำเนินการ (Management and Operation Control) นอกจากระเบียบดังกล่าวแล้ว ปตท.สผ. มีเอกสารคู่มือการมอบอำนาจและตัวอย่างลายมือชื่อ (Delegation of Authorities & Signature: DAS) ใช้สำหรับควบคุมการบริหารงานโดยมีวัตถุประสงค์ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้กระจายอำนาจและมอบอำนาจให้ผู้บริหารตามหน้าที่ความรับผิดชอบของหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความคล่องตัวและชัดเจนในการปฏิบัติงานที่สามารถสอบย้อนกันได้

ปตท.สผ. ได้พัฒนา Corporate Governance Framework (CGF) โดยระบุถึงหลักการและโครงสร้างในการบริหารจัดการและการกำกับดูแลของหน่วยงานกลางกับโครงการต่างๆ ของ ปตท.สผ. ตลอดจนการบริหารจัดการภายในโครงการต่างๆ เพื่อเพิ่มความชัดเจนในบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบในการทำงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานกลางกับโครงการต่างๆ ทั้งนี้ ได้มีการพัฒนาและนำไปปฏิบัติใช้กับโครงการพีทีทีอัส ออสตราเลเซีย เป็นแห่งแรก และมีเป้าหมายให้ครอบคลุมโครงการอื่นๆ ภายใต้การบริหารงานของ ปตท.สผ. ต่อไปในอนาคต

ในด้านกระบวนการทำงาน ปตท.สผ. ได้ดำเนินการในรายละเอียดของ Project Realization Process (PREP) เพื่อเพิ่มความชัดเจนและเป็นมาตรฐานของการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยการกำหนดขั้นตอนการทำงานที่ชัดเจน มีการกำหนดงานที่ต้องทำ (activity) รวมถึงเอกสารที่ต้องนำเสนอ (deliverable) และคณะกรรมการกลั่นกรอง (Value Assurance Check) ก่อนที่จะตัดสินใจอนุมัติ (Approver) ในแต่ละขั้นตอนอย่างเป็นระบบ เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นและง่ายต่อการตรวจสอบ โดยในปีที่ผ่านมาได้ดำเนินการพัฒนา PREP เพื่อใช้ในงานด้านสำรวจ (Exploration and Appraisal) และงานด้านการขุดเจาะ (Drilling)

สำหรับการปฏิบัติให้ถูกต้องและสอดคล้องตามกฎระเบียบ (Compliance) นั้น ปตท.สผ. ได้กำหนดให้หน่วยงานสำนักเลขานุการบริษัทรับผิดชอบในการตรวจสอบ ควบคุม และกำกับดูแล ให้การดำเนินการต่างๆ ของ ปตท.สผ. เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ซึ่งครอบคลุมทุกพื้นที่การดำเนินงานของ ปตท.สผ. เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ รวมถึงการแจ้งกฎเกณฑ์ ข้อกำหนดใหม่ ๆ ให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ ซึ่งหากเกิดกรณีมีข้อสงสัยด้านกฎหมาย หรือการทำงานที่เกี่ยวข้องกับข้อกำหนด หน่วยงานต่างๆ ก็จะหารือ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องก่อนที่จะนำไปปฏิบัติให้สอดคล้องต่อไป

(iv) สารสนเทศและการสื่อสาร (Information & Communication) ปตท.สผ. ให้ความสำคัญต่อระบบสารสนเทศและการสื่อสาร โดยจัดให้มีระบบข้อมูลและช่องทางการสื่อสารทั้งภายในและภายนอกองค์กร อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล คือ ครบถ้วน ถูกต้อง และทันเวลา เพียงพอสำหรับการตัดสินใจ โดยระบบข้อมูล จะต้องมีความถูกต้อง ทันเวลา และมีคุณภาพเพียงพอต่อการตัดสินใจ ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางการเงินหรือข้อมูลอื่น สำหรับการสื่อสารภายในนั้น ปตท.สผ. ได้ให้ข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นต่อการดำเนินงานที่เพียงพอและทันต่อเหตุการณ์ โดยบุคลากรทุกคนได้รับข้อมูลข่าวสารผ่านระบบ Intranet ซึ่งมีช่องทาง Internal Communication เป็นศูนย์กลางในการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ และจัดให้มีการสื่อสารระหว่างผู้บริหารและปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดการประสานงานและสามารถปฏิบัติงานบรรลุตามเป้าหมายที่วางไว้ ในขณะที่การสื่อสารกับบุคคลหรือองค์กรภายนอกนั้น ปตท.สผ. มีระบบการให้ข้อมูลข่าวสารอย่างเพียงพอ รวมทั้งจัดส่งรายงานการดำเนินงานให้สถาบันต่างๆ ตามกฎระเบียบที่ ปตท.สผ. ถือปฏิบัติ ตามกำหนดเวลาอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดสัมพันธภาพและความเข้าใจที่ดีต่อธุรกิจ

ปตท.สผ. มีระบบควบคุมการรับ ส่ง หรือนำข้อมูลเข้าสู่ระบบ โดยมีการแบ่งแยกงานและกำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบและอำนาจของบุคลากร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับสารสนเทศการสื่อสารอย่างชัดเจน นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้กำหนดชั้นความลับของข้อมูลในทุกหน่วยงานเพื่ออนุญาตให้เข้าถึงข้อมูลในระดับต่างๆ เฉพาะผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้นจึงจะมีสิทธิเข้าถึงแฟ้มข้อมูลหรือโปรแกรมต่างๆ ได้

(v) การติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation) ปตท.สผ. กำหนดให้มีการติดตามประเมินผลการควบคุม และประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างชัดเจน มีการติดตามการประเมินผลการบริหารความเสี่ยง เพื่อบริหารงานต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นระยะๆ ทางด้านการประเมินผลการปฏิบัติงานนั้น ปตท.สผ. มีการประเมินผลการปฏิบัติงานทุกๆ ไตรมาส โดยทุกๆ สายงานจะรายงานผลการดำเนินงานในไตรมาสสั้นๆ เปรียบเทียบกับแผนและดัชนีชี้วัดต่างๆ ที่กำหนดไว้ต่อคณะกรรมการบริษัท นอกจากนี้ยังมีฝ่ายตรวจสอบ เป็นหน่วยงานในการติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อบริหารงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอีกด้วย

ทั้งนี้ ผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในประจำปี 2554 มีปรากฏในหน้า 124

(5) การบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร และจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงที่เป็น Standing Sub-committee พร้อมทั้งกำหนดระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงในปี 2548 เพื่อให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง

ฝ่ายบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่รับผิดชอบดูแลความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยง และประสิทธิผลของการจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร มีหน้าที่ตรวจสอบและระบุความเสี่ยงและความผิดปกติ อันเป็นอุปสรรคต่อการดำเนินธุรกิจที่จะทำการดำเนินงานนั้นๆ ไม่บรรลุตามเป้าหมายกลยุทธ์และเป้าหมายเชิงปฏิบัติการ บริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิผล ติดตามผลและรายงานให้ฝ่ายจัดการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบเป็นระยะๆ รวมถึงการปลูกฝังวัฒนธรรมและจิตสำนึกในการบริหารจัดการความเสี่ยงในการปฏิบัติงานแก่ทุกหน่วยงานในองค์กร

(6) การประชุมคณะกรรมการ

คณะกรรมการเป็นผู้กำหนดวันประชุมเป็นการล่วงหน้าแต่ละปี และมีการกำหนดระเบียบวาระประจำของแต่ละเดือนไว้ชัดเจน ซึ่งการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สม. ปี 2555 ได้กำหนดให้มีทุกวันพฤหัสบดีที่สี่ของเดือน โดยมีการพิจารณากำหนดแผนกลยุทธ์ในการจัดประชุมนอกสถานที่ ซึ่งบริษัทได้ให้เวลาและความสำคัญเป็นอย่างมากในการกำหนดแผนกลยุทธ์นี้ และมีการประชุมพิเศษเฉพาะคราวเพิ่มเติมตามความเหมาะสมซึ่งมีการประชุมทั้งสิ้น 16 ครั้ง นอกจากการประชุมดังกล่าวแล้ว คณะกรรมการ ปตท.สม. ได้รับหนังสือเชิญประชุม ร่างรายงานการประชุม และข้อมูลประกอบระเบียบวาระการประชุม เพื่อพิจารณาล่วงหน้าก่อนการประชุมเสมอ

โดยปกติประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้พิจารณาเรื่องที่จะนำเสนอในที่ประชุม คณะกรรมการ ปตท.สม. ซึ่งกรรมการสามารถเสนอเรื่องเข้าพิจารณาได้เช่นกัน โดยได้ร่วมเสนอเรื่องในการประชุมคณะกรรมการที่ไม่มีฝ่ายจัดการ และการประชุมของกรรมการอิสระด้วย ในปี 2555 มีการนำเสนอระเบียบวาระเพื่อพิจารณารวม 99 เรื่อง โดยเป็นระเบียบวาระที่สำคัญ เช่น ทิศทางและแนวนโยบายการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์และงบประมาณประจำปี การพิจารณางบการเงินของบริษัท การเพิ่มทุนของ ปตท.สม. เพื่อรองรับการขยายการลงทุนตามแผนยุทธศาสตร์การเข้าพื้นที่สำนักงานใหญ่ ปตท.สม. ศูนย์เอเนอเรียคอมเพล็กซ์ สัญญาซื้อขายน้ำมันดิบมอนทาวรา การเข้าลงทุนในโครงการต่างๆ การเลือกตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่าง และการแต่งตั้งกรรมการเฉพาะเรื่อง การปรับปรุงหรือออกกระเปาะของของบริษัท เช่น ระเบียบการงบประมาณ การเงิน และการบัญชี พ.ศ. 2555 เป็นต้น สำหรับระเบียบวาระเพื่อทราบมีจำนวน 151 เรื่อง โดยส่วนใหญ่เป็นเรื่องการรายงานผลการดำเนินงาน และความก้าวหน้าของโครงการต่างๆ กระบวนการและเครื่องมือประกอบการขยายธุรกิจใหม่ การคืนพื้นที่แปลงสัมปทาน สภาพการลงทุนหุ้น ปตท.สม. การกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหุ้นไทยตาม CG Watch 2012 การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งของกรรมการ ปตท.สม. ในระหว่างปี การแต่งตั้งพนักงานระดับบริหาร การดำเนินงานของกิจกรรมสนับสนุนการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม การบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน และรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องต่างๆ ทั้งนี้ การประชุมคณะกรรมการ ปตท.สม. ตามปกติแต่ละครั้งจะใช้เวลาประมาณ 3 ชั่วโมง ซึ่งเลขานุการบริษัทเข้าร่วมการประชุมด้วย โดยมีหน้าที่ในการดูแลและให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการเกี่ยวกับกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อการปฏิบัติที่ถูกต้อง และเป็นผู้นับที่รายงานการประชุม และจัดเก็บข้อมูล หรือเอกสารเกี่ยวกับการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน

มติที่ประชุมของคณะกรรมการ ปตท.สม. ให้ถือมติเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการหนึ่งคนมีเสียงหนึ่งเสียง และกรรมการที่มีส่วนได้เสียในเรื่องใดจะไม่เข้าร่วมประชุม และ/หรือไม่ใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น หากคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

ทั้งนี้ ในกรณีต่อไปนี้จะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

- (i) การขายหรือโอนกิจการของ ปตท.สม. ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (ii) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของ ปตท.สม.
- (iii) การทำ แก้ว หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เชากิจการของ ปตท.สม. ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ ปตท.สม. หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (iv) การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับของบริษัท
- (v) การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การควบบริษัท และการเลิกบริษัท
- (vi) ในกรณีที่ ปตท.สม. หรือบริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทหรือบริษัทย่อย ตามความหมายที่กำหนดตามประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ที่ใช้บังคับกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทจดทะเบียน แล้วแต่กรณี

รายงานการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สม. ครบถ้วนสาระสำคัญต่างๆ อย่างครบถ้วน โดยเรื่องเพื่อพิจารณามีการลงมติเป็นมติที่เป็นเอกฉันท์ทั้งหมด มีการบันทึกรายชื่อ ผู้เข้าร่วมประชุม ชื่อผู้ให้ข้อคิดเห็น หรือคำถาม คำตอบ และคำชี้แจงที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งบันทึกข้อคิดเห็น คำถาม คำตอบ หรือคำชี้แจงไว้อย่างชัดเจน และมีการจัดเก็บรายงานการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สม. และเอกสารประกอบอย่างเป็นระบบ มีการรักษาความปลอดภัยอย่างดี โดยปกติคณะกรรมการ ปตท.สม. เข้าร่วมการประชุมทุกคนทุกครั้ง ยกเว้นแต่มีเหตุจำเป็น ซึ่งหากทราบเป็นการล่วงหน้า ก็จะมีหนังสือแจ้งขอลาการประชุมต่อประธานกรรมการเสมอ

(7) การประชุมคณะกรรมการโดยไม่มีฝ่ายจัดการ

คณะกรรมการได้มีการประชุมกันเองโดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย 1 ครั้ง ก่อนการประชุมปกติในเดือนกรกฎาคม 2555 เพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ทราบถึงผลการประชุมด้วย

(8) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

ปตท.สผ. ได้กำหนดไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. ตามแบบการประเมินผลการปฏิบัติงานและ Performance Agreement ประจำปี และประเมินผลประธานกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่องเป็นประจำทุกปี โดยคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้กำหนดแบบการประเมิน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. แบ่งออกเป็นประเมินผลรายบุคคลโดยตนเอง การประเมินผลรายบุคคลโดยกรรมการอื่นแบบไขว้ การประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ การประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่องและการประเมินผลประธานกรรมการ ซึ่ง ปตท.สผ. จะนำผลคะแนนเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบก่อนนำไปเปิดเผยในรายงานประจำปี โดย ปตท.สผ. จะนำข้อเสนอแนะจากการประเมินผลฯ ของคณะกรรมการมาใช้ในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการและของ ปตท.สผ. ต่อไป

แบบการประเมินในปี 2555 มีกำหนดน้ำหนักของแต่ละหัวข้อของการประเมินตามปี 2554 และมีการให้คะแนนเป็น 5 ระดับ โดย 1= ต้องปรับปรุงอย่างมาก, 2 = พอใช้, 3 = มาตรฐาน, 4 = ดี และ 5= ดีมาก ดังต่อไปนี้

- ผลการประเมินรายบุคคลโดยตนเองได้คะแนนเฉลี่ย 4.74 โดยในปี 2554 ได้คะแนนเฉลี่ย 4.66 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการประเมินรายบุคคลโดยกรรมการอื่นแบบไขว้ได้คะแนนเฉลี่ย 4.83 โดยในปี 2554 ได้คะแนนเฉลี่ย 4.89 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมากซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการประเมินคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทั้งคณะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ
 - (i) ผลงานตามคำ Performance Agreement ประจำปีที่ตั้งไว้ ซึ่งกำหนดน้ำหนักไว้ 50% โดยในปี 2555 ได้คะแนน 4.06
 - (ii) ผลการประเมินคณะกรรมการทั้งคณะโดยตนเอง ซึ่งกำหนดน้ำหนักไว้ 50% ได้คะแนนเฉลี่ย 4.83 โดยในปี 2554 ได้คะแนนเฉลี่ย 4.74 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุดดังนั้น โดยรวมแล้วผลการประเมินคณะกรรมการทั้งคณะจึงได้คะแนน 4.45 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 4.33
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบได้คะแนน 4.77 เท่ากับปี 2554 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนได้คะแนน 4.91 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 4.83 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาได้คะแนน 4.66 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 4.57 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้คะแนน 4.89 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 5.00 และเป็นคะแนนระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ได้คะแนน 4.90 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 4.87 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด
- ผลการประเมินของประธานกรรมการโดยกรรมการทั้งคณะได้คะแนน 4.88 โดยในปี 2554 ได้คะแนน 4.94 และเป็นคะแนนใกล้เคียงกับระดับดีมาก ซึ่งเป็นคะแนนขั้นสูงสุด

ทั้งนี้ จากผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการปี 2555 บริษัทจะได้มีการปรับปรุงและดำเนินการต่อไปในปี 2556

(9) การประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

คณะกรรมการกำหนดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (President and CEO) โดยมอบหมายให้คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตามแบบประเมินผลการปฏิบัติงานที่คณะกรรมการสรรหา กำหนดโดยใช้ Performance Agreement ที่วัดจากดัชนีวัดผลการดำเนินงานของบริษัทปีนั้นๆ โดยได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อให้มีระบบการถ่วงดุล (Check and Balance) และสามารถตรวจสอบติดตามการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ตามเป้าหมายที่วางไว้ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งช่วยให้การพิจารณาคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีความชัดเจน โปร่งใสและเหมาะสมกับผลการปฏิบัติงาน และช่วยเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. อีกทั้งยังสามารถนำผลการประเมินที่ได้มาปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานให้ดียิ่งขึ้นอีกด้วย

(10) คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(10.1) คำตอบแทนกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่อง

ปตท.สผ. ได้กำหนดนโยบายคำตอบแทนกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่องไว้อย่างชัดเจนและโปร่งใส โดยมีคณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนทำหน้าที่พิจารณาทบทวน โดยคำนึงถึงความสอดคล้องกับคำตอบของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกันที่มีขนาดใกล้เคียงกัน ผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของบริษัท รวมทั้งขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ และสภาพการณ์เศรษฐกิจโดยรวมและได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ได้พิจารณาคำตอบแทนคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่องปี 2555 เป็นต้นไปตามข้อเสนอของคณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน และได้มีมติอนุมัติดังนี้

(i) คำตอบแทนคณะกรรมการให้ได้รับในอัตราใหม่ ดังนี้

(i.i) คำตอบแทนรายเดือน เดือนละ 40,000 บาท/คน และจ่ายเต็มเดือน

(i.ii) ค่าเบี้ยประชุมครั้งละ 40,000 บาท/คน กรณีที่มาประชุม

(i.iii) โบนัสกรรมการ ให้คณะกรรมการทั้งคณะได้รับโบนัส ถ้ามีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในปีนั้นๆ โดยได้รับร้อยละ 0.1 ของกำไรสุทธิปีนั้นๆ จากงบการเงินรวมของบริษัท แต่ไม่เกินวงเงินปีละ 50 ล้านบาท โดยจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่งกรรมการ

(i.iv) ประธานกรรมการได้รับคำตอบแทนทุกรายการสูงขึ้นร้อยละ 25

(ii) คำตอบแทนคณะกรรมการเฉพาะเรื่องที่มีลักษณะเป็นกรรมการประจำตามข้อบังคับของบริษัท (Standing Sub-Committee) จำนวน 5 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ให้ได้รับในอัตราใหม่ ดังนี้

(ii.i) ได้รับค่าเบี้ยประชุมครั้งละ 40,000 บาท/คน กรณีที่มาประชุม

(ii.ii) ประธานกรรมการเฉพาะเรื่องได้รับสูงขึ้นร้อยละ 25

(ii.iii) กรณีมีมติเวียนจะไม่ได้รับคำตอบแทน

(ii.iv) กรรมการบริษัทที่มีฐานะเป็นฝ่ายจัดการ ตั้งแต่ผู้บริหารสูงสุดลงมาจะไม่ได้รับคำตอบแทนเช่นเดิม

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยรายละเอียดเกี่ยวกับคำตอบแทนกรรมการบริษัทและกรรมการเฉพาะเรื่องเป็นรายบุคคล ในส่วนที่เป็นคำตอบแทนรายเดือน ค่าเบี้ยประชุม และโบนัสกรรมการ รวมทั้งคำตอบแทนในปี 2555 หน้า 120

(10.2) นโยบายคำตอบแทนของกรรมการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. เป็นกลไกในการดำเนินกิจการปิโตรเลียมหรือกิจการที่เกี่ยวข้องเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. ตามเงื่อนไขทางธุรกิจต่างๆ ถือเป็นสถานที่เก็บรวบรวมทรัพย์สินเพื่อให้สอดคล้องกับเงื่อนไขของการลงทุน โดยในบางบริษัทอาจมีการดำเนินกิจการเต็มรูปแบบด้วย บริษัทย่อยต่างๆ นี้จะมีกรรมการบริษัทน้อยที่สุด เช่น มีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และ/หรือ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ และ/หรือผู้จัดการอาวุโส ที่รับผิดชอบโดยตรงในความสำเร็จของโครงการที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยและบริษัท ร่วมกันนั้นๆ เป็นกรรมการ และจะใช้ระเบียบปฏิบัติงานของ ปตท.สผ. เป็นหลัก ซึ่งเป็นรูปแบบและวิธีการบริหารทรัพย์สินเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ.

ผู้บริหารที่ได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานแทน ปตท.สผ. ในฐานะกรรมการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือธุรกิจที่เกี่ยวข้องโดยตรง เช่น บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซล จำกัด จะไม่ได้รับคำตอบแทนเพิ่ม เนื่องจากถือว่าเป็นธุรกิจโดยตรงของ ปตท.สผ. และเป็นส่วนหนึ่งของการปฏิบัติงานอยู่แล้ว แต่หากได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติแทน ปตท.สผ. ในกรณีอื่น ผู้บริหารสามารถรับคำตอบแทนจากการนั้นได้ เนื่องจากถือว่าเป็นภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายเพิ่มเติม เช่น บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด และบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้กำหนดไว้อย่างชัดเจนในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

(10.3) คำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

คำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีการกำหนดอย่างเหมาะสม ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ชัดเจนและโปร่งใส โดยคณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณาทบทวนคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. พิจารณาอนุมัติโดยพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. แนวปฏิบัติของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกันที่มีขนาดใกล้เคียงกัน รวมทั้งสอดคล้องกับภาระหน้าที่ความรับผิดชอบ และสภาพการณ์เศรษฐกิจโดยรวมด้วย

การพิจารณากำหนดคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ใช้หลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงหน้าที่ความรับผิดชอบและผลการปฏิบัติงานประจำปีด้วย

(10.4) คำตอบแทนผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนจะกำหนดหลักเกณฑ์ หรือวิธีการกำหนดโครงสร้างเงินเดือนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผลกับกิจการ และสามารถสะท้อนถึงงานของ ปตท.สผ. และนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณานุมัติ ซึ่งโครงสร้างเงินเดือนผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.สผ. จะกำหนดโดยเทียบเคียงจากหลักเกณฑ์ วิธีการ อัตราการจ่ายและผลการสำรวจคำตอบแทนของบริษัทชั้นนำซึ่งอยู่ในธุรกิจ/อุตสาหกรรมปิโตรเลียม โดยเปรียบเทียบจากหน้าที่ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นผู้พิจารณาความเหมาะสม ในการกำหนดอัตราคำตอบแทนรายบุคคล ในการปรับเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารระดับสูงจะพิจารณาจากผลการปฏิบัติงานรายบุคคล และผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ ยังพิจารณาประกอบกับผลการปฏิบัติงานตามเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าของแต่ละสายงานด้วย

เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันด้านคำตอบแทนกับบริษัทชั้นนำ ซึ่งอยู่ในธุรกิจเดียวกัน ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการสำรวจคำตอบแทนระหว่างบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกันเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีข้อมูลที่เพียงพอในการนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. ถึงสถานะปัจจุบันของการกำหนดนโยบาย เพื่อแข่งขันด้านคำตอบแทนของ ปตท.สผ. กับบริษัทอื่นที่เป็นกลุ่มเป้าหมาย รวมทั้งในกรณีที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง หากมีการเปลี่ยนแปลงอัตราและวิธีการจ่ายในตลาดที่แตกต่างจากเดิมไปมาก

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยคำตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงโดยรวมเป็นประจำไว้ในรายงานประจำปี นอกจากนี้ ได้เปิดเผยการถือหลักทรัพย์สินของ ปตท.สผ. เป็นรายบุคคล เพื่อความโปร่งใส และเป็นการเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ด้วย

นอกจากนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 16/2555/359 เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติโครงการสะสมหุ้นสำหรับพนักงาน (Employee Joint Investment Program: EJIP) โครงการนี้เป็นสวัสดิการรูปแบบหนึ่งที่จัดทำขึ้นเฉพาะพนักงาน (รวมถึงผู้บริหารทุกคนแต่ไม่รวมกรรมการบริษัท) เพื่อสนับสนุนให้พนักงานที่สมัครใจเข้าร่วมโครงการเก็บออมโดยการซื้อหุ้นสามัญของ ปตท.สผ. ผ่านระบบการซื้อขายของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โครงการนี้จะช่วยสร้างแรงจูงใจในการทำงาน สร้างความสัมพันธ์ระหว่างการจ่ายคำตอบแทนของพนักงาน ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้น อีกทั้งสร้างความเป็นเจ้าของต่อองค์กรในระยะยาวอีกด้วย โครงการนี้เริ่มตั้งแต่ 1 กุมภาพันธ์ 2556 ถึง 31 มกราคม 2561 รวมระยะเวลา 5 ปี

(11) การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

(11.1) การพัฒนากรรมการ

(i) การปฏิรูประบบกรรมการใหม่

ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีการปฏิรูประบบกรรมการใหม่ ประกอบด้วย

(i.i) การรับฟังการบรรยายสรุปโดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่กับผู้บริหารระดับสูงเกี่ยวกับลักษณะธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท ความรู้และเทคนิคเกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. และข้อมูลที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ในการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างมีประสิทธิภาพ

(i.ii) การได้รับคู่มือกรรมการซึ่งประกอบด้วยข้อมูลสำคัญ เช่น แผนกลยุทธ์ กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. เป็นต้น เพื่อประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและมีการปรับปรุงคู่มือกรรมการให้ทันสมัยอยู่เสมอ เพื่อให้อ้างอิงในการปฏิบัติงานของกรรมการ

กรรมการใหม่ที่เข้าร่วมปฏิรูปจะต้องประเมินประสิทธิภาพการจัดปฏิรูป เพื่อ นำผลไปปรับปรุงในครั้งต่อไปด้วย นอกจากนี้ กรรมการที่ได้รับเลือกตั้งเป็นประธานกรรมการ จะได้รับฟังการบรรยายเกี่ยวกับการทำหน้าที่ประธานกรรมการอย่างมีประสิทธิภาพ และวิธีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นเพิ่มเติมด้วย

(ii) การอบรมของกรรมการ

ปตท.สผ. มีกรรมการที่มีความรู้ความสามารถ และแสวงหาความรู้ความเข้าใจในหน้าที่กรรมการและธุรกิจอยู่เสมอ และ ปตท.สผ. สนับสนุนให้กรรมการทุกคนได้ศึกษาและอบรมเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มพูนความรู้เกี่ยวกับการทำหน้าที่กรรมการเสมอมา โดยในปี 2555 มีกรรมการเข้ารับการอบรม 6 คน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ

หลักสูตร

1. นางวราวุธ หงสประภาส	1. Monitoring Fraud Risk Management (MFM 8/2012) ของ IOD 2. Monitoring the System of Internal Control and Risk Management (MIR 13/2012) ของ IOD 3. The Board's Role in Mergers and Acquisition (M&A 2/2012) ของ IOD 4. Board Performance Review Course (BPR 1/2012) ของ IOD 5. IOD National Director Conference 2012 ของ IOD
2. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	1. หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1/2555 ของสถาบันวิทยาการพลังงาน
3. นายปรัชญา ภิญาวัฒน์	1. หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1/2555 ของสถาบันวิทยาการพลังงาน
4. พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช	1. DCP 161/2012 ของ IOD 2. IOD National Director Conference 2012 ของ IOD
5. พลเอกพรชัย กรานเลิศ	1. DCP 161/2012 ของ IOD 2. Anti-Corruption Seminar 1/2012 ของ IOD 3. Role of the Nomination and Governance Committee (RNG 3/2012) ของ IOD
6. นายมนัส แจ่มเวหา	1. IOD National Director Conference 2012 ของ IOD 2. Audit Committee Program (ACP 41/2012) ของ IOD 3. การสัมมนาในหัวข้อ “New Change in Board Responsibility Practices: A Step Forward to Value and Sustainability” ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง และ บริษัท ทริส คอร์ปอเรชั่น จำกัด

ปัจจุบัน มีกรรมการบริษัทที่เข้ารับการอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการคือ Director Certification Program (DCP) และ Director Accreditation Program (DAP) ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมจำนวน 13 คน และ 1 คน ตามลำดับ จากกรรมการทั้งหมด 15 คน และ ปตท.สผ. ได้สมัครสมาชิกสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยให้กรรมการทุกคน เพื่อประโยชน์ในการรับรู้ข่าวสารและเพิ่มเติมความรู้ และในทุกครั้งที่ ปตท.สผ. ได้รับเอกสารแจ้งการอบรมหรือเอกสารประกอบการอบรมที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการ ปตท.สผ. จะนำส่งข้อมูลดังกล่าวให้แก่กรรมการทราบเพื่อศึกษาต่อไป ทั้งนี้ มีรายละเอียดการเข้ารับการอบรมหลักสูตรหลักของคณะกรรมการในรายงานประจำปีด้วย

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้เชิญวิทยากรจากภายนอกมาแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและบรรยาย 3 ครั้ง เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ความเข้าใจด้านต่างๆ ให้แก่กรรมการ โดยในปี 2555 ได้เชิญ นายยุทธ วรฉัตรธาร อนุกรรมการศูนย์พัฒนาการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน มาบรรยายเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการอิสระ ศาสตราจารย์พิเศษ กิติพงศ์ อรุณพัฒน์พงศ์ ประธานกรรมการบริษัท เบเคอร์ แอนด์ แม็คเค็นซี จำกัด บรรยายเกี่ยวกับบทบาทในการกำกับดูแลบริษัทของคณะกรรมการ : กรณีศึกษาและนายปลิว มังกรกนก ประธานคณะกรรมการ บริษัท ทิสโก้ไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บรรยายเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัทที่ดีในรูปแบบและเป็นเลิศในการทำหน้าที่เพื่อแสดงถึงการทำหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพทั้งในฐานะกรรมการและกรรมการอิสระ การทำหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง และซื่อสัตย์สุจริต และ ปตท.สผ. ยังมีการแจ้งข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับความรับผิดชอบของกรรมการตามกฎหมายและแนวปฏิบัติที่ดีตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับกรรมการอยู่เสมอ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ความเข้าใจด้วย

(11.2) การพัฒนาผู้บริหารและแผนการสืบทอดงาน

ปตท.สผ. มีการประเมินสมรรถนะผู้บริหารโดยใช้ศูนย์ประเมินความพร้อม (Assessment Center) และนำผลประเมินที่ได้มาเปรียบเทียบกับ PTTEP Management Success Profile ซึ่งประกอบด้วย Competency, Personal Attribute, Organization Knowledge และ Experience ผู้บริหารแต่ละรายจะได้รับแจ้งผลการประเมินและจัดทำแผนพัฒนาร่วมกับผู้บังคับบัญชาเพื่อเพิ่มศักยภาพในการบริหารและความเป็นผู้นำองค์กร

นอกจากนี้ยังมีการจัดทำแผนสืบทอดตำแหน่งบริหาร (Succession Planning) เพื่อทดแทนตำแหน่งที่ว่างลงจากการเกษียณอายุและบรรจุลงโครงสร้างองค์กรใหม่ตามแผนขยายกิจการทั้งในและต่างประเทศ โดยมีคณะกรรมการกำกับดูแลและพัฒนาผู้บริหาร (Career Review Board) เป็นผู้พิจารณาคัดเลือกผู้ที่มีความเหมาะสมเป็นผู้สืบทอดตำแหน่งดังกล่าว โดยพิจารณาจากคุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่ต้องการตามตำแหน่งงานนั้น และเมื่อได้รายชื่อสรุปผู้สืบทอดตำแหน่งงานนั้นๆ แล้ว ปตท.สผ. จะมีการกำหนดแผนพัฒนารายบุคคลทั้งระยะสั้นและระยะยาวเพื่อให้ผู้ที่เป็นผู้สืบทอดตำแหน่งนั้นๆ มีความพร้อมที่จะดำรงตำแหน่งได้ตามกำหนดเวลาที่ต้องการ

(11.3) แผนสืบทอดงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ปตท.สผ. มีการกำหนดให้มีแผนสืบทอดตำแหน่งของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้บริษัทมีความพร้อมหากประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ หรือครบวาระการดำรงตำแหน่ง ตลอดจนลดความเสี่ยงหรือผลกระทบจากการขาดความต่อเนื่องในการบริหารจัดการบริษัท โดยมีขั้นตอนการดำเนินการ ดังนี้

(i) ปตท.สผ. ร่วมกับคณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee: PTTGMC) จัดโปรแกรมพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม (Group Leadership Development Program: GLDP) โดยมุ่งเน้นกลุ่มผู้บริหารที่มีศักยภาพสูงระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไปในกลุ่ม ปตท. เพื่อพัฒนาขีดความสามารถและเตรียมความพร้อม เพื่อที่จะเข้ารับการคัดเลือกให้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ ปตท.สผ. เป็นกรรมการของคณะ PTTGMC ดังกล่าวด้วย

(ii) คณะกรรมการจัดการของ ปตท. ในฐานะที่ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่จะเป็นผู้พิจารณาเสนอชื่อผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมจากกลุ่มผู้บริหารที่มีศักยภาพสูงระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ตามข้อ (i) และนำเสนอรายชื่อให้คณะกรรมการบริษัท ปตท. พิจารณาคัดเลือกผู้ที่มีความเหมาะสมที่สุดเพื่อดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท.สผ.

(iii) คณะกรรมการสรรหาพิจารณาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมจากผู้บริหารที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและรับข้อคิดเห็นจาก ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ตามข้อ (ii) เพื่อประกอบการพิจารณาด้วย โดยคณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาคัดเลือกจากความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อ ปตท.สผ. การมีผลประโยชน์ขัดแย้งกัน (Conflict of Interest) และวิสัยทัศน์ในการนำพาบริษัทให้เจริญเติบโตได้ตามแผนกลยุทธ์ที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้กำหนดไว้

(iv) คณะกรรมการสรรหาเสนอรายชื่อบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่พร้อมข้อคิดเห็นของคณะกรรมการสรรหาต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้งต่อไป

รายงาน ของคณะกรรมการ ตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ปตท.สผ. ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งมีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์โดยเฉพาะด้านการเงินและการบัญชี ด้านกฎหมาย และด้านเทคนิค โดยมีนายอำพน กิตติอำพน เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายชัยเกษม นิติสิริ และพลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบมีแนวทางในการดำเนินงานดังนี้

- คณะกรรมการตรวจสอบต้องการสร้างความมั่นใจว่าระบบการตรวจสอบกระบวนการทำงานต่างๆ ของบริษัท มีการดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
- เน้นการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง (Compliance Audit) โดยเฉพาะในส่วนของบริษัทย่อย ว่าแต่ละบริษัทมีการปฏิบัติตามกฎระเบียบถูกต้องและสม่ำเสมอ
- ส่งเสริมระบบป้องกัน เพื่อสร้างความมั่นใจว่ากระบวนการทำงานต่างๆ มีระบบแจ้งเตือนล่วงหน้าหากพบรายการผิดปกติ

ในรอบปี 2555 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ตามระเบียบ ปตท.สผ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบรวมทั้งสิ้น 16 ครั้ง โดยได้มีการหารือร่วมกับฝ่ายจัดการ ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีในเรื่องที่เกี่ยวข้อง ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญของงานที่ปฏิบัติได้ดังต่อไปนี้

(1) สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ร่วมกับฝ่ายจัดการและผู้สอบบัญชี คือ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือ สตง. โดยได้สอบถาม ให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชีและรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วนเพียงพอ และทันเวลา เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(2) พิจารณารายงานคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A) โดยได้ร่วมหารือกับฝ่ายจัดการทุกไตรมาส ทั้งนี้หากพบประเด็นที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ขอให้ฝ่ายจัดการกำหนดมาตรการควบคุม ติดตาม ดูแลเรื่องดังกล่าวและนำเสนอความก้าวหน้าให้คณะกรรมการฯ ทราบ

(3) สอบทานให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.สผ.

(4) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจจะมีผลขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้มีความถูกต้อง สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท เพื่อเป็นการรักษามูลค่าของหุ้นรายย่อย รวมทั้งสอบทานการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวให้มีความถูกต้องและครบถ้วน

(5) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีระบบการควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายในที่เพียงพอเหมาะสม และมีประสิทธิผล ทั้งนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลโครงการที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการในต่างประเทศ โดยสนับสนุนให้มีการจัดทำ การประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเองของหน่วยงานภายในของโครงการในต่างประเทศ และติดตามความก้าวหน้าของการปรับปรุงการดำเนินงานจากผลการประเมินดังกล่าว ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่าการควบคุมภายในมีความเพียงพอสามารถรองรับการขยายธุรกิจของบริษัท

(6) พิจารณา เสนอแต่งตั้งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. รวมทั้งพิจารณาเสนอคำตอบแทนในปี 2555

(7) เข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี และฝ่ายตรวจสอบ โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมเพื่อรับทราบแนวทางและแผนการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี รวมทั้งปัญหาหรืออุปสรรคในการปฏิบัติงานตรวจสอบ เพื่อให้ข้อเสนอแนะ การแก้ไขปรับปรุง ซึ่งในปี 2555 นี้ได้มีการประชุมร่วมกัน 2 ครั้ง

(8) พิจารณาอนุมัติการปรับปรุงกฎบัตรฝ่ายตรวจสอบประจำปี 2555

(9) พิจารณาทบทวนปรับปรุงระเบียบคณะกรรมการตรวจสอบประจำปี 2555

(10) ประเมินผลงานประจำปีของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบ

(11) อนุมัติแผนงานตรวจสอบประจำปีของหน่วยงานตรวจสอบ รวมทั้งสอบทานรายงานผลการตรวจสอบโดยคณะกรรมการตรวจสอบ ได้เน้นให้การวางแผนงานตรวจสอบ และกำหนดแนวทางการตรวจสอบให้สอดคล้องกับความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัท

(12) พิจารณาให้ความเห็นชอบข้อเสนองบประมาณ โครงสร้างและอัตราค่าจ้างของหน่วยงานตรวจสอบ เพื่อให้ฝ่ายบริหารนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

(13) ประเมินผลการปฏิบัติงานในรอบปี 2555 โดยวิธีการประเมินตนเอง การประเมินจากคณะกรรมการบริษัท และจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผลการประเมินสรุปได้ว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์ดีมาก

คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบอยู่เป็นประจำและอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ การปฏิบัติงานในปี 2555 ตามที่กล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบ ขอสรุปความเห็นดังนี้

- ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วน เพียงพอ และทันเวลา

- ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเพียงพอและเหมาะสม และมีการจัดทำ ปรับปรุงแก้ไขระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในปัจจุบันและอนาคต และสอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

- ผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. คือสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน มีความเป็นอิสระและมีประสบการณ์ในการตรวจสอบรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. ให้มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วน เพียงพอ และทันเวลา

- จากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจจะมีผลขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า ปตท.สผ. ได้มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน และรายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีเงื่อนไขและราคาที่ยุติธรรมเหมาะสม ซึ่งได้ผ่านการอนุมัติจากฝ่ายจัดการหรือคณะกรรมการบริษัทก่อนทำการแล้ว



(นายอำพน กิตติอำพน)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายงาน ของคณะกรรมการ สรรหา

การกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. กำหนดให้มีคณะกรรมการสรรหา ประกอบด้วย กรรมการอย่างน้อย 3 คน โดยประธานกรรมการและกรรมการส่วนใหญ่ต้องเป็นกรรมการอิสระ มีหน้าที่ความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหา และมีวาระคราวละ 3 ปี

คณะกรรมการสรรหาชุดปัจจุบัน ประกอบด้วย นายชัยเกษม นิติสิริ (กรรมการอิสระ) เป็นประธานกรรมการ พลเอกพรชัย กรานเลิศ (กรรมการอิสระ) และนายไพรินทร์ ชูโชติถาวร เป็นกรรมการ โดยมีวาระการดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2555 - 22 มิถุนายน 2558 ซึ่งตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2555 เป็นต้นมา นายชัยเกษม นิติสิริ ได้เข้ารับตำแหน่งประธานกรรมการสรรหา แทนนายสมหมาย ไขว่คงชาภรณ์ และพลเอกพรชัย กรานเลิศ ได้เข้ารับตำแหน่งกรรมการสรรหา แทนนายสมหมาย ไขว่คงชาภรณ์

ในรอบปี 2555 คณะกรรมการสรรหาได้ปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหาด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ เต็มความสามารถ และเป็นอิสระ เกี่ยวกับการจัดเตรียมบัญชีรายชื่อผู้ที่สมควรได้รับเสนอชื่อเป็นกรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และดำเนินการสรรหาบุคคลผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมมาดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เมื่อมีตำแหน่งว่างลงหรือที่ครบวาระ พิจารณากรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมมาดำรงตำแหน่งประธานกรรมการเฉพาะเรื่องและกรรมการเฉพาะเรื่อง พิจารณา Performance Agreement และแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ประธานกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมถึงพิจารณาปรับปรุงระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหาเพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยด้วย ซึ่งในปี 2555 คณะกรรมการสรรหาได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 7 ครั้ง โดยกรรมการสรรหาที่มีส่วนได้เสียไม่ได้ออกเสียงในเรื่องที่ตนมีส่วนได้เสีย และได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบ

ทั้งนี้ บริษัทได้เปิดเผยรายละเอียดเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และกระบวนการสรรหากรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ไว้ในรายงานประจำปีด้วย



(นายชัยเกษม นิติสิริ)
ประธานกรรมการสรรหา

รายงาน

ของคณะกรรมการ

บรรษัทภิบาล

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการยึดถือปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจในการดำเนินงานและได้พัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลประกอบด้วย กรรมการ ปตท.สผ. อย่างน้อย 3 คนที่เป็นกรรมการอิสระทั้งหมดทำหน้าที่กำกับและส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ในทุกระดับ

ระหว่างปี 2555 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการ โดยพลเอกพรชัย กรานเลิศ และนางวราวุธ หงสประภาส ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2555 แทนนายวีระพล จิรประดิษฐกุล และนายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 25 เมษายน 2554 - 1 เมษายน 2555 และนายอัษฎพร จารุจินดา ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 แทนนายวรภักธ ธีรณายวณิช ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 - 5 พฤศจิกายน 2555 และนายไกรฤทธิ์ อุชुकานนท์ชัย ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 25 พฤศจิกายน 2554 - 28 มีนาคม 2555 โดยระหว่างปี 2555 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง โดยกรรมการบรรษัทภิบาลทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ ณ ขณะนั้นได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง ซึ่งสาระสำคัญของการประชุมสรุปได้ดังนี้

(1) ประเมินและทบทวนการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้สอดคล้องกับกฎหมาย แนวทางปฏิบัติของสากลและบริษัทชั้นนำ รวมทั้งข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ และนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

(2) ส่งเสริมให้การดำเนินกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของบริษัท โดยติดตามผลและให้ข้อเสนอแนะการจัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้ความเข้าใจการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. รวมถึงการดำเนินการของ ปตท.สผ. เกี่ยวกับเรื่องร้องเรียนที่ได้รับจาก CG Hotline เป็นประจำทุกไตรมาส และการพบกับผู้บริหารกลุ่มงานต่างๆ ในกิจกรรม CG Visit เพื่อติดตามการส่งเสริม CG และการทำหน้าที่ CG Leader ของผู้บริหาร นอกจากนี้ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลยังได้เข้าร่วมและเน้นย้ำถึงความสำคัญของ CG ในการจัดอบรมหลักสูตร CG ซึ่งจัดให้กับผู้บริหารใหม่ จำนวน 1 ครั้ง และพนักงานใหม่จำนวน 6 ครั้ง ตลอดปี 2555 ด้วย

(3) กำหนดแนวทางการรายงานการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. (CG Report) ให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อจัดทำรายงานเผยแพร่ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย (Stakeholders) ในรายงานประจำปี

(4) พิจารณาบททวนระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริษัทและรายงานของคณะกรรมการบริษัท ปี 2555 ทั้งนี้ได้มีการปรับปรุงระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริษัทในหัวข้อการประชุมให้สอดคล้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทในปัจจุบัน โดยกำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละสี่ครั้งเพื่อติดตามดูแลงานด้านต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริษัท และที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

(5) ติดตามและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเข้าเป็นภาคีเครือข่ายแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตและเสนอต่อคณะกรรมการเพื่อทราบ หรือเพื่อพิจารณา (แล้วแต่กรณี)

(6) ให้ข้อเสนอแนะและร่วมติดตามผลการดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ของ ปตท.สผ. รวมถึงแผนงานด้าน CSR ด้วย เพื่อดูแลให้ ปตท.สผ. มีแผนการดำเนินงานด้าน CSR ที่เหมาะสมและทำแบบยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในรอบปี 2555 คณะกรรมการบริษัทได้ปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริษัท พ.ศ. 2548 และที่แก้ไขเพิ่มเติมด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ เต็มความสามารถ และเป็นอิสระ โดยได้ให้ความเห็นอย่างตรงไปตรงมาเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นทุกราย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ อย่างเหมาะสมแล้ว

พ.อ. น. ก. น.

(พลเอกพรชัย กรานเลิศ)

ประธานกรรมการบริษัท

รายงาน ของคณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอิสระเป็นส่วนใหญ่ และประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเป็นกรรมการอิสระ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมของค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมทั้งโครงสร้างเงินเดือนของผู้บริหารระดับสูง โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการและโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

ในปี 2555 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนมีการประชุม 2 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามบทบาทและความรับผิดชอบที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. กำหนดไว้ในระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนด้วยความรอบคอบ ระมัดระวังและเป็นอิสระ โดยกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกคนได้เข้าร่วมในการประชุม และได้รายงานผลการประชุมต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. ด้วย โดยมีเรื่องที่สำคัญ ดังนี้

- การพิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง พิจารณาจากผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ซึ่งมีการประเมินผลของคณะกรรมการในภาพรวมทั้งคณะ ประกอบกับผลสำเร็จตามตัวชี้วัดที่กำหนดไว้โดยคณะกรรมการสรรหาตั้งแต่ต้นปี (ค่าน้ำหนักอย่างละ 50%) ผลการดำเนินงานของบริษัท ความสอดคล้องกับค่าตอบแทนของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกันและบริษัทที่มีขนาดใกล้เคียงกัน ภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ ตลอดจนสมรรถนะเชิงธุรกิจโดยรวมได้ใช้หลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

- การพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ใช้หลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงหน้าที่ความรับผิดชอบและผลการปฏิบัติงานประจำปีด้วย

- การพิจารณากำหนดกรอบการจัดสรรผลประโยชน์ระยะยาวให้แก่พนักงาน ซึ่งรวมถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ในรูปแบบโครงการสะสมหุ้นสำหรับพนักงาน (EJIP) ได้ดำเนินการอย่างถี่ถ้วนรอบคอบเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของโครงการ ซึ่งโครงการนี้เป็นโครงการเพื่อสร้างแรงจูงใจในการทำงาน ความภักดี และเป็นเจ้าของต่อองค์กรในระยะยาว เพื่อสร้างเสถียรภาพของราคาหุ้นในระยะยาวจากการลงทุนโดยสม่ำเสมอของพนักงาน และเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางที่ผู้ถือหุ้น กองทุนและสถาบันต่างๆ ต้องการเห็นว่าบริษัทมีการสร้างแรงจูงใจระหว่างผู้บริหารและผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนดำเนินการอย่างเป็นธรรม โปร่งใส และสมเหตุสมผล เพื่อสร้างความมั่นใจแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และได้เปิดเผยค่าตอบแทนของกรรมการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีด้วย



(พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช)

ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

รายงาน

ของคณะกรรมการ

บริหารความเสี่ยง

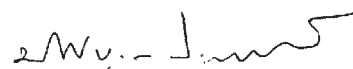
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ปตท.สผ. ปัจจุบันประกอบด้วยกรรมการ 4 คน โดยมีนายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ เป็นประธานกรรมการ นายวีระพล จิรประดิษฐกุล นางวรรณุช หงสประภาส และนายเทวินทร์ วงศ์วานิช เป็นกรรมการ ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 นายพิชัย ชุณหวชิร นายสมหมาย ใต้ควากรณ์ และนายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ได้พ้นจากการเป็นกรรมการและพ้นจากตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงตามวาระ โดยการนี้ นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นางวรรณุช หงสประภาส และนายเทวินทร์ วงศ์วานิช ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2555

ในรอบปี 2555 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้ปฏิบัติงานที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทตามระเบียบ ปตท.สผ. ว่าด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งสิ้น 11 ครั้ง สรุปสาระสำคัญของงานที่ปฏิบัติได้ ดังต่อไปนี้

- (1) พิจารณาปรับปรุงนโยบายบริหารความเสี่ยงและมีการประชาสัมพันธ์นโยบายบริหารความเสี่ยงให้ทราบทั่วทั้งองค์กร
- (2) พิจารณาปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลต่อการบรรลุเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ขององค์กร โดยมีการวิเคราะห์ผลกระทบในเชิงปริมาณและคุณภาพอย่างรอบด้าน พร้อมให้ข้อเสนอแนะวิธีป้องกันและลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ตลอดจนติดตามผลการดำเนินงานในการลดความเสี่ยงนั้นๆ อย่างใกล้ชิด โดยริเริ่มนำระบบ KRI (Key Risk Indicator) มาใช้เพื่อเป็นสัญญาณเตือนภัยล่วงหน้าสำหรับความเสี่ยงที่สำคัญในระดับ Corporate ที่จะทำให้องค์กรไม่บรรลุเป้าหมายและมีการติดตามผลของ KRI ทุกๆ ไตรมาส
- (3) พิจารณาและอนุมัติการดำเนินการเพื่อบริหารความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญต่อ ปตท.สผ. ในระดับกลยุทธ์ที่เกี่ยวกับการลงทุนใหม่ๆ การต่ออายุสัมปทาน การขออนุมัติเข้าไปในเฟสใหม่ การยุติการลงทุนและนโยบายการรับประกันความเสี่ยงทางการเงินและราคาน้ำมันก่อนนำเข้าสู่เสนอคณะกรรมการ
- (4) พิจารณาแผนการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ ดัชนีวัดผลการดำเนินงาน แผนการลงทุน 5 ปี (2556-2560) และงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2556 โดยมีการพิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญก่อนนำเข้าสู่เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้รายงานผลการประชุมให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบเป็นประจำและอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ขอรายงานสรุปการกำกับดูแลกิจการของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ในปี 2555 ว่าได้ปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายอย่างรอบคอบ เต็มกำลังสติปัญญา ด้วยความรู้ ความสามารถ และความเป็นอิสระตลอดจนได้ให้ความเห็นต่างๆ แก่ทุกฝ่ายอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์ต่อ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นทุกราย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ อย่างเหมาะสมแล้ว



(นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

โครงสร้าง การถือหุ้นและการจัดการ

ผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก

ผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรกของ ปตท.สผ. ณ วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556 ได้แก่

อันดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก	จำนวนหุ้น	ร้อยละ ของจำนวนหุ้น ทั้งหมด
1.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	2,591,860,489	65.286
2.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	125,115,422	3.152
3.	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	92,795,342	2.337
4.	BNP PARIBAS SECURITIES SERVICES LUXEMBOURG	76,509,894	1.927
5.	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	73,925,748	1.862
6.	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	70,006,250	1.763
7.	THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	59,441,070	1.497
8.	CHASE NOMINEES LIMITED 42	54,940,105	1.384
9.	NORTRUST NOMITEES LIMITED-NT0 SEC LENDING THAILAND	43,722,630	1.101
10.	BNP PARIBAS SECURITIES SERVICES, LONDON BRANCH	39,827,571	1.003
รวมจำนวนหุ้นของผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 รายแรก		3,228,144,521	81.314
รวมจำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด ณ วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556		3,969,985,400	100

ผู้ถือหุ้นที่ถือผ่านบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด ตั้งแต่ร้อยละ 0.50 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วของหลักทรัพย์อ้างอิงขึ้นไป*

อันดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้นที่ถือผ่านบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (ณ วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556)	จำนวนหุ้น	ร้อยละ ของจำนวนหุ้น ทั้งหมด
1.	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	42,530,306	1.071
รวมจำนวนหุ้น		42,530,306	1.071

* เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2553 บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด ได้เปลี่ยนหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูลรายชื่อผู้ถือเอ็นวีดีอาร์ เป็นเปิดเผยข้อมูลผู้ถือเอ็นวีดีอาร์ ตั้งแต่ร้อยละ 0.50 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วของหลักทรัพย์อ้างอิงขึ้นไป

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก <http://www.set.or.th/set/companyholder.do?symbol=PTTEP-R>

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่โดยพฤตินัยมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการหรือการดำเนินการของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

บมจ. ปตท. ในฐานะที่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทมีส่วนในการกำหนดนโยบายการจัดการและการดำเนินงานของบริษัท โดยผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 มีกรรมการที่เป็นกรรมการและผู้บริหารของ บมจ. ปตท. จำนวน 4 คน จากจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด 15 คน

การจัดการ

ปตท.สผ. มีคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำกับดูแลและดำเนินกิจการของ ปตท.สผ. และมีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องอีก 5 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีอำนาจและหน้าที่ในการจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการสรุปได้ดังนี้

(1) หน้าที่ตามข้อบังคับบริษัท

- ดำเนินกิจการของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- เลือกตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการและถ้าเห็นสมควรจะเลือกตั้งกรรมการอีกคนหนึ่งเป็นรองประธานกรรมการก็ได้ กับให้แต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และแต่งตั้งผู้บริหารคนหนึ่งเป็นเลขาธิการคณะกรรมการ

(2) หน้าที่ตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

- จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. รวมทั้งเป็นตัวอย่างที่ดีให้ผู้บริหารและพนักงาน ปฏิบัติตาม
- กำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการ นโยบายที่เกี่ยวข้อง และระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ.
- ร่วมกับผู้บริหารกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมของบริษัท ให้สามารถนำไปปฏิบัติให้บังเกิดผลได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- พิจารณาและอนุมัติแผนกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงานและนโยบายของบริษัท รวมทั้งงบประมาณ การลงทุน การก่อหนี้ การทรัพยากรบุคคล และเป้าหมายการปฏิบัติงาน ที่เสนอโดยผู้บริหาร รวมทั้งติดตามและทบทวนผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อกำกับดูแลให้บรรลุแผนกลยุทธ์และเป้าหมายการปฏิบัติงานที่กำหนดไว้
- พิจารณากรณีเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบและโปร่งใสและรายงานให้บริษัททราบถึงการมีส่วนได้เสียของตนเองและบุคคลที่เกี่ยวข้อง รวมไปถึงการป้องกันการใช้ประโยชน์อันมิควรในทรัพย์สินของบริษัท และการทำธุรกรรมกับผู้ที่มีความสัมพันธ์เกี่ยวข้องกับบริษัทในลักษณะที่ไม่สมควร
- กำหนดให้มีระเบียบที่ชัดเจนและเหมาะสมมีรายงานทางการเงินที่เป็นมาตรฐาน นำเชื่อถือและมีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม
- กำกับดูแลให้มีการตรวจสอบ ทั้งจากผู้ตรวจสอบภายในและผู้ตรวจสอบภายนอกให้มีการทำหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ
- กำกับดูแลให้มีการสื่อสารและเปิดเผยสารสนเทศในเรื่องต่างๆ ให้กับผู้มีส่วนได้เสียอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เหมาะสม และทันเวลา
- พิจารณามอบอำนาจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจดำเนินธุรกิจภายใต้งบประมาณที่ได้รับอนุมัติ และติดตามประเมินผลให้เป็นไปตามแผน
- พิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ประธานกรรมการ และคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง โดยเปิดเผยผลการประเมินในรายงานประจำปี และประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมถึงกำหนดค่าตอบแทนให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน รวมทั้งกำกับดูแลให้บริษัทมีกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูง

ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีจำนวนทั้งสิ้น 15 คน โดยมีรายละเอียดของกรรมการปัจจุบันและกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งระหว่างปี ดังข้อมูลหน้า 128-140

รายชื่อและจำนวนหุ้น ปตท.สผ. ของคณะกรรมการ ปตท.สผ. รวมทั้งจำนวนครั้งในการเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการในปี 2555 มีดังนี้

รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น ณ 1 มกราคม		ผลต่างของ จำนวนหุ้น	จำนวน ใบสำคัญ แสดงสิทธิฯ	จำนวนครั้ง ที่ร่วมประชุม/ จำนวนประชุม (ครั้ง)
	2555	2556			
1. นายณอคุณ สิทธิพงศ์ [§]	-	-	-	-	16/16
2. นายพิชัย ชุณหวชิร [§]	-	-	-	-	12/16
3. นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	-	-	-	-	16/16
4. นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ [®]	N/A	15,000	N/A	-	11/12
5. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ^{##}	75,500	90,280	14,780	-	15/16
6. นายจักรกฤตย์ พาวาพันธุ์กุล	-	-	-	-	14/16
7. นายชัยเกษม นิติสิริ [§]	-	-	-	-	15/16
8. นายอำพน กิตติอำพน [§]	-	-	-	-	16/16
9. พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช ^{§, ###}	-	-	-	-	16/16
10. นายวิชัย พรภิรัตน์ [®]	-	-	-	-	8/8
11. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	-	-	-	-	15/16
12. นายมนัส แจ่มเวหา ^{1®}	-	-	-	-	15/16
13. พลเอกพรชัย กวานเลิศ ^{1®, §}	-	-	-	-	16/16
14. นางวราวุธ หงสประภาส ^{1®, §}	-	-	-	-	16/16
15. นายอัษฎพร จารุจินดา ^{1®, §}	N/A	-	N/A	-	-

บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัทระหว่างปี 2555

1. นายไกรฤทธิ อุตทูลนนท์ชัย* คู่สมรส	- 10,000	- -	- (10,000)	-	3/4
2. นายวรภัค ธัญยาวงษ์**	N/A	-	N/A	-	9/9
3. นายสมหมาย ใควดชาภรณ์***	-	-	-	-	5/5
4. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ***	106,000	126,752	20,752	-	5/5

หมายเหตุ :

- [§] กรรมการอิสระ
- [®] เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555
- ^{®®} เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2555
- ^{1®} เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2555
- ^{1®®} เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556
- * ลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555
- ** เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 และลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2555
- *** ลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555
- # ประธานกรรมการ
- ## ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ### ประธานกรรมการอิสระ

กรรมการตรวจสอบ ได้แก่ กรรมการ 7, 8, 9
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน ได้แก่ กรรมการ 9, 10, 13
กรรมการสรรหา ได้แก่ กรรมการ 7, 11, 13
กรรมการบริษัทได้แก่ กรรมการ 13, 14, 15
กรรมการบริหารความเสี่ยง ได้แก่ กรรมการ 3, 4, 5, 14

คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการเฉพาะเรื่องได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ให้ทำหน้าที่ศึกษาลักษณะของเรื่องที่สำคัญเป็นการเฉพาะเรื่อง โดยประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ความชำนาญเฉพาะด้านตามความเหมาะสม และให้นำเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. โดยคณะกรรมการเฉพาะเรื่องมีจำนวน 5 คณะ ประกอบด้วย

(ก) **คณะกรรมการบรรษัทภิบาล** มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบรรษัทภิบาล ดังนี้

- (1) กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทรวมทั้งจริยธรรมทางธุรกิจ และนำเสนอคณะกรรมการ เพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการปฏิบัติในทุกระดับต่อไป
- (2) ส่งเสริมให้การดำเนินกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของบริษัท
- (3) ประเมินและทบทวนเกี่ยวกับนโยบาย จริยธรรมทางธุรกิจ ตลอดจนข้อพึงปฏิบัติหรือแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้สอดคล้องกับกฎหมาย แนวทางปฏิบัติของสากลและบริษัทชั้นนำ รวมถึงข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ และพิจารณาข้อเสนอของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการ รวมทั้งการตอบกลับผู้ถือหุ้นต่อไป
- (4) ดูแลให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ.
- (5) เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทต่อผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholders) ในรายงานประจำปี โดยต้องนำเสนอคณะกรรมการเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนเสมอ
- (6) ดูแลและให้คำแนะนำในการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม
- (7) พิจารณาทบทวนเกี่ยวกับระเบียบนี้ เพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ
- (8) เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลไว้ในรายงานประจำปี
- (9) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมายอันเนื่องเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

คณะกรรมการบรรษัทภิบาลประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน โดยต้องเป็นกรรมการอิสระทั้งหมด คณะกรรมการบรรษัทภิบาลชุดปัจจุบัน (วาระการดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2554 ถึง 24 เมษายน 2557) มีจำนวน 3 คน ได้แก่

- พลเอกพรชัย กรานเลิศ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและกรรมการอิสระ
- นางวราวุธ หงสประภาส กรรมการบรรษัทภิบาลและกรรมการอิสระ
- นายอัษฎพร จารุจินดา กรรมการบรรษัทภิบาลและกรรมการอิสระ

โดยพลเอกพรชัย กรานเลิศ และนางวราวุธ หงสประภาส ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2555 แทนนายวีระพล จิรประดิษฐกุล และนายจักรกฤตภูมิ พาราพันธกุล ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 25 เมษายน 2554 ถึง 1 เมษายน 2555 และนายอัษฎพร จารุจินดา ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 แทนนายวรวิทย์ ธัญญาวงษ์ ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 ถึง 5 พฤศจิกายน 2555 และนายไกรฤทธิ์ อุชุกานนท์ชัย ที่ดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 25 พฤศจิกายน 2554 ถึง 28 มีนาคม 2555 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในปี 2555 คณะกรรมการบรรษัทภิบาล มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง โดยกรรมการบรรษัทภิบาลทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ ณ ขณะนั้นได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และนายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักเลขานุการบริษัท และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเข้าร่วมประชุมทุกครั้งด้วย ทั้งนี้ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลแล้ว

(ข) **คณะกรรมการตรวจสอบ** มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบดังนี้

- (1) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้อง และเพียงพอ โดยมีผู้สอบบัญชีเข้าร่วมประชุมด้วยทุกไตรมาส
- (2) สอบทานให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.สผ.
- (3) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจจะมีผลกระทบเชิงลบต่อผลประโยชน์ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- (4) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีระบบการควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสม และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีหน้าที่สอบทานรายงานผลการตรวจสอบ แนวทางการตรวจสอบ และประเมินผลการตรวจสอบการดำเนินงานด้านต่างๆ ของ ปตท.สผ. ตามวิธีการ และมาตรฐานที่ยอมรับโดยทั่วไป และประสานงานกับผู้สอบบัญชี
- (5) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. และพิจารณาเสนอคำตอบแทน รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- (6) พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- (7) ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และพิจารณาความดีความชอบ หรือลงโทษ รวมทั้งประเมินผลงานของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบ

- (8) อนุมัติแผนงานการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบ
- (9) พิจารณาให้ความเห็นชอบข้อเสนองบประมาณ โครงสร้างและอัตรากำลังของหน่วยงานตรวจสอบ เพื่อให้ฝ่ายบริหารนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท
- (10) อนุมัติกฎบัตรฝ่ายตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- (11) อนุมัติหนังสือรับรองความเป็นอิสระของหัวหน้าฝ่ายตรวจสอบ กรณีที่หัวหน้าฝ่ายตรวจสอบต้องลงปฏิบัติงานตรวจสอบนั้นๆ เอง
- (12) พิจารณาให้ความเห็นชอบผลการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบประจำปี และผลการตรวจสอบเพิ่มเติมอื่นจากการร้องขอให้ตรวจสอบในกรณีพิเศษ รวมทั้งผลการดำเนินงานจากงานให้คำปรึกษากับหน่วยงานต่างๆ
- (13) ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. เพื่อชี้แจงในเรื่องที่เกี่ยวกับคณะกรรมการตรวจสอบ หรือการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีด้วย
- (14) พิจารณาทบทวนเพื่อปรับปรุงระเบียบคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำทุกปี
- (15) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย
- (16) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท
- คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน โดยต้องเป็นกรรมการอิสระทั้งสิ้น ซึ่งกรรมการตรวจสอบทุกคนมีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน โดยคณะกรรมการตรวจสอบชุดปัจจุบัน (วาระการดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2553 ถึงวันที่ 30 มีนาคม 2556) มีจำนวน 3 คน ได้แก่

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงิน	หมายเหตุ
นายอำพน กิตติอำพน	ประธานกรรมการตรวจสอบ	- ธันวาคม 2548 - เมษายน 2550 : กรรมการตรวจสอบ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) - พฤษภาคม - ธันวาคม 2550 : ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) - เมษายน 2553 - เมษายน 2554 : ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2554
นายชัยเกษม นิติสิริ	กรรมการตรวจสอบ	- พ.ศ. 2551 - ปัจจุบัน : กรรมการตรวจสอบ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) - เมษายน 2553 - เมษายน 2554 : กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - พ.ศ. 2550 - 2553 : ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)	ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 19 พฤษภาคม 2554
พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช	กรรมการตรวจสอบ	- พ.ศ. 2543 - 2547, 2549 : กรรมการตรวจสอบ ปตท.สผ. - พ.ศ. 2550 - 2551 : ประธานกรรมการตรวจสอบ ปตท.สผ.	ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายน 2554

ในปี 2555 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 16 ครั้ง และได้พิจารณาระเบียบวาระการประชุมรวมทั้งสิ้น 77 เรื่อง ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

(ค) คณะกรรมการสรรหา มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหา ดังนี้

(1) สรรหาบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เมื่อมีตำแหน่งว่างลง หรือที่ครบวาระ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการพิจารณาเลือกตั้ง หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้ง แล้วแต่กรณี โดยคำนึงถึงองค์ประกอบของคณะกรรมการ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อ ปตท.สผ. จำนวนบริษัทที่บุคคลนั้นดำรงตำแหน่ง และการมีผลประโยชน์ขัดแย้งกัน (Conflict of Interest) ด้วย

(2) จัดเตรียมบัญชีรายชื่อผู้ที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ไว้เป็นการล่วงหน้า และ/หรือในกรณีที่มีตำแหน่งกรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ว่างลง

(3) ขอรับข้อคิดเห็นต่างๆ จากคณะกรรมการ ปตท. และ/หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. (ถ้ามี) เพื่อประกอบการพิจารณาคัดเลือกสรรหาด้วย ก่อนนำเสนอให้คณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี พิจารณาเลือกตั้งต่อไป

(4) พิจารณา Performance Agreement แต่ละปีของคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเสนอให้คณะกรรมการอนุมัติ รวมทั้งกำหนดแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการ กรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(5) พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานกรรมการเฉพาะเรื่อง ต่อคณะกรรมการเพื่อแต่งตั้ง เมื่อมีตำแหน่งว่างลง หรือเสนอปรับปรุงกรรมการเฉพาะเรื่องต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม

(6) พิจารณาทบทวนเกี่ยวกับระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหา เพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ

(7) เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาไว้ในรายงานประจำปี

(8) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมายอันเกี่ยวกับการสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

คณะกรรมการสรรหาประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน โดยส่วนใหญ่เป็นกรรมการอิสระ และประธานกรรมการสรรหาเป็นกรรมการอิสระด้วย คณะกรรมการสรรหาชุดปัจจุบัน (วาระการดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2555 ถึง 22 มิถุนายน 2558) มีจำนวน 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระ 2 คน ได้แก่

- | | |
|--------------------------|-----------------------------------|
| - นายชัยเกษม นิติสิริ | ประธานกรรมการสรรหาและกรรมการอิสระ |
| - นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร | กรรมการสรรหา |
| - พลเอกพรชัย กรานเลิศ | กรรมการสรรหาและกรรมการอิสระ |

โดยนายชัยเกษม นิติสิริ ได้เข้ารับตำแหน่งประธานกรรมการสรรหา แทนนายสมหมาย ใ้วคชาภรณ์ และพลเอกพรชัย กรานเลิศ ได้เข้ารับตำแหน่งกรรมการสรรหา แทนนายสมหมาย ใ้วคชาภรณ์ ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2555 ทั้งนี้ ในปี 2555 คณะกรรมการสรรหามีการประชุมรวมทั้งสิ้น 7 ครั้ง โดยกรรมการสรรหาส่วนใหญ่ที่ดำรงตำแหน่งอยู่ ณ ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และนายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักเลขานุการบริษัท และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาเข้าร่วมประชุมทุกครั้งด้วย ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการสรรหาแล้ว

(ง) คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ดังนี้

(1) พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการและโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล ซึ่งพิจารณาตามผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของบริษัท แนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมเดียวกัน และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ และเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

(2) พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และพิจารณาโครงสร้างเงินเดือนของผู้บริหารระดับสูง โดยการพิจารณาต้องมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล และในกรณีค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ให้คำนึงถึงหน้าที่ความรับผิดชอบและผลการปฏิบัติงานประจำปีด้วย และเสนอที่ประชุมคณะกรรมการเพื่อพิจารณาอนุมัติ

(3) ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และจัดให้มีรายงานผลการปฏิบัติงานเพื่อรายงานให้คณะกรรมการทราบ และเปิดเผยต่อผู้ถือหุ้นเป็นประจำทุกปี

(4) พิจารณาทบทวนระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ

(5) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมาย

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน โดยส่วนใหญ่เป็นกรรมการอิสระและประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเป็นกรรมการอิสระด้วย คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนชุดปัจจุบันมีจำนวน 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระ 2 คน (วาระการดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2555 ถึง 27 มิถุนายน 2558) ได้แก่

- พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการอิสระ
 - พลเอกพรชัย กรานเลิศ กรรมการกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการอิสระ
 - นายวิชัย พรกีรติวัฒน์ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
- ทั้งนี้ในปี 2555 มีกรรมการดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนดังรายละเอียดต่อไปนี้

ชื่อ	ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง
พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	16 มิถุนายน 2554 - 22 มิถุนายน 2555 28 มิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน
พลเอกพรชัย กรานเลิศ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	22 กุมภาพันธ์ 2555 - 28 มีนาคม 2555 25 เมษายน 2555 - 22 มิถุนายน 2555 28 มิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน
นายวิชัย พรกีรติวัฒน์ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	28 มิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน
นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	1 ธันวาคม 2554 - 22 มิถุนายน 2555

ในปี 2555 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 2 ครั้ง โดยกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ในขณะนั้นเข้าประชุมครบทุกครั้ง และนายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักเลขานุการบริษัท และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเข้าร่วมประชุมทุกครั้งด้วย ทั้งนี้ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนแล้ว

(จ) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

- (1) กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท (Risk Management Framework) รวมถึงให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการ ปตท.สม. และฝ่ายจัดการในเรื่องการบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร
- (2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จในระดับองค์กรตลอดจนระดับโครงการ (Enterprise Wide Risk Management) โดยมุ่งเน้นเพิ่มการให้ความสำคัญและคำนึงถึงความเสี่ยง (Risk Awareness) ในแต่ละปัจจัยเพื่อประกอบการตัดสินใจในการใช้ทรัพยากร และกระบวนการต่างๆ อย่างเหมาะสม
- (3) พิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทในระดับองค์กรที่สอดคล้องกับ Corporate Direction และ Value Chain ในธุรกิจสำรวจและผลิต อาทิเช่น ความเสี่ยงด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา ด้านการผลิต ที่ครอบคลุมความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ด้านการลงทุนที่ครอบคลุมถึง Geopolitical Risk ในแต่ละประเทศที่เข้าไปดำเนินงาน ด้านการเงินและพาณิชย์ ด้านขีดความสามารถขององค์กร และด้านกฎหมายและกฎระเบียบ โดยให้เสนอแนะวิธีป้องกัน และวิธีลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งติดตาม ประเมินผล และปรับปรุงแผนการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง และเหมาะสมกับสถานะการดำเนินธุรกิจโดยใช้เครื่องมือ Enterprise Risk Management Dashboard ที่มีการกำหนดผู้รับผิดชอบอย่างเป็นทางการ คือ Risk Owner ทำหน้าที่ติดตามและปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน รวมทั้งกำหนดแผนลดความเสี่ยงด้วย
- (4) สนับสนุนผู้บริหารความเสี่ยง (Risk Manager) ในการดำเนินงาน การประเมินปัจจัยหลักในการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง ให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจ (Corporate Plan) และทัดเทียมกับบริษัทชั้นนำ
- (5) รายงานการกำกับผลการประเมินความเสี่ยง และการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นประจำ ในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญต้องรายงานต่อคณะกรรมการ เพื่อพิจารณาโดยเร็วที่สุด

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการ ปตท.สม. อย่างน้อย 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน ซึ่งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงชุดปัจจุบันมีจำนวน 4 คน (โดยเป็นกรรมการอิสระ 1 คน) ได้แก่

- นายปรัชญา ภิญญาวรณ์ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
- นายวีระพล จิรประดิษฐกุล กรรมการบริหารความเสี่ยง
- นางวราณัฐ หงสประภาส กรรมการบริหารความเสี่ยงและกรรมการอิสระ
- นายเทวินทร์ วงศ์วานิช กรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 นายพิชัย ชุณหวิธир นายสมหมาย ใคว์คชาภรณ์ และนายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ได้พ้นจากการเป็นกรรมการและพ้นจากตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงตามวาระ โดยกรนี้ นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นางวรานุช หงสประภาส และนายเทวินทร์ วงศ์วานิช ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2555

ในปี 2555 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 11 ครั้ง โดยมีนางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงแล้ว

จำนวนครั้งในการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องปี 2555

รายชื่อกรรมการเฉพาะเรื่อง	คณะกรรมการ บรรษัทภิบาล	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ กำหนด ค่าตอบแทน	คณะกรรมการ สรรหา	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง
	จำนวนการ ประชุมทั้งปี 4 ครั้ง	จำนวนการ ประชุมทั้งปี 16 ครั้ง	จำนวนการ ประชุมทั้งปี 2 ครั้ง	จำนวนการ ประชุมทั้งปี 7 ครั้ง	จำนวนการ ประชุมทั้งปี 11 ครั้ง
1. นายณอดุณ สิทธิพงศ์	-	-	-	-	-
2. นายพิชัย ชุณหวิธир ¹	-	-	-	-	4/4
3. นายชัยเกษม นิติสิริ ²	-	16/16	-	6/7	-
4. นายอำพน กิตติอำพน	-	16/16	-	-	-
5. พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช	-	15/16	2/2	-	-
6. นางวรานุช หงสประภาส ^{2,3}	3/3	-	-	-	7/7
7. พลเอกพรชัย กรานเลิศ ²	3/3	-	1/1	4/4	-
8. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ³	-	-	-	-	7/7
9. นายวีระพล จิระประดิษฐกุล ^{3,4}	1/1	-	-	-	11/11
10. นายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล ⁴	1/1	-	-	-	-
11. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ⁵	-	-	1/1	7/7	-
12. นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์ ⁶	-	-	1/1	-	-
13. นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ ⁷	-	-	-	-	7/7
บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องระหว่างปี 2555					
1. นายสมหมาย ใคว์คชาภรณ์ ⁷	-	-	-	3/3	4/4
2. นายไกรฤทธิ์ อุชุกานนท์ชัย ⁸	1/1	-	-	-	-
3. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ⁹	-	-	-	-	4/4
4. นายวรภัค ธันยาวงษ์ ³	2/3	-	-	-	-

หมายเหตุ:

¹ พ้นจากการเป็นประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2555

² ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2555

- นายชัยเกษม นิติสิริ กรรมการสรรหาดำรงตำแหน่งประธานกรรมการสรรหา
- นางวรานุช หงสประภาส ดำรงตำแหน่งกรรมการบรรษัทภิบาล
- พลเอกพรชัย กรานเลิศ ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา, กรรมการกำหนดค่าตอบแทนและประธานกรรมการบรรษัทภิบาล

³ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2555

- นายวรภัค ธันยาวงษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบรรษัทภิบาล
- นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
- นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นางวรานุช หงสประภาส และนายวีระพล จิระประดิษฐกุล ดำรงตำแหน่ง กรรมการบริหารความเสี่ยง

⁴ นายวีระพล จิระประดิษฐกุล พ้นจากตำแหน่งประธานกรรมการบรรษัทภิบาล และนายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล พ้นจากตำแหน่งกรรมการบรรษัทภิบาล เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2555

⁵ พ้นจากการเป็นกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555

⁶ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2555

⁷ พ้นจากการเป็นประธานกรรมการสรรหา และกรรมการบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555

⁸ พ้นจากการเป็นกรรมการบรรษัทภิบาล เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555

⁹ พ้นจากการเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังจัดให้มีคณะกรรมการอิสระ ซึ่งมีหน้าที่และความรับผิดชอบตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการอิสระ ดังนี้

(1) เสนอแนะเรื่องที่สำคัญและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นรายย่อย ต่อคณะกรรมการบริษัทและ/หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ แล้วแต่กรณี

(2) ให้ความคิดเห็นเกี่ยวกับบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทที่พึงปฏิบัติ รวมทั้งให้ความคิดเห็นตามบทบาทและหน้าที่ของกรรมการอิสระที่พึงปฏิบัติ เพื่อประโยชน์ต่อบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นรายย่อย

(3) สอบทานให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกรรมการอิสระ รวมถึงทบทวนนิยามกรรมการอิสระให้มีความเหมาะสมและครบถ้วนตามกฎหมาย

(4) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายโดยจะต้องไม่มีผลต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างอิสระ

(5) พิจารณาทบทวนเกี่ยวกับระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการอิสระเพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ

คณะกรรมการอิสระ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 มีจำนวนทั้งสิ้น 7 คน ประกอบด้วย

- พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช	ประธานกรรมการอิสระ
- พลเอกพรชัย กรานเลิศ	รองประธานกรรมการอิสระ
- นายพิชัย ชุณหวชิร	กรรมการอิสระ
- นายอำพน กิตติอำพน	กรรมการอิสระ
- นายชัยเกษม นิติสิริ	กรรมการอิสระ
- นางวราวุธ หงสประภาส	กรรมการอิสระ
- นายอัครพร จารุจินดา	กรรมการอิสระ

ในรอบปี 2555 คณะกรรมการอิสระมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง และกรรมการอิสระส่วนใหญ่เข้าประชุมทุกครั้ง โดยมีนายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักเลขานุการบริษัท และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการอิสระเข้าร่วมประชุมทุกครั้งด้วย ทั้งนี้ในรอบปี 2555 คณะกรรมการอิสระได้ปฏิบัติหน้าที่ตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการอิสระด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ เต็มความสามารถ และเป็นอิสระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นทุกรายได้รับผลประโยชน์อย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งพิทักษ์ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นรายย่อยด้วย โดยได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบด้วย

คุณสมบัติของกรรมการอิสระและกระบวนการสรรหา

ปตท.สผ. กำหนดองค์ประกอบคณะกรรมการให้ประกอบด้วยกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่ และได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ที่เข้มงวดกว่าข้อกำหนดขั้นต่ำที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่¹ บริษัทย่อย² บริษัทร่วม³ หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง⁴ ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ และ Nominee⁵ ด้วย

(2) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุม⁶ ของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน⁷ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ. เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ.

¹ บริษัทที่ถือหุ้นใน ปตท.สผ. โดยตรงหรือโดยอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)

² บริษัทที่ ปตท.สผ. ถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจควบคุมการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงาน เช่น บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด และบริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด

³ บริษัทที่ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อยถือหุ้นรวมกันตั้งแต่ร้อยละ 20 แต่ไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด หรือมีส่วนร่วมตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงาน เช่น บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด และ Carigali - PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad (CPOC)

⁴ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ. ได้แก่ ปตท. หรือนิติบุคคลที่ ปตท. ถือหุ้น หรือมีอำนาจควบคุม หรือมีส่วนได้เสีย โดยตรงหรือโดยอ้อม อย่างมีนัยสำคัญ

⁵ ผู้ถือหลักทรัพย์สินบุคคลอื่นในลักษณะอำพราง

⁶ ผู้ซึ่งโดยพฤตินัยมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของ ปตท.สผ. อย่างมีนัยสำคัญ

⁷ บริษัทตั้งแต่ 2 บริษัทขึ้นไปที่มี ปตท. เป็นบริษัทใหญ่ ไม่ว่าบริษัทนั้นจะเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ในชั้นลำดับใดๆ เช่น ปตท.สผ. และบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด

(3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่⁸ ผู้มีอำนาจควบคุมหรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อย

(4) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่งรวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการการเช่าหรือให้เช่า อสังหาริมทรัพย์รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้ ปตท.สผ. หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระ ต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ ปตท.สผ. หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับ ตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้น ในระหว่าง 2 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(5) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และ ไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมี ผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

(6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่ง ได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจาก ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและไม่เป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่ จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

(7) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่ เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ.

(8) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของ ปตท.สผ.

(9) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็น หุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกิน ร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัย กับกิจการของ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อย

(10) อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งโดยมีการตัดสินใจในรูปแบบองค์คณะ (Collective Decision) ได้

ทั้งนี้ กรรมการอิสระจะตรวจสอบและรับรองคุณสมบัติความเป็นอิสระของตนเองอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง โดยจะแจ้งพร้อมกับการรายงานข้อมูลประวัติกรรมการ ณ สิ้นปี สำหรับจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี ทั้งนี้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 กรรมการอิสระของบริษัททั้ง 7 คน ได้มีการรับรองว่ามีคุณสมบัติการเป็นกรรมการอิสระครบถ้วนตาม การกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ด้วย

กระบวนการสรรหากรรมการอิสระ ใช้แนวทางเดียวกับการสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กล่าวคือ หากมีกรรมการอิสระพ้นจากตำแหน่ง ปตท.สผ. จะสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระ มาทดแทนเป็นอันดับแรก รวมทั้งรักษาจำนวนกรรมการอิสระให้ครบถ้วนตามองค์ประกอบคณะกรรมการ ปตท.สผ. อย่างไรก็ตาม กรรมการคนอื่น ๆ หากต่อมามีคุณสมบัติกรรมการอิสระตามที่กำหนดเมื่อใด กรรมการคนนั้นๆ ก็มีฐานะเป็นกรรมการอิสระของ ปตท.สผ. โดยทันที

⁸ ผู้ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพของกรรมการอิสระในรอบระยะเวลาบัญชีที่ผ่านมา
ไม่มี

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

- (1) อำนาจหน้าที่ภายใต้มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจลงชื่อเป็นสำคัญเพื่อผูกพันบริษัทกับบุคคลภายนอกแทนบริษัท (ข้อ 9 วรรคหกของข้อบังคับซึ่งจดทะเบียนไว้ที่กระทรวงพาณิชย์แล้ว)

- (2) อำนาจหน้าที่ภายใต้มติที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สม.

คณะกรรมการ ปตท.สม. มอบอำนาจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กระทำการแทนบริษัท ในการดำเนินงานตามปกติธุรกิจให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ในหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัท การประกอบกิจการปิโตรเลียม ตามสัมปทานปิโตรเลียม หรือสัญญาต่างๆ ของบริษัทและกิจการอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์แก่บริษัท เป็นผู้รักษาการและมีอำนาจในการ ดำเนินการตามระเบียบของ ปตท.สม. ได้แก่ ระเบียบการงบประมาณ การเงิน และการบัญชี พ.ศ. 2555, ระเบียบการบริหารทรัพยากร บุคคล พ.ศ. 2548 และระเบียบการจัดหา พ.ศ. 2550 โดยให้ใช้วิธีปฏิบัติเช่นเดียวกับบริษัทเอกชนอื่นๆ ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียม และ ให้คำนึงถึงประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ รวมถึงการมอบอำนาจ โดยผู้รับมอบอำนาจ หรือผู้รับมอบอำนาจช่วงทุกช่วงต้องไม่มีส่วนได้ ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ในลักษณะใดๆ กับ ปตท.สม. หรือบริษัทย่อยในการใช้อำนาจดังกล่าว

ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 มีรายละเอียดตามข้อมูลในหน้า 141-143

เลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัทมีบทบาทที่สำคัญในการประสานงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งภายใน ได้แก่ ระหว่างประธานกรรมการกับประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือฝ่ายจัดการ และภายนอก ได้แก่ ระหว่างบริษัท ผู้ถือหุ้น และหน่วยงานกำกับดูแล ทั้งนี้ เลขานุการบริษัท (คนปัจจุบัน คือ นายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ) แต่งตั้งโดยคณะกรรมการ และปฏิบัติหน้าที่เป็นเลขานุการ คณะกรรมการด้วย โดยรับผิดชอบในการให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการและผู้บริหารเกี่ยวกับกฎหมาย และกฎเกณฑ์ที่บริษัทต้อง ปฏิบัติตาม รวมถึงให้ข้อมูลสถานการณ์ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดูแลให้การดำเนินกิจการของคณะกรรมการและ คณะกรรมการเฉพาะเรื่องเป็นไปอย่างราบรื่นและมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับกฎหมาย และกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแล กิจการที่ดีของ ปตท.สม. รับผิดชอบในการจัดประชุมคณะกรรมการ การประชุมคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และการประชุมผู้ถือหุ้น จัดทำและจัดเก็บเอกสารสำคัญของบริษัท เช่น ระเบียบวาระและรายงานการประชุมคณะกรรมการ/คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง/การประชุม ผู้ถือหุ้น แบบ 56-1 ทะเบียนกรรมการ เป็นต้น รวมทั้งการแจ้งข้อมูลที่เกี่ยวข้องต่อหน่วยงานกำกับดูแล การจัดปฐมนิเทศกรรมการใหม่ และการส่งเสริมความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน นอกจากนี้ เลขานุการบริษัท ยังเป็นช่องทางหนึ่งในการรับข้อร้องเรียนตามนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและให้ความคุ้มครองผู้ร้องเรียนด้วย

การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

การสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

เมื่อตำแหน่งกรรมการของ ปตท.สผ. ว่างลง คณะกรรมการสรรหาที่มีหน้าที่สรรหาและคัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ โดยพิจารณาจากบัญชีรายชื่อคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจซึ่งเป็นบัญชีที่ได้รวบรวมผู้ที่มีความรู้ความสามารถและความเชี่ยวชาญในด้านต่างๆ ที่จะเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของรัฐวิสาหกิจไว้อย่างครบถ้วน รวมทั้งขอรับข้อคิดเห็นจาก ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่เพื่อประกอบการพิจารณาด้วย โดยจะให้ความสำคัญต่อผู้ที่มีทักษะ ประสบการณ์ วิชาชีพ คุณสมบัติเฉพาะในด้านต่างๆ ที่คณะกรรมการยังขาดอยู่ และที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งต่อธุรกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. ก่อนเป็นลำดับต้น และเพื่อให้องค์ประกอบของคณะกรรมการ ปตท.สผ. มีความสมบูรณ์และเป็นประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. รวมทั้งคำนึงถึงโอกาสที่อาจมีปัญหในเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ของกรรมการ คณะกรรมการสรรหาทำหน้าที่สรรหากรรมการโดยพิจารณาจากผู้ที่มีคุณสมบัติที่เป็นประโยชน์และเหมาะสมกับกลุ่ม ปตท.สผ. ดังมีรายละเอียดภายใต้หัวข้อการกำกับดูแลกิจการที่ดี เรื่องคุณสมบัติของกรรมการ ปตท.สผ. หน้า 89

การเลือกตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ออกจากตำแหน่งเมื่อครบวาระ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ด้วยคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง โดยมีหลักเกณฑ์และวิธีการเลือกตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้

(1) คณะกรรมการสรรหาจะพิจารณารายชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการ ปตท.สผ. และเสนอให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณาอีกครั้งหนึ่งก่อนเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้ง ทั้งนี้ เป็นสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกรายที่จะเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการได้ ปตท.สผ. จึงได้เพิ่มช่องทางให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอชื่อกรรมการล่วงหน้าได้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม - 31 ธันวาคมของทุกปี โดยได้แจ้งให้ผู้ลงทุนทราบผ่านช่องทางการแจ้งข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และทางเว็บไซต์ของบริษัท โดยมีหลักเกณฑ์การให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อกรรมการล่วงหน้าพร้อมทั้งแบบเสนอชื่อกรรมการ แสดงอยู่บนเว็บไซต์ของบริษัทด้วย

(2) ในกรณีที่จำนวนบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ มีไม่เกินกว่าจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้เสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการทั้งหมด โดยออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งเป็นรายบุคคล และต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก

(3) ในกรณีที่จำนวนบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ มีจำนวนเกินกว่าจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้ถือหุ้นออกเสียงลงคะแนนเพื่อเลือกตั้งบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการเป็นรายบุคคลได้ไม่เกินจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น และให้บุคคลซึ่งได้รับคะแนนสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่ากับจำนวนกรรมการที่จะพึงมี

การเลือกตั้งกรรมการทดแทนตำแหน่งที่ว่างในกรณีอื่นที่ไม่ใช่เนื่องมาจากการครบวาระ คณะกรรมการอาจเลือกตั้งกรรมการทดแทนตำแหน่งที่ว่างได้ด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ทั้งนี้ บุคคลที่เข้ามาเป็นกรรมการทดแทนจะมีวาระการดำรงตำแหน่งเท่ากับวาระเดิมที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ออกไป

สำหรับการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาจากผู้ที่มีทักษะ ประสบการณ์ วิชาชีพ คุณสมบัติเฉพาะในด้านต่างๆ ที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อธุรกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมต่อ ปตท.สผ. รวมทั้งคำนึงถึงโอกาสที่อาจมีปัญหในเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ด้วย และต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ดังมีรายละเอียดตามหัวข้อ การพัฒนาผู้บริหารและแผนการสืบพอดงาน

การสรรหาผู้บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้รับมอบอำนาจให้เป็นผู้พิจารณาบรรจุและแต่งตั้งบุคคลที่มีความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในธุรกิจของ ปตท.สผ. ลงในตำแหน่งบริหารได้ โดยดำเนินการคัดเลือกตามระเบียบเกี่ยวกับการบริหารทรัพยากรบุคคลและรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบ ยกเว้นในระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ซึ่งในกรณีที่สรรหาและบรรจุบุคคลจากภายนอกลงตำแหน่งบริหารจะต้องผ่านการสัมภาษณ์โดยคณะกรรมการสัมภาษณ์ด้วย ทั้งนี้ สำหรับการแต่งตั้งหัวหน้าหน่วยงานระดับบริหารเกี่ยวกับการตรวจสอบจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบก่อน

คำตอบแทนผู้บริหาร

คำตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

รายชื่อกรรมการบริษัท	คำตอบแทน							โบนัส กรรมการ ปี 2555 ที่บริษัทจ่าย ในปี 2556 *	รวม
	คณะกรรมการบริษัท		คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บรรษัทภิบาล	คณะกรรมการ กำหนด คำตอบแทน	คณะกรรมการ สรรหา	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง		
	ค่าเบี้ย ประชุม	คำตอบแทน รายเดือน	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม		
1. นายณณคุณ สิทธิพงศ์	800,000	600,000	0	0	0	0	0	4,098,360.66	5,498,360.66
2. นายพิชัย ชุณหวิชัย	480,000	480,000	0	0	0	0	200,000	3,278,688.52	4,438,688.52
3. นายวีระพล จิรประดิษฐกุล	640,000	480,000	0	50,000	0	0	440,000	3,278,688.52	4,888,688.52
4. นายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล	560,000	480,000	0	40,000	0	0	0	3,278,688.52	4,358,688.52
5. นายชัยเกษม นิติสิริ	600,000	480,000	640,000	0	0	280,000	0	3,278,688.52	5,278,688.52
6. นายอำพน กิตติอำพน	640,000	480,000	800,000	0	0	0	0	3,278,688.52	5,198,688.52
7. พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช	640,000	480,000	600,000	0	100,000	0	0	3,278,688.52	5,098,688.52
8. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	600,000	480,000	0	0	40,000	280,000	0	3,278,688.52	4,678,688.52
9. นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์	320,000	280,000	0	0	40,000	0	0	1,922,299.57	2,562,299.57
10. นายปรัชญา ภิญาวัฒน์	440,000	400,000	0	0	0	0	350,000	2,506,175.61	3,696,175.61
11. นางวรรณุช หงสประภาส	640,000	480,000	0	120,000	0	0	280,000	3,278,688.52	4,798,688.52
12. นายมนัส แจ่มเวหา	600,000	480,000	0	0	0	0	0	3,278,688.52	4,358,688.52
13. พลเอกพรชัย กวานเลิศ	640,000	480,000	0	150,000	40,000	160,000	0	3,278,688.52	4,748,688.52
14. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช	600,000	480,000	0	0	0	0	0	3,278,688.52	4,358,688.52

บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัทระหว่างปี 2555

1. นายสมหมาย ใคว์ชากรณ	200,000	160,000	0	0	0	150,000	160,000	1,095,890.41	1,765,890.41
2. นายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย	120,000	120,000	0	40,000	0	0	0	790,478.33	1,070,478.33
3. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ	200,000	160,000	0	0	0	0	0	1,095,890.41	1,455,890.41
4. นายวรวิศ อ้นยาวงษ์	360,000	280,000	0	80,000	0	0	0	1,706,714.57	2,426,714.57

หมายเหตุ: * โบนัสกรรมการปี 2555 ที่บริษัทจ่ายในปี 2556 จะจ่ายเมื่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ถือหุ้นแล้ว

คำตอบแทนกรรมการอิสระที่ได้รับจากการเป็นกรรมการอิสระในบริษัทใหญ่

ในรอบปี 2555 กรรมการอิสระของ ปตท.สผ. ที่ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระใน ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของ ปตท.สผ. ได้รับคำตอบแทนจาก ปตท. ดังนี้

รายชื่อ	คำตอบแทนคณะกรรมการ		ค่าเบี้ยประชุม กรรมการ เฉพาะเรื่อง	รวมคำตอบแทน
	โบนัสกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุม และคำตอบแทน รายเดือน		
1. นายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย	606,557.38	170,000.00	115,000.00	891,557.38

คำตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทนจะกำหนดหลักเกณฑ์ หรือวิธีการกำหนดโครงสร้างเงินเดือนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผลกับกิจการ และสามารถสะท้อนถึงงานของ ปตท.สผ. และนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติ ซึ่งโครงสร้างเงินเดือนผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.สผ. จะกำหนดโดยเทียบเคียงจากหลักเกณฑ์ วิธีการ อัตราการจ่ายและผลการสำรวจคำตอบแทนของบริษัทชั้นนำ ซึ่งอยู่ในธุรกิจ/อุตสาหกรรมปิโตรเลียม โดยเปรียบเทียบจากหน้าที่ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นผู้พิจารณาความเหมาะสมในการกำหนดอัตราคำตอบแทนรายบุคคล ในการปรับเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารระดับสูง จะพิจารณาจากผลการปฏิบัติงานรายบุคคล และผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ ยังพิจารณาประกอบกับผลการปฏิบัติงานตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าของแต่ละสายงานหรือกลุ่มงานแล้วแต่กรณีด้วย

เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันด้านคำตอบแทนกับบริษัทชั้นนำซึ่งอยู่ในธุรกิจเดียวกัน ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการสำรวจคำตอบแทนระหว่างบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกันเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีข้อมูลที่เกี่ยวข้องในการนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. ถึงสถานะปัจจุบันของการกำหนดนโยบาย เพื่อแข่งขันด้านคำตอบแทนของ ปตท.สผ. กับบริษัทอื่นที่เป็นกลุ่มเป้าหมาย รวมทั้งในกรณีที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง หากมีการเปลี่ยนแปลงอัตราและวิธีการจ่ายในตลาดที่แตกต่างจากเดิมไปมาก

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยคำตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงโดยรวมเป็นประจำไว้ในรายงานประจำปี นอกจากนี้ ได้เปิดเผยการถือหลักทรัพย์สิน เป็นรายบุคคล เพื่อความโปร่งใส และเป็นการเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ด้วย

คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

	ปี 2554		ปี 2555	
	จำนวนราย	จำนวนเงินรวม (บาท)	จำนวนราย	จำนวนเงินรวม (บาท)
เงินเดือน	8 ⁽⁴⁾	53,898,318	11 ⁽⁵⁾	54,759,421
โบนัส		29,756,163 ⁽²⁾		31,571,930 ⁽³⁾
คำตอบแทนอื่นๆ ⁽¹⁾		6,520,065		6,830,786
รวม		90,174,546		93,162,137

⁽¹⁾ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

⁽²⁾ โบนัสปี 2554 ที่จ่ายในปี 2555 (จ่ายเดือนมกราคม และเดือนกุมภาพันธ์)

⁽³⁾ โบนัสปี 2555 ที่จ่ายในปี 2556 (จ่ายเดือนมกราคม)

⁽⁴⁾ ผู้บริหารระดับสูงจำนวน 8 ราย ได้แก่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่, รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหารระดับสูงจาก ปตท. ที่มาปฏิบัติงานสมทบที่ ปตท.สผ.

⁽⁵⁾ ผู้บริหารระดับสูงจำนวน 11 ราย ได้แก่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (คุณอนนต์ สิริแสงทักษิณ ระหว่างวันที่ 1 มกราคม - 30 เมษายน 2555 และคุณเทวินทร์ วงศ์วานิช ระหว่างวันที่ 1 พฤษภาคม - 31 ธันวาคม 2555) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารระดับสูงจาก ปตท. ที่มาปฏิบัติงานสมทบที่ ปตท.สผ.

รายชื่อและจำนวนหุ้น ปตท.สผ. ของผู้บริหารและคู่สมรส

รายชื่อผู้บริหาร	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	ผลต่างของจำนวนหุ้น
1. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช	75,500	90,280	14,780
2. นายสมเกียรติ จันทรมหา	326,100	395,100	69,000
3. นายอัษฎากร ลัมปิติ	45,000	50,000	5,000
คู่สมรส	63,000	82,000	19,000
4. นายชัชวาล เอี่ยมศิริ	-	-	-
5. นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย	142,000	169,800	27,800
คู่สมรส	3,000	3,500	500

รายชื่อผู้บริหาร	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	ผลต่างของ จำนวนหุ้น
6. นายสุรพงษ์ เอี่ยมจุฬา	88,400	100,700	12,300
7. นายสมชาย มโนภิโนเวศ	N/A	85,498	N/A
8. นายพงศธร ทวีสิน	N/A	-	N/A
9. นายฐิติ เมฆวิชัย	N/A	8,000	N/A
10. นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม	-	6,000	6,000
11. นายยงยศ ครอบพาณิชย์	67,500	69,500	2,000
12. นางสาวพรทิพย์ อุษะกุล ²	N/A	58,593	N/A
13. นางชนมาศ ศาสสนันท์	8,500	10,500	2,000
14. นางสาวจรรยาศรี วันเกิดผล	75,600	79,205	3,605

¹ ได้รับแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน และกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

² ได้รับแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

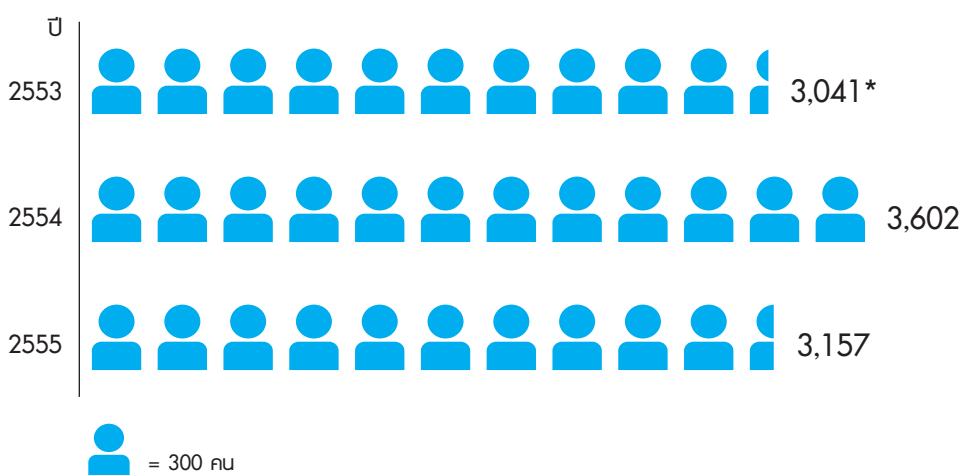
บุคลากร

(1) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (ปตท.สผ.ส., พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส และพีทีทีอีพี เอเอ) มีจำนวนพนักงานและลูกจ้างประจำ รวมทั้งพนักงานปฏิบัติงานสมทบ จำนวนทั้งสิ้น 3,157 คน

(2) ปตท.สผ. ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญและไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา

(3) ในปี 2555 ผลตอบแทนรวม (เงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) ของพนักงาน ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (ปตท.สผ.ส.) รวมทั้งค่าจ้างของพนักงานปฏิบัติงานสมทบ เป็นจำนวนทั้งสิ้น 3,291,102,103 บาท (ตัวเลขเฉพาะของ ปตท.สผ. และ ปตท.สผ.ส. และเป็นโบนัสที่จ่ายเดือนมกราคม 2556 เท่านั้น)

จำนวนพนักงาน



หมายเหตุ * ไม่รวมพนักงานพีทีทีอีพี เอเอ

นโยบายในการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

เพื่อเป็นการเสริมสร้างสมรรถนะขององค์กรและบุคลากรของบริษัทให้พร้อมสำหรับการขยายธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ปตท.สผ. ได้ปรับปรุงระบบและกระบวนการการฝึกอบรมพัฒนาทรัพยากรบุคคล โดยนำแนวทางการฝึกอบรมและพัฒนาแบบมุ่งเน้นสมรรถนะ (Competency-Based Training and Development) มาใช้อย่างจริงจัง เพื่อเร่งรัดการพัฒนาทรัพยากรบุคคล และเพื่อให้การพัฒนาทรัพยากรบุคคลมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ทั้งนี้ได้มีการจัดฝึกอบรมพัฒนาทรัพยากรบุคคลในแนวทางต่างๆ ดังนี้

(ก) จัดฝึกอบรมภายในและภายนอก

บริษัทได้จัดฝึกอบรมภายในให้แก่พนักงานทุกระดับ รวมถึงระดับผู้บริหาร รวมทั้งส่งพนักงานไปฝึกอบรม สัมมนา กับสถาบันต่างๆ ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ ในหลักสูตรต่างๆ ทั้งทางด้านเทคนิคและวิชาชีพ ความมั่นคง ความปลอดภัย สุขอนามัย และสิ่งแวดล้อม เทคโนโลยีสารสนเทศ ภาษาอังกฤษ ความรู้ในองค์กร การบริหารและการจัดการ

(ข) จัดทำโปรแกรมฝึกอบรมพัฒนาระยะยาว

เพื่อเป็นการเตรียมพนักงานให้พร้อมสำหรับการเข้าปฏิบัติงานในโครงการต่างๆ บริษัทได้จัดทำโปรแกรมการฝึกอบรมพัฒนาพนักงานระยะยาว 1-3 ปี สำหรับพนักงานด้านเทคนิค โดยพนักงานได้เข้ารับการฝึกงานกับบริษัทร่วมทุนและบริษัทผู้รับเหมาทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิ บริษัท Total, Chevron, Schlumberger เป็นต้น

(ค) สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่พนักงานเพื่อศึกษาระดับปริญญาโท

บริษัทฯ ได้สนับสนุนทุนการศึกษาแก่พนักงานเพื่อศึกษาต่อระดับปริญญาโทในต่างประเทศ ณ มหาวิทยาลัยชั้นนำทั่วโลกในสาขาต่างๆ ดังนี้

- (1) สาขารัฐศาสตร์ปิโตรเลียม
- (2) สาขาวิศวกรรมศาสตร์ปิโตรเลียม
- (3) สาขาวิศวกรรมศาสตร์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ
- (4) สาขาบริหารธุรกิจ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้สนับสนุนทุนการศึกษาระดับปริญญาโท ณ มหาวิทยาลัยและสถาบันที่มีชื่อเสียงในประเทศไทยในสาขาวิชาต่างๆ ดังนี้

- (1) สาขาการจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
- (2) สาขาเทคโนโลยีและการบริหารนอกชายฝั่ง สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย สาขารัฐศาสตร์ปิโตรเลียม (หลักสูตรนานาชาติ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

มีรายละเอียดดังปรากฏภายใต้หัวข้อการกำกับดูแลกิจการที่ดี หน้า 77

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

หากไม่มีความจำเป็นอันใด คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีนโยบายที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติการจ่ายเงินปันผลแก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษีเงินได้แล้วในแต่ละปี และคณะกรรมการ ปตท.สผ. อาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่าบริษัทมีผลกำไรสมควรพอที่จะทำเช่นนั้น และรายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป ส่วนในกรณีของบริษัทย่อยนั้น บริษัทไม่ได้กำหนดนโยบายการจ่ายเงินปันผล

อย่างไรก็ตาม บริษัทจะไม่ประกาศหรือจ่ายเงินปันผลในกรณีที่มีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ยหรือดอกเบี้ยค้างชำระของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นได้ก่อนเมื่อเลิกบริษัท ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิได้ก่อนหุ้นกู้ก่อนกำหนดและมีสิทธิเลื่อนชำระดอกเบี้ยโดยไม่มีเงื่อนไขใดๆ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2555

การควบคุม ภายใน

ปตท.สผ. ได้ตระหนักถึงความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่พอเพียงและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้บริษัทสามารถบริหารงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถลดหรือป้องกันความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายและมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ตลอดจนตระหนักถึงการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

ปตท.สผ. ได้มีการออกแบบ จัดทำ ประเมินผลและปรับปรุงระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายในซึ่งพิจารณาองค์ประกอบของการควบคุมภายในทั้ง 5 ด้าน ตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) สามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

- มีการจัดโครงสร้างองค์กรและสายการบังคับบัญชาอย่างชัดเจน เหมาะสม และสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในปัจจุบันและอนาคต

- มีการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายการดำเนินงานขององค์กรอย่างชัดเจน และมีการกำหนดตัวชี้วัดผลการดำเนินงาน (KPIs) ทั้งในระดับองค์กร หน่วยงาน และพนักงาน

- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ (Corporate Governance & Business Ethics หรือ CG&BE) มีรายละเอียด ดังนี้

- มีการจัดทำนโยบายเป็นลายลักษณ์อักษร และมีการทบทวนเพื่อพิจารณาปรับปรุงเป็นประจำทุกปี รวมทั้งมีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวด้วย
- มีคณะกรรมการบรรษัทภิบาล เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายและติดตามการดำเนินงาน ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของบริษัท
- บริษัทมีนโยบายการรับเรื่องร้องเรียน และให้ความคุ้มครองผู้ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อสนับสนุนให้พนักงานและบุคคลภายนอกรายงานหรือให้ข้อมูลเกี่ยวกับการกระทำผิดกฎหมาย CG&BE หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ
- มีการอบรมเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. แก่ผู้บริหารและพนักงานใหม่ทุกคน นอกจากนี้ยังมีการสื่อสารและให้ความรู้เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจของ ปตท.สผ. อย่างต่อเนื่อง เช่น CG Visit, BE E-Learning เป็นต้น

- บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีการจัดทำ Sustainable Development Guideline เพื่อกำหนดเป้าหมายและแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนที่ชัดเจน โดยมุ่งเน้นการดำเนินงานขององค์กรต้องให้ความสำคัญใน 3 ด้านพร้อมกันได้แก่ ธุรกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม

(2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

- มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทำหน้าที่กำหนดนโยบาย และกรอบการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของบริษัท รวมทั้งกำกับดูแลให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จในระดับองค์กร ตลอดจนระดับโครงการ และรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้ง โดยในปี 2555 มีการประชุมทั้งหมด 11 ครั้ง



- มีคณะกรรมการพิจารณาความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operation Risk Committee) เพื่อให้การบริหารจัดการด้านเทคนิคและสนับสนุนการปฏิบัติการโครงการต่างๆ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยในปี 2555 มีการประชุมทั้งหมด 5 ครั้ง
- มีการทำแผนประจำปีและแผนระยะยาวโดยได้คำนึงถึงความเสี่ยงทั้งปัจจัยภายนอก ได้แก่ ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยน และปัจจัยภายใน ได้แก่ ความเสี่ยงในการสำรวจ ความเสี่ยงของการลงทุนใหม่ๆ ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย เป็นต้น
- มีระบบ KRI (Key Risk Indicator) เพื่อใช้เป็นสัญญาณเตือนล่วงหน้าสำหรับปัจจัยเสี่ยงในระดับองค์กรที่จะทำให้องค์กรไม่บรรลุวัตถุประสงค์และเพื่อให้หน่วยงานต่างๆ ดำเนินการบริหารความเสี่ยงตามแผนที่วางไว้ล่วงหน้าอย่างทันเวลาที่
- มีนโยบายการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) โดยให้นำการบริหารความเสี่ยงไปปฏิบัติอย่างจริงจัง เพื่อให้มั่นใจในการบรรลุซึ่งวัตถุประสงค์เชิงธุรกิจของบริษัท ให้เกิดความปลอดภัยของบุคลากรในการปฏิบัติงาน และให้เกิดความเชื่อมั่นในการรักษาสภาพแวดล้อมและชุมชนในทุกพื้นที่ที่บริษัทเข้าปฏิบัติงาน โดยผู้บริหาร พนักงานทุกท่าน รวมถึงผู้รับเหมาของบริษัทฯ จะต้องยึดถือปฏิบัติ เพื่อความสำเร็จและความยั่งยืนของบริษัท

(3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน คู่มือการมอบอำนาจอนุมัติ และปรับปรุงให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินงานอยู่เสมอ
- ปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อเพิ่มความชัดเจนและเป็นมาตรฐานของการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมทั้งมีการตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง (Value Assurance Check) ก่อนที่จะตัดสินใจอนุมัติ (Approver) ในแต่ละขั้นตอนอย่างเป็นระบบ
- พัฒนารอบการบริหารจัดการและการกำกับดูแลของหน่วยงานกลางกับโครงการต่างๆ ของ ปตท.สผ. (Corporate Governance Framework) เพื่อความชัดเจนในบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบในการทำงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานกลาง กับโครงการต่างๆ
- มีฝ่ายกำกับกิจการ (Compliance) ซึ่งมีการกิจในการกำกับดูแลเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานกลุ่ม ปตท.สผ. ว่ากลุ่ม ปตท.สผ. มีการดำเนินงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วนด้วยความเรียบร้อย เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดมาตรการหรือกระบวนการในการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย เช่น การรวบรวมและจัดทำฐานข้อมูลด้านการปฏิบัติตามกฎหมายของหน่วยงานต่างๆ การพัฒนาระบบการจัดการด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และการแจ้งเตือนเมื่อถึงกำหนดเวลาที่ต้องดำเนินการ การจัดอบรมและให้คำปรึกษาในเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมาย รวมถึงการสอบทานและรายงานผลการปฏิบัติงานในเรื่องดังกล่าว

(4) สารสนเทศและการสื่อสาร (Information and Communication)

- จัดให้มีระบบและช่องทางการสื่อสารทั้งภายในและภายนอกองค์กร
- มีการแบ่งแยกงานและกำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในระบบงานต่างๆ อย่างชัดเจน
- มีการกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลที่เป็นความลับในทุกหน่วยงาน เพื่ออนุญาตให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น ที่มีสิทธิเข้าถึงแฟ้มข้อมูลได้
- พัฒนาระบบสารสนเทศ โดยการจัดหา Software SAP มาใช้ในการวางแผนและการจัดการทรัพยากรองค์กร (Enterprise Resource Planning) เพื่อเชื่อมโยงระบบงานต่างๆ ของบริษัทให้เป็นระบบเดียว ทำให้การวิเคราะห์ประเมินผลและวางแผนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ได้แก่ งานด้านบัญชีการเงิน จัดหา ทรัพยากรบุคคล พลังคังคลัง และด้านบำรุงรักษา เป็นต้น

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยได้มีการออกแบบ
และปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างเพียงพอ
เพื่อลดความเสี่ยงที่สำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อ
ผลการดำเนินงานของบริษัท

(5) การติดตามและประเมินผล

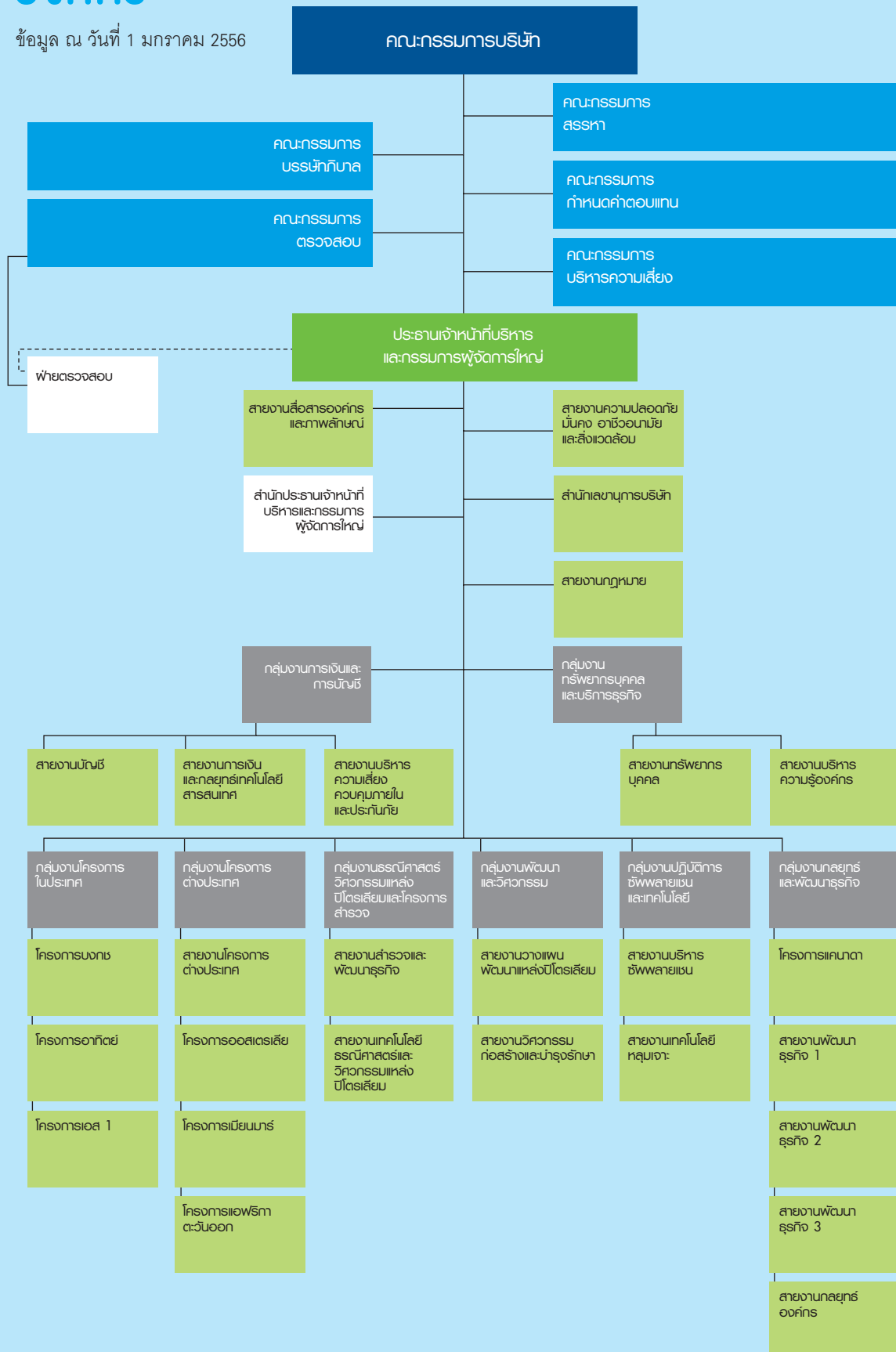
- ปตท.สผ. มีการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานอย่างชัดเจน โดยเปรียบเทียบกับตัวชี้วัด (KPI) ซึ่งจะรายงานผลต่อฝ่ายจัดการ และคณะกรรมการบริษัททุกเดือน
- มีการประเมินการควบคุมภายในในภาพรวมขององค์กรตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์และประเมินการควบคุมภายในระดับกิจกรรมของหน่วยงานต่างๆ ตามระเบียบของคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินเป็นประจำทุกปี
- คณะกรรมการตรวจสอบ และฝ่ายตรวจสอบ สอบทานกระบวนการดำเนินงานต่างๆ ขององค์กร และติดตามแผนการปรับปรุงด้านการกำกับดูแล การควบคุมภายในจากผลการประเมินตนเองของหน่วยงานและโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการกำกับดูแล การควบคุมภายในมีความเพียงพอและมีประสิทธิผล

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2556/361 วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัท ได้ให้ความเห็นชอบตามที่คณะกรรมการตรวจสอบสรุปความเห็นในเรื่องความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน กล่าวคือ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยได้มีการออกแบบและปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างเพียงพอ เพื่อลดความเสี่ยงที่สำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท และเมื่อพบจุดบกพร่องของระบบ ก็ได้มีการจัดทำ ปรับปรุง แก้ไขระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในปัจจุบันและอนาคต และสอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ การตรวจสอบงบการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ประจำปี 2555 โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท ได้สอบทานและประเมินประสิทธิภาพระบบการควบคุมภายในของ ปตท.สผ. โดยสอบทานและประเมินประสิทธิภาพตามแนวทางที่กำหนดขึ้นตามมาตรฐานการสอบบัญชี และตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 แล้วพบว่า ระบบการควบคุมภายในได้ถูกออกแบบ นำไปปฏิบัติและรักษาไว้เพื่อรองรับความเสี่ยงทางธุรกิจ และเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายในที่ดี

แผนผังองค์กร

ข้อมูล ณ วันที่ 1 มกราคม 2556



คณะกรรมการ

ข้อมูล ณ วันที่ 1 มกราคม 2556

นายณอคุณ สิทธิพงศ์

ประธานกรรมการ
และกรรมการผู้ชำนาญการ

อายุ: 59 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโทและปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล)
Oregon State University สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) 21/2009
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 47 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
ก.พ. 2555-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2554-ก.พ. 2555 กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2554-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บมจ. ปตท.
2553-2554 กรรมการ บมจ. ปตท.
2552-2554 ประธานกรรมการ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์ และการกลั่น
2552-2554 ประธานกรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
2551-2553 ประธานกรรมการ บมจ. ปตท.
- องค์กรอื่น
2553-ปัจจุบัน ปลัดกระทรวง กระทรวงพลังงาน
2551-ปัจจุบัน ผู้อำนวยการ สำนักพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์
2546-2553 รองปลัดกระทรวง กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายอำพน กิตติอำพน

กรรมการอิสระ
และประธานกรรมการตรวจสอบ

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาเอก Applied Economics Clemson University, South Carolina สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ Northeastern University, Boston สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตร (สาขาสังคมศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 80/2006
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารเทคโนโลยีสารสนเทศระดับสูง รุ่น 3 (CIO)
สำนักงาน ก.พ. และสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 45 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Innovation for Economic Development (IFED), Harvard Kennedy School
สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

2552-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ. การบินไทย
2548-2554	กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
2548-2554	กรรมการ บมจ. ปตท.

- องค์กรอื่น

2554-ปัจจุบัน	กรรมการบริหารศาลยุติธรรมผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานศาลยุติธรรม
2554-ปัจจุบัน	กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์
2554-ปัจจุบัน และ 2547-2553	กรรมการ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
2553-ปัจจุบัน	เลขาธิการคณะรัฐมนตรี สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี
2549-ปัจจุบัน	กรรมการ กฤษฎีกา
2547-ปัจจุบัน	กรรมการ ธนาคารแห่งประเทศไทย
2547-ปัจจุบัน	กรรมการ คณะกรรมการนโยบายการเงิน
2547-2553	เลขาธิการ คณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ
2547-2553	กรรมการส่งเสริมการลงทุน สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
2549-2551	สมาชิก สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายชัยเกษม นิติสิริ

กรรมการอิสระ:
ประธานกรรมการสรรหา
และกรรมการตรวจสอบ

อายุ: 64 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเชียงใหม่
- LL.M. Columbia University สหรัฐอเมริกา
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 8/2001, Role of the Chairman Program (RCP) 16/2007 และ Financial Statements for Directors (FSD) 5/2009 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Certificate in International Procurement, Georgetown University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 38 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 9/2549 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูง ของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 6 สถาบันพัฒนากรรมการ และผู้บริหารระดับสูงภาครัฐ (PDI)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

2551-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2551-2554	กรรมการ บมจ. ปตท.
2550-2553	กรรมการ บมจ. การบินไทย

- องค์การอื่น
 - 2555-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
 - 2555-ปัจจุบัน ประธานกรรมการในคณะกรรมการบริหารสถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (องค์การมหาชน)
 - 2552-ปัจจุบัน อัยการอาวุโส (ที่ปรึกษาอัยการสูงสุด) สำนักงานอัยการสูงสุด
 - 2551-ปัจจุบัน กรรมการและประธานกรรมการบริหาร ธนาคารอาคารสงเคราะห์
 - 2550-ปัจจุบัน กรรมการ สภามหาวิทยาลัยเนชั่น
 - 2549-ปัจจุบัน กรรมการ สภามหาวิทยาลัยเซนต์จอห์น
 - 2546-ปัจจุบัน กรรมการ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
 - 2550-2552 อัยการสูงสุด สำนักงานอัยการสูงสุด
 - 2546-2550 รองอัยการสูงสุด สำนักงานอัยการสูงสุด

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

พลเอกพรชัย กรานเล็ก

รองประธานกรรมการอิสระ:
ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล
กรรมการสรรหา และกรรมการกำหนด
ค่าตอบแทน

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 161/2012 และ Role of the Nomination and Governance Committee (RNG) 3/2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 44 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตร Thai Intelligent Investors รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการผู้ลงทุนไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2548- 2549 กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
- บริษัทอื่น
 - 2555-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. มาตรฐานครอง 888
 - 2555-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. มาตรฐานครอง แดรี่ โกทส์
 - 2555-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. มาตรฐานครอง ฟู้ด
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. เอฟที แบริง พาร์คกิ้ง
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. เอฟที แบริง เฟลล์
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. เอฟที แบริง มอล
- องค์การอื่น
 - 2550- 2554 ที่ปรึกษาพิเศษ สำนักปลัดกระทรวงกลาโหม
 - 2549- 2550 รองเสนาธิการทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายปรัชญา ภัณฑาวรัตน์

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) University of Texas at Austin สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) Stanford University สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 14/2002 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 15 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1/2555 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
 - 2552-2554 กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
 - 2551-2554 ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน บมจ. ปตท.
 - 2550-2554 กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
 - 2549-2554 กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
 - 2548-2554 กรรมการ บมจ. ปตท. เคมิคอล
 - 2547-2550 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น บมจ. ปตท.
- บริษัทอื่น
 - 2554-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. พีทีที อาซาฮิ เคมิคอล
 - 2548-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. บางกอกโพลีเอทิลีน
 - 2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไทยลูบเบส
 - 2549-2555 กรรมการ บจก. ไทยพาราไซลีน
 - 2547-2555 ประธานกรรมการ บจก. พีทีที โพลีเอทิลีน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0004 (15,000 หุ้น)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

พลเอกเลิศรัตน์ รัตนวานิช

ประธานกรรมการอิสระ:
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
และกรรมการตรวจสอบ

อายุ: 65 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท การบริหาร University of Southern California สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท วิศวกรรมโยธา Massachusetts Institute of Technology สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา The Citadel สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) 13/2011, Role of the Compensation Committee (RCC) 13/2011, Directors Forum 1/2011, Director Certification Program, Role of the Chairman และ Finance for Non-Finance Director สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCOT) รุ่นที่ 4 มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 1 สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาควิชาการรัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 5 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- National Security and International Security, Harvard University สหรัฐอเมริกา
- Senior Managers in Government, Harvard University สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- องค์กรอื่น

2555-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ สถาบันคุณวุฒิวิชาชีพ (องค์การมหาชน)
2548-ปัจจุบัน	ตุลาการ ศาลทหารสูงสุด
2552-2554	รองประธาน (คนที่ 2) คณะกรรมการการวิสามัญ กิจการวุฒิสภา
2552-2554	กรรมการและประธาน คณะอนุกรรมการพิจารณา ศึกษาแนวทางแก้ไขรัฐธรรมนูญและกฎหมายอื่น ที่เกี่ยวข้องในคณะกรรมการสมานฉันท์เพื่อการปฏิรูป ทางการเมืองและศึกษาการแก้ไขรัฐธรรมนูญ
2551-2554	สมาชิกวุฒิสภาและประธานคณะกรรมการ การพลังงาน วุฒิสภา
2551-2554	กรรมการ สภาสถาบันพระปกเกล้า
2550-2551	กรรมการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายพิชัย ฤกษ์หวง

กรรมการอิสระ:

อายุ: 63 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาปรัชญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการบริหารการเงิน มหาวิทยาลัยมหาสารคาม
- ปริญญาบัตรบัณฑิตกิตติมศักดิ์ทางบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (การเงิน) Indiana University of Pennsylvania สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี บัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 49/2005 และ Director Certification Program (DCP) 143/2011 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาควิชาการรัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 13 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

พ.ศ. 2555-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
ก.พ.-เม.ย. 2555	รองประธานกรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2553-ก.พ. 2555	ประธานกรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2552-2554	กรรมการ บมจ. ปตท.
2552-2554	กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
2548-2554	กรรมการ บมจ. การบินไทย
2541-2554	กรรมการ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
2549-2553	กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2550-2552	กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
2548-2552	กรรมการ บมจ. ปตท. เคมีคอล
2539-2552	กรรมการ บมจ. ทิพยประกันภัย
2546-2551	กรรมการ บมจ. ธนาคารไทยพาณิชย์

- บริษัทอื่น
 - 2554-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. ไทยออยล์มารีน
 - 2554-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. ท็อป มาร์เก็ต เซอร์วิส
 - 2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
 - 2551-2555 ประธานกรรมการ บจก. ไทยออยล์ เอทานอล
 - 2543-2554 กรรมการ บจก. ไทยออยล์เพาเวอร์
 - 2543-2552 ประธานกรรมการ บจก. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
- องค์การอื่น
 - 2554-ปัจจุบัน ประธานอนุกรรมการบริหารการลงทุน กองทุนประกันสังคม
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการและประธานกรรมการบริหาร ธนาคารพัฒนาวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมแห่งประเทศไทย
 - 2554-ปัจจุบัน นายกสมาคมธรรมศาสตร์
 - ม.ย. 2554-ปัจจุบัน นายกสภาวิชาชีพบัญชี
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภามหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
 - 2551-ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภามหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
 - 2548-ม.ย. 2554 อุปนายกและประธานคณะกรรมการวิชาชีพบัญชี ด้านการบัญชีบริหาร สภาวิชาชีพบัญชี
 - 2546-2552 ประธานอนุกรรมการบริหารการลงทุน กองทุนประกันสังคม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายวิระพล จิรประดิษฐกุล

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

และกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์พลังงาน University of Calgary แคนาดา
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ (พัฒนาการเศรษฐกิจ) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 116/2009 และ Role of the Nomination and Governance Committee (RNG) 1/2011 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง (นบส.1) วิทยาลัยนักบริหาร
- หลักสูตรผู้บริหารเทคโนโลยีสารสนเทศระดับสูง สำนักงาน ก.พ. และศูนย์เทคโนโลยีอิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์แห่งชาติ
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2550 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลปกครอง

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทอื่น
 - พ.ศ. 2555-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย
- องค์การอื่น
 - 2554-ปัจจุบัน อธิบดี กรมธุรกิจพลังงาน
 - 2551-ปัจจุบัน กรรมการ สภามหาวิทยาลัยรามคำแหง
 - 2550-2554 กรรมการ สถาบันไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์
 - 2550-2554 กรรมการ สถาบันบริหารกองทุนพลังงาน
 - 2549-2554 ผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายเทวินทร์ วงศ์วานิช

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม
กรรมการบริหารความเสี่ยง
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

อายุ: 54 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมปิโตรเลียม) University of Houston สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเคมี) Rice University สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 21/2002, Financial Statements for Directors (FSD) 6/2009, Role of the Compensation Committee (RCC) 12/2011 และ Role of the Nomination and Governance Committee (RNG) 3/2011 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรโครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง (S.E.P. รุ่น 7) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2553-เม.ย. 2555 กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
 - 2552-เม.ย. 2555 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บมจ. ปตท.
 - 2552-2554 กรรมการ บมจ. ปตท. เคมิคอล
 - 2552-2554 กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
 - 2552-2553 กรรมการ บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ
 - 2550-2553 กรรมการ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
- บริษัทอื่น
 - 2552-2554 ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์
 - 2551-2554 กรรมการ บจก. พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล
- องค์กรอื่น
 - 2553-ปัจจุบัน ประธานสมาคม สมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0023 (90,280 หุ้น)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายจักรกฤษณ์ พาราพันธกุล

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

อายุ: 53 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Angelo State University, Texas สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี บัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) 8/2004 และ Audit Committee Program (ACP) 5/2005 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 52 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 46 สำนักงาน ก.พ.
- Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 66 Kellogg School of Management, Chicago สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2555-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บมจ. เหมืองแร่โปแตชอาเซียน
 - 2551-ปัจจุบัน ที่ปรึกษาคณะกรรมการตรวจสอบ บมจ. จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก

- บริษัทอื่น
2553-2554 ประธานกรรมการ บจก. โปร่งนิยไทย
- องค์การอื่น
ต.ค. 2555-ปัจจุบัน รองปลัดกระทรวง สำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง
2552-ต.ค. 2555 ผู้อำนวยการ สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ
2551-2552 รองผู้อำนวยการ สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ
2545-2551 ผู้อำนวยการ สำนักเงินกู้ตลาดเงินทุนต่างประเทศ
สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายไพโรจน์ ชูโชติการ

กรรมการผู้ชำนาญการ
และกรรมการสรรหา

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาพลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน
วิทยาลัยพลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืนรัตนโกสินทร์
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลรัตนโกสินทร์
- ปริญญาเอกและปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเคมี) Tokyo Institution of Technology ญี่ปุ่น
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 51/2004, Director Accreditation Program (DAP) 24/2004 และ Finance for Non-Finance Director (FND) 14/2004
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- PTT Executive Leadership Program, GE Crotonville สหรัฐอเมริกา
- NIDA Executive Leadership Program 2007,
Wharton University of Pennsylvania สหรัฐอเมริกา
- Industrial Liaison Program (ILP) 2005, Massachusetts Institute of Technology
สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ รุ่นที่ 1
มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 22
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูง
ของรัฐบาลกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1/2555
สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
2554-ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
บมจ. ปตท.
2552-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
มิ.ย.-ก.ย. 2554 ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น
และก๊าซธรรมชาติ และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่
บมจ. ไออาร์พีซี
2552-พ.ค. 2554 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานใน
ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ไออาร์พีซี

• บริษัทอื่น

พ.ค.-ก.ย. 2554	ประธานกรรมการ บจก. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
2549-พ.ค. 2554	กรรมการ บจก. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
2551- 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานสมทบในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการ บจก. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
2549-2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานสมทบในตำแหน่งกรรมการ ผู้จัดการ บจก. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
มิ.ย.-ก.ย. 2554	ประธานกรรมการ บจก. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
2552-มิ.ย. 2554	กรรมการ บจก. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
2551-2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานสมทบในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการ บจก. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นางอรานุช หงสประภาส

กรรมการอิสระ: กรรมการบรรษัทภิบาล
และกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 64 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท Financial Management, North Carolina State University สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ North Carolina State University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 84/2007, The Role of Chairman (RCP) 23/2010, Audit Committee Program (ACP) 22/2008, Role of the Nomination and Governance Committee (RNG) 2/2011, Monitoring Fraud Risk Management (MFM) 8/2012, Monitoring the System of Internal Control and Risk Management (MIR) 13/2012, The Board's Role in Mergers and Acquisitions (M&A) 2/2012, Board Performance Review Course (BPR) 1/2012 และ IOD National Director Conference 2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
2553-2554 กรรมการ บมจ. ทีไอที
- บริษัทอื่น
2552-2553 กรรมการ บจก. เอซีทีโมบาย
- องค์กรอื่น
2549- 2552 กรรมการ การท่าเรือแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายมนัส แจ่มเวหา

กรรมการผู้ชำนาญการ

อายุ: 56 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 71/2008 และ Audit Committee Program (ACP) 41/2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 50 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- การกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูง (PDI 1)
- ผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส. 11)

- นักบริหารระดับสูง (นบส. 46)
- Executive Development Program, Kellogg School of Management, Northwestern University สหรัฐอเมริกา
- Middle Management Professional, Revenue แคนาดา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- องค์การอื่น

ด.ค. 2555-ปัจจุบัน	อธิบดี กรมบัญชีกลาง
2554-ด.ค. 2555	รองปลัดกระทรวง กระทรวงการคลัง
2553-2554	ผู้ตรวจราชการ กระทรวงการคลัง
2551-2553	ที่ปรึกษาด้านพัฒนาระบบการเงินการคลัง กรมบัญชีกลาง
2548-2551	รองอธิบดี กรมบัญชีกลาง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายวิชัย พรทิตยวัฒน์

กรรมการผู้ชำนาญการ
และกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

อายุ: 59 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท การจัดการภาครัฐและภาคเอกชน สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยขอนแก่น
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
- ASEAN Executive Program (AEP), GE Management Development Institute
- NIDA Wharton Executive Leaders Program, The Wharton School, University of Pennsylvania สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

2554-ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ บมจ. ปตท.
2554-ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บมจ. ไออาร์พีซี
มี.ค.-พ.ย. 2554	กรรมการ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
2553-2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บมจ. ปตท.
2552-2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ บมจ. ปตท.
2545-2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารโครงการ กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ บมจ. ปตท.
- บริษัทอื่น

2554-2555	ประธานกรรมการ บจก. พีทีที แอลเอ็นจี
2553-2555	กรรมการ บจก. พีทีที เอฟแอลเอ็นจี
2551-2552	รักษาการกรรมการผู้จัดการ บจก. พีทีที แอลเอ็นจี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายอัมพร จารุจินดา

กรรมการอิสระ:
และกรรมการบรรษัทภิบาล

อายุ: 59 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 46 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการร่างกฎหมาย อินเดีย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2555-ปัจจุบัน กรรมการในคณะกรรมการด้านกฎหมาย บมจ. การบินไทย
 - 2551-2553 กรรมการบริหาร และกรรมการ บมจ. ธนาคารนครหลวงไทย
- บริษัทอื่น
 - 2555 กรรมการ บจก. ไปรษณีย์ไทย
 - 2544-2554 กรรมการ บจก. บริหารสินทรัพย์สุขุมวิท
- องค์กรอื่น
 - 2555-ปัจจุบัน กรรมการ การประปานครหลวง
 - 2553-ปัจจุบัน เลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
 - 2546-ปัจจุบัน กรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการนโยบายสถาบันการเงิน ธนาคารแห่งประเทศไทย
 - 2550-ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบกองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนา ระบบสถาบันการเงิน และกรรมการจัดการกองทุนเพื่อการฟื้นฟู และพัฒนาระบบสถาบันการเงิน ธนาคารแห่งประเทศไทย
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการข้าราชการครูและบุคลากรทางการศึกษา สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการครูและบุคลากรทางการศึกษา กระทรวงศึกษาธิการ
 - 2554-ปัจจุบัน กรรมการบริหารจัดการน้ำและอุทกภัย สำนักงานนโยบาย และบริหารจัดการน้ำและอุทกภัยแห่งชาติ
 - 2553-ปัจจุบัน กรรมการ กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
 - 2553-ปัจจุบัน กรรมการข้าราชการฝ่ายศาลปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
 - 2553-ปัจจุบัน กรรมการการกระจายอำนาจให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น สำนักงานคณะกรรมการการกระจายอำนาจให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น สำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี
 - 2553-ปัจจุบัน กรรมการ กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
 - 2543-2554 กรรมการ ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

กรรมการพ้นจากตำแหน่ง ในปี 2555

นายไกรฤกษ์ อุบลานนท์ชัย

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การเงินการธนาคาร) North Texas State University สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 59/2005 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
 - 2554-เม.ย. 2555 กรรมการ บมจ. ปตท.
 - 2549-เม.ย. 2555 ประธานกรรมการ บลจ. กรุงไทย จำกัด
 - 2544-2554 กรรมการ บมจ. ไทยพาณิชย์นิวยอร์กไลฟ์ประกันชีวิต

- บริษัทอื่น
2543-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. วี.กรุ๊ป สอนดำคาร์ส
- องค์การอื่น
2552-2554 ประธานกรรมการ องค์การจัดการน้ำเสีย
กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญารัฐประศาสนศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยกรุงเทพธนบุรี
- ปริญญาโท พานิชศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์ (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 52/2006 และ Director Certification Program (DCP) 73/2006 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Certificate in Project Investment Appraisal and Management, and Global Leadership, Harvard University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.1) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น
พ.ค. 2555-ปัจจุบัน กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ
บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
2551-พ.ค. 2555 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. ปฏิบัติงานสมทบ
ที่ ปตท.สผ.
2547-2552 กรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
2547-2552 กรรมการ บมจ. บางกอกโพลีเอททีลีน
2545-2551 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร บมจ. ปตท.
- บริษัทอื่น
2553-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. พีทีทีอีพี เอฟแอลเอ็นจี โฮลดิ้ง
2553-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. พีทีที เอฟแอลเอ็นจี
2552-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์
2549-2552 ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์
2549-2552 กรรมการ บจก. เอ็มซี โปลิเมอร์
2549-2552 กรรมการ บจก. ไทยพาราไซลีน
2548-2552 กรรมการ บจก. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)
- องค์การอื่น
2550-ปัจจุบัน กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันเทคโนโลยี
พระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0032 (126,752 หุ้น)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายสมหมาย วิศวกรรม

อายุ: 64 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Long Island University นิวยอร์ก สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ University of the East สาธารณรัฐฟิลิปปินส์
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) 4/2005, Director Certification Program (DCP) 27/2003, Finance for Non-Finance Director (FND) 5/2003 และ DCP Refresher 1/2005
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

2547-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
ก.พ.-พ.ย. 2554	กรรมการ บมจ. ปตท.
2551-2554	กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
2551-2554	กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี

- องค์กรอื่น

2554-ปัจจุบัน	กรรมการ ธนาคารพัฒนาวิสาหกิจขนาดกลาง และขนาดย่อมแห่งประเทศไทย
2554-ปัจจุบัน	กรรมการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
2539-2552	รองผู้อำนวยการ องค์การพิพิธภัณฑสถานแห่งชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

นายวรภัค ธัญญาวณ

อายุ: 48 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท Finance, University of Missouri, Kansas City สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี Management Science and Computer System,
Oklahoma State University, Stillwater สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 152/2011
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

- บริษัทจดทะเบียนอื่น

พ.ย. 2555-ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการใหญ่ กรรมการบริหาร และ กรรมการบริหารความเสี่ยง บมจ. ธนาคารกรุงไทย
พ.ค.-พ.ย. 2555	กรรมการ บมจ. ผาแดงอินดัสทรี
2553-2555	กรรมการ บมจ. ฟินันซ่า
2552-2553	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ธนาคารไทยพาณิชย์

- บริษัทอื่น

มี.ค.-พ.ย. 2555	ประธานและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บจก. ฟินันซ่า แคปปิตอล
2553-2555	กรรมการ บจก. ฟินันซ่า แคปปิตอล
2553-2555	ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บล. ฟินันซ่า
2547-2552	กรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธนาคาร และบริษัทหลักทรัพย์เจเอ็มเอแกน (ประเทศไทย) จำกัด

- องค์กรอื่น

2554-2555	กรรมการคณะกรรมการสถาบันบริหารกองทุนพลังงาน (องค์การมหาชน)
-----------	--

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

ผู้บริหาร

ข้อมูล ณ วันที่ 1 มกราคม 2556

นายเทวินทร์ วงศ์วานิช

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

มีรายละเอียดตามประวัติกรรมการ หน้า 134

นายสมเกียรติ จันทน์มหา

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานธรณีศาสตร์
วิศวกรรมแหล่งปิโตรเลียม
และโครงการสำรวจ

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.S. (Geophysics), Stanford University, USA

หลักสูตร DCP 50 (2547) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานธรณีศาสตร์

วิศวกรรมแหล่งปิโตรเลียม และโครงการสำรวจ

2548-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานธรณีวิทยาและวิศวกรรม
แหล่งปิโตรเลียม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0100 (395,100 หุ้น)

นายอัษฎากร ลัมปิต

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานกลยุทธ์และพัฒนาศักยภาพ

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.S.E. (Chemical Engineering), University of Michigan, USA

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานกลยุทธ์
และพัฒนาศักยภาพ

2548-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์และพัฒนาศักยภาพ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0033 (50,000 หุ้น) และคู่สมรส 82,000 หุ้น
รวม 132,000 หุ้น

นายชัชวาล เอี่ยมศิริ

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สังกัดประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

อายุ: 53 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Operation Research), London School of Economics and Political Science,
University of London, United Kingdom

ประสบการณ์ทำงาน:

2554-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สังกัดประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่ (ปฏิบัติงานสมทบที่ ปตท.)

2543-2554 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและการบัญชี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานโครงการต่างประเทศ

อายุ: 54 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

Ph.D. (Petroleum Engineering), University of Tulsa, USA

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานโครงการต่างประเทศ

2549-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการต่างประเทศ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0044 (169,800 หุ้น และคู่สมรส 3,500 หุ้น
รวม 173,300 หุ้น)

นายสุรพงษ์ เอี่ยมจุฬา
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานโครงการในประเทศ

อายุ: 59 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

B.Sc. (Geology) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานโครงการในประเทศ

2550-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานสนับสนุนการปฏิบัติการโครงการ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0025 (100,700 หุ้น)

นายสมชาย มโนภิเษก
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานปฏิบัติการชีฟฟลายเบน
และเทคโนโลยี

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.S. (Petroleum Engineering), University of Kansas, USA

ประสบการณ์ทำงาน:

2555-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานปฏิบัติการ

ชีฟฟลายเบนและเทคโนโลยี

2553-2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานเทคโนโลยีและปฏิบัติการ

2552-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการร่วมทุนและพื้นที่บนบก

2551-2552 รองผู้จัดการใหญ่ โครงการอาทิตย์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0022 (85,498 หุ้น)

นายพงศ์ธร ทวีสิน
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานพัฒนาและวิศวกรรม

อายุ: 53 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

B.Sc. (Petroleum Engineering), The Pennsylvania State University, USA

ประสบการณ์ทำงาน:

2555-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานพัฒนาและวิศวกรรม

2553-2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวิศวกรรมและก่อสร้าง

2552-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต

2549-2551 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย
และสิ่งแวดล้อม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

นายฐิติ เมฆวิชัย
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานทรัพยากรบุคคล
และบริการธุรกิจ

อายุ: 51 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

B.Sc. (Geography) มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (ประสานมิตร)

ประสบการณ์ทำงาน:

2555-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานทรัพยากรบุคคล
และบริการธุรกิจ

2554-2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานทรัพยากรบุคคล

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0002 (8,000 หุ้น)

นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Business Administration) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงาน:

2554-ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี
2549-2554 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงินองค์กร ปตท.

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0002 (6,000 หุ้น)

นาย योगศ์ กรองพานิชย์

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานการเงิน และ
กลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ

อายุ: 52 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Accounting) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงาน:

2556-ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน
และกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ
2554-2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี
2553-2554 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายโครงการร่วมทุน ประเทศเมียนมาร์
2552-2553 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายบริหารการร่วมทุนโครงการ
2548-2552 Senior Manager (ปฏิบัติงานสมทบบริษัท Carigali-PTTEPI
Operating Company SDN. BHD. (CPOC) ประเทศมาเลเซีย)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0018 (69,500 หุ้น)

นางสาวพรทิพย์ อุทะกุล

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานบัญชี
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Accounting) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงาน:

2556-ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี
2553-2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารทรัพยากรคน
2549-2553 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายจัดหา

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0015 (58,593 หุ้น)

นางชนนาศ ศาสตนันท์

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายการเงิน

อายุ: 43 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Business Administration), University of South Carolina, USA

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายการเงิน
2553 รักษาการผู้จัดการ ฝ่ายการเงิน
2550-2553 ผู้ช่วยผู้จัดการ ฝ่ายการเงิน นักลงทุนสัมพันธ์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0003 (10,500 หุ้น)

นางสาวจรรุณศรี วันเกิดพล

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายบัญชีกลาง

อายุ: 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/การอบรม:

M.Sc. (Financial Accounting) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงาน:

2553-ปัจจุบัน ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายบัญชีกลาง
2551-2553 ผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีกลาง
2550-2551 ผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีโครงการ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.0020 (79,205 หุ้น)

กรรมการของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

บริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. มีบริษัทย่อย จำนวน 59 แห่ง

ที่	รายชื่อกรรมการ		บริษัทย่อย													
			ปตท.สผ.อ.	ปตท.สผ.ส.	จีอีทีพี เซอร์วิสเทส	ปตท.สผ. อินดามัน	ออลเรนจ์	PTTEP MEA	PTTEPO	PTTEP HV	PTTEP HL	PTTEP KV	PTTEP SV	PTTEPH	ATL	PTTEP AG
1.	นายอัษฎากร	ลัมปิติ	/						/							
2.	นายประพัฒน์	โสภณพงศ์พัฒน์	/													
3.	นายไพโรจน์	แรงผลสัมฤทธิ์		/			/									
4.	นายกิตติศักดิ์	หิรัญญะประทีป		/												
5.	นายกิตตินันท์	แมนเลขา			/											
6.	นายสมเกียรติ	จันทร์มหา				/					/					
7.	นางประณต	ติราศัย					/									
8.	นายปิยะ	สุขุมภาณุเมศร์					/									
9.	นายโอภาส	จิโนรส						/								/
10.	นายปรีชา	เพิ่มวัฒนชัย						/					/			
11.	นางสุจิตรา	สุวรรณสินพันธุ์							/					/		
12.	นายสมพร	ว่องวุฒิพรชัย								/						
13.	นายสุรัชย์	ธนสมบุญกิจ								/		/				
14.	นายวันชัย	มหาสุวรรณชัย									/					
15.	นายปิยะ	วิจิตรจรรยา										/	/			
16.	นายยงยศ	ครองพาณิชย์												/		
17.	นายประพัฒน์	โสภณพงศ์พัฒน์													/	
18.	นายกนก	อินทรวิจิตร													/	
19.	นายพงศธร	ทวีสิน														/
20.	นายโนบุโอบุ	อิชิอิ					/									
21.	นายมิโนรุ	ฟููกุตะ					/									

หมายเหตุ 1. / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร

ที่	รายชื่อกรรมการ		บริษัทย่อย													
			PTTEP OM	PTTEP IH	PTTEP SA	PTTEP ID	PTTEP AI	PTTEP BD	PTTEP NZ	PTTEP SVPC	PTTEP IR	PTTEP BH	JV Marine	JV Shore Base	PTTEP FH	PTTEP NL
1.	นายสมเกียรติ	จันทร์มหา	/													
2.	นายมนตรี	ลาวัลย์ชัยกุล	/													
3.	นางสุจิตรา	สุวรรณสินพันธุ์		/												
4.	นายอนันท์	ชลชวลิต		/												/
5.	นายสมชาย	มโนภินิเวศ			/											
6.	นายกนก	อินทรวิจิตร			/											
7.	นายวรรณท์	หล้าพระบาง				/				/		/				
8.	นายธีรพล	พูนศิริ				/										
9.	นางสาวพรทิพย์	อุยะกุล					/	/	/							
10.	นายโอภาส	จิโนรส					/									
11.	นางสาวจุฑาศรี	วันเกิดผล						/								
12.	นายปรีชา	เพิ่มวัฒนชัย							/							
13.	นายสุรัช	ธนสมบุญกิจ								/						
14.	นายขจร	ภาสะวณิช									/	/				
15.	นายชุมพล	โรจน์จันทร์										/				
16.	นายปิยะ	สุชุมภาณุเมศร์											/	/		
17.	นายสุรพงษ์	เอี่ยมจุฬา												/		
18.	นายสมพร	ว่องวุฒิพรชัย													/	
19.	นายอัษฎากร	ลิ้มปิติ													/	
20.	นายพงศธร	ทวีสิน													/	
21.	นายธีรศักดิ์	ตันเจริญลาภ														/

หมายเหตุ 1. / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร

ที่	รายชื่อกรรมการ		บริษัทย่อย										
			PTTEP NC	PTTEPR	PTTEP SAER	PTTEP CIF	PTTEP CA	PTTEP SMD	PTTEP SS	PTTEP SD	PTTEP ML	PTTEPB	PTTEP SM
1.	นายโยธิน	ทองเป็นใหญ่	/			/	/						
2.	Ms. Elenora	Jongsma	/										
3.	Orangefield Trust (Netherlands) B.V.		/										
4.	นางชนมาศ	ศาสนนันท์		/	/							/	
5.	นายอนันท์	ชลชาลิต		/									
6.	นายโอภาส	จิโนรส			/								
7.	นางสาวเพ็ญจันทร์	จริเกษม				/							
8.	Mr. Michael	Laffin				/	/						
9.	นางธัญญพร	วังวสุ					/	/					
10.	นายธีรพล	พูนศิริ						/			/		/
11.	นายนาวิ	อนันต์รักสกุล						/	/				
12.	นายสมชาย	มโนภินิเวศ							/	/			
13.	นางสาวจุฑาศรี	วันเกิดผล								/			
14.	นายชุมพล	โรจนจันทร์											/

ที่	รายชื่อกรรมการ		บริษัทย่อย																			
			PTTEP AU	PTTEP AP	PTTEP AA	PTTEP AO	PTTEP AB	PTTEP AT	PTTEP AIF	PTTEP AAF	PTTEP AAP	PTTEP AAT	PTTEP AAO	PTTEP AAA	PTTEP AAS	Cove	CEAL	CEMIROL	CEMIROFL	CEKL	CMTL	CMEL
1.	นายสมพร	ว่องวุฒิพรชัย	x	x	x	x	x	x		x	x	x	x	x	x							
2.	นายเฉลิมเกียรติ	ทองเถาว์	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/							
3.	นายธีรศักดิ์	ตันเจริญลาภ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/							
4.	Mr. Ken	Fitzpatrick	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/							
5.	นางสาวเพ็ญจันทร์	จริเกษม							x													
6.	นายอนันท์	ชลชาลิต														/			/	/	/	
7.	นายดิเรก	หวังอุดมสุข														/	/	/	/	/	/	
8.	Mr. Michael	Nolan														/						
9.	Ms. Annie	Yeap															/	/	/			
10.	Ms. Eleni	Theodorou Argyrou															/	/	/			

หมายเหตุ 1. / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร

บริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. มีบริษัทร่วม จำนวน 17 แห่ง

ร.ก.	รายชื่อกรรมการ (เฉพาะกรรมการผู้บริหาร และพนักงานกลุ่ม ปตท.สผ.)		บริษัทร่วม										
			เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์	พีที ไอซีที	บี 8/32 พาร์ทเนอร์	MGTC	CPOC	Shoreair	Troughton Island	Erawan FSO 2 Bahamas	PTT FLNG	LAL	NST Supply Base
1.	นายอัมภากร	ลัมปิติ	/								/		
2.	นางประณต	ติราศัย	/		/								
3.	นางสาวเพ็ญจันทร์	จริเกษม	/	/									
4.	นายฐิติ	เมฆวิชัย	/										
5.	นายสุรพงษ์	เอี่ยมจุฬา					/						/
6.	นายกนก	อินทรวจิตร				/							
7.	นางนาถฤดี	โสมสิตากัย				/*							
8.	นายปฤษดาพันธ์	พจนปรีชา					/						
9.	Mr. Andy	Jacob						/	/				
10.	Mr. Gavin	Ryan						/	/				
11.	นายปิยะ	สุทนต์ภาณุเมศร์		/						/**			/
12.	นายอนนต์	สิริแสงทักษิณ									/		
13.	นายพงศธร	ทวิสิน									/		
14.	นายโยธิน	ทองเป็นใหญ่										/	
15.	นายไพโรจน์	สมุทรธนาพันธ์										/	
16.	นายไพโรจน์	แรงผลสัมฤทธิ์					/						

* Alternate Director **ดำรงตำแหน่ง Vice President ด้วยอีกตำแหน่งหนึ่ง

หมายเหตุ 1. / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร

2. มี 6 บริษัท ไม่มีกรรมการที่เป็นตัวแทนของ ปตท.สผ. ได้แก่

- (1) TPC และ Asia Pacific Marine Service กำกับดูแลโดยผ่านทางการประชุมผู้ถือหุ้น
- (2) HV JOC และ HL JOC กำกับดูแลโดยผ่านทาง Management Committee (MC) ซึ่ง ปตท.สผ. มีนายประพัฒน์ โสภณพศพิพัฒน์ เป็น Member และนายสุรชัย ธนสมบุญกิจ เป็น Alternate Member
- (3) GBRS กำกับดูแลโดยผ่านทาง MC ซึ่ง ปตท.สผ. มีนายประพัฒน์ โสภณพศพิพัฒน์ เป็น Member และนายโอวาส จิโนรส เป็น Alternate Member
- (4) KKD Oil Sands (เดิมชื่อ SCP) กำกับดูแลโดยผ่านทาง MC ซึ่ง ปตท.สผ. มีนายอรรถกร ลัมปิติ นายพงศธร ทวิสิน และนายโยธิน ทองเป็นใหญ่ เป็น Member

คำตอบแทน ผู้สอบบัญชี

คำตอบแทนจากการสอบบัญชี

ในรอบปีบัญชี 2555 ที่ผ่านมา บริษัทและบริษัทย่อยทั้งในและต่างประเทศมีคำตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) และสำนักงานสอบบัญชีอื่นๆ เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 1 ล้านบาท สรอ.

ค่าบริการอื่น

บริษัทจ่ายคำตอบแทนของงานบริการอื่นให้แก่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) มีจำนวนเงินรวม 1.1 ล้านบาท สรอ. เป็นค่าธรรมเนียมในการจัดทำ Letter of Comfort เพื่อประกอบการออกหนังสือชี้ชวนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้และเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท

สรุปรายงานการตรวจสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (ปี 2553-2555)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้แสดงความเห็นในรายงานการตรวจสอบต่องบการเงินรวมของ ปตท.สผ. อย่างไม่มีเงื่อนไขตลอดระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

งบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน	150
รายงานของผู้สอบบัญชี	151
งบแสดงฐานะการเงิน	152
งบกำไรขาดทุน	156
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น	160
งบกระแสเงินสด	164
หมายเหตุประกอบงบการเงิน	168




รายงานความรับผิดชอบของ คณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

งบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่นำมาจัดทำงบการเงินรวมได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

คณะกรรมการรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่จัดทำขึ้นเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะการเงิน รายได้และค่าใช้จ่ายและกระแสเงินสดรวมที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล โดยได้จัดให้มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนเพียงพอที่รักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งการป้องกันทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ และในการจัดทำรายงานทางการเงิน ได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ในรายงานของผู้สอบบัญชี


(นายณอนุณ สิทธิพงศ์)
ประธานกรรมการ


(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

15 กุมภาพันธ์ 2556

รายงาน ของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าวผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัทและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



(นางสิริธร พันธุ์เกษม)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1



(นายอดิศร พัววรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

งบแสดงฐานะการเงิน

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

งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	2,291,918,927	1,350,529,553	70,205,143,796	42,799,902,166
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8	870,244,507	484,200,308	26,656,981,639	15,344,888,772
ลูกหนี้การค้า	9	170,371,799	150,154,941	5,218,760,804	4,758,590,271
ลูกหนี้อื่น		166,798,750	201,896,882	5,109,312,607	6,398,354,465
สินค้าคงเหลือ		19,310,641	17,360,176	591,515,830	550,164,826
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	10	304,395,514	271,130,269	9,324,121,619	8,592,443,590
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		41,870,830	43,557,383	1,282,570,510	1,380,385,765
ดอกเบี้ยค้างรับ		539,935	1,376,819	16,539,078	43,633,057
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	1,391,184	-	42,614,209	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	11	164,403,185	217,592,694	5,035,932,597	6,895,773,598
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,031,245,272	2,737,799,025	123,483,492,689	86,764,136,510
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเพื่อขาย	12	1,248,482	-	38,242,995	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.4	31,197,587	26,923,262	955,632,004	853,230,480
เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13.2	18,934,694	18,485,368	579,999,981	585,823,494
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15, 16	10,970,970,462	9,300,911,875	336,058,378,798	294,757,058,393
ค่าความนิยม	17	901,240,414	329,695,073	27,606,435,871	10,448,432,503
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18	3,238,673,557	1,136,554,494	99,205,752,910	36,018,775,784
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	380,983,244	510,603,298	11,670,126,329	16,181,631,225
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	20	23,533,636	32,787,786	720,872,931	1,039,084,290
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		23,611,136	25,373,664	723,246,874	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	7,543,304	6,152,097	231,063,480	194,967,328
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	22	7,836,594	6,146,157	240,047,412	194,779,094
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		15,605,773,110	11,393,633,074	478,029,799,585	361,077,904,460
รวมสินทรัพย์		19,637,018,382	14,131,432,099	601,513,292,274	447,842,040,970

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่


(นางสาวพรทิพย์ อุยะกุล)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

งบแสดงฐานะการเงิน

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

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ออกหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	-	315,545,000	-
เจ้าหนี้การค้า		114,197,781	72,995,698	3,498,060,754
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	23	163,547,251	687,772,029	5,009,713,971
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		13,718,659	35,665,289	420,224,463
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		946,553,193	995,314,234	28,994,438,779
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		35,632,785	29,583,190	1,091,489,235
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		921,173,425	802,476,294	28,217,015,882
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	2,445,751	46,419,035	74,917,266
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	24	32,998,964	75,771,581	1,010,811,050
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		144,708,456	78,254,792	4,432,651,544
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,374,976,265	3,139,797,142	72,749,322,944
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	23	2,517,710,265	2,251,986,616	77,121,493,760
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23	1,091,704,615	617,860,511	33,440,659,090
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	1,512,784,332	918,665,924	46,339,004,547
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	25	78,836,392	62,462,916	2,414,884,828
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปการะการผลิต	26	1,070,743,950	703,997,864	32,798,600,387
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา	27	167,450,181	-	5,129,266,955
การผลิตปิโตรเลียม				
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	44,810,170	46,831,567	1,372,607,197
รายได้รอการรับรู้	28	35,635,619	36,371,103	1,091,576,029
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ		31,066,618	41,795,496	951,620,207
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,550,742,142	4,679,971,997	200,659,713,000
รวมหนี้สิน		8,925,718,407	7,819,769,139	273,409,035,944
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	30			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			-	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	-	3,969,985,400
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		-	129,475,062	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,438,921,013	469,655,446	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		156,570,483	-	4,981,947,515
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	32	15,048,319	12,963,632	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,503,763,882	5,254,384,351	218,066,589,842
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		15,081,304	13,953,257	(21,623,758,293)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		10,711,299,975	6,311,662,960	328,104,256,330
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		19,637,018,382	14,131,432,099	601,513,292,274
				447,842,040,970

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

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

งบการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,732,902,915	744,934,786	53,081,588,927	23,607,877,304
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8	567,881,695	292,942,319	17,395,124,938	9,283,693,613
ลูกหนี้การค้า	9	2,602,212	2,452,697	79,709,901	77,728,928
ลูกหนี้อื่น		44,731,118	23,264,914	1,370,185,710	737,293,049
สินค้าคงเหลือ		3,521,222	2,433,076	107,860,674	77,107,092
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	10	111,001,416	106,292,983	3,400,150,968	3,368,552,169
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		3,807,823	1,514,304	116,639,712	47,990,097
ดอกเบี้ยค้างรับ		8,224,205	4,897,957	251,920,560	155,222,129
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	11	39,236,292	26,195,222	1,201,870,407	830,158,034
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,513,908,898	1,204,928,258	77,005,051,797	38,185,622,415
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.4	25,577,427	25,577,427	783,477,526	810,579,368
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14.3	616,235,970	616,235,970	18,876,293,739	19,529,257,373
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13.2	4,743,939,086	3,101,453,770	145,314,444,512	98,288,791,696
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15, 16	3,425,840,742	2,884,955,883	104,938,983,257	91,427,713,871
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18	118,511,130	41,649,920	3,630,185,534	1,319,935,944
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	14,929,141	21,284,916	457,303,463	674,544,530
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		23,611,136	25,373,664	723,246,874	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	5,485,939	6,152,097	168,043,102	194,967,329
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	22	5,326,847	3,647,167	163,169,844	115,583,107
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		8,979,457,418	6,726,330,814	275,055,147,851	213,165,495,087
รวมสินทรัพย์		11,493,366,316	7,931,259,072	352,060,199,648	251,351,117,502

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

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

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ออกหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	-	315,545,000	-
เจ้าหนี้การค้า		9,785,952	22,099,114	299,759,371
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	23	163,547,251	687,772,029	5,009,713,971
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		421,453,532	334,734,862	12,909,796,011
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		5,185,174	7,148,298	158,830,175
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		626,683,082	565,391,437	19,196,305,508
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	2,415,674	45,649,071	73,995,970
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	24	10,728,120	-	328,619,478
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		42,795,113	31,351,736	1,310,882,784
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,282,593,898	2,009,691,547	39,287,903,268
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	23	626,520,150	858,843,414	19,191,314,641
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23	50,000,000	50,000,000	1,531,580,000
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	266,485,703	182,459,934	8,162,883,476
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	25	70,471,359	56,484,282	2,158,650,476
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนอุปการณการผลิต	26	525,410,288	302,372,883	16,094,157,775
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา	27	167,450,181	-	5,129,266,955
การผลิตปิโตรเลียม				
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	42,864,385	46,831,567	1,313,004,681
รายได้รอการรับรู้		-	104,082	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ		11,659,327	9,386,505	357,143,829
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,760,861,393	1,506,482,667	53,938,001,833
รวมหนี้สิน		3,043,455,291	3,516,174,214	93,225,905,101
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	30			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			-	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	-	3,969,985,400
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		-	129,475,062	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,438,921,013	469,655,446	105,412,493,326
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		156,570,483	-	4,981,947,515
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	32	15,048,319	12,963,632	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		4,285,805,868	3,381,288,319	144,598,691,270
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(28,349,632)	(9,528,813)	(17,425,821,504)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		8,449,911,025	4,415,084,858	258,834,294,547
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		11,493,366,316	7,931,259,072	352,060,199,648
				251,351,117,502

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	6,689,555,581	5,439,721,901	207,851,433,297	165,865,642,518
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	150,684,094	124,070,961	4,685,259,911	3,780,177,952
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	15,874,324	16,238,754	493,576,690	496,537,004
รายได้อื่นๆ	164,556,694	105,060,676	5,106,608,054	3,232,558,114
รวมรายได้	7,020,670,693	5,685,092,292	218,136,877,952	173,374,915,588
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	705,653,588	625,395,963	21,897,188,719	19,074,575,397
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	213,036,138	216,889,961	6,629,826,119	6,615,168,228
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	312,223,367	257,408,534	9,680,204,427	7,882,051,543
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	788,218,724	645,468,178	24,492,236,277	19,677,859,793
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,373,835,903	1,117,346,113	42,691,786,883	34,054,530,568
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	23,964,304	64,885,970	727,575,252	1,937,589,879
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนทรา	537,982	5,331,280	17,536,421	164,214,454
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	12,257,360	11,056,631	384,729,401	339,837,932
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	4,714,102	4,570,629	146,387,442	140,168,865
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	204,167,195	-	6,365,544,635	-
ต้นทุนทางการเงิน	187,010,015	123,557,048	5,812,483,387	3,770,867,055
รวมค่าใช้จ่าย	3,825,618,678	3,071,910,307	118,845,498,963	93,656,863,714
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,656,698	2,429,916	144,705,969	74,867,112
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,199,708,713	2,615,611,901	99,436,084,958	79,792,918,986
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,354,189,342)	(1,147,364,815)	(42,120,122,368)	(35,044,862,450)
กำไรสำหรับปี	1,845,519,371	1,468,247,086	57,315,962,590	44,748,056,536
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.55	0.44	17.08	13.48
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.55	0.44	17.08	13.48

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

กำไรสำหรับปี

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน

ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย

ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด

ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี

กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
2555	2554	2555	2554
1,845,519,371	1,468,247,086	57,315,962,590	44,748,056,536
21,315,074	(3,838,306)	(6,909,018,937)	9,381,621,009
(85,848)	-	(2,634,623)	-
(24,409,643)	(11,920,073)	(758,245,823)	(365,525,566)
4,308,464	2,391,260	132,310,743	74,139,682
1,128,047	(13,367,119)	(7,537,588,640)	9,090,235,125
1,846,647,418	1,454,879,967	49,778,373,950	53,838,291,661

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
รายได้จากการขาย	3,428,020,465	3,029,294,497	106,506,305,943	92,336,351,757
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	10,039,418	-	310,219,825	-
ดอกเบี้ยรับ	134,908,625	114,033,155	4,192,468,497	3,478,300,540
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	3,474,715	-	103,308,360	-
รายได้อื่นๆ	21,658,514	11,820,711	673,238,911	357,458,531
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	172,277,403	144,855,029	5,253,030,900	4,590,027,000
รวมรายได้	3,770,379,140	3,300,003,392	117,038,572,436	100,762,137,828
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	211,200,304	272,328,783	6,547,670,226	8,293,193,231
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	21,871,291	26,945,405	686,679,583	820,100,613
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	145,176,899	130,846,923	4,496,120,214	4,013,008,444
ค่าขาดหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	428,489,548	378,674,834	13,312,877,442	11,542,452,457
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	685,673,682	590,120,004	21,324,927,334	17,980,868,289
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	45,095,046	-	1,398,927,964
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	7,612,668	-	235,417,967
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	4,714,102	4,570,629	146,387,442	140,168,865
ต้นทุนทางการเงิน	58,304,558	75,179,189	1,814,054,025	2,291,217,666
รวมค่าใช้จ่าย	1,555,430,384	1,531,373,481	48,328,716,266	46,715,355,496
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,214,948,756	1,768,629,911	68,709,856,170	54,046,782,332
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(714,291,367)	(719,629,917)	(22,211,809,366)	(21,969,832,238)
กำไรสำหรับปี	1,500,657,389	1,048,999,994	46,498,046,804	32,076,950,094
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.45	0.32	13.85	9.66
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.45	0.32	13.85	9.66

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสำหรับปี	1,500,657,389	1,048,999,994	46,498,046,804	32,076,950,094
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	(5,300,224,162)	6,607,071,864
ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(23,516,967)	(11,920,073)	(728,762,260)	(365,525,566)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	4,696,148	2,391,260	144,187,786	74,139,682
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(18,820,819)	(9,528,813)	(5,884,798,636)	6,315,685,980
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,481,836,570	1,039,471,181	40,613,248,168	38,392,636,074

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการจับรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น	
					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						
			สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	ความเสี่ยง กระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง	รวม ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
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	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	83,875	-	-	-	-	-	-	-	-	7,649,438
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(558,903,868)	-	-	-	-	(558,903,868)
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	1,468,247,086	(3,838,306)	(11,920,073)	2,391,260	(13,367,119)	1,454,879,967
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	5,254,384,351	23,482,070	(11,920,073)	2,391,260	13,953,257	6,311,662,960	

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้โดยสิทธิ ที่มีลักษณะ คล้ายทุน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
						การแปลงค่า งบการเงิน	ผลขาดทุนที่ ยังไม่รับรู้จาก การวัดมูลค่า เงินลงทุนเพื่อขาย	ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง			
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	-	(11,920,073)	2,391,260	13,953,257	6,311,662,960
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
	-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
	-	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,570,483
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	-	-	(4,757,745)
39	-	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,845,519,371	21,315,074	(85,848)	(24,409,643)	4,308,464	1,128,047	1,846,647,418
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,503,763,882	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,711,299,975

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ถ้าหรีบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวม ส่วนของ ผู้ถือหุ้น
			กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวม		
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด	
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	
2,537,600	228,909,560	-	-	-	-	-	231,447,360	
-	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	(17,104,924,531)	
-	-	-	-	44,748,056,536	9,381,621,009	74,139,682	53,838,291,661	
3,319,965,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	74,139,682	200,024,173,231	

หน่วย : บาท

ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ยืมสิทธิ ที่มีลักษณะ คล้ายหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวม ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
						ผลขาดทุนที่ ยังไม่รับรู้ค่า การวัดมูลค่า เงินลงทุนเสียขาย	ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด			
3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	-	(365,525,566)	74,139,682	(14,086,169,653)	200,024,173,231
650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000
-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)
-	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-	-
-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515
-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	-	(146,621,437)
-	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)
-	-	-	-	-	57,315,542,590	(6,909,016,937)	(2,634,623)	(759,246,623)	132,310,743	(7,537,568,640)	49,778,373,950
3,969,985,400	105,412,483,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	218,066,589,842	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,756,293)	328,104,256,330

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	กำไรสะสม		ยังไม่ได้ จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของ ผู้ถือหุ้น
				สำรองเพื่อ การขยายงาน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
39	129,391,187	462,089,883	12,963,632	431,231,212	2,891,192,193	-	-	-	-	3,926,868,107	
	83,875	7,565,563	-	-	-	-	-	-	-	7,649,438	
	-	-	-	-	(588,903,868)	-	-	-	-	(588,903,868)	
2554	-	-	-	-	1,048,999,994	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	1,039,471,181		
	129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	4,415,084,858		

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ ด้วยสิทธิ ที่มีลักษณะ คล้ายหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของ ผู้ถือหุ้น
						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้ จัดสรร	ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		
32	129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	4,415,084,858
	21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
	-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
39	-	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-
	-	-	156,570,483	-	-	-	-	-	-	156,570,483
	-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	(4,757,745)
39	-	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	(589,297,408)
	-	-	-	-	-	1,500,657,389	(23,516,967)	4,696,148	(18,820,819)	1,481,836,570
	150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,285,805,868	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,449,911,025

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น		
						การแปลงค่า งบการเงิน	ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด		ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง 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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,319,985,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(385,525,566)	74,139,682	(11,541,022,868)	139,919,337,230
39	2,537,800	228,909,560	-	-	-	-	-	-	-	231,447,360
	-	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	-	-	(17,104,924,531)
	-	-	-	-	32,076,950,094	6,607,071,864	(385,525,566)	74,139,682	6,315,685,980	38,392,636,074

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้โดยสิทธิ ที่มีลักษณะ คล้ายหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบการเงิน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
								ผลขาดทุนจาก เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับ เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง กระแสเงินสด		รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น
หมายเหตุ	3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(365,525,566)	74,139,682	(11,541,022,868)	139,919,337,230
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555											
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)
32	-	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย	-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515
หุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	(146,621,437)
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)
39	-	-	-	-	46,498,046,804	-	(5,300,224,162)	(738,762,260)	144,187,786	(5,884,798,636)	40,613,248,168
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี											
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	386,998,540	16,900,000,000	144,598,691,270	(16,548,981,146)	(1,094,287,826)	218,327,488	(17,425,621,504)	258,834,294,547

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

กำไรก่อนภาษีเงินได้
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)
จากกิจกรรมดำเนินงาน

 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

 ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย

 ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

 ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย

 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย

 ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์

 รายได้จากรายได้รอการรับรู้

 ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน

 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

 ขาดทุน (กำไร) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

 ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย

สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง

 ลูกหนี้บริษัทใหญ่

 ลูกหนี้การค้า

 ลูกหนี้อื่น

 สินค้าคงเหลือ

 พัสดุดังเหลือ-สุทธิ

 ลูกหนี้จากการร่วมทุน

 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ

 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)

 เจ้าหนี้การค้า

 เจ้าหนี้จากการร่วมทุน

 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย

 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

 รายได้รอการรับรู้

 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ

ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน (ลดลง) เพิ่มขึ้น

เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร

เงินสดจ่ายภาษีเงินได้

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
2555	2554	2555	2554
3,199,708,713	2,615,611,901	99,436,084,958	79,792,918,986
(4,656,698)	(2,429,916)	(144,705,969)	(74,867,112)
1,373,835,903	1,117,346,113	42,691,786,883	34,054,530,568
204,167,195	-	6,365,544,635	-
15,537,897	5,714,422	480,586,032	174,182,480
94,679,845	150,449,667	2,945,387,459	4,598,349,506
2,323,566	1,726,415	71,970,189	52,580,385
(735,484)	(11,454,853)	(22,969,804)	(345,976,432)
12,257,360	11,056,631	384,729,401	339,837,932
15,618,738	15,264,383	484,007,425	467,466,258
6,096,128	(62,284,366)	189,486,528	(1,899,156,233)
156,457,765	103,956,959	4,864,312,654	3,171,715,619
5,075,290,928	3,944,957,356	157,746,220,391	120,331,581,957
(371,696,645)	(168,228,759)	(11,553,483,992)	(5,129,580,851)
(13,918,887)	(90,666,675)	(432,642,161)	(2,764,581,054)
57,025,148	(150,852,566)	1,772,518,388	(4,599,751,187)
(1,658,214)	1,880,645	(51,542,417)	57,344,063
(31,481,226)	(34,814,024)	(978,534,105)	(1,061,538,776)
5,202,664	(13,202,928)	161,714,930	(402,579,720)
61,014,732	(130,047,571)	1,896,527,006	(3,965,371,521)
9,199,927	(6,221,485)	285,962,265	(189,703,654)
(503,339)	137,977	(15,645,333)	4,207,153
44,792,888	(17,577,145)	1,392,301,823	(535,957,032)
(21,946,630)	1,367,467	(682,169,302)	41,696,394
(231,744,299)	282,902,904	(7,203,331,216)	8,626,190,478
(19,467,751)	(6,538,314)	(605,118,061)	(199,364,309)
-	104,083	-	3,173,668
(12,132,258)	(2,248,809)	(377,108,203)	(68,570,009)
(26,406,696)	239,115,311	(820,801,962)	7,291,032,328
31,001,878	28,342,655	963,634,436	864,215,733
(1,097,766,737)	(970,306,055)	(34,121,993,262)	(29,586,281,137)
(1,620,485,445)	(1,036,853,289)	(50,369,711,166)	(31,615,419,433)
3,454,805,483	2,908,104,067	107,376,509,225	88,716,162,524

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
เงินสดจ่ายในการซื้ออสังหาริมทรัพย์
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี
จากสถาบันการเงิน
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี
จากสถาบันการเงิน
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิ
ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้น
เงินปันผลจ่าย

เงินสดสุทธิได้มาจากการจัดหาเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี

ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี

ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด

การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : บาท

2555	2554	2555	2554
183,757	274,528	5,711,787	8,370,825
(1,883,984,939)	(1,889,560,277)	(58,560,092,268)	(57,615,905,098)
(140,827)	-	(4,377,345)	-
523,200	-	16,262,678	-
853,004	2,158,162	26,514,035	65,806,028
(2,805,792,914)	(2,206,095,695)	(87,212,741,738)	(67,267,608,103)
(47,119,073)	(114,199,026)	(1,464,606,867)	(3,482,122,441)
(4,735,477,792)	(4,207,422,308)	(147,193,329,718)	(128,291,458,789)
(5,336,878)	(266,053,262)	(165,886,724)	(8,112,416,249)
1,502,769,967	329,760,422	46,710,749,161	10,054,955,860
(1,849,946,177)	-	(57,502,062,025)	-
500,000,000	700,000,000	15,541,550,000	21,344,190,000
(779,224,772)	-	(24,220,721,506)	-
478,117,500	625,000,000	14,861,374,064	19,057,312,500
(173,184,838)	(123,106,212)	(5,383,121,651)	(3,753,717,684)
(20,708,702)	(10,677,272)	(643,690,633)	(325,568,174)
157,137,829	-	4,884,330,844	-
(4,757,745)	-	(147,885,456)	-
(567,346)	-	(17,634,862)	-
3,011,635,419	7,649,438	93,610,964,898	233,244,369
(21,161,152)	-	(657,754,189)	-
(587,634,391)	(560,133,157)	(18,265,498,552)	(17,079,412,183)
2,207,138,714	702,439,957	68,604,713,369	21,418,588,439
926,466,405	(596,878,284)	28,787,892,876	(18,156,707,826)
1,350,529,553	1,979,477,802	42,799,902,166	59,683,829,065
2,276,995,958	1,382,599,518	71,587,795,042	41,527,121,239
14,922,969	(32,069,965)	(1,382,651,246)	1,272,780,927
2,291,918,927	1,350,529,553	70,205,143,796	42,799,902,166
307,857,854	117,737,792	9,569,176,465	3,590,025,432

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,214,948,756	1,768,629,911	68,709,856,170	54,046,782,332
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	685,673,682	590,120,004	21,324,927,334	17,980,868,289
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	1,424,706	2,072,781	44,341,647	63,167,171
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	12,615,104	14,974,532	398,284,664	454,854,867
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	541,915	463,640	16,722,680	14,007,503
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(104,083)	-	(3,235,211)	-
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(3,474,715)	7,612,668	(103,308,360)	235,417,967
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(172,277,403)	(144,855,029)	(5,253,030,900)	(4,590,027,000)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	13,167,068	12,840,667	408,031,565	393,243,066
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	(54,618,157)	38,062,503	(1,697,701,682)	1,160,590,423
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(77,214,525)	(39,626,758)	(2,397,767,333)	(1,210,406,005)
	2,620,682,348	2,250,294,919	81,447,120,574	68,548,498,613

สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง

ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(262,360,325)	(95,190,155)	(8,154,972,203)	(2,902,509,649)
ลูกหนี้การค้า	(117,223)	121,376	(3,643,664)	3,700,961
ลูกหนี้อื่น	(20,385,183)	(1,272,464)	(633,634,670)	(38,799,591)
สินค้าคงเหลือ	(285,070)	747,902	(8,860,857)	22,804,803
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	(5,247,716)	(10,083,964)	(163,115,288)	(307,477,205)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(2,280,841)	(1,152,384)	(70,895,612)	(35,138,147)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	(14,557,318)	7,279,797	(452,486,569)	221,973,386
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	-	16,301	-	497,045
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	(493,262)	342,785	(15,332,114)	10,452,097

หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)

เจ้าหนี้การค้า	(12,336,179)	15,102,923	(383,446,687)	460,513,797
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	(20,607,111)	-	(628,345,846)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	60,057,287	(7,136,299)	1,866,766,654	(217,597,888)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(34,565,694)	(7,271,978)	(1,074,408,923)	(221,734,972)
รายได้รอการรับรู้	-	104,082	-	3,173,637
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	962,485	270,085	29,917,015	8,235,351
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	25,137,559	20,552,540	781,353,247	626,681,884
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(567,583,232)	(588,417,789)	(17,642,246,361)	(17,941,858,696)

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน

	(834,054,712)	(686,594,353)	(25,925,006,032)	(20,935,429,033)
	1,786,627,636	1,563,700,566	55,522,114,542	47,613,069,580

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,593,493,278	2,583,578,530	80,613,810,894	78,777,701,474
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,188,616,307)	(3,725,019,922)	(130,195,179,536)	(113,582,189,966)
เงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	(50,000)	-	(1,524,585)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	172,277,403	144,855,029	5,253,030,900	4,590,027,000
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	122,013,023	111,314,972	3,792,542,987	3,394,182,732
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(830,371,281)	(814,148,727)	(25,810,513,557)	(24,824,778,739)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(78,560,672)	(34,866,650)	(2,441,909,229)	(1,063,143,401)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,209,764,556)	(1,734,336,768)	(68,788,217,541)	(52,709,725,485)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	(5,336,878)	(266,053,262)	(165,886,724)	(8,112,416,249)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	329,760,422	-	10,054,955,860
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	(324,220,574)	-	(10,077,780,516)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(779,224,772)	-	(24,220,721,506)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	50,000,000	-	1,524,585,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(58,254,561)	(69,756,369)	(1,810,732,345)	(2,126,990,277)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(1,134,772)	-	(35,272,232)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	157,137,829	-	4,884,330,844	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(4,757,745)	-	(147,885,456)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(567,346)	-	(17,634,862)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	3,011,635,419	7,649,438	93,610,964,898	233,244,369
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้น	(21,161,152)	-	(657,754,189)	-
เงินปันผลจ่าย	(587,634,391)	(560,133,157)	(18,265,498,552)	(17,079,412,183)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	1,386,481,057	(508,532,928)	43,096,129,360	(15,506,033,480)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	963,344,137	(679,169,130)	29,830,026,361	(20,602,689,385)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	744,934,786	1,443,127,146	23,607,877,304	43,512,159,526
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	1,708,278,923	763,958,016	53,437,903,665	22,909,470,141
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1,732,902,915	744,934,786	53,081,588,927	23,607,877,304
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	117,922,593	21,932,743	3,665,399,740	668,766,620

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจที่ขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 13 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์ ¹	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สิงห์ฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซิโพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5	5
อาทิตย์ (G 9/48) ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	80
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48				
- แปลงแอล 21 และ 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70	70
- แปลงแอล 29/48 ³	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	70
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5	5
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45	45
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
ซอติกา ⁴	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
พม่า เอ็ม 3 และเอ็ม 11				
- แปลงเอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
- แปลงเอ็ม 11 ⁵	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	45	100
- แปลงเอ็ม ⁶	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100
พื้นที่ร่วมพัฒนาไทย	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
มาเลเซีย-บี 17				

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ออฟฟshore อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
ปี 8/32 และ 9 เอ ⁷	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟฟshore (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม ปี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ฮวนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอียู โอมาน จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
ปี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60	60
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75	75
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ออสเตรเลีย ออฟฟshore พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423 พี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู บาร์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาร์เรน 2 ⁸	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอียู บาร์เรน จำกัด	-	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา ⁹	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd	28.33	28.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟฟshore ¹⁰	อียิปต์	Edison International SPA	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอียู เซาธ์ เอเชีย จำกัด (PTTEP SA)				
พม่าพีเอสซี จี และอียู 2 ¹¹	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอียู เซาธ์ เอเชีย จำกัด	90	-

โครงการ		ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
				2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)					
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited		18	18
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)					
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด		34	34
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลันด้า จำกัด (PTTEP ML)					
อินโดนีเซีย มาลันด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลันด้า จำกัด		100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)					
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.		30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)					
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.		20	20
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)					
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคที	แคนาดา	Statoil Canada Ltd		40	40

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย * ออสเตรเลีย

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2555	2554
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/พี 33, เอซี/พี 34, เอซี/พี 40 และ เอซี/พี 54 ¹²	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	90	90
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50	50
เอซี/พี 32 ¹³	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	35
ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	20
ดับเบิลยู เอ 378 พี ¹⁴	Woodside Energy Limited	-	20
เอซี/พี 17 ¹⁵	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (Cove)				
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	-
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10	-
เคนยา แอล 10 เอ และแอล 10 บี				
- แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	25	-
- แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15	-
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10	-

- เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) และผู้ร่วมทุนในโครงการอาทิตยประกอบด้วย บริษัท Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd. (Chevron) และบริษัท Moeco Thailand Co., Ltd. (MOECO) ได้มีการลงนามในสัญญา North Arthit Participation Agreement เพื่อกลับเข้ามาร่วมทุนในโครงการอาทิตย - North Arthit ทำให้ ปตท.สผ. Chevron และ MOECO มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 ร้อยละ 16 และ ร้อยละ 4 ตามลำดับ โดยปริมาณสำรองที่เหลือจากโครงการอาทิตย - North Arthit จะถูกผลิตผ่านแท่นผลิตกลางของโครงการอาทิตยเช่นเดียวกับการผลิตของโครงการอาทิตยตามปกติ ซึ่งสัญญา North Arthit Participation Agreement มีผลบังคับใช้ในเดือนมกราคม 2555 และ ปตท.สผ. ได้รับชำระเงินในการกลับเข้ามาร่วมทุนจากผู้ร่วมทุนเรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2555
- เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลข G9/48 ได้ยื่นหนังสือขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจ ให้กับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติหลังหมดระยะเวลาสำรวจครั้งที่ 2 ทั้งนี้ บริษัทได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันครั้งที่ 2 ของสัมปทานครบถ้วนแล้ว
- เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้รับอนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทาน แอล 29/48 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันเสร็จสิ้นแล้ว
- เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้มีการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Operating Agreement) ในโครงการขุดก๊าซ ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) โดยมีสาระสำคัญหลักคือ MOGE จะเข้าถือสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการขุดก๊าซ ซึ่งเป็นไปตามสัญญา Production Sharing Contract และข้อตกลงเพิ่มเติมระหว่าง ปตท.สผ.อ. และ MOGE ที่ระบุให้ MOGE มีสิทธิเข้าร่วมทุนในโครงการหลังการอนุมัติการพัฒนาโครงการ โดย MOGE จะชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าร่วมทุน โดย ปตท.สผ.อ. จะถือสัดส่วนที่ร้อยละ 80 และยังคงเป็นผู้ดำเนินการในโครงการนี้ต่อไป ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 15 สิงหาคม 2554
- เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ และถือหุ้นทั้งหมดในแปลงเอ็ม 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 โดยการเข้าร่วมทุนนี้ได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลสหภาพพม่า เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2556 แต่จะมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 3 กันยายน 2555 เป็นต้นไป
- เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการพม่า เอ็ม 7 สหภาพพม่า ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันเสร็จสิ้น
- PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ
- เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด ได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจาก National Oil & Gas Authority ให้ยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 และคืนแปลงบาร์เรน 2 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันเสร็จสิ้นแล้ว
- เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี โรมานา จำกัด ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ในแปลงสัมปทานโรมานา โครงการโรมานา สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2555
- ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ในโครงการซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาวะผูกพันเสร็จสิ้น ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์
- เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2555 บริษัท PTTEP South Asia Limited (PTTEPSA) ร่วมกับ Win Precious Resources Pte. Ltd. (WPR) ได้รับการคัดเลือกเพื่อดำเนินการสำรวจปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก PSC-G และ EP-2 ในสหภาพพม่า ในอัตราส่วนการร่วมทุนร้อยละ 90 และร้อยละ 10 ตามลำดับ
- เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 40 ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากทางรัฐบาลออสเตรเลีย
- เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ยื่นเอกสารแก่ผู้ร่วมทุนเพื่อขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 35 ในแปลงสัมปทานเอซี/พี 32 โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555
- เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ในแปลงสัมปทานดับเบิลยูเอ 378 พี โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2555
- เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2555 บริษัท PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย ในการรับโอนการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทานเอซี/พี 17 โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ประเทศออสเตรเลียจากผู้ร่วมทุนเดิม ส่งผลให้ กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทานดังกล่าว

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่าถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีและตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

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

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาทด้วย กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) ซึ่งมาตรฐานดังกล่าวมีเนื้อหาสาระสำคัญไม่แตกต่างจากมาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สิ้นทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้นๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางบัญชีใหม่

มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางบัญชีใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในระหว่างปี มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
 - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 เรื่องความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
 - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาใหม่ที่ราคาใหม่
 - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานะภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
 - แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557
 - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชีใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่จะนำเสนอ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดกำกับการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงบการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ ได้พิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ดินทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน และใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเว้นแต่กรณีที่ดินทุนได้ค่าประกันหรือยินยอมที่จะชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

กิจการร่วมค้า

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการร่วมค้ารายการต่อรายการในงบการเงิน

สินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement รายการต่อรายการในงบการเงิน

ส่วนได้เสียในการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 และข้อ 1 ตามลำดับ

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินรวมที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐหรือเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขาย ซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวดผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่มีการออกตราสาร

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงในมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้ที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

นโยบายการขายลดลูกหนี้

การขายลดลูกหนี้เป็นไปตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ เมื่อมีการขายลดลูกหนี้ซึ่งบริษัทได้มีการโอนผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจและผลตอบแทนส่วนใหญ่ ซึ่งเกี่ยวข้องกับลูกหนี้นั้นให้แก่กิจการอื่นแล้ว บริษัทจะตัดบัญชีลูกหนี้ดังกล่าวเมื่อบริษัทได้รับผลตอบแทนจากการขายลดลูกหนี้

4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.6 พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าหักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและค่าสมย์สำหรับพัสตที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน ราคาทุนของพัสตคงเหลือคำนวณโดยวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.7 เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการโดยมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ณ วันที่ทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาด AIM โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

4.8 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการจัดเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะถูกบันทึกรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้น จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตามประสงค์เสร็จสิ้นลง สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป บริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนซึ่งคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน บริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

4.9 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

• สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ค่าเสื่อมราคาเฉพาะอุปกรณ์การผลิต (processing facilities) ของธุรกิจ Oil sand คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งมีอายุ 36 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

• ทอชนสงักษและอิ่นๆ

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 40 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

4.10 รายจ่ายส่วนที่สำรองเกินรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจะได้ออนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่

กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16)

4.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทรวมจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีผลต่อการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

• ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทร่วมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

• สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญา แต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

• สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.9 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

4.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.14 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนและค่ารั่วก่อนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่าดีดของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

4.15 ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายตัดบัญชี

ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายตัดบัญชีเป็นการผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายตัดบัญชี และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.16 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่าดีดของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานน้อยกว่า 12 เดือนนับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.17 สัญญาเช่าระยะยาว

• กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่าดีดของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา การผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่าหนี้ถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่าหนี้ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

• กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่ารับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.18 พลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัททยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลง (Transitional liabilities) เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method)

เมื่อผลประโยชน์พนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกรับบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

4.19 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของคุณ

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.20 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.21 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้จากสัญญาบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซรับรู้ตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.22 รายได้ธรรมาภิบาลรายได้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28)

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลพม่า และจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20)

4.23 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า
- ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก
- ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

4.24 กำไรสุทธิ

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับลดด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.25 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานแสดงโดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจเป็นข้อมูลหลัก และแสดงโดยแบ่งตามภูมิศาสตร์เป็นข้อมูลรอง

ส่วนงานธุรกิจกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์กำหนดตามการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจงซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

4.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

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

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการ และรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญาโดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐาน ผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลบลบกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกัน ความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อรายการงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

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

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

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนวันแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตได้มาจากการประมาณการของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด อัตราค่าไรชั้นต้นและปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต โดยกลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อชี้ที่ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งานของสินทรัพย์ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและที่ยังไม่ได้พิสูจน์ อัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าจะสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดปัจจุบันของมูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณา ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตยังไม่ได้ปรับความเสี่ยงดังกล่าว

ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

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

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด

โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ (Employee Retirement Plans)

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต ซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25

เมื่อผลประโยชน์สำหรับพนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง ในกรณีที่ผลประโยชน์พนักงานมีการจ่ายจริงค่าใช้จ่ายจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs)

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดการผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

6. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ประกาศความประสงค์ในการทำข้อเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ Cove Energy Plc. (Cove) ซึ่งจดทะเบียนอยู่ในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ที่ราคา 240 เพนนีต่อหุ้น 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
พัสดุดอกเหลื้อ	6.80	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	3.48	109.60
เงินลงทุนเพื่อขาย	1.33	42.05
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ	1.65	51.86
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนสุทธิ	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 หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(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) ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 568.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,899.46 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 2.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (81.06 ล้านบาท) เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในแอฟริกาซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้จะไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัท

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,378.46	885.19	42,224.48	28,052.58
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	42.44	53.02	1,300.03	1,680.43
- ตัวเงินค้ำ	871.02	412.32	26,680.63	13,066.89
รวม	2,291.92	1,350.53	70,205.14	42,799.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	934.21	338.48	28,616.33	10,726.88
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	40.03	50.65	1,226.26	1,605.32
- ตัวเงินค้ำ	758.66	355.80	23,239.00	11,275.68
รวม	1,732.90	744.93	53,081.59	23,607.88

เงินฝากธนาคารประเภทเพื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 - 2.5 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.11 - 4.25 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 5.65 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.56 - 6.00 ต่อปี)

ตัวเงินค้ำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.50 - 3.09 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.77 - 3.42 ต่อปี)

8. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	834.17	448.69	25,551.99	14,219.63
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.07	35.04	1,104.99	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	870.24	484.20	26,656.98	15,344.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	531.81	257.43	16,290.13	8,158.43
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.07	35.04	1,104.99	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	567.88	292.94	17,395.12	9,283.69

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	825.71	441.78	25,292.79	14,000.48
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.01	-	0.30	-
- ระหว่าง 3 - 6 เดือน	1.07	0.16	32.92	5.11
- เกิน 6 เดือน	43.45	42.26	1,330.97	1,339.30
รวม	870.24	484.20	26,656.98	15,344.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	528.55	254.35	16,190.30	8,060.78
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 - 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	39.33	38.59	1,204.82	1,222.91
รวม	567.88	292.94	17,395.12	9,283.69

9. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
Binh Son Refining & Petrochemical Co., Ltd.	11.81	9.00	361.86	285.18
Chevron Product Company	16.49	9.42	504.67	298.42
Chevron U.S.A. INC.	2.72	0.79	83.40	25.05
Exxap (Exxonmobile Asia Pacific Pte)	-	10.59	-	335.46
Ministry of Oil and Gas (Oman)	1.55	1.34	47.44	42.48
Myanmar Oil and Gas Enterprise	32.31	29.00	989.61	919.15
Myanmar Petrochemical Enterprise	3.80	-	116.36	-
Shell International Eastern Trading Company (SIETCO)	18.89	-	578.75	-
SK Energy Co., Ltd.	18.92	-	579.66	-
Star Petroleum Refining Co., Limited	2.26	2.03	69.13	64.37
Statoil Canada Ltd.	22.43	47.93	687.04	1,518.90
Thai Oil Plc.	8.17	-	250.39	-
Unipet Asia Co., Ltd.	19.50	-	597.18	-
Vitol Asia PTE Limited	10.15	38.37	310.94	1,216.14
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.30	1.61	39.93	51.04
อื่นๆ	0.07	0.07	2.40	2.40
รวม	170.37	150.15	5,218.76	4,758.59

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
Star Petroleum Refining Co., Limited	2.26	2.03	69.13	64.37
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.33	0.40	9.98	12.76
อื่นๆ	0.01	0.02	0.60	0.60
รวม	2.60	2.45	79.71	77.73

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	161.02	150.15	4,932.28	4,758.59
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	9.35	-	286.48	-
- ระหว่าง 3 - 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	170.37	150.15	5,218.76	4,758.59

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2.60	2.45	79.71	77.73
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 - 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	2.60	2.45	79.71	77.73

10. พักค้างเหลือ-สุทธิ

พัสดุดังเหลือ-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
พัสดุดังเหลือในราคาทุน	306.54	272.57	9,389.90	8,638.18
สำรองค่าเพื่อการเสื่อมมูลค่าและล่าสมัย	(2.14)	(1.44)	(65.78)	(45.74)
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	304.40	271.13	9,324.12	8,592.44

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
พัสดุดังเหลือในราคาทุน	111.77	106.72	3,423.61	3,382.19
สำรองค่าเพื่อการเสื่อมมูลค่าและล่าสมัย	(0.77)	(0.43)	(23.46)	(13.64)
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	111.00	106.29	3,400.15	3,368.55

11. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	87.63	134.20	2,684.27	4,252.88
รายได้ค้างรับ	12.05	37.05	369.13	1,174.17
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	7.59	7.62	232.45	241.40
ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า	28.45	36.75	871.54	1,164.86
อื่นๆ	28.68	1.97	878.54	62.46
รวม	164.40	217.59	5,035.93	6,895.77

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	20.87	17.79	639.35	563.81
รายได้ค้างรับ	14.98	2.44	458.93	77.14
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	1.51	2.69	46.07	85.22
ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า	-	2.00	-	63.36
อื่นๆ	1.88	1.28	57.52	40.63
รวม	39.24	26.20	1,201.87	830.16

12. เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายเป็นเงินลงทุนที่ถือโดย Cove Energy East Africa Limited โดยเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) เงินลงทุนเพื่อขายนี้เป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อกิจการซึ่งได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขาย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-
การซื้อธุรกิจ	1.33	42.05
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(0.12)	(3.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.04	(0.10)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1.25	38.24

13. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

13.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	5,331.68	4,596.90	165,668.17	140,106.39
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.75	54.79	53.31
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.85	0.82	26.51	25.09
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	13.51	14.57	420.04	443.81
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	21.37	10.74	664.29	327.48
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.90	1.71	58.90	53.10
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	2.81	2.86	87.49	87.07

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	3,400.98	3,002.86	105,667.33	91,530.67
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.75	54.79	53.31
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	125.76	107.74	3,908.07	3,286.08
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	10.03	9.92
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	13.51	14.57	420.04	443.81
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	21.36	10.74	664.00	327.48
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.90	1.71	58.90	53.10
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	2.81	2.86	87.49	87.07

* ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

13.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.93	18.30	580.00	580.00
ShoreAir Pty Ltd.	-	0.19	-	5.82
รวม	18.93	18.49	580.00	585.82

ผู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	875.92	992.32	26,830.71	31,447.76
บริษัท พีทีทีอที เซอร์วิสเชส จำกัด	1.85	2.06	56.58	65.22
PTTEP Offshore Investment Company Limited	3,847.24	2,088.77	117,847.15	66,195.81
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.93	18.30	580.00	580.00
รวม	4,743.94	3,101.45	145,314.44	98,288.79

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	18.49	585.82
เพิ่มขึ้น	-	-
รับคืนเงินกู้	(0.18)	(5.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.62	(0.11)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	18.93	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,101.45	98,288.79
เพิ่มขึ้น	4,188.62	130,195.18
รับคืนเงินกู้	(2,593.49)	(80,613.81)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	47.36	(2,555.72)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,743.94	145,314.44

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.67 - 4.02 ต่อปี (ปี 2554: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 - 3.86 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราวๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.35 - 4.60 ต่อปี (ปี 2554: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.90 - 4.60 ต่อปี)

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

14.1 รายละเอียดบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีการคำนวณ	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		
หน่วย : ล้านบาท													
บริษัทย่อย													
ไทย	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	516.38	516.38	ปตท.สผ.	100%	100%	516.38	516.38	1,805.54	1,496.57	-	-
			0.007	0.007	ปตท.สผ.	75%	75%	0.005	0.005	903.81	855.68	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม			ปตท.สผ.อ.	25%	25%		0.002	301.76	285.23	-	-
			0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(12.19)	(10.65)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(19.23)	(17.25)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(7.54)	(166.23)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(19.22)	(37.91)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(101.45)	(85.08)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(120.99)	(103.88)	-	-
ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.54	2.54	ปตท.สผ.อ.	100%	100%	2.54	2.54	(2.59)	(2.96)	-	-
ไทย		ให้บริการ	0.03	0.03	ปตท.สผ.	25%	25%	0.01	0.01	0.57	0.005	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	75%	0.04	0.04	4.75	3.06	-	-
ไทย		ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	ปตท.สผ.	51%	51%	99.79	99.79	155.12	162.98	172.28	144.86
					PTTEPO	49%	49%	95.18	95.18	123.32	130.88	165.52	139.17
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP OM	100%	100%	0.05	0.05	(81.81)	(74.98)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP OM	100%	100%	0.05	0.05	(34.05)	(16.10)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(865.74)	(394.19)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(111.65)	(97.65)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(11.21)	(10.75)	-	-
ไทย		ธุรกิจปิโตรเลียม	0.007	0.007	ปตท.สผ.ส.	100%	100%	0.007	0.007	(0.004)	(0.002)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(121.98)	(43.12)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP AI	100%	100%	0.05	0.05	(15.62)	(10.48)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP AI	100%	100%	0.05	0.05	(33.76)	(32.55)	-	-
ออสเตรเลีย	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.45	0.45	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(66.18)	(58.06)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(11.30)	(10.87)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(1.70)	0.03	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(19.07)	(13.27)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(74.93)	(69.93)	-	-
ออสเตรเลีย	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEPH	100%	100%	0.04	0.04	(255.09)	30.18	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ท่าเรือส่งก๊าซ	-	0.05	PTTEPO	-	100%	-	-	-	(7.49)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(278.14)	(200.96)	-	-
เคย์แมน	เคย์แมน	ท่าเรือส่งก๊าซ	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(0.17)	(0.04)	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ชื่อบริษัท	ประเภทที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน			เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีคำนวณ		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	
								วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย			
บริษัทย่อย												
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.001	0.001	PTTEP IH	100%	100%	0.001	0.001	(16.88)	(6.79)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(3.47)	0.04	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(257.29)	(192.10)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	1.11	(0.12)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(3.61)	(1.76)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(2.75)	(1.74)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(3.74)	(2.82)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(15.10)	(10.34)	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.05	1,000.05	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.0005	0.0005	(1.43)	(1.85)	-
	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม			PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	1,000.05	1,000.05	794.51	816.42	-
	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.05	1,000.05	PTTEP NC	100%	100%	1,000.05	1,000.05	790.01	817.17	-
	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP NC	100%	100%	0.05	0.05	2.32	(3.57)	-
เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP	100%	100%	0.05	0.05	0.04	0.05	-	
อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	21.13	-	PTTEP AI	100%	-	21.13	-	14.73	-	-	
บริษัทร่วม												
ไทย	การพาณิชย์	49.58	49.58	ปตท.สผ.	50%	50%	24.79	24.79	24.05	21.78	-	
	ให้บริการ	3.94	3.94	ปตท.สผ.	20%	20%	0.79	0.79	3.70	2.18	-	
	ให้บริการ	0.97	0.97	PTTEP AAO	50%	50%	0.48	0.48	3.45	2.97	-	
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน												
มาเลเซีย	Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.10	0.10	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	0.05	0.05	0.05	0.06	-
	เบอร์มูดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.03	0.03	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.008	0.008	69.16	61.34	125.82
	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.10	0.10	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	8.01	8.01	49.04	44.14	84.86
	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	329.77	329.77	184.07	195.39	86.32
	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.40	4.40	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	109.95	109.95	51.06	52.68	32.50
	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0006	0.0006	PTTEP FH	50%	50%	0.0006	0.0006	(16.83)	(6.77)	-
	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0001	0.0001	JV Marine	13.11%	13.11%	22.29	11.67	23.79	11.74	-
	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	3,966.47	3,966.47	PTTEP CA	40%	40%	2,484.17	2,067.58	2,482.75	2,099.95	-
	แคนาดา	ให้บริการ	21.17	21.17	PTTEP CA	32%	40%	6.09	7.40	6.36	7.52	-
	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-
	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.05	-	PTTEPO	80%	-	0.05	-	(26.11)	-	-
	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	32.20	-	JV Shore Base	15.67%	-	5.05	-	1.66	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

- 1 เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี
- 2 เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG) เป็น PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)
- 3 เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟ شور อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myamar Oland Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญาเช่าระหว่างผู้ถือหุ้นของ บริษัท อัดามัน ทราเวลส์ จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งระบุว่าหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุนภายใต้สัญญาว่าจ้างดำเนินงาน (Joint Operation Agreement) ในโครงการ Zawtika ตามสัดส่วนการลงทุนที่ระบุไว้ในสัญญา Production Sharing Contract คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE สิทธิในการเข้าร่วมถือหุ้นในบริษัท อัดามัน ทราเวลส์ จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- 4 บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd
- 5 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 บริษัท PTTEP Canada Limited ได้ขายสัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 8 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) ให้แก่ FCCL PARTNERSHIP ทำให้สัดส่วนเงินลงทุนใน LAL ลดลงจากร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 32
- 6 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 ทำให้สัดส่วนการร่วมทุนลดลงเหลือ 15.67% และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งหมด
- 7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP NC และ PTTEP MEA ยังมีลูกหนี้ค้างอยู่

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีการคำนวณ		วิธีส่วนได้เสีย					
								31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554				
หน่วย : ล้านบาท															
บริษัทย่อย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	20,000.00	20,000.00	ปตท.สผ.	100%	100%	15,817.66	16,364.82	55,306.45	47,427.95	-	-		
		ธุรกิจปิโตรเลียม	0.17	0.17	ปตท.สผ.	75%	75%	0.15	0.16	27,685.02	27,117.56	-	-		
	เคย์แมน						ปตท.สผ.อ.	25%	25%	0.05	0.05	9,243.24	9,039.37	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(373.30)	(337.42)	-	-		
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(588.93)	(546.56)	-	-		
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(231.05)	(5,267.92)	-	-		
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(588.89)	(1,201.39)	-	-		
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(3,107.47)	(2,696.37)	-	-		
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(3,706.22)	(3,292.15)	-	-		
		ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.อ.	100%	100%	77.78	80.47	(79.28)	(93.94)	-	-		
ไทย		ให้บริการ	1.00	1.00	ปตท.สผ.	25%	25%	0.19	0.20	17.42	0.16	-	-		
				ปตท.สผ.อ.	75%	75%	1.35	1.40	145.49	96.94	-	-			
ไทย		ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.	51%	51%	3,066.75	3,162.50	4,751.54	5,164.91	5,253.03	4,590.03		
					49%	49%	2,915.22	3,016.06	3,777.62	4,147.63	5,046.97	4,409.97			
		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.53	1.58	(2,505.84)	(2,376.25)	-	-		
		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.90	1.90	PTTEP OM	100%	100%	1.53	1.58	(1,042.94)	(510.08)	-	-		
เคย์แมน		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(26,519.12)	(12,492.36)	-	-		

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีการลงทุน	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		
บริษัทย่อย													
PTPEP Indonesia Company Limited (PTPEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(3,419.97)	(3,094.52)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(343.26)	(340.73)	-	
	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.25	0.25	ปตท.สน.ส.	100%	100%	0.23	0.23	(0.12)	(0.05)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(3,736.47)	(1,386.88)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP AI	100%	100%	1.53	1.58	(478.62)	(332.06)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP AI	100%	100%	1.53	1.58	(1,034.25)	(1,031.49)	-	
	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.53	1.53	PTTEPH	100%	100%	1.38	1.43	(2,027.08)	(1,839.85)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.67	1.67	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(346.17)	(344.54)	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.59	1.59	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(52.22)	1.09	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.70	1.70	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(684.29)	(420.57)	-	
PTPEP Senai II Limited (PTPEP SM) *	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.74	1.74	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(2,295.16)	(2,216.26)	-	
	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.20	1.20	PTTEPH	100%	100%	1.07	1.11	(7,813.76)	956.51	-	
	เคย์แมน	ท่าขนส่งก๊าซ	-	1.74	PTTEPO	-	100%	-	1.58	-	(237.36)	-	-
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.77	1.77	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(8,519.77)	(6,368.72)	-	
	PTPEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTPEP SVPC)	เคย์แมน	ท่าขนส่งก๊าซ	1.64	1.64	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(5.23)	(1.19)	-
		ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEP IH	100%	100%	0.04	0.04	(517.01)	(215.31)	-
		เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	(106.20)	1.15	-
		เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	(7,913.52)	(6,087.95)	-
		เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	34.05	(3.94)	-
		เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(110.55)	(55.84)	-
เคย์แมน		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(84.21)	(55.11)	-	
เคย์แมน		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(114.53)	(89.41)	-	
เคย์แมน		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(462.60)	(327.68)	-	
เนเธอร์แลนด์		ธุรกิจปิโตรเลียม	31,692.79	31,692.79	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.02	0.02	(43.75)	(58.77)	-	
PTPEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	31,692.75	31,692.75	PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	30,633.12	31,692.77	24,337.21	25,873.29	-	
	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.55	1.55	PTTEP NC	100%	100%	30,633.09	31,692.75	24,199.40	25,886.98	-	
	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.56	1.56	ปตท.สน.	100%	100%	1.55	1.61	71.15	(113.25)	-	
	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	647.23	-	PTTEP AI	100%	-	1.53	1.58	1.30	1.53	-	
								647.23	-	451.32	-	-	

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม											
ไทย	ไทย	การพาณิชย์	1,800.00	1,800.00	ปตท.สผ.	50%	50%	759.34	785.61	-	-
			150.00	150.00	ปตท.สผ.	20%	20%	24.14	24.97	-	-
			33.77	33.77	PTTEP AAO	50%	50%	14.70	15.21	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน											
มาเลเซีย	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.68	3.68	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.48	1.53	-	-
			0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.23	0.24	1,943.85	3,039.91
			2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	245.24	253.73	1,388.73	2,641.69
			100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	10,101.34	10,450.76	5,638.33	6,192.22
			110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	3,367.97	3,484.47	1,669.64	987.61
			0.02	0.02	PTTEP FH	50%	50%	0.02	0.02	(515.68)	(214.51)
			0.003	0.003	JV Marine	13.11%	13.11%	682.69	369.77	728.76	372.04
			127,684.27	127,684.27	PTTEP CA	40%	40%	76,094.04	65,524.02	66,550.01	-
			681.63	681.63	PTTEP CA	32%	40%	186.62	234.44	194.96	238.39
			-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-
เคย์แมน	ไทย	ท่อขนส่งก๊าซ	1.74	-	PTTEPO	80%	-	1.53	-	-	-
			1,000.00	-	JV Shore Base	15.67%	-	154.56	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์: บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

1 เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

2 เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG) เป็น PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)

3 เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญาว่าผู้ถือหุ้นของบริษัท อันดามัน ทราเวลส์ออร์ดิเนต จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกา ทั้งนี้การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งจะนำหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุนภายใต้สัญญาว่าร่วมดำเนินการ (Joint Operation Agreement) ในโครงการ Zawtika ตามข้อตกลงการลงหุ้นที่ระบุไว้ในสัญญา Production Sharing Contract คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE มีสิทธิในการเข้าร่วมถือหุ้นในบริษัท อันดามัน ทราเวลส์ออร์ดิเนต จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และ MOGE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

4 บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

5 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 บริษัท PTTEP Canada Limited ได้ขายสัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 8 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) ให้แก่ FCCL PARTNERSHIP ทำให้สัดส่วนเงินลงทุนใน LAL ลดลงจากร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 32

6 ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2554 บริษัท JV Shore Base Limited ได้ลงนามสัญญาเข้าร่วมลงทุนในบริษัท NST Supply Base Company Limited ในสัดส่วนร้อยละ 19.5875 ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท NST Supply Base Company Limited ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุน ทำให้สัดส่วนการรวมทุนลดลงเหลือ 15.67% และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

7 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP NC และ PTTEP MEA ยังมีลูกหนี้ค้างอยู่

* รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของ PTTEP AU และกลุ่มบริษัท PTTEP AP มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
บริษัทย่อยของ PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)		
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	100%
บริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)		
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd. (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd. (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd. (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	100%
Tullian Pty Ltd. (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd. (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd. (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd. (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	100%

** รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	100%
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	100%
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	100%
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	100%
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	100%
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	100%

14.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	26.92	24.60	853.23	741.76
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	4.66	2.42	144.70	74.87
การลงทุนลดลง	(0.38)	(0.10)	(11.87)	(3.29)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(30.43)	39.89
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	31.20	26.92	955.63	853.23

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	641.82	641.77	20,339.84	19,350.00
การลงทุนเพิ่มขึ้น	-	0.05	-	1.58
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(680.07)	988.26
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	641.82	641.82	19,659.77	20,339.84

14.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	15,817.66	16,364.82
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เอส จำกัด	0.01	0.01	0.20	0.20
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,056.75	3,162.50
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.15	0.16
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.53	1.58
รวม	616.24	616.24	18,876.29	19,529.26

14.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.05	21.77	736.55	690.10
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	3.70	2.18	113.25	69.11
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	3.45	2.97	105.83	94.02
รวม	31.20	26.92	955.63	853.23

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	759.34	785.61
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	0.79	0.79	24.14	24.97
รวม	25.58	25.58	783.48	810.58

รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	EnCo		ICT		บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์	121.26	121.58	11.66	9.92	3.16	2.61
หนี้สิน	93.05	96.55	7.62	7.55	0.47	0.43
รายได้	20.48	19.48	15.18	13.29	4.44	2.34
กำไร	2.27	1.47	1.48	1.08	1.01	0.29

หน่วย : ล้านบาท

	EnCo		ICT		บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์	3,714.35	3,853.03	357.18	314.53	96.64	82.68
หนี้สิน	2,850.37	3,059.83	233.54	239.24	14.34	13.69
รายได้	636.53	593.85	471.69	405.25	138.13	71.44
กำไร	70.68	44.92	46.04	33.08	31.46	8.93

14.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะบริษัทตามวิธีราคาทุนและนำสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนของบริษัทมาแสดงไว้กับรายการที่คล้ายคลึงกันโดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัดตามสัดส่วนในงบการเงินรวม รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC			MGTC			TPC			Orange			B8/32 Partners			PTT F&NG		
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :																		
สินทรัพย์หมุนเวียน	8.50	1.03	38.29	31.67	24.53	19.84	145.76	147.49	37.44	34.50	1.41	3.20						
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	71.70	75.93	40.60	42.94	182.88	154.60	62.37	51.20	-	-						
หนี้สินหมุนเวียน	(8.45)	(0.98)	(1.00)	(0.94)	(1.45)	(1.13)	(70.15)	(75.29)	(23.98)	(22.13)	(8.75)	(3.47)						
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(39.83)	(45.32)	(13.62)	(16.56)	(98.42)	(63.48)	(31.30)	(20.17)	(9.50)	(6.50)						
สินทรัพย์สุทธิ	0.05	0.05	69.16	61.34	50.06	45.09	160.07	163.32	44.53	43.40	(16.84)	(6.77)						

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2			KOSP			LAL			GBRS			ATL			NST		
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :																		
สินทรัพย์หมุนเวียน	2.65	3.98	120.72	93.99	0.46	0.31	27.96	3.30	16.09	-	2.05	-						
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	22.83	7.93	2,686.53	2,541.50	6.03	7.53	-	-	360.25	-	-	-						
หนี้สินหมุนเวียน	(0.03)	(0.27)	(132.74)	(65.94)	(0.12)	(0.32)	(27.96)	(3.30)	(28.83)	-	(0.39)	-						
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(1.91)	-	(585.17)	(595.62)	-	-	-	-	(359.86)	-	-	-						
สินทรัพย์สุทธิ	23.54	11.64	2,089.34	1,973.93	6.37	7.52	-	-	(12.35)	-	1.66	-						

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	-	-	194.57	151.47	125.21	101.18	293.24	294.77	112.62	104.51	0.21	0.15
ค่าใช้จ่าย	-	-	(8.53)	(8.93)	(5.79)	(5.43)	(133.06)	(140.29)	(45.70)	(46.24)	(10.27)	(6.90)
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	-	-	186.04	142.54	119.42	95.75	160.18	154.48	66.92	58.27	(10.06)	(6.75)
ภาษีเงินได้	-	-	(52.40)	(41.58)	(29.59)	(28.86)	(77.11)	(77.18)	(33.29)	(32.42)	-	-
กำไร ขาดทุน สุทธิ	-	-	133.64	100.96	89.83	66.89	83.07	77.30	33.63	25.85	(10.06)	(6.75)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	2.11	0.001	259.37	149.99	1.65	1.76	-	-	0.03	-	-	-
ค่าใช้จ่าย	(0.82)	(0.025)	(318.18)	(196.30)	(1.46)	(1.50)	-	-	(6.65)	-	(3.31)	-
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	1.29	(0.024)	(58.81)	(48.31)	0.19	0.26	-	-	(6.62)	-	(3.31)	-
ภาษีเงินได้	(0.01)	-	25.78	11.88	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร ขาดทุน สุทธิ	1.28	(0.024)	(33.03)	(36.43)	0.19	0.26	-	-	(6.62)	-	(3.31)	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	260.41	32.88	1,173.03	1,003.74	751.25	628.87	4,464.80	4,674.03	1,146.81	1,093.31	43.30	101.35
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,196.40	2,406.17	1,243.77	1,361.02	5,601.90	4,899.31	1,910.62	1,622.57	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(258.95)	(30.33)	(30.88)	(29.91)	(44.39)	(35.94)	(2,148.81)	(2,385.99)	(734.75)	(701.33)	(267.97)	(109.92)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,220.11)	(1,436.16)	(417.14)	(524.86)	(3,014.63)	(2,011.60)	(968.66)	(639.13)	(291.00)	(205.99)
สินทรัพย์สุทธิ	1.46	1.75	2,118.44	1,943.84	1,533.49	1,429.09	4,903.26	5,175.75	1,364.02	1,375.42	(515.67)	(214.56)

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	81.07	126.13	3,697.86	2,978.55	13.99	9.72	856.34	104.68	492.94	-	62.99	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	699.47	251.37	82,292.77	80,543.29	184.78	238.84	-	-	11,034.98	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(0.82)	(8.49)	(4,066.12)	(2,089.81)	(3.81)	(10.17)	(856.34)	(104.68)	(883.12)	-	(12.01)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(58.51)	-	(17,924.58)	(18,875.76)	-	-	-	-	(11,023.16)	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	721.21	369.01	63,999.93	62,556.27	194.96	238.39	-	-	(378.36)	-	(50.98)	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC	Orange	B8/32 Partners	PTT FLNG
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :								
รายได้	-	-	6,049.94	4,614.44	3,891.77	3,083.46	9,115.66	8,975.63
ค่าใช้จ่าย	-	-	(264.99)	(272.53)	(179.96)	(165.75)	(4,133.11)	(4,277.58)
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	-	-	5,784.95	4,341.91	3,711.81	2,917.71	4,982.55	4,698.05
ภาษีเงินได้	-	-	(1,625.67)	(1,267.48)	(917.39)	(879.28)	(2,399.90)	(2,346.34)
กำไร ขาดทุน สุทธิ	-	-	4,159.28	3,074.43	2,794.42	2,038.43	2,582.65	2,351.71

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL	GBRS	ATL	NST
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :								
รายได้	65.24	0.04	8,053.41	4,584.50	51.27	53.54	-	-
ค่าใช้จ่าย	(25.57)	(0.78)	(9,874.86)	(6,026.32)	(45.32)	(45.72)	(206.71)	(101.45)
กำไร ขาดทุน ก่อนภาษีเงินได้	39.67	(0.74)	(1,821.25)	(1,441.82)	5.95	7.82	(205.83)	(101.35)
ภาษีเงินได้	(0.31)	-	805.12	358.94	-	-	-	-
กำไร ขาดทุน สุทธิ	39.36	(0.74)	(1,016.13)	(1,082.88)	5.95	7.82	(205.83)	(101.35)

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และเครื่องมือและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและ อุปกรณ์เสริม	ประมาณการ ค่ารื้อถอน อุปกรณ์ การผลิต			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	10,684.53	119.87	750.55	204.56	94.10	11,853.61
การซื้อธุรกิจ	1,383.85	13.82	0.54	-	-	1,398.21
เพิ่มขึ้น	1,937.94	20.87	37.26	149.27	20.37	2,165.71
โอนเปลี่ยนประเภท	271.42	-	11.14	-	-	282.56
ลดลง	(140.53)	(0.95)	(104.32)	-	(5.20)	(251.00)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(33.27)	(0.28)	(0.23)	-	-	(33.78)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	14,103.94	153.33	694.94	353.83	109.27	15,415.31
การซื้อธุรกิจ	-	1.65	-	-	-	1.65
เพิ่มขึ้น	2,553.90	18.35	338.06	162.30	22.80	3,095.41
โอนเปลี่ยนประเภท	88.47	-	-	-	-	88.47
ลดลง	(86.54)	(4.09)	(0.66)	-	(2.28)	(93.57)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	44.01	0.41	0.29	-	-	44.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	16,703.78	169.65	1,032.63	516.13	129.79	18,551.98
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(4,575.18)	(78.02)	(284.06)	(84.40)	(24.54)	(5,046.20)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(968.36)	(13.10)	(57.40)	(6.88)	(8.13)	(1,053.87)
ลดลง	2.29	0.37	-	-	4.65	7.31
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(0.50)	(0.91)	(0.12)	-	-	(1.53)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(5,541.75)	(91.66)	(341.58)	(91.28)	(28.02)	(6,094.29)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,246.12)	(14.28)	(42.72)	(6.94)	(9.61)	(1,319.67)
ลดลง	33.91	1.83	6.06	-	1.51	43.31
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1.01)	(0.05)	(0.01)	-	-	(1.07)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(6,754.97)	(104.16)	(378.25)	(98.22)	(36.12)	(7,371.72)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(12.79)	-	-	-	-	(12.79)
เพิ่มขึ้น	(7.18)	(0.10)	-	-	-	(7.28)
ลดลง	(0.04)	-	-	-	-	(0.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(20.01)	(0.10)	-	-	-	(20.11)
เพิ่มขึ้น	(196.86)	-	-	-	-	(196.86)
ลดลง	7.68	-	-	-	-	7.68
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(209.19)	(0.10)	-	-	-	(209.29)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	8,542.18	61.57	353.36	262.55	81.25	9,300.91
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	9,739.62	65.39	654.38	417.91	93.67	10,970.97

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 1,053.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 1,319.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	322,152.44	3,614.18	22,630.23	6,167.66	2,837.31	357,401.82
การซื้อธุรกิจ	41,724.99	416.68	16.14	-	-	42,157.81
เพิ่มขึ้น	59,602.49	643.07	1,171.16	4,576.13	623.34	66,616.19
โอนเปลี่ยนประเภท	8,183.71	-	335.98	-	-	8,519.69
ลดลง	(4,393.39)	(29.58)	(3,306.00)	-	(157.04)	(7,886.01)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	19,700.45	214.97	1,175.89	469.55	159.23	21,720.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	446,970.69	4,859.32	22,023.40	11,213.34	3,462.84	488,529.59
การซื้อธุรกิจ	-	51.86	-	-	-	51.86
เพิ่มขึ้น	79,203.65	565.19	10,350.54	5,102.97	712.00	95,934.35
โอนเปลี่ยนประเภท	2,749.05	-	-	-	-	2,749.05
ลดลง	(2,677.56)	(126.71)	(20.46)	-	(70.82)	(2,895.55)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(14,582.20)	(152.84)	(722.37)	(506.57)	(128.21)	(16,092.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	511,663.63	5,196.82	31,631.11	15,809.74	3,975.81	568,277.11
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(137,947.88)	(2,352.47)	(8,564.87)	(2,544.74)	(739.81)	(152,149.77)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(29,516.39)	(399.27)	(1,748.58)	(209.74)	(247.87)	(32,121.85)
ลดลง	69.20	9.88	-	-	140.42	219.50
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(8,229.64)	(163.10)	(511.68)	(138.23)	(40.56)	(9,083.21)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(175,624.71)	(2,904.96)	(10,825.13)	(2,892.71)	(887.82)	(193,135.33)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(38,738.85)	(444.13)	(1,327.56)	(215.58)	(298.67)	(41,024.79)
ลดลง	1,052.32	56.77	186.05	-	46.67	1,341.81
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	6,395.43	101.69	380.19	99.86	33.29	7,010.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(206,915.81)	(3,190.63)	(11,586.45)	(3,008.43)	(1,106.53)	(225,807.85)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(385.52)	-	-	-	-	(385.52)
เพิ่มขึ้น	(218.50)	(6.51)	-	-	-	(225.01)
ลดลง	(6.55)	-	-	-	-	(6.55)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(23.46)	3.34	-	-	-	(20.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(634.03)	(3.17)	-	-	-	(637.20)
เพิ่มขึ้น	(6,134.03)	-	-	-	-	(6,134.03)
ลดลง	219.79	-	-	-	-	219.79
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	140.56	-	-	-	-	140.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(6,407.71)	(3.17)	-	-	-	(6,410.88)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	270,711.95	1,951.19	11,198.27	8,320.63	2,575.02	294,757.06
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	298,340.11	2,003.02	20,044.66	12,801.31	2,869.28	336,058.38

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 32,121.85 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 41,024.79 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอนทารา จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเปลี่ยนแปลงการผลิต และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ในไตรมาส 1 ปี 2556 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสดได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

ทั้งนี้ ประมาณการราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อดอลลาร์ออสเตรเลีย และคิดลดกระแสเงินสดด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนที่ร้อยละ 8.27 อีกทั้งบริษัทใช้ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุน และคาดว่าจะการผลิตจะเกิดขึ้นในไตรมาส 1 ปี 2556

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต		
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,971.42	53.17	341.88	68.55	5,435.02
เพิ่มขึ้น	821.99	3.86	-	10.07	835.92
ลดลง	(15.41)	(0.06)	(69.51)	(5.21)	(90.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,778.00	56.97	272.37	73.41	6,180.75
เพิ่มขึ้น	1,003.63	2.28	210.65	10.77	1,227.33
ลดลง	(38.01)	(0.58)	(0.42)	(2.12)	(41.13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,743.62	58.67	482.60	82.06	7,366.95
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(2,527.23)	(35.59)	(132.35)	(19.18)	(2,714.35)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(540.99)	(4.95)	(34.75)	(6.67)	(587.36)
ลดลง	1.27	-	-	4.65	5.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(3,066.95)	(40.54)	(167.10)	(21.20)	(3,295.79)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(656.76)	(3.22)	(17.40)	(7.40)	(684.78)
ลดลง	31.83	0.18	5.94	1.51	39.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3,691.88)	(43.58)	(178.56)	(27.09)	(3,941.11)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	2,711.05	16.43	105.27	52.21	2,884.96
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	3,051.74	15.09	304.04	54.97	3,425.84

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 587.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 684.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่น ๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต		
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	149,894.78	1,602.99	10,308.19	2,066.83	163,872.79
เพิ่มขึ้น	25,177.37	118.52	-	311.55	25,607.44
ลดลง	(467.80)	(1.84)	(2,203.00)	(157.04)	(2,829.68)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	8,507.33	85.77	526.44	105.26	9,224.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	183,111.68	1,805.44	8,631.63	2,326.60	195,875.35
เพิ่มขึ้น	31,062.62	70.06	6,452.45	331.74	37,916.87
ลดลง	(1,182.47)	(17.73)	(12.81)	(65.92)	(1,278.93)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(6,423.96)	(60.41)	(288.60)	(78.76)	(6,851.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	206,567.87	1,797.36	14,782.67	2,513.66	225,661.56
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(76,199.27)	(1,072.95)	(3,990.49)	(578.31)	(81,841.02)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(16,484.47)	(151.02)	(1,058.50)	(203.52)	(17,897.51)
ลดลง	37.29	-	-	140.42	177.71
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(4,548.94)	(60.87)	(246.41)	(30.60)	(4,886.82)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(97,195.39)	(1,284.84)	(5,295.40)	(672.01)	(104,447.64)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(20,426.08)	(100.41)	(540.79)	(229.41)	(21,296.69)
ลดลง	987.97	5.63	182.11	46.59	1,222.30
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	3,545.18	44.59	184.64	25.04	3,799.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(113,088.32)	(1,335.03)	(5,469.44)	(829.79)	(120,722.58)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	85,916.29	520.60	3,336.23	1,654.59	91,427.71
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	93,479.55	462.33	9,313.23	1,683.87	104,938.98

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 17,897.51 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 21,296.69 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

16. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Costs) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทที่มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงินและค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

โครงการ	งบการเงินรวม		
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
เวียดนาม 52/97	-	1.01	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1	25.82	-	35.49
เวียดนาม 9-2	33.18	-	19.93
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	8.11	-	12.31
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	34.32	-	8.44
พม่า ทีเอสซี-จี และ อีพี-2	0.36	-	0.17
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	26.28	-	4.60
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	0.03	-	0.60

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม		
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
เวียดนาม 52/97	-	30.90	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	32.34	-
เวียดนาม 16-1	790.91	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,016.26	-	791.82
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	248.28	-	412.37
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	1,051.34	-	259.38
พม่า ทีเอสซี-จี และ อีพี-2	10.95	-	5.22
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	804.85	-	141.21
โมซัมบิก โรมา ออนชอร์	0.77	-	18.40

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ	34.32	-	8.44

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
แอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ	1,051.34	-	259.38

17. ค่าความนิยม

งบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	7.31	220.52
การซื้อธุรกิจ	336.81	10,155.32
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(14.42)	72.59
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	329.70	10,448.43
การซื้อธุรกิจ	570.58	17,980.52
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	8.27	(598.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	908.55	27,830.47
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	-
เพิ่มขึ้น	(7.31)	(231.51)
ลดลง	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	7.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(7.31)	(224.03)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	329.70	10,448.43
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	901.24	27,606.44

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	172.61	29.41	202.02
การซื้อธุรกิจ	1,140.57	-	1,140.57
เพิ่มขึ้น	191.10	24.60	215.70
โอนเปลี่ยนประเภท	(282.57)	-	(282.57)
ลดลง	(96.06)	(0.36)	(96.42)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(18.16)	-	(18.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,107.49	53.65	1,161.14
การซื้อธุรกิจ	2,037.75	-	2,037.75
เพิ่มขึ้น	157.89	30.98	188.87
โอนเปลี่ยนประเภท	(88.47)	-	(88.47)
ลดลง	(56.60)	(0.01)	(56.61)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	22.55	-	22.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,180.61	84.62	3,265.23
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(18.83)	(18.83)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.40)	(2.40)
ลดลง	-	0.13	0.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(21.10)	(21.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.01)	(2.01)
ลดลง	-	0.01	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(23.10)	(23.10)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(9.87)	-	(9.87)
ลดลง	6.38	-	6.38
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(3.49)	-	(3.49)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	0.03	-	0.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3.46)	-	(3.46)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,104.00	32.55	1,136.55
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,177.15	61.52	3,238.67

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	5,204.29	886.79	6,091.08
การซื้อธุรกิจ	34,389.67	-	34,389.67
เพิ่มขึ้น	5,864.59	766.59	6,631.18
โอนเปลี่ยนประเภท	(8,519.69)	-	(8,519.69)
ลดลง	(2,940.57)	(11.30)	(2,951.87)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	1,099.43	58.22	1,157.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	35,097.72	1,700.30	36,798.02
การซื้อธุรกิจ	64,214.49	-	64,214.49
เพิ่มขึ้น	4,154.22	955.19	5,109.41
โอนเปลี่ยนประเภท	(2,749.05)	-	(2,749.05)
ลดลง	(1,764.06)	(0.36)	(1,764.42)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1,526.13)	(63.07)	(1,589.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,427.19	2,592.06	100,019.25
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(567.75)	(567.75)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(72.16)	(72.16)
ลดลง	-	4.04	4.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(32.84)	(32.84)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(668.71)	(668.71)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(62.57)	(62.57)
ลดลง	-	0.36	0.36
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	23.22	23.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(707.70)	(707.70)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(304.17)	-	(304.17)
ลดลง	194.68	-	194.68
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(1.04)	-	(1.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(110.53)	-	(110.53)
ลดลง	1.04	-	1.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	3.69	-	3.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(105.80)	-	(105.80)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	34,987.19	1,031.59	36,018.78
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,321.39	1,884.36	99,205.75

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	0.31	24.67	24.98
เพิ่มขึ้น	10.50	24.37	34.87
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10.81	49.04	59.85
เพิ่มขึ้น	56.39	30.09	86.48
ลดลง	(7.92)	-	(7.92)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	79.13	138.41
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(16.14)	(16.14)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.06)	(2.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(18.20)	(18.20)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(1.70)	(1.70)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(19.90)	(19.90)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10.81	30.84	41.65
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	59.23	118.51

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	สินทรัพย์ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	9.43	743.80	753.23
เพิ่มขึ้น	327.10	756.44	1,083.54
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	6.06	53.84	59.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	342.59	1,554.08	1,896.67
เพิ่มขึ้น	1,748.78	927.77	2,676.55
ลดลง	(250.70)	-	(250.70)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(24.87)	(57.96)	(82.83)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	2,423.89	4,239.69
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(486.73)	(486.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(62.66)	(62.66)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(27.34)	(27.34)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(576.73)	(576.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(52.78)	(52.78)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	20.00	20.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(609.51)	(609.51)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	342.59	977.35	1,319.94
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	1,814.38	3,630.18

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงิน

19. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีโตรเลียมในประเทศไทย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532

ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541

- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย

ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก

อัตราร้อยละ

50

15 - 30 (ปี 2554),

20 - 30 (ปี 2555),

20 - 23 (ปี 2556),

20 (ปี 2557 เป็นต้นไป)

30

0

10

20

50

30

40

55

26.5 (ปี 2554),

25 (ปี 2555 เป็นต้นไป)

25

30

24 (จำนวน 8 ปีแรกหลังจากเริ่มผลิต)

32 (ปีที่ 9 หลังจากเริ่มผลิตเป็นต้นไป)

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

ในส่วนค่าชี้แจงโดยสภาวิชาชีพบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล อัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่ที่ควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีภายใต้ประมวลรัษฎากรที่คาดว่าจะนำมาใช้ประโยชน์หรือที่จะต้องจ่ายในปี พ.ศ. 2555 ใช้อัตราภาษีร้อยละ 23 และตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป ใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

19.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	380.98	510.60	14.93	21.28
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,512.78	918.67	266.48	182.46
	(1,131.80)	(408.07)	(251.55)	(161.18)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11,670.13	16,181.63	457.30	674.54
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	46,339.00	29,113.63	8,162.88	5,782.37
	(34,668.87)	(12,932.00)	(7,705.58)	(5,107.83)

19.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,276.77	1,093.02	621.76	606.83
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(3.65)	7.63	(2.55)	3.22
	1,273.12	1,100.65	619.21	610.05
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	116.03	(99.74)	120.71	8.27
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	-	14.22	-	7.29
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(34.96)	132.23	(25.63)	94.02
	81.07	46.71	95.08	109.58
รวม	1,354.19	1,147.36	714.29	719.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	39,667.72	33,306.07	19,314.57	18,491.05
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(114.50)	230.83	(79.87)	97.53
	39,553.22	33,536.90	19,234.70	18,588.58
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	3,590.62	(2,992.19)	3,724.75	268.17
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	-	434.42	-	223.53
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,023.72)	4,065.73	(747.64)	2,889.55
	2,566.90	1,507.96	2,977.11	3,381.25
รวม	42,120.12	35,044.86	22,211.81	21,969.83

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 530) พ.ศ. 2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวโดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทรับรู้เข้างบกำไรขาดทุน

19.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรก่อนภาษี	3,199.71	2,615.61	2,214.95	1,768.63
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	1,599.85	1,307.81	1,107.47	884.31
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมลงทุนจากภาษี	(2.33)	(1.22)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(81.39)	(71.11)	(86.14)	(72.43)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(1.62)	0.71	(3.90)	(1.54)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	273.62	258.08	219.85	203.22
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	195.00	8.77	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้				
รอการตัดบัญชี	86.38	66.10	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี -				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(2.25)	4.64	74.38	1.89
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(98.38)	(112.00)	(90.56)	(31.55)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
บนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	(2.39)	25.49	(5.02)	22.55
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
บนงบการเงินสกุลเงินบาท	(31.39)	23.75	(27.08)	38.86
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงิน				
ที่ใช้ในการดำเนินงาน	(34.96)	138.05	(25.63)	94.02
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(538.52)	(468.82)	(429.74)	(379.29)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(43.10)	(51.39)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	3.19	14.22	2.01	7.29
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(13.53)	4.66	(2.37)	3.23
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการอยู่	(23.95)	(12.41)	-	-
อื่นๆ	69.96	12.03	(18.98)	(50.93)
ภาษีเงินได้	1,354.19	1,147.36	714.29	719.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรก่อนภาษี	99,436.08	79,792.92	68,709.86	54,046.78
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	49,718.04	39,896.46	34,354.93	27,023.39
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมสุทธิจากภาษี	(72.36)	(37.06)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,529.47)	(2,169.44)	(2,672.10)	(2,213.28)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(50.46)	21.76	(121.09)	(47.12)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	8,503.25	7,873.06	6,819.94	6,209.96
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	6,060.01	267.50	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	2,684.33	2,016.35	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(69.79)	141.51	2,307.46	57.82
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(3,057.46)	(3,416.61)	(2,809.15)	(964.02)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(74.42)	777.61	(155.72)	689.02
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบน งบการเงินสกุลเงินบาท	(975.45)	724.54	(840.13)	1,187.63
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(1,086.33)	4,211.56	(795.19)	2,873.18
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(16,735.37)	(14,302.08)	(13,330.91)	(11,590.62)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(1,339.45)	(1,567.77)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	99.05	433.73	62.29	222.80
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(420.35)	142.18	(73.46)	98.55
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินการอยู่ อื่นๆ	(744.16)	(378.43)	-	-
ภาษีเงินได้	2,210.51	409.99	(535.06)	(1,577.48)
	42,120.12	35,044.86	22,211.81	21,969.83

19.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก				
การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	111.67	(14.76)	-	96.91
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1.86	0.45	0.04	2.35
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(13.54)	(4.27)	-	(17.81)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินปิโตรเลียม				
ในออสเตรเลีย	235.51	(120.18)	-	50.74
ขาดทุนสะสมยกไป	293.01	(5.28)	-	287.73
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(38.26)	(9.24)	-	(47.50)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
ตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(63.39)	(22.23)	-	(85.62)
อนุพันธ์ทางการเงิน	22.71	(12.36)	4.70	15.05
อื่นๆ	(52.83)	111.23	-	58.40
	496.74	(76.64)	4.74	360.25
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	13.86	6.87	-	20.73
รวม	510.60	(69.77)	4.74	380.98

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก				
การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(133.17)	(18.78)	(0.08)	(152.03)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(28.56)	(6.97)	-	(35.53)
สำรวจการด้อยค่าของสินทรัพย์	(6.39)	-	-	(6.39)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,259.30	113.94	15.41	1,956.66
ขาดทุนสะสมยกไป	(27.65)	(33.92)	(0.46)	(62.03)
รายการตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(14.30)	1.46	-	(12.84)
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.26	(0.18)	0.39	0.47
อื่นๆ	(0.40)	(16.17)	(0.46)	(17.03)
	1,049.09	39.38	14.80	1,671.28
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(130.42)	(28.08)	-	(158.50)
รวม	918.67	11.30	14.80	1,512.78

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก					
การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	3,538.98	(468.68)	(101.71)	-	2,968.59
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	59.05	14.20	(1.06)	-	72.19
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(428.98)	(128.81)	12.24	-	(545.55)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินปิโตรเลียม					
ในออสเตรเลีย	7,463.48	(3,755.20)	(2,154.26)	-	1,554.02
ขาดทุนสะสมยกไป	9,285.89	(127.47)	(344.82)	-	8,813.60
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(1,212.53)	(261.81)	19.27	-	(1,455.07)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
ตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(2,009.01)	(691.99)	78.23	-	(2,622.77)
อนุพันธ์ทางการเงิน	719.89	(380.17)	121.17	-	460.89
อื่นๆ	(1,674.41)	3,418.49	44.97	-	1,789.05
	15,742.36	(2,381.44)	(2,325.97)	-	11,034.95
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	439.27	204.54	(8.63)	-	635.18
รวม	16,181.63	(2,176.90)	(2,334.60)	-	11,670.13

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก					
การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(4,220.44)	(582.86)	146.36	-	(4,656.94)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(905.11)	(214.65)	31.50	-	(1,088.26)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(202.61)	-	6.77	-	(195.84)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	39,908.86	3,519.55	(1,100.24)	17,607.75	59,935.92
ขาดทุนสะสมยกไป	(876.31)	(1,042.14)	18.36	-	(1,900.09)
รายการตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(453.04)	45.14	14.76	-	(393.14)
อนุพันธ์ทางการเงิน	8.21	(5.73)	11.76	-	14.24
อื่นๆ	(12.87)	(510.14)	1.17	-	(521.84)
	33,246.69	1,209.17	(869.56)	17,607.75	51,194.05
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(4,133.06)	(819.18)	97.19	-	(4,855.05)
รวม	29,113.63	389.99	(772.37)	17,607.75	46,339.00

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม :

อนุพันธ์ทางการเงิน

อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
21.24	(10.89)	4.70	15.05
(0.11)	(0.10)	-	(0.21)
21.13	(10.99)	4.70	14.84
0.15	(0.06)	-	0.09
21.28	(11.05)	4.70	14.93

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หนี้สินภายใต้การควบคุม :

ต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก

การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
(98.55)	(12.14)	-	(110.69)
(28.24)	(6.99)	-	(35.23)
434.80	130.87	-	565.67
-	(2.02)	-	(2.02)
308.01	109.72	-	417.73
(125.55)	(25.70)	-	(151.25)
182.46	84.02	-	266.48

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม :

อนุพันธ์ทางการเงิน

อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
673.06	(333.43)	121.26	460.89
(3.35)	(3.10)	0.19	(6.26)
669.71	(336.53)	121.45	454.63
4.83	(1.97)	(0.19)	2.67
674.54	(338.50)	121.26	457.30

หนี้สินภายใต้การควบคุม :

ต้นทุนค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจาก

การแปลงค่าหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
(3,123.16)	(377.02)	109.72	(3,390.46)
(895.03)	(215.55)	31.26	(1,079.32)
13,779.43	4,042.64	(494.52)	17,327.55
-	(61.85)	-	(61.85)
9,761.24	3,388.22	(353.54)	12,795.92
(3,978.87)	(749.61)	95.44	(4,633.04)
5,782.37	2,638.61	(258.10)	8,162.88

20. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าส่วนใหญ่จำนวน 21.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 649.73 ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนเพื่อขนส่งก๊าซซอกติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบกให้กับบริษัท Moattama Gas Transportation Company (MGTC) โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัมปทานของ MGTC

นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 2.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 63.42 ล้านบาท เป็นเงินที่ ปตท.สผ. ได้ชำระค่าภาคหลวงเป็นการล่วงหน้าให้กับประเทศสหภาพพม่าสำหรับโครงการยาดานา โดยจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อมกับการรับรู้รายได้ของรายได้จากการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28

21. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
1.39	-	42.61	-
1.39	-	42.61	-
5.49	6.15	168.04	194.97
2.05	-	63.02	-
7.54	6.15	231.06	194.97
-	0.77	-	24.40
2.42	45.65	74.00	1,446.67
0.03	-	0.92	-
2.45	46.42	74.92	1,471.07
42.38	46.83	1,298.04	1,484.15
2.43	-	74.57	-
44.81	46.83	1,372.61	1,484.15

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
5.49	6.15	168.04	194.97
5.49	6.15	168.04	194.97
2.42	45.65	74.00	1,446.67
2.42	45.65	74.00	1,446.67
42.38	46.83	1,298.04	1,484.15
0.48	-	14.96	-
42.86	46.83	1,313.00	1,484.15

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน

มูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 แบ่งตามวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมได้ดังนี้

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.39	-	1.39	-	42.61	-	42.61
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.49	-	5.49	-	168.04	-	168.04
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.05	-	2.05	-	63.02	-	63.02
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	44.80	-	44.80	-	1,372.04	-	1,372.04
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.43	-	2.43	-	74.57	-	74.57
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.03	-	0.03	-	0.92	-	0.92

หน่วย : ล้านบาท

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	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 : ล้านบาท

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)
- ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่นำเพื่อใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ
- ระดับ 3: มีการวัดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบจากการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายหรือสัญญาสิทธิที่จะซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward และ Option) สำหรับภาวะที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ในปี 2555 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ บริษัทไม่มีการรับรู้ผลกำไรขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2555

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	32.34	33.46
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	30.91	31.97
เงินมัดจำ	3.78	4.02	115.94	127.46
อื่นๆ	1.99	0.06	60.86	1.89
รวม	7.84	6.15	240.05	194.78

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินมัดจำ	3.77	3.64	115.34	115.44
อื่นๆ	1.56	0.01	47.83	0.14
รวม	5.33	3.65	163.17	115.58

23. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	315.55	-	10,000.00
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	163.55	687.77	5,009.71	21,796.32
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	163.55	1,003.32	5,009.71	31,796.32
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	2,517.71	2,251.99	77,121.49	71,368.16
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,091.70	617.86	33,440.66	19,580.74
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,609.41	2,869.85	110,562.15	90,948.90

ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน

ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน

หุ้นกู้

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
-	315.55	-	10,000.00
163.55	687.77	5,009.71	21,796.32
163.55	1,003.32	5,009.71	31,796.32
626.52	858.84	19,191.32	27,217.78
50.00	50.00	1,531.58	1,584.56
676.52	908.84	20,722.90	28,802.34

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
ยอดคงเหลือณวันที่ 1 มกราคม 2555	3,873.17	122,745.22	
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	3,930.63	122,176.23	
หุ้นกู้เพิ่มขึ้น	500.00	15,541.55	
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(3,801.41)	(118,159.42)	
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,220.72)	
ต้นทุนทางการเงินรูดตัดบัญชี	(5.93)	(184.26)	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	55.72	(2,326.74)	
ยอดคงเหลือณวันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,772.96	115,571.86	

งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
ยอดคงเหลือณวันที่ 1 มกราคม 2555	1,912.16	60,598.66	
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	1,949.74	60,604.11	
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(2,275.68)	(70,735.13)	
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,220.72)	
ต้นทุนทางการเงินรูดตัดบัญชี	(0.41)	(12.80)	
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	33.48	(501.51)	
ยอดคงเหลือณวันที่ 31 ธันวาคม 2555	840.07	25,732.61	

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้มีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.1 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้กู้อาจตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ โดยมีอัตราดอกเบี้ยแล้วแต่จะตกลง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทไม่มีเงินกู้ยืมระยะสั้นคงเหลือ

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุ 1 ปี จำนวน 950 ล้านดอลลาร์สหรัฐกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ซึ่งมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน โดยมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย GBP LIBOR บวกอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.85 ถึง 1.8555 ตามระยะเวลาของเงินกู้ยืม เงินกู้ได้นำไปใช้ในการทำค่าเสนอซื้อหุ้น Cove Energy Plc. โดย PTTEPO ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนในเดือนสิงหาคม 2555 และชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนธันวาคม 2555

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ทำการเบิกใช้วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน ซึ่งบริษัทได้ทำไว้กับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่งในจำนวนวงเงิน 1,500 ล้านบาท ต่อสถาบันการเงิน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.15 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 บริษัทได้ทำการเบิกใช้วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน ซึ่งบริษัทได้ทำไว้กับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่งในจำนวนวงเงิน 1,500 ล้านบาท ต่อสถาบันการเงิน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.15 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนตุลาคม 2555

ตั๋วแลกเงินระยะสั้น

บริษัทได้จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สม.” โดยออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bills of exchange หรือ B/Es) แบบหมุนเวียนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทไม่มีตั๋วแลกเงินระยะสั้นคงเหลือ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

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

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

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 2.1 ต่อปี โดยมี ปตท.สม. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

หุ้นกู้

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

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันโดยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
				31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 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	163.55	158.82	5,009.71	5,033.15	
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี								
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ⁵	4.00	4.027	29 พฤษภาคม 2557	381.82	368.96	11,695.62	11,692.65	
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ⁶	4.152	4.366	19 กรกฎาคม 2558	497.48	496.50	15,238.53	15,734.43	
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ⁴	4.152	4.326	4 สิงหาคม 2558	199.11	198.66	6,099.28	6,295.81	
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี								
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁷	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	81.61	78.88	2,500.00	2,500.00	
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁸	4.80	4.816	29 พฤษภาคม 2562	163.09	157.62	4,995.69	4,995.13	
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 ⁹	5.13	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	94.56	-	2,996.85	
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ⁶	5.692	5.732	5 เมษายน 2564	698.16	697.99	21,385.74	22,120.14	
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ⁴	6.350	6.404	12 มิถุนายน 2585	496.44	-	15,206.63	-	
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,681.26	2,939.76	82,131.20	93,164.48	

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)				
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี				
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท ¹	3.25	29 พฤษภาคม 2555	-	-
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท ²	3.91	15 มิถุนายน 2555	-	-
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ³	ปีที่ 1 - 2 : 3.00 ปีที่ 3 - 4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 ⁴	29 พฤษภาคม 2556	163.55	5,009.71
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี				
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท ⁵	4.00	29 พฤษภาคม 2557	381.82	11,695.62
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี				
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ⁷	4.625	27 มีนาคม 2561	81.61	2,500.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ⁸	4.80	29 พฤษภาคม 2562	163.09	4,995.69
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 ⁹	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	-
รวมมูลค่าตามบัญชี			790.07	24,201.02
				49,014.10

- ¹ ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.33 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.452 ต่อปี
- ² ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.23 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.73 ต่อปี
- ³ ในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.14 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- ⁴ ชำระคืนตามสัญญาร้อยละ 3.25 ต่อปี และขั้นสูงไม่เกินร้อยละ 6.00 ต่อปี โดยอัตราดอกเบี้ย ณ ปีที่ 3 - 4 คือ 4%
- ⁵ ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.039 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.668 ต่อปี
- ⁶ บริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหนี้หุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหนี้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยชำระหนี้วงก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหนี้ หรือ
- ⁷ จนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดลดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี
- ⁸ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งประเทศไทย ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับธนาคารแห่งประเทศไทยเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดจนของหนี้หุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาท เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.3 ต่อปี
- ⁹ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งประเทศไทย ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- ⁹ NC5 (Not Call 5 years) หมายถึง บริษัทมีสิทธิที่จะไถ่ถอนหนี้หุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือ ปี 2555 โดยวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ใช้สิทธิไถ่ถอนหนี้หุ้นกู้ก่อนครบกำหนดดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 31 ธันวาคม 2554 เงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

หน่วยย่อย : ด้านตลาดสินค้าสหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดได้ก่อน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2554
Libor + 1.30	1.97	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,584.56
			50.00	50.00	1,584.56

ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินฝากดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคำนวณ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคำนวณเป็นอัตราดอกเบี้ยดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคำนวณ 2.25 ต่อปี

ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐโดยคิดเป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ที่ 1.86 ต่อปี

3 การชำระหนี้เป็นไปตามลักษณะลงเงินต้นและดอกเบี้ย โดยมีการชำระคืนเงิน 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

24. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	20.76	72.97	635.90	2,312.67
ประมาณการหนี้สินจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาร	1.51	2.80	46.29	88.62
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	10.73	-	328.62	-
รวม	33.00	75.77	1,010.81	2,401.29

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	10.73	-	328.62	-
รวม	10.73	-	328.62	-

25. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined benefit plan) และมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
มูลค่าปัจจุบันของการผูกพันตามโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	69.27		2,195.40	
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.26		193.86	
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.19		98.73	
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	20.29		628.84	
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.61)		(49.90)	
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.80		2.41	
มูลค่าปัจจุบันของการผูกพันตามโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	100.20		3,069.34	
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	-		-	
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่ได้รับรู้	(21.36)		(654.46)	
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	78.84		2,414.88	

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
มูลค่าปัจจุบันของการผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	60.63	1,921.35
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.62	143.10
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.80	86.75
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	22.50	697.26
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.31)	(40.44)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.51	2.45
มูลค่าปัจจุบันของการผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	91.75	2,810.47
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รู้	-	-
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รู้	(21.28)	(651.82)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	70.47	2,158.65

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.26	6.16	193.86	188.62
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.19	2.86	98.73	87.66
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	6.03	6.06	186.78	185.57
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	0.14	0.18	4.64	5.62
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	15.62	15.26	484.01	467.47

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.62	4.51	143.10	138.17
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.80	2.55	86.75	78.09
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	5.75	5.78	178.18	176.98
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	13.17	12.84	408.03	393.24

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.6
อัตราเงินเฟ้อ	2.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.8 - 6.6

ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการประเมิน: อัตราประเมินอ้างอิงตามตารางประเมินปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางประเมิน TMO08 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการประเมินที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย
- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

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

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้น การคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

26. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,091.50	776.97	33,434.50	24,623.20
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(20.76)	(72.97)	(635.90)	(2,312.66)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,070.74	704.00	32,798.60	22,310.54

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	525.41	302.37	16,094.16	9,582.56
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	525.41	302.37	16,094.16	9,582.56

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี 2555 ของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือต้นปี	776.97	24,623.20
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	389.77	12,115.23
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(104.55)	(3,249.64)
ต้นทุนทางการเงิน	28.98	900.67
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.33	(954.96)
ยอดคงเหลือปลายปี	1,091.50	33,434.50

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือต้นปี	302.37	9,582.56
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	210.16	6,532.46
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	12.88	400.24
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(421.10)
ยอดคงเหลือปลายปี	525.41	16,094.16

27. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	178.18	-	5,457.89	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(10.73)	-	(328.62)	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	167.45	-	5,129.27	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	178.18	-	5,457.89	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(10.73)	-	(328.62)	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	167.45	-	5,129.27	-

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี 2555 ของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	187.96	5,842.29
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(9.78)	(303.95)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(80.45)
ยอดคงเหลือปลายปี	178.18	5,457.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	187.96	5,842.29
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(9.78)	(303.95)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(80.45)
ยอดคงเหลือปลายปี	178.18	5,457.89

28. รายได้รอการรับรู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 รายได้รอการรับรู้ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2543	35.59	36.22	1,090.01	1,147.73
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2544	0.05	0.05	1.57	1.62
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2554	-	0.10	-	3.29
รวม	35.64	36.37	1,091.58	1,152.64

รายได้รอการรับรู้ส่วนใหญ่เกิดจากการที่ ปตท.สผ.อ. ได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าจาก ปตท. และจากการที่ MGTC ได้รับชำระเงินค่าบริการขนส่งก๊าซจาก MOGE สำหรับปริมาณก๊าซที่ ปตท. ยังไม่สามารถรับซื้อได้ในปี 2543 - 2544 ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการ ยาดานา โดย ปตท.สผ.อ. และ MGTC จะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อ ปตท. รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

29. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2554			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,291.92	-	-	-	1,350.53	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	870.24	-	-	-	484.20	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	337.17	-	-	-	352.05	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	67.83	-	-	-	73.34	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-	1.25	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	18.93	-	-	-	18.49	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	7.39	1.54	-	-	6.15	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	6.78	-	-	-	6.15	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	7.39	1.54	3,592.87	1.25	6.15	-	2,284.76	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ

หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด

ชำระภายในหนึ่งปี

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน

ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ

รวมหนี้สินทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	163.55	-	-	1,003.32
-	-	127.92	-	-	108.66
-	-	982.19	-	-	1,024.89
-	-	96.28	-	-	42.47
2.45	44.81	-	7.54	85.71	-
-	-	3,609.41	-	-	2,869.85
-	-	19.05	-	-	32.23
2.45	44.81	4,998.40	7.54	85.71	5,081.42

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2554			
วัดมูลค่า ด้วยมูลค่า ยุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อการ ซื้อขาย	วัดมูลค่า ด้วยมูลค่า ยุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อการ ซื้อขาย
-	-	70,205.14	-	-	-	42,799.90	-
-	-	26,656.98	-	-	-	15,344.89	-
-	-	10,328.07	-	-	-	11,156.95	-
-	-	2,077.66	-	-	-	2,324.24	-
-	-	-	38.24	-	-	-	-
-	-	580.00	-	-	-	585.82	-
226.40	47.27	-	-	194.97	-	-	-
-	-	207.70	-	-	-	194.77	-
226.40	47.27	110,055.55	38.24	194.97	-	72,406.57	-

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ
ภายในหนึ่งปี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ
รวมหนี้สินทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	5,009.71	-	-	31,796.32
-	-	3,918.29	-	-	3,443.60
-	-	30,085.93	-	-	32,480.23
-	-	2,949.10	-	-	1,345.94
74.92	1,372.61	-	238.90	2,716.32	-
-	-	110,562.15	-	-	90,948.90
-	-	583.51	-	-	1,021.47
74.92	1,372.61	153,108.69	238.90	2,716.32	161,036.46

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
ลูกหนี้บริษัทใหญ่
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	1,732.90	-	-	744.93
-	-	567.88	-	-	292.94
-	-	47.33	-	-	25.72
-	-	19.82	-	-	2.06
-	-	4,743.94	-	-	3,101.45
5.49	-	-	6.15	-	-
-	-	4.27	-	-	3.65
5.49	-	7,116.14	6.15	-	4,170.75

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ
ภายในหนึ่งปี
เจ้าหนี้การค้า
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
รวมหนี้สินทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	163.55	-	-	1,003.32
-	-	9.79	-	-	22.10
-	-	426.64	-	-	341.88
-	-	2.72	-	-	4.12
2.42	42.86	-	6.77	85.71	-
-	-	676.52	-	-	908.84
2.42	42.86	1,279.22	6.77	85.71	2,280.26

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
ลูกหนี้บริษัทใหญ่
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อ และลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อ และลูกหนี้
-	-	53,081.59	-	-	23,607.88
-	-	17,395.12	-	-	9,283.69
-	-	1,449.90	-	-	815.02
-	-	607.21	-	-	65.02
-	-	145,314.44	-	-	98,288.79
168.04	-	-	194.97	-	-
-	-	130.83	-	-	115.58
168.04	-	217,979.09	194.97	-	132,175.98

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หนี้สินทางการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของ
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ
ภายในหนึ่งปี
เจ้าหนี้การค้า
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
รวมหนี้สินทางการเงิน

31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	-	5,009.71	-	-	31,796.32
-	-	299.76	-	-	700.35
-	-	13,068.63	-	-	10,834.69
-	-	83.19	-	-	131.09
74.00	1,313.00	-	214.50	2,716.32	-
-	-	20,722.89	-	-	28,802.34
74.00	1,313.00	39,184.18	214.50	2,716.32	72,264.79

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัท
จึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างมีนัยสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี
กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาวโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน ดังรายละเอียด
ต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินบาท
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา

ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
790.07	804.75
1,891.19	2,167.12
620.65	620.65
471.05	471.05

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินบาท
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา

ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
24,201.02	24,650.78
57,930.18	66,381.93
19,011.57	19,011.57
14,429.09	14,429.09

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินบาท	790.07	804.75
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	50.00	50.00

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลเงินบาท	24,201.02	24,650.78
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,531.58	1,531.58

30. กู้ยืมเงิน

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

- การลดทุนจดทะเบียน
ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,322,000,000 บาท เป็น 3,319,985,400 บาท โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่ายจำนวน 2,014,600 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมเป็น ทุนจดทะเบียนลดลงจำนวน 2,014,600 บาท บริษัทได้จดทะเบียนการลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555
- การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน
ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,319,985,400 บาท เป็น 3,969,985,400 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650,000,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยจะทำการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนทั่วไปโดยเฉพาะเจาะจง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ (Preferential Public Offering) โดยมีรายละเอียดดังนี้
 1. เสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละราย โดยเศษของหุ้นของจำนวนหุ้นที่จะต้องจัดสรรและเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นแต่ละรายให้ปัดทิ้ง
 2. ในกรณีที่หุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามข้อ 1 บริษัทจะดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลืออยู่ดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินสิทธิของตนตามสัดส่วนการถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรอบ
 3. ในกรณีที่หุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามข้อ 2 บริษัทจะพิจารณาเสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลือดังกล่าวให้กับผู้ลงทุนสถาบัน ไม่รวม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งถือเป็นการเสนอขายให้กับบุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 บริษัทได้กำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายต่อหุ้นในราคา 142 บาทต่อหุ้น และอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ในอัตราส่วน 1 หุ้นสามัญเดิมต่อ 0.195783 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่

บริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555

บริษัทได้ดำเนินการเสนอขาย จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนแล้วเสร็จ และได้รับเงินจากการจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555 ทั้งนี้ภายหลังการเสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว ปตท. ยังคงมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทเท่าเดิม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วรวมเป็นจำนวน 3,969.98 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319.98
ออกหุ้นสามัญเพิ่มระหว่างปี	650.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,969.98

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,317.45
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	2.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,319.98

31. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 5 ล้านบาท โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่กำหนดชำระคืนเงินต้น (Perpetual) โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทจดทะเบียนเลิกกิจการหรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ตั้งแต่ร้อยละ 5.85 ต่อปี ถึงร้อยละ 7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ และมีกำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส อย่างไรก็ตามบริษัทสามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจของบริษัทโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง โดยดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้ โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้ หากบริษัทมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย บริษัทจะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืน ซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทรับรู้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้น

32. สรรองตามกฎหมาย

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม
จัดสรรระหว่างปี
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม

งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
2555	2554	2555	2554
12.96	12.96	332.20	332.20
2.09	-	64.80	-
15.05	12.96	397.00	332.20

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม
จัดสรรระหว่างปี
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม

งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
2555	2554	2555	2554
12.96	12.96	332.20	332.20
2.09	-	64.80	-
15.05	12.96	397.00	332.20

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามกฎหมายกำหนดแล้ว

33. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	769.76	634.43	23,918.67	19,339.53
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	18.46	11.04	573.57	338.33
รวม	788.22	645.47	24,492.24	19,677.86

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	428.49	378.67	13,312.88	11,542.45
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	428.49	378.67	13,312.88	11,542.45

34. กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(85.66)	(18.45)	(2,673.70)	(599.63)
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	61.70	(46.44)	1,946.12	(1,337.96)
รวม	(23.96)	(64.89)	(727.58)	(1,937.59)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(43.40)	(1.42)	(1,368.26)	(56.77)
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	53.44	(43.68)	1,678.48	(1,342.16)
รวม	10.04	(45.10)	310.22	(1,398.93)

35. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	103.91	85.72	3,229.80	2,613.95
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	74.65	63.09	2,320.36	1,931.88
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจ	94.68	150.45	2,945.39	4,587.47
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	105.14	66.60	3,267.96	2,030.10

เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา
ค่าตัดจำหน่ายหุ้ลมสำรวจ
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
2555	2554	2555	2554
47.33	42.69	1,471.32	1,301.55
50.04	44.11	1,555.47	1,344.86
12.62	14.97	398.28	456.60
5.73	9.77	178.17	298.01

36. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
2555	2554	2555	2554
1,845.52	1,468.25	57,315.96	44,748.06
(4.76)	-	(146.62)	-
1,840.76	1,468.25	57,169.34	44,748.06
3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
0.55	0.44	17.08	13.48

กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
2555	2554	2555	2554
1,500.66	1,049.00	46,498.05	32,076.95
(4.76)	-	(146.62)	-
1,495.90	1,049.00	46,351.43	32,076.95
3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
0.45	0.32	13.85	9.66

กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
2555	2554	2555	2554
1,845.52	1,468.25	57,315.96	44,748.06
(4.76)	-	(146.62)	-
1,840.76	1,468.25	57,169.34	44,748.06
3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
-	-	-	-
3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
0.55	0.44	17.08	13.48

กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้าน)
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)
กำไรต่อหุ้นปรับลด

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,500.66	1,049.00	46,498.05	32,076.95
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น (หน่วย : ล้านบาท)	(4.76)	-	(146.62)	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้านบาท)	1,495.90	1,049.00	46,351.43	32,076.95
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.45	0.32	13.85	9.66

37. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลหลัก - จำแนกตามส่วนงานธุรกิจ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐต่อเม็กซิโก

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555									
ประเทศไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	เอเชียนอกเอเชียใต้		
รายได้	425.17	-	255.52	-	14.71	150.68	-	-	1,508.56
- บริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	476.56	-	-	-	97.74	168.27	-	(168.27)	5,331.68
รายได้อื่น	25.37	178.99	7.62	2.01	-	0.82	23.90	(98.34)	140.37
รวมรายได้	5,237.10	1,109.86	263.14	2.01	112.45	319.77	23.90	(266.61)	6,980.61
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	371.89	237.51	219.43	-	31.99	8.12	0.86	(172.09)	705.65
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	76.09	35.64	22.27	14.06	5.88	2.96	10.83	(2.20)	186.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- จัดจำหน่ายหอยหลอดและโครงการ	25.25	6.89	14.92	12.06	26.01	-	-	-	94.68
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	34.46	26.00	20.75	8.33	0.89	-	-	-	118.36
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	1,039.99	165.14	42.70	0.13	49.46	7.28	2.21	-	1,364.79
ค่าขาดหลงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	670.25	111.62	6.35	-	-	-	-	-	788.22
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งขุดเจาะ	-	0.54	-	-	-	-	-	-	0.54
ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	-	204.17	-	-	-	-	-	-	204.17
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (กำไร)	(0.86)	4.34	0.07	(0.35)	-	0.07	12.26	-	12.26
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(1.01)	-	-	-	-	(1.26)	-	0.93
รวมค่าใช้จ่าย	2,217.07	586.31	326.49	34.23	114.23	18.43	(3.65)	-	(4.66)
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	3,020.03	523.55	(63.35)	(32.22)	(1.78)	301.34	2.65	(92.32)	3,509.59
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.05)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	(126.14)
กำไรจากการดำเนินงาน	-	-	-	-	-	-	-	-	3,374.40
รายได้อื่นสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	24.19
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	15.87
- ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	(187.01)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.03)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.71)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	-	-	-	-	-	-	-	-	3,199.71
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,461.78)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	-	-	-	-	-	-	-	-	107.59
- กลุ่มบริษัท	-	-	-	-	-	-	-	-	1,845.52
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,883.69	333.82	(36.47)	(32.85)	(10.51)	216.28	(0.43)	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ทองคำสงัก		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์เจ้าแถมตามส่วนงาน	6,150.53	1,566.79	2,811.52	2,870.17	2,972.78	104.25	225.02	118.88		16,819.94
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	3.46	-	-	-	-	27.74		31.20
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										2,785.88
สินทรัพย์รวม										19,637.02
หนี้สิน										
หนี้สินเจ้าแถมตามส่วนงาน	3,252.45	344.17	351.40	687.97	668.82	54.75	43.64	26.31		5,419.51
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,506.21
หนี้สินรวม										8,925.72
รายการฝ่ายทุน	1,633.48	483.87	634.97	153.94	2,730.16	50.45	167.87	39.52		5,894.26

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

สำรวจและผลิตปิโตรเลียม										
ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ท่อนส่งท้าย		อื่น ๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
						เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ตะวันออกกลาง			
13,214.57	20,576.41	-	7,934.90	-	457.38	4,685.26	-	-	-	46,868.52
148,717.59	13,911.13	-	-	-	3,039.45	5,230.86	-	-	(5,230.86)	165,668.17
788.69	-	5,516.26	235.09	61.46	-	25.53	743.05	-	(3,018.65)	4,351.43
162,720.85	34,487.54	5,516.26	8,169.99	61.46	3,496.83	9,941.65	743.05	-	(8,249.51)	216,888.12
11,538.83	7,381.61	244.20	6,809.03	-	993.89	252.45	27.02	-	(5,349.84)	21,897.19
2,366.85	1,106.91	638.47	692.47	435.53	183.07	91.55	334.75	-	(68.37)	5,781.23
783.59	297.88	211.53	456.95	378.51	816.93	-	-	-	-	2,945.39
1,066.49	869.45	817.19	645.86	257.82	27.63	-	-	-	-	3,684.44
32,336.82	5,131.23	1,781.32	1,328.30	4.13	1,534.14	226.15	88.83	-	-	42,410.92
20,825.88	3,468.85	-	197.51	-	-	-	-	-	-	24,492.24
-	-	17.54	-	-	-	-	-	-	-	17.54
-	-	6,365.54	-	-	-	-	-	-	-	6,365.54
-	-	-	-	-	-	-	384.73	-	-	384.73
(31.98)	(33.74)	133.34	1.94	(11.01)	-	2.20	(39.14)	-	-	21.61
-	-	(31.67)	-	-	-	-	(113.04)	-	-	(144.71)
68,886.48	18,222.19	10,177.46	10,132.06	1,064.98	3,555.66	572.35	683.15	-	(5,418.21)	107,856.12
93,834.37	16,265.35	(4,661.20)	(1,962.07)	(1,003.52)	(58.83)	9,369.30	79.90	-	(2,831.30)	109,032.00
										(280.87)
										(3,898.97)
										104,852.16
										755.18
										483.58
										(5,812.48)
										(705.97)
										(146.39)
										99,436.08
										(45,440.61)
										3,320.49
58,517.60	10,365.33	(6,691.62)	(1,122.87)	(1,022.69)	(337.96)	6,731.22	(16.32)			57,315.96

รายได้

- บริษัทอื่น

- บริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายได้

- บริษัทอื่น

รวมรายได้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม

- จัดจำหน่ายและโครงสร้าง

- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าอุปถัมภ์และค่าจัดจำหน่าย

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งขอมพารา

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

ขาดทุนจากการด้อยค่าทางการเงิน

กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทอื่น

รวมค่าใช้จ่าย

กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน

ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป

กำไรจากการดำเนินงาน

รายได้

ต้นทุนทางการเงิน

- ดอกเบี้ยรับ

- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น

ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

กำไรก่อนหักภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้

- โครงการ

- กลุ่มบริษัท

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ฟอซซิล		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเซีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเซีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์เจ้าแถมตามส่วนงาน	188,400.51	47,993.31	86,121.40	87,917.80	91,060.95	3,193.51	6,892.77	3,641.51		515,221.76
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	105.83	-	-	-	-	849.80		955.63
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-		85,335.90
สินทรัพย์รวม										601,513.29
หนี้สิน										
หนี้สินเจ้าแถมตามส่วนงาน	99,627.63	10,542.51	10,764.02	21,073.67	20,180.86	1,676.95	1,336.66	805.86		166,008.16
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-		107,400.88
หนี้สินรวม										273,409.04
รายการฝ่ายทุน	50,493.37	14,995.13	19,723.22	5,470.28	84,542.91	1,571.54	5,275.89	1,218.29		183,290.63

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

ประเทศไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท้องถิ่น		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
รายได้	390.61	-	149.89	-	16.80	124.07	-	-	-	966.89
- บริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,185.42	-	-	-	71.68	127.77	-	(127.77)	-	4,596.90
รายได้อื่น	15.44	48.03	0.48	-	-	0.81	23.99	(13.43)	-	101.97
รวมรายได้	4,591.47	48.03	150.37	-	88.48	252.65	23.99	(141.20)	-	5,665.76
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	407.20	19.26	134.23	-	17.84	8.34	1.75	(132.26)	-	625.39
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	76.97	13.32	14.32	9.04	5.06	6.11	8.24	(2.38)	-	150.73
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- จัดจำหน่ายและจัดหาปิโตรเลียม	21.63	36.33	11.05	2.24	4.14	-	-	-	-	150.45
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	8.34	30.31	8.06	10.73	1.69	-	-	-	-	66.44
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	896.59	56.86	30.85	3.70	35.85	7.21	1.88	-	-	1,108.94
ค่าคงเหลือและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	573.95	-	3.51	-	-	-	-	-	-	645.47
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งบนบก	-	5.33	-	-	-	-	-	-	-	5.33
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	11.06	-	-	11.06
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	19.85	2.23	(0.03)	0.01	-	-	2.59	-	-	23.93
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(0.29)	-	-	-	-	(2.14)	-	-	(2.43)
รวมค่าใช้จ่าย	2,004.53	140.35	201.99	25.72	64.58	21.66	23.38	(134.64)	-	2,785.31
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,586.94	(92.32)	(51.62)	(25.72)	23.90	230.99	0.61	(6.56)	-	2,880.45
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.41)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(106.68)
กำไรจากการดำเนินงาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,765.36
รายได้อื่นสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.09
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.24
- ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(123.56)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(40.95)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.57)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,615.61
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	(1,058.24)	(115.45)	12.83	-	(15.02)	(70.44)	(4.36)	-	-	(1,162.29)
ภาษีเงินได้ - โครงการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.93
- กลุ่มบริษัท	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,528.70	98.78	(38.79)	(25.72)	8.88	160.55	(3.75)	-	-	1,468.25

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ทองคำสงัก		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์เจ้าแถมตามส่วนงาน	5,049.60	1,383.32	2,607.91	2,678.08	189.22	148.54	361.37	85.00		12,483.04
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	2.97	-	-	-	-	23.96		26.93
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										1,621.46
สินทรัพย์รวม										14,131.43
หนี้สิน										
หนี้สินเจ้าแถมตามส่วนงาน	2,453.54	264.26	443.46	634.93	53.52	78.56	160.99	17.97		4,107.23
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,712.53
หนี้สินรวม										7,819.76
รายได้จ่ายฝ่ายทุน	1,119.13	384.25	513.83	2,989.11	38.75	25.90	149.65	36.40		5,257.02

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

ประเทศไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท้องถิ่น		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	เอเซีย ตะวันออก เฉียงใต้			
รายได้	11,897.88	-	4,581.39	-	512.35	3,780.18	-	-	-	29,539.43
- บริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	127,562.32	-	-	-	2,191.36	3,892.95	-	(3,892.95)	-	140,106.39
รายได้อื่น	467.54	1,477.67	14.89	-	-	24.74	707.76	(386.79)	-	3,137.59
- บริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมรายได้	139,927.74	1,477.67	4,596.28	-	2,703.71	7,697.87	707.76	(4,279.74)	-	172,783.41
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	12,386.51	590.51	4,095.57	-	545.09	254.32	52.89	(4,007.92)	-	19,074.58
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,346.14	405.82	437.46	275.71	153.84	186.54	251.26	(72.52)	-	4,597.33
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ดัดจำนวนต้นทุนแห่งและโครงการ	656.58	1,121.39	342.12	68.92	125.79	-	-	-	-	4,598.35
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	253.59	929.39	230.29	327.82	50.88	-	-	-	-	2,016.82
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าดัดจำนวน	27,323.39	1,730.69	934.53	112.99	1,095.28	219.83	57.19	-	-	33,798.13
ค่าคงเหลือและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	17,494.64	2,076.09	107.13	-	-	-	-	-	-	19,677.86
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งบนบก	-	164.21	-	-	-	-	-	-	-	164.21
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	339.84	-	-	339.84
กำไรขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	627.33	68.32	(1.05)	0.39	-	0.02	80.12	-	-	752.51
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(9.02)	-	-	-	-	(65.85)	-	-	(74.87)
รวมค่าใช้จ่าย	61,088.18	4,296.77	6,146.05	785.83	1,970.88	660.71	715.45	(4,080.44)	-	84,944.76
กำไรขาดทุน ตามส่วนงาน	78,839.56	6,590.79	(1,549.77)	(785.83)	732.83	7,037.16	(7.69)	(199.30)	-	87,838.65
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(256.40)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,284.72)
กำไรจากการดำเนินงาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,297.53
รายได้อื่นสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94.97
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	496.54
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,770.87)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,185.08)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(140.17)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	(32,279.44)	2,677.11	384.02	-	(458.75)	(2,146.76)	(133.27)	-	-	79,792.92
ภาษีเงินได้ - โครงการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35,494.29)
- กลุ่มบริษัท	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449.43
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	46,560.12	3,053.59	(141.99)	(785.83)	274.08	4,890.40	(140.96)	-	-	44,748.06

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชี ระหว่างกัน	ธุรกิจ ของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชีย ตะวันออก เฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	160,027.90	43,839.20	82,647.79	84,871.49	5,362.74	4,707.56	11,452.20	2,693.77		395,602.65
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	94.02	-	-	-	-	759.21		853.23
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-		51,386.16
สินทรัพย์รวม										447,842.04
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	77,755.43	8,374.83	14,053.68	20,121.78	1,696.01	2,489.87	5,102.09	569.57		130,163.26
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน	-	-	-	-	-	-	-	-		117,654.61
หนี้สินรวม										247,817.87
รายได้จ่ายฝ่ายทุน	34,317.34	11,801.05	15,822.02	90,276.72	1,213.89	803.24	4,587.90	1,128.30		159,950.46

ในระหว่างปี บริษัทได้เข้าดำเนินการซื้อธุรกิจของ Cove Energy Plc. ซึ่งขายละเอียดได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 ทำให้ส่วนงานธุรกิจในประเทศแอฟริกาที่มีคุณสมบัติเป็นส่วนงานธุรกิจหลัก
ดังนั้น เพื่อแจ้งงบการเงินสำหรับปี 2555 และ 2554 สามารถเปรียบเทียบได้ บริษัทจึงได้ทำการจัดประเภทข้อมูลจำแนกตามส่วนงานใหม่สำหรับการเงินสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นผลงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศ และต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกาเหนือ แอฟริกา ตะวันออกกลางและอื่นๆ ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 20 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ จำนวน 24 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ข้อมูลรอง - จำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

ส่วนงานธุรกิจทั้งสองส่วนงานของกลุ่มบริษัทได้มีการจัดการทั่วโลกในลักษณะเดียวกัน โดยส่วนงานธุรกิจเหล่านี้ดำเนินงานในเขตภูมิศาสตร์หลักของโลกหกเขตหลัก ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	425.17	813.16	-	255.52	-	14.71	1,508.56
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,786.56	447.38	-	-	-	97.74	5,331.68
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,269.41	1,791.81	2,811.52	2,870.17	2,972.78	104.25	16,819.94
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	27.74	-	3.46	-	-	-	31.20
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,673.00	651.74	634.97	153.94	2,730.16	50.45	5,894.26
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	9,083.03	1,791.81	2,814.98	2,870.17	2,972.78	104.25	19,637.02

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	13,214.57	25,261.67	-	7,934.90	-	457.38	46,868.52
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	148,717.59	13,911.13	-	-	-	3,039.45	165,668.17
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	192,042.02	54,886.08	86,121.40	87,917.80	91,060.95	3,193.51	515,221.76
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	849.80	-	105.83	-	-	-	955.63
รายจ่ายฝ่ายทุน	51,711.66	20,271.02	19,723.22	5,470.28	84,542.91	1,571.54	183,290.63
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	278,227.72	54,886.08	86,227.23	87,917.80	91,060.95	3,193.51	601,513.29

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	390.61	409.59	-	149.89	-	16.80	966.89
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,185.42	339.80	-	-	-	71.68	4,596.90
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,134.60	1,744.69	2,607.91	2,678.08	169.22	148.54	12,483.04
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	23.96	-	2.97	-	-	-	26.93
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,155.53	533.90	513.83	2,989.11	38.75	25.90	5,257.02
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	6,780.02	1,744.69	2,610.88	2,678.08	169.22	148.54	14,131.43

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	11,897.88	12,547.81	-	4,581.39	-	512.35	29,539.43
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	127,562.32	10,352.71	-	-	-	2,191.36	140,106.39
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	162,721.67	55,291.40	82,647.79	84,871.49	5,362.74	4,707.56	395,602.65
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	759.21	-	94.02	-	-	-	853.23
รายจ่ายฝ่ายทุน	35,445.64	16,388.95	15,822.02	90,276.72	1,213.89	803.24	159,950.46
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	214,867.04	55,291.40	82,741.81	84,871.49	5,362.74	4,707.56	447,842.04

38. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัดดูประสิทธิผลในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

• ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ในปี 2555 ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีความผันผวน โดยราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ในช่วงราคาประมาณ 84 ถึง 130 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าวย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของกลุ่มบริษัท และอาจส่งผลกระทบต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาก๊าซธรรมชาติก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

กลุ่มบริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของกลุ่มบริษัทรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกัน

ความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทที่ใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิงสำหรับช่วงเวลาเดือนมกราคม - ธันวาคม 2555 จำนวน 11.69 ล้านบาร์เรล

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการบันทึกมูลค่าตามราคาตลาด (Marked to Market) ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจำนวน 1.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- **ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย**

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงต่ออัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายคงที่ แต่มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยในตลาดในช่วงดอกเบี้ยขาลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งกลุ่มบริษัทจะพิจารณาการกู้ยืมเงินทั้งที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่และในทางกลับกัน โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาดในแต่ละขณะ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 21 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2554 อยู่ที่ร้อยละ 16) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้อยู่ร้อยละ 3.99 ต่อปี (ในปี 2554 อยู่ที่ร้อยละ 3.12 ต่อปี)

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ของกลุ่มบริษัทที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ดังกล่าวปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2556 จะลดลงประมาณ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ในปี 2555 จะลดลง 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถูกคำนวณบนสมมุติฐานที่จำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 อย่างไรก็ตามผลกระทบของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของสภาพกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่อาจส่งผลกระทบต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ยได้

- **ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน**

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมิรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยพิจารณาถึงผลประโยชน์ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับและความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่มีต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน หากกำหนดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ที่ร้อยละ 10 (ค่าเฉลี่ยความผันผวนในอดีต) จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์ และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
สกุลเงินบาทต่อ สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อ สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)

10

(134)

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)

(10)

134

สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2554

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)

(10)

(147)

กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)

(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงร้อยละ 10)

10

147

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้เปลี่ยนวิธีการคำนวณความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนจากเดิมที่คำนวณโดยใช้สถานะของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นงวดบัญชี และใช้อัตราแลกเปลี่ยนปิด ณ วันสิ้นงวดบัญชีนั้นเพื่อคำนวณหาความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นการคำนวณโดยใช้จำนวนเฉลี่ยตลอดทั้งปีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและใช้อัตราแลกเปลี่ยนปิด ณ วันสิ้นงวดบัญชีเพื่อคำนวณความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทได้พิจารณาแล้วเห็นควรว่าการคำนวณโดยใช้จำนวนเฉลี่ยตลอดทั้งปีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจะสามารถสะท้อนถึงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อยอดสินทรัพย์และหนี้สินในภาพรวมได้เหมาะสมกว่าการใช้สถานะของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ธนาคารทั้งหมดที่ทางกลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่นั้นมีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น อย่างไรก็ตามก็ดี กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ อีกด้วย นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

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

ผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

252

ปตท.สผ.

ตราหรือมูลค่าด้านที่มีคุณสมบัติฐานที่สำคญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้

เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

- เห็นมติเป็นสกลเงินบาท เทียบเท่าเป็นสกลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- เห็นมติเป็นสกลเงินดอลลาร์แคนาดา เทียบเท่าเป็นสกลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถาวรตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.7869 บาทต่อดอลลาร์แคนาดา เพื่อแปลงค่าเป็นสกลเงินบาท และแปลงค่าจากสกลเงินบาทเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ
- ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงค่าที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงการจัดทำโครงการเงินกู้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ โดยการออกตราสารหนี้ระยะสั้น และการจัดทำวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ซึ่งสามารถนำมาใช้ได้ภายใน 3 - 5 วันภายหลังจากแจ้งความประสงค์ไปยังธนาคาร โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	654.88	654.88
วงเงินสินเชื่อไม่มีภาระผูกพัน *	435.76	435.76
ตราสารหนี้ระยะสั้น	1,632.30	1,632.30

* วงเงินสินเชื่อที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ณ สิ้นปี 2555 และ 2554 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2555		2554	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A	A-	A
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

39. 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

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 5.80 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.80 บาท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2555 อีกในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

40. การผูกพันหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและคดีฟ้องร้องที่สำคัญ

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	93.38	73.16	2,860.19	2,318.42
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	82.86	129.57	2,538.93	4,106.54
เกินกว่า 5 ปี	74.78	74.75	2,290.69	2,368.87
รวม	251.02	277.48	7,689.81	8,793.83

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	60.50	47.28	1,852.84	1,498.26
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	23.52	51.45	720.94	1,630.46
เกินกว่า 5 ปี	0.31	0.29	9.53	9.23
รวม	84.33	99.02	2,583.31	3,137.95

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้
 - บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 18.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)
- ภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับบริษัท พีทีทีอียู ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นจำนวนเงิน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอียู ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิและเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอียู แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ
- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียปี 17 ปตท.สม.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขาย ได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อ มีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาซื้อขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สม.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติตามส่วนของ ปตท.สม.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 6.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (201.38 ล้านบาท)
- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
 - เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอียู ออสตราเลเซีย พีทีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอโนทรา โครงการ พีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 บริษัท PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหาย ซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ ณ ปัจจุบันการถูกเรียกร้องและความรับผิดชอบที่อาจเกิดขึ้นยังคงมีความไม่ชัดเจนและบริษัทยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางการดำเนินการร่วมกันโดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ
 - ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 24.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (761.15 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และ 29.73 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (910.59 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม
 - 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 (15.58 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้บริษัท อยู่ระหว่างการเจรจาต่อรองกับ TRA อย่างไรก็ตามเพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเจรจาต่อรองกับ TRA ได้ Cove จะต้องจ่ายเงินเป็นจำนวนหนึ่งในสามของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ถูกประเมินซึ่งเป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (5.19 ล้านบาท) โดย Cove ได้ทำการจ่ายเงินจำนวนดังกล่าวไปแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้บันทึกสำรองสำหรับหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของจำนวนประเมินภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนที่เหลือจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (10.39 ล้านบาท) ไว้ในงบการเงินรวมแล้ว

41. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

ข้อมูลเพิ่มเติม เกี่ยวกับกิจกรรมการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม

(ก) สรุปปริมาณสำรองปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังตารางในหน้าถัดไป ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินในรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วที่รายงานนี้ ไม่รวมปริมาณปิโตรเลียมที่ได้สำรวจพบในโครงการเวียดนาม ปี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97 นอกชายฝั่งประเทศเวียดนาม เนื่องจากยังไม่ได้มีการลงนามในการจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement)

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 263 ล้านบาร์เรล¹ และเป็นก๊าซธรรมชาติ 4,182 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 901 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของน้ำมันดิบและคอนเดนเสทคิดเป็นประมาณร้อยละ 29 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็นประมาณร้อยละ 71 ในขณะที่ปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) คิดเป็นประมาณร้อยละ 45 ของปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว รวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ปริมาณการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ในปี 2555 คิดเป็น 115.0 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (เป็นน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 36 ล้านบาร์เรล¹ และก๊าซธรรมชาติ 497 พันล้านลูกบาศก์ฟุต) หรือประมาณ 313,293 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วประมาณ 11,926 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 3.96 ซึ่งการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิตเป็นผลมาจากการเพิ่มอัตราการผลิตในแหล่งบงกช แหล่งเวียดนาม 16-1 และแหล่งเอส 1 เป็นหลัก

¹ รวมปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณการผลิตของก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) และ บิทูเมน (Bitumen)

ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท
ก๊าซธรรมชาติและบิตูเมนที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณเทียบเท่า น้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ⁽²⁾	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
Company's share of reserves of consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	121	93	214	2,992	2,333	5,325	612	431	1,043
1) Revision of previous estimates	24	(1)	23	(224)	(31)	(255)	(20)	(7)	(27)
2) Improved recovery	6	-	6	27	-	27	11	-	11
3) Extensions and discoveries	5	36	41	128	-	128	26	36	62
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	21	21	-	(195)	(195)	-	(10)	(10)
5) Production	(25)	(5)	(30)	(381)	(120)	(501)	(88)	(22)	(110)
Total consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	131	144	275	2,542	1,987	4,529	541	428	969
Company's share of reserves of consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	131	144	275	2,542	1,987	4,529	541	428	969
1) Revision of previous estimates	12	1	13	120	(18)	102	33	(5)	28
2) Improved recovery	7	-	7	11	-	11	9	-	9
3) Extensions and discoveries	2	2	4	35	2	37	7	3	10
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) Production	(27)	(9)	(36)	(378)	(119)	(497)	(89)	(26)	(115)
Total consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	125	138	263	2,330	1,852	4,182	501	400	901

(1) ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

(2) รวมปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและการผลิตของก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) และ บิตูเมน (Bitumen)

(ข) รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม จะแสดงถึง สินทรัพย์ของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์ ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมถึงค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วประกอบด้วย หลุมสำรวจ และ หลุมพัฒนา ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม ส่วนสินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หมายถึง รายจ่ายฝ่ายทุนที่เกิดขึ้นทั้งสิ้นจากโครงการต่างๆ ที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว สำหรับเครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วยคลังเก็บวัสดุสำนักงานภาคพื้นสนาม ยานพาหนะ และอุปกรณ์อื่นๆ

สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม หมายถึง มูลค่าคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชีของสินทรัพย์เพื่อรอการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายต่อไปในอนาคต

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

สินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

เครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม

สินทรัพย์รวมของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

2555	2554
17,220	14,458
3,180	1,107
1,032	695
170	153
21,602	16,413
(7,548)	(6,089)
14,054	10,324

(ค) รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม

รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นจะแสดงถึงรายจ่ายที่เกิดขึ้นในระหว่างปีเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม ทั้งที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และค่าใช้จ่าย

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน หมายถึง รายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในสิทธิสัมปทานของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์

รายจ่ายเพื่อการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมสำรวจ รวมถึงค่าลงพื้นที่ในแปลงสำรวจที่ยังไม่ได้รับการพัฒนา

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาประกอบด้วย รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมพัฒนา และรายจ่ายในการปรับปรุงกระบวนการผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการต่างๆ สำหรับการพัฒนามหาปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเพื่อใช้ในการผลิต การแยก การปรับปรุงคุณภาพปิโตรเลียม และการรวบรวมและเก็บรักษาปิโตรเลียม รวมทั้งรายจ่ายเพื่อท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน

- โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

- โครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

รายจ่ายเพื่อการสำรวจ ⁽¹⁾

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา

รวม

2555			2554		
ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
188	-	188	-	1	1
-	2,039	2,039	-	704	704
182	321	503	144	309	453
979	1,352	2,331	989	2,773	3,762
1,349	3,712	5,061	1,133	3,787	4,920

(1) รายจ่ายเพื่อการสำรวจรวมถึงการโอนรายจ่ายขุดเจาะหลุมสำรวจไปเป็นรายจ่ายขุดเจาะหลุมพัฒนาเพื่อเตรียมการผลิตต่อไปในอนาคต

(จ) รายงานผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานผลการดำเนินงานนี้แสดงเฉพาะผลการดำเนินงานจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม สำหรับปี 2555 และ 2554 โดยแสดงไว้ในตารางข้างล่างดังต่อไปนี้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการดำเนินงานและบำรุงรักษาหลุมผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต สำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจ หมายถึง ค่าใช้จ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์และค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ไม่พบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป คือ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย หมายถึง ค่าสึกหรอของสินทรัพย์จากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายประมาณการสำรองถอนอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น หมายถึง รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรจากผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าใช้จ่ายทั่วไปของสำนักงานใหญ่และต้นทุนทางการเงินไม่รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2555			2554		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
รายได้ :						
รายได้ - บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,787	545	5,332	4,185	412	4,597
รายได้ - อื่น	425	933	1,358	391	452	843
รายได้จากการขายรวม	5,212	1,478	6,690	4,576	864	5,440
ค่าใช้จ่าย :						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	372	333	705	407	216	623
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	60	153	213	30	187	217
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	76	99	175	77	66	143
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	670	118	788	574	72	646
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	1,040	323	1,363	897	210	1,107
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนรรา	-	1	1	-	5	5
ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น	(26)	(128)	(154)	4	(185)	(181)
ค่าใช้จ่ายรวม	2,192	899	3,091	1,989	571	2,560
ผลการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้	3,020	579	3,599	2,587	293	2,880
ภาษีเงินได้	1,136	322	1,458	1,058	100	1,158
ผลการดำเนินงานสุทธิ	1,884	257	2,141	1,529	193	1,722

(จ) รายงานมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

มาตรฐานการวัดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คำนวณโดยใช้ราคาเฉลี่ย 12 เดือน* (คำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาเฉพาะที่มีกำหนดไว้ในสัญญาเท่านั้น) คูณด้วยประมาณการปริมาณการผลิตในอนาคตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วที่เหลืออยู่ ณ สิ้นปี หักด้วยประมาณการค่าใช้จ่ายในอนาคตที่เกิดขึ้นในการพัฒนาและผลิตปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งคิดจากต้นทุนค่าใช้จ่ายตามข้อมูล ณ สิ้นปี โดยไม่คำนึงถึงสภาวะแวดล้อมอื่นๆ ที่อาจจะเปลี่ยนไปในอนาคต

ภาษีเงินได้ในอนาคตคำนวณโดยใช้อัตราภาษีตามกฎหมายที่มีอยู่ ณ สิ้นปี และหักหรือปรับปรุงส่วนลดต่างๆ ตามที่เป็นจริง

กระแสเงินสดสุทธิปรับลดมูลค่าของกระแสเงินสดในแต่ละปีเป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตรา 10% ต่อปีเพื่อสะท้อนถึงมูลค่าตามเวลาของกระแสเงินสดนั้น มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดตามที่แสดงไว้ข้างล่างนี้ มิได้หมายความว่า เป็นการแสดงประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดยุติธรรมของสินทรัพย์ปิโตรเลียม ประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดยุติธรรม ควรต้องคำนึงถึงปริมาณสำรองที่ยังไม่ได้พิสูจน์ ซึ่งอาจเปลี่ยนเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วได้ในอนาคตประมาณการราคาของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในอนาคตอัตราดอกเบี้ยการเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิตและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการผลิตในอนาคต ด้วยเหตุผลตามที่กล่าวแล้ว และยังมีข้อควรคำนึงอื่นๆ อีกมาก มูลค่าที่เหมาะสมจึงขึ้นอยู่กับกาพิจารณา และ/หรือ การตัดสินใจของผู้วิเคราะห์เป็นหลัก

* ราคาเฉลี่ย 12 เดือน คำนวณจาก การเฉลี่ยแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก โดยใช้ราคาของวันแรกในแต่ละเดือน

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
รายรับ	24,056	23,196	23,258	21,038	47,314	44,234
ค่าใช้จ่ายในการผลิต	(2,990)	(2,649)	(6,323)	(4,816)	(9,313)	(7,465)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(5,333)	(6,233)	(2,825)	(3,070)	(8,158)	(9,303)
ภาษีเงินได้	(4,777)	(4,351)	(2,732)	(2,796)	(7,509)	(7,147)
กระแสเงินสดสุทธิ	10,956	9,963	11,378	10,356	22,334	20,319
ส่วนปรับลดมูลค่าตามเวลา 10% ต่อปี	(2,883)	(2,793)	(5,014)	(4,727)	(7,897)	(7,520)
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิ	8,073	7,170	6,364	5,629	14,437	12,799

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ต้นปี

รายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายในการผลิตจากการขายและจำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตระหว่างปี

ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาที่เกิดขึ้นระหว่างปี

การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากราคาและค่าใช้จ่ายในการผลิต

การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนา

การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองที่สำรวจใหม่

สำรวจเพิ่มเติมและปรับปรุงวิธีการผลิต

การเปลี่ยนแปลงในปริมาณที่ได้ประมาณการไว้

การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการซื้อหรือขายปริมาณสำรองปิโตรเลียม

การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากส่วนปรับลดตามมูลค่าของเวลาที่เปลี่ยนไป

การเปลี่ยนแปลงสุทธิของภาษีเงินได้

มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี

2555	2554
12,799	10,381
(5,331)	(4,100)
2,509	1,880
4,628	8,970
(948)	(2,902)
643	1,474
878	(454)
-	(565)
(378)	(811)
(363)	(1,074)
14,437	12,799

(จ) ข้อมูลอื่น

หลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท* และก๊าซธรรมชาติ

จำนวนหลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท* และก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

	น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท*		ก๊าซธรรมชาติ	
	รวม	สุทธิ	รวม	สุทธิ
ประเทศไทย	779	373	1,006	372
ต่างประเทศ				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	13	4	97	42
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	22	9	10	10
รวม	814	386	1,113	424

* รวมหลุมบิฏเมน

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท* และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ

จำนวนหลุมซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

	รวม	สุทธิ
<u>แหล่งสำรวจ</u>		
ประเทศไทย	2	0.9
ต่างประเทศ		
ออสเตรเลีย	1	0.3
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	3	0.4
รวม	6	1.6
<u>แหล่งพัฒนา</u>		
ประเทศไทย	39	10.2
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	4	1.8
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	1	0.4
รวม	44	12.4

* รวมหลุมบิฏเมน

จำนวนหลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท* และก๊าซธรรมชาติ - สุทธิ ซึ่งขุดเจาะในปี 2555

แหล่งสำรวจ

ประเทศไทย

ต่างประเทศ

เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ออสเตรเลีย

ตะวันออกกลางและอื่นๆ

รวม

แหล่งพัฒนา

ประเทศไทย

ต่างประเทศ

เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ออสเตรเลีย

ตะวันออกกลางและอื่นๆ

รวม

พร้อมผลิต สุทธิ	หลุมแห้ง สุทธิ
15.2	2.5
0.6	0.3
0.9	-
34.3	17
51	19.8
192.9	5.4
7.9	-
3.6	-
19.1	2.4
223.5	7.8

* รวมหลุมบิทูเมน

หลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสทและก๊าซธรรมชาติรวมหมายถึงจำนวนหลุมทั้งสิ้นที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมลงทุน ไม่รวมหลุมบริการ
หลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสทและก๊าซธรรมชาติสุทธิหมายถึงจำนวนหลุมตามสัดส่วนการลงทุนในหลumnน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวม

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2555 (ไม่ได้ตรวจสอบ) และ 2554 สำหรับงบการเงินรวมมีดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ปี 2555	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,842,194,870	1,755,375,712	1,567,268,704	1,524,716,295
รายได้จากการบริการซ่อมส่งก๊าซ	37,136,388	37,634,815	34,611,046	41,301,845
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	33,765,218
ดอกเบี้ยรับ	5,639,087	1,488,943	5,309,389	3,436,905
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	13,975,901	-	-	558,394
รายได้อื่นๆ	55,092,242	25,826,293	60,280,820	23,357,339
รวมรายได้	1,954,038,488	1,820,325,763	1,667,469,959	1,627,135,996
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	218,118,999	177,560,342	152,769,963	157,204,284
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	68,688,308	44,909,221	57,671,959	41,766,650
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	109,281,667	78,484,807	64,171,259	60,285,634
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	214,158,772	207,679,661	186,063,918	180,316,373
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	359,082,670	371,846,010	318,342,409	324,564,814
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	1,844,204	12,439,600	43,445,718	-
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาร่า	537,982	-	-	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	19,239,630	7,552,025	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,377,158	1,171,880	979,782	1,185,282
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	95,000,072	-	109,167,123	-
ต้นทุนทางการเงิน	59,478,572	54,140,501	41,435,113	31,955,829
รวมค่าใช้จ่าย	1,127,568,404	967,471,652	981,599,269	797,278,866
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	501,519	1,300,056	1,336,563	1,518,560
กำไรก่อนภาษีเงินได้	826,971,603	854,154,167	687,207,253	831,375,690
ภาษีเงินได้	(378,455,141)	(296,472,224)	(436,701,445)	(242,560,532)
กำไรสุทธิ	448,516,462	557,681,943	250,505,808	588,815,158
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.13	0.17	0.08	0.18
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.13	0.17	0.08	0.18

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ปี 2554	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,440,651,768	1,373,546,481	1,420,253,743	1,205,269,909
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	31,033,243	34,413,783	32,591,372	26,032,563
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	49,780,106	-	3,467,412	62,778,540
ดอกเบี้ยรับ	6,168,391	4,301,144	2,780,461	2,988,758
รายได้อื่นๆ	53,905,990	9,838,249	28,208,434	13,108,003
รวมรายได้	1,581,539,498	1,422,099,657	1,487,301,422	1,310,177,773
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	177,925,911	178,654,705	148,754,325	120,061,022
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	27,071,538	51,237,763	76,035,541	62,545,119
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	89,070,143	49,105,660	58,828,262	60,404,469
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	167,633,500	163,396,751	171,627,884	142,810,043
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	267,591,706	272,365,810	279,413,569	297,975,028
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	180,912,028	-	-
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารรา	4,297,651	1,033,629	-	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	3,623,747	2,019,730	2,353,816	3,059,338
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	2,156,086	852,820	676,927	884,796
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	35,167,465	32,830,745	31,604,288	23,954,550
รวมค่าใช้จ่าย	774,537,747	932,409,641	769,294,612	711,694,365
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,224,201	(853)	553,534	653,034
กำไรก่อนภาษีเงินได้	808,225,952	489,689,163	718,560,344	599,136,442
ภาษีเงินได้	(319,093,659)	(240,100,824)	(348,521,606)	(239,648,726)
กำไรสุทธิ	489,132,293	249,588,339	370,038,738	359,487,716
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.15	0.08	0.11	0.11
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.15	0.08	0.11	0.11

สรุปปริมาณการขายปีโตรเลียมและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย

	2555	2554	2553	2552	2551
ปริมาณการขายปีโตรเลียม - สุทธิ					
(บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	275,923	265,047	264,575	233,756	219,314
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย					
ราคาขายน้ำมันดิบ และ คอนเดนเสทเฉลี่ย	103.27	102.23	73.77	58.03	91.38
(ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล)					
ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	7.59	6.00	5.52	5.17	5.17
(ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อล้านบีทียู)					
ราคาขายผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมเฉลี่ย	64.86	55.49	44.83	39.53	49.69
(ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)					
Lifting Cost	4.28	4.35	3.75	3.16	2.46
(ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)					

คำย่อ

BBL	บาร์เรล
BOE	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
BOED	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
BPD	บาร์เรลต่อวัน
BSCF*	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
CNG ¹	ก๊าซธรรมชาติอัดเหลว
DCQ	ปริมาณการผลิตต่อวันตามสัญญาซื้อขาย
FLNG	เรือผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว
GSA	สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
HOA	สัญญาข้อตกลงเบื้องต้น
KBD	1,000 บาร์เรลต่อวัน
LNG ²	ก๊าซธรรมชาติเหลวลดอุณหภูมิ
LPG	ก๊าซหุงต้ม/ก๊าซแอลพีจี
MMBBL	ล้านบาร์เรล
MMBOE	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
MMBPD	ล้านบาร์เรลต่อวัน
MMSCF*	ล้านลูกบาศก์ฟุต
MMSCFD*	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
MMSTB*	ล้านบาร์เรล
MMSTBD*	ล้านบาร์เรลต่อวัน
NGV	ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์/ก๊าซเอ็นจีวี
STB*	บาร์เรล
STBD*	บาร์เรลต่อวัน
TCF	ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต
TPD	ตันต่อวัน
USD	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ ดอลลาร์ สรอ.

* ณ 60 องศาฟาเรนไฮต์ 1 บรรยากาศ

¹ ก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เป็นของเหลวโดยการเพิ่มความดัน

² ก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เป็นของเหลวโดยการลดอุณหภูมิ



บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 6 และชั้น 19-36

เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ 0 2537 4000 โทรสาร 0 2537 4444