



Strength

PTTEP



09



Annual
Report

รายงานประจำปี 2552

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
PTT Exploration and Production Public Company Limited



01	วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยม Vision, Mission, and Corporate Values	72	รางวัลแห่งความสำเร็จ Awards and Recognition
02	จุดเด่นการดำเนินงาน 2552 2009 Highlights	73	การกำกับดูแลกิจการที่ดี Good Corporate Governance
04	สารประธาน Chairman & CEO's Message	102	รายงานคณะกรรมการบริษัท Report of the Corporate Governance Committee
08	สถานการณ์ปิโตรเลียม และการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมในประเทศ Petroleum Overview and Thailand's Exploration and Production Situation	103	รายงานคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน Report of the Remuneration Committee
16	กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน Strategic Directions	104	รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ Report of the Audit Committee
18	ข้อมูลทั่วไป General Information	106	รายงานคณะกรรมการสรรหา Report of the Nominating Committee
28	ลักษณะการประกอบธุรกิจ Nature of Business	108	รายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง Report of the Risk Management Committee
34	ปัจจัยความเสี่ยง Risk Factors	109	โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ Shareholding and Management Structure
44	การตลาดและภาวะการแข่งขัน Marketing and Competition	137	แผนผังโครงสร้างองค์กร ปตท.สผ. PTTEP Organization Structure
48	โครงสร้างรายได้ Revenues Structure	138	คณะกรรมการ Board of Directors
52	รายการระหว่างกัน Connected Transactions	149	ผู้บริหาร Management
57	คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ Management Discussion and Analysis of Operating Results	162	งบการเงิน และ FAS 69 (ภาษาไทย) Financial Statements and FAS 69 (Thai Version)
		234	งบการเงิน และ FAS 69 (ภาษาอังกฤษ) Financial Statements and FAS 69 (English Version)
			คำย่อ Abbreviations

วิสัยทัศน์ Vision

ปตท.สพ. จะเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำของภูมิภาคเอเชีย ที่มุ่งมั่นสร้างมูลค่าเพิ่มและเติบโตอย่างยั่งยืน โดยมีมาตรฐานการดำเนินงานที่เป็นเลิศ ลงทุนตามแผนยุทธศาสตร์ และคล่องตัวในการเปลี่ยนแปลง

PTTEP will be a leading Asian exploration and production company emphasizing value creation and sustainable growth through operations excellence, strategic investments, and our agility to change.

พันธกิจ Mission

ปตท.สพ. มุ่งมั่นผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีคุณภาพและปลอดภัย ในราคาที่แข่งขันได้ ควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคมและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการบริหารธุรกิจและการเงิน

PTTEP reliably and safely delivers competitively priced oil and gas with responsibility to society and the environment, adhering to good corporate governance and financial discipline.

ค่านิยม Corporate Values

Adaptability and Will to Learn

พร้อมเปลี่ยนแปลงเพื่อปรับปรุง เรียนรู้เพื่อพัฒนา ค้นหาสิ่งใหม่ ฉลาดใช้ความรู้

Adaptable to changes; Will to learn & re-learn; Applying talent; Self-awareness

Boundaryless

เปิดใจรับฟัง สร้างสรรค์ทีมงาน ประสานประโยชน์ แบ่งปันความรู้ ช่วยเหลือเกื้อกูล

Collaboration; Open-mindedness; Teamwork; Knowledge sharing; Sharing & Caring

Clear Thinking Leads to Clear Communication

คิดเป็นระบบ คำนึงผลกระทบทุกด้าน สื่อสารตรงประเด็น เล็งเห็นเป้าหมาย

Focused; Result-oriented; Precise; Thorough

Determination and Dedication

ทุ่มเทด้วยใจ สำนึกในหน้าที่ รับผิดชอบต่อองค์กร เน้นที่คุณภาพ Perseverance; Loyalty; Accountability; Quality

Strength

Strategy

Development

Responsibility

25th Anniversary



ความเข้มแข็ง ยั่งยืน ในวันนี้

เกิดจากรากฐานที่มั่นคงพสานกับกลยุทธ์การบริหารจัดการที่ดีมีประสิทธิภาพ ในการกิจหลัก แสวงหาแหล่งปิโตรเลียมและคิดค้นเทคโนโลยีทันสมัยเพื่อการผลิต ภายใต้ความรับผิดชอบต่อและจิตสำนึกที่ดีต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมโดยรอบ เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทชั้นนำด้านพลังงานในระดับสากลอย่างมั่นคงและยั่งยืน

Tenacious strength:

Behind our strength lie our firm company foundation and refined management strategies. We leverage production innovations with a keen awareness of society, communities, and the environment. We constantly strive to become a leading international energy leader that is both stable and sustainable.



จุดเด่นการดำเนินงาน 2552

2009 Highlights



ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

Financial Highlights

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	
Total Assets (Million Baht)	
หนี้สินรวม (ล้านบาท)	
Total Liabilities (Million Baht)	
ส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท)	
Total Shareholder's Equity (Million Baht)	
รายได้รวม (ล้านบาท)	
Total Revenues (Million Baht)	
กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	
Net Income (Million Baht)	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	
Basic Earnings per Share (Baht)	
เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาท)	
Dividend per Share (Baht)	

อัตราส่วนทางการเงิน

Financial Ratio

อัตรากำไรสุทธิ (%)	
Net Profit Margin (%)	
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	
Return on Shareholders's Equity (%)	
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	
Return on Total Assets (%)	
มูลค่าตามบัญชีต่อหุ้น (บาท)	
Book Value per Share (Baht)	
หุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว (ล้านหุ้น)	
Share Issued and Fully Paid-up (Million Shares)	

2550 2007	2551 2008	2552 2009
--------------	--------------	--------------

190,039	238,255	300,711
---------	---------	---------

83,252	104,151	157,710
--------	---------	---------

106,787	134,104	143,001
---------	---------	---------

96,773	140,007	120,338
--------	---------	---------

28,455	41,675	22,154
--------	--------	--------

8.65	12.62	6.69
------	-------	------

3.28	5.42	2.68
------	------	------

2550 2007	2551 2008	2552 2009
--------------	--------------	--------------

30.25	30.47	18.57
-------	-------	-------

29.14	34.60	15.99
-------	-------	-------

16.36	19.46	8.22
-------	-------	------

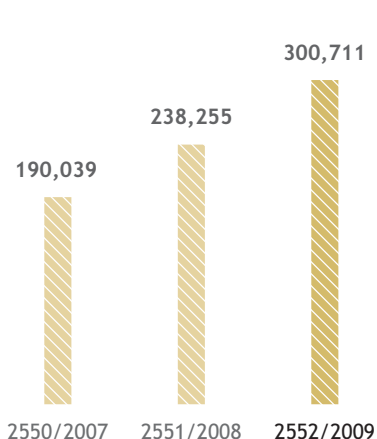
32.38	40.55	43.17
-------	-------	-------

3,297	3,307	3,313
-------	-------	-------

สินทรัพย์รวม

Total Assets

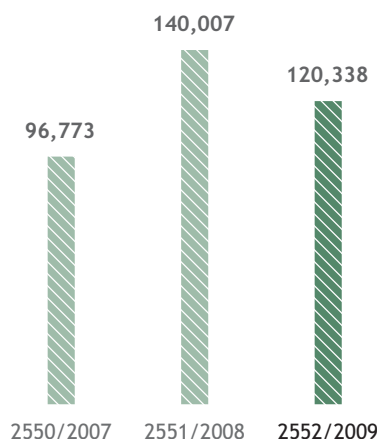
ล้านบาท / Million Baht



รายได้รวม

Total Revenues

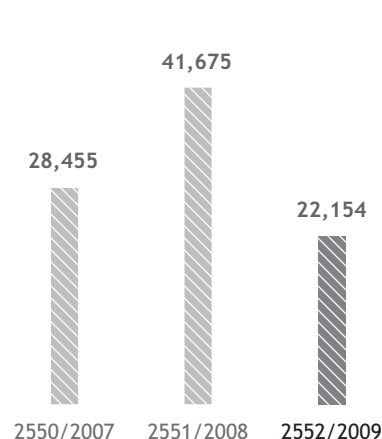
ล้านบาท / Million Baht



กำไรสุทธิ

Net Income

ล้านบาท / Million Baht

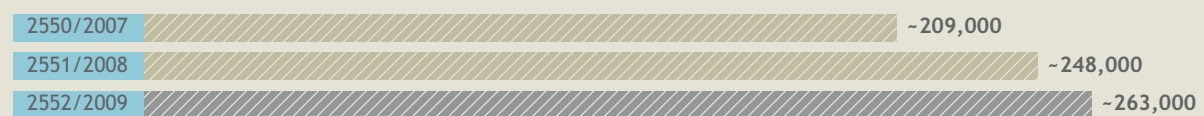


ปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้ว Petroleum Proved Reserves



ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ / MMBOE

ปริมาณการผลิตปิโตรเลียม Petroleum Production Volumes



บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน / BOED

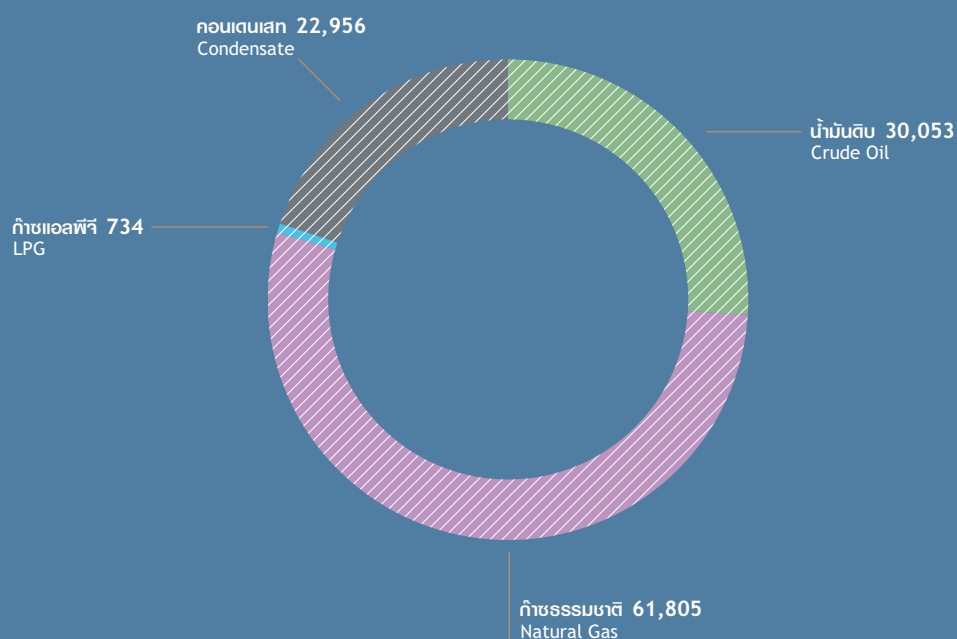
ปริมาณการขายปิโตรเลียม Petroleum Sales Volumes



บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน / BOED

ปริมาณการขาย ปี 2552 2009 Petroleum Sales Value

ล้านบาท / Million Baht



สารประธาน

Chairman & CEO's Message



นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์

ประธานกรรมการ

Prasert Bunsumpun

Chairman of the Board



นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

Anon Sirisaengtaksin

President and Chief Executive Officer

จากสภาวะเศรษฐกิจที่ตกต่ำทั่วโลกในปี 2552 และราคาน้ำมันปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ปตท.สพ. ได้ดำเนินการปรับลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานโดยจัดทำโครงการเพื่อสร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence) และปรับปรุงแนวทางการจัดหาเชิงกลยุทธ์ให้เหมาะสมกับสภาพการณ์ของตลาด (Procurement Plus) ซึ่งสามารถช่วยลดต้นทุนในการดำเนินงานในปี 2552 ได้อย่างเป็นรูปธรรม รวมทั้งพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับการเติบโตของ ปตท.สพ.

Amidst the economic recession in 2009 and significant downturn in global oil prices, PTTEP launched cost reduction and efficiency improvement programs to maximize values by implementing "Operational Excellence" and "Procurement Plus" Programs to substantially increase its operation cash flow. PTTEP also adhered to continuing improvement in organizational capability and internal efficiency to serve its growth.

แม้ว่าในปี 2552 ปตท.สผ. จะประสบเหตุการณ์น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติรั่วไหลระหว่างการเจาะหลุมพัฒนาในแหล่ง มอนทารา ของโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย และเกิดเพลิงไหม้ บริเวณแท่นเจาะของผู้รับเหมา แต่ก็สามารถควบคุมการรั่วไหล ของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้เรียบร้อย สำหรับมูลค่าความเสียหายที่เกิดขึ้น ปตท.สผ. ได้จัดทำประกันภัยคุ้มครอง และ คาดว่าจะสามารถเรียกร้องค่าประกันภัยได้เต็มจำนวน

ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมสัมมนาปีโตรเลียมในแปลงหมายเลข G4/48 ในอ่าวไทย และได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ชนะการประมูล แปลงสัมปทาน Hassi Bir Rekaiz ในประเทศแอลจีเรีย โดย ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งยังประสบความสำเร็จในการ ขยายฐานการลงทุนในประเทศออสเตรเลียอย่างต่อเนื่องตามแผน ยุทธศาสตร์ของ ปตท.สผ. เพื่อนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจในส่วนของ Floating LNG (FLNG) ต่อไป

ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิรวม 22,154 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 6.69 บาท มีผลกำไรสุทธิลดลง 19,521 ล้านบาทหรือร้อยละ 47 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปีก่อนจำนวน 41,675 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 12.60 บาท ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับปีนี้อยู่ที่ร้อยละ 16 และสามารถเพิ่มปริมาณ สำรองจากโครงการหลัก โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. มีปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทั้งสิ้น 1,099 ล้านบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ

คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารของ ปตท.สผ. ขอขอบคุณ ทุกฝ่ายที่มีส่วนร่วมในการนำพา ปตท.สผ. มาสู่ความสำเร็จ ก้าวหน้าจนถึงปัจจุบัน ในปี 2553 ปตท.สผ. กำลังก้าวสู่ปีที่ 25 ตลอดระยะเวลาในการดำเนินงานย่อมเป็นเครื่องพิสูจน์ถึงความสามารถและศักยภาพของคนไทยในการทุ่มเทแสวงหาทรัพยากร ได้ดินเพื่อนำขึ้นมาให้เป็นพลังงานของชาติไทย ปตท.สผ. ตระหนักเสมอในภารกิจที่ได้รับมอบหมายนี้ เราจึงมุ่งมั่นที่จะ พัฒนาองค์กรและบุคลากรให้พร้อมเพื่อนำพาองค์กรไปยังจุดหมาย ของการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมืออาชีพในระดับ สากลให้เติบโตยิ่งขึ้นต่อไป

At the end of 2009, there was an incident of oil and gas leakage during Montara development well drilling by PTTEP Australasia, with a fire at the contractor's drilling rig; however, PTTEP has already put the situation under control and stopped the leakage. The incident had insurance coverage, for which PTTEP expected to receive a full amount of insurance claim.

PTTEP participated in Petroleum Concession Block G4/48 in the Gulf of Thailand. In Algeria, PTTEP and its joint-venture partners were selected as the successful bidders of block Hassi Bir Rekaiz. The Company also succeeded in expanding its operation base in Australia in line with its strategic objectives and supporting future development of the Floating LNG (FLNG) business.

As for the performance of 2009, PTTEP and its subsidiaries made a total net profit of Baht 22,154 million or Baht 6.69 per share-diluted, a decrease of Baht 19,521 million or 47% from the previous year's net profit of Baht 41,675 million or Baht 12.60 per share-diluted. The return on shareholder's equity for 2009 was 16%. PTTEP has also been successful in production development, adding more proved reserves from key projects, with total proved reserves of 1,099 MMBOE at the end of 2009.

The Board of Directors and Senior Management would like to thank all stakeholders who have contributed to today's success. In 2010, the Company is observing its 25th anniversary. Our past success bears strong evidence of Thais' capability for developing natural resources to securely fuel the country's energy. Recognizing its commitment to the nation, PTTEP values its people, who are the key to its success. The Company is therefore committed to developing the organization and human resource capability to lead to a world-class exploration and production company in the future.





Challenge



Good Strategy

พร้อมรับทุกสถานการณ์ – กลยุทธ์ที่ดี – รากฐานที่มั่นคง

ปตท.สพ. มีรากฐานที่มั่นคง พร้อมรองรับสำหรับทุกสถานการณ์ ภายใต้กลยุทธ์ที่ดี ดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ สร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับทุกสถานการณ์ ทำให้สร้างผลการดำเนินงานที่ดีอย่างต่อเนื่องได้

Primed for any challenge:

It is our firm company foundation that ensures resilience. Coupled with prudent strategies and efficient operations, this resilience in turn breeds operational excellence.

สถานการณ์ปิโตรเลียม และการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศ

Petroleum Overview and Thailand's Exploration and Production Situation



สถานการณ์ตลาดน้ำมันโลกปี 2552

ปี 2552 เป็นปีที่ตลาดน้ำมันได้รับผลกระทบของภาวะเศรษฐกิจถดถอยจากวิกฤตเศรษฐกิจโลกที่เกิดขึ้นในปี 2551 ซึ่งความต้องการน้ำมันโลกลดลงอย่างมาก จนทำให้อุปทานน้ำมันล้นตลาดและส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงต่ำสุดในรอบ 6 ปีที่ระดับ 30 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตามในช่วงปลายไตรมาสแรก ตลาดเริ่มมีการปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องจนกลับมาที่ระดับ 70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในไตรมาสที่สอง ซึ่งเป็นผลจากความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อแผนฟื้นฟูเศรษฐกิจทั่วโลก และในช่วงครึ่งปีหลังราคาน้ำมันยังคงรักษาระดับในช่วง 70 ถึง 80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เมื่อนักลงทุนในตลาดเห็นสัญญาณของดัชนีชี้วัดทางเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศผู้นำเศรษฐกิจโลกมีทิศทางดีขึ้น

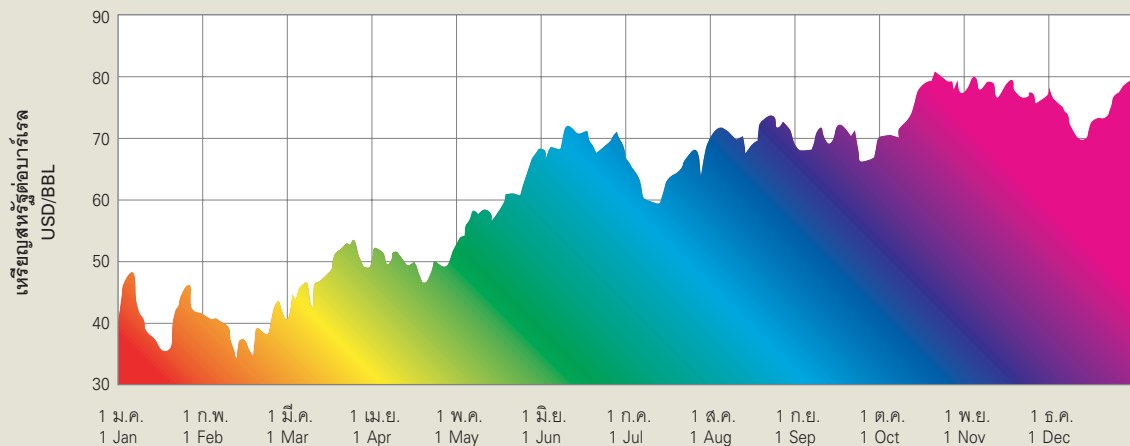
ในช่วงต้นปี 2552 ราคาน้ำมันมีการแกว่งตัวในช่วงกว้างที่ระดับ 30 ถึง 50 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ถึงแม้ว่าโอเปกจะเริ่มใช้โควตากลั่นการผลิตในเดือนมกราคม 2552 แต่ด้วยปริมาณความต้องการน้ำมันที่ลดลงอย่างมากจากภาวะเศรษฐกิจที่หดตัวทั่วโลก ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบและค่าขนส่งทรงตัวในระดับต่ำ ทำให้ผู้ค้าน้ำมันหลายรายเก็บสำรองน้ำมันบนเรือ (Floating storage) ซึ่งกระจายอยู่ทั่วโลกสูงถึง 80 ล้านบาร์เรลในเดือนกุมภาพันธ์ นอกจากนี้ตลาดน้ำมันยังอ่อนไหวไปตามข่าวเศรษฐกิจทางลบต่างๆ ที่รายงานออกมาอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ รายงานตัวเลขอัตราเติบโตทางเศรษฐกิจของสหรัฐในไตรมาสที่สี่ของปี 2551 ลดลง

World Oil Market Review 2009

The world oil market of 2009 suffered from the global economic crisis that had begun in 2008. Resulting in an oil glut, the sharp drop in the world oil demand sent prices tumbling to a six-year low at USD 30 per BBL. Toward the end of the first quarter, however, the market started seeing a healthy rebound to USD 70 per BBL in the second quarter, thanks to investors' confidence in economic stimulus plans around the world. During the latter half of the year, oil prices varied between USD 70 and 80 per BBL as market investors became convinced of healthier economic indices in leading countries of the world.

Early in the year, oil prices swung between USD 30 and 50 per BBL. Despite OPEC's enforcement of output quotas in January 2009, the sharp drops in prices produced by economic slowdowns across the world effectively kept oil prices and logistics fees down, causing many oil traders to turn to floating storage amounting to some 80 million BBL around the world in February. Besides, the oil market was susceptible to continuing negative economic news, including the fourth-quarter 2008 economic growth figures dropping by 6.2% from the previous year (the biggest drop since 1982); the US Federal Reserve Bank (Fed) projection that the US economy of 2009 would shrink by 0.5 to 1.3%; and the all-time-low consumer confidence index in

ราคาน้ำมันดิบเวสต์เท็กซัส ปี 2552
2009 WTI Crude Price



ร้อยละ 6.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นการลดลงมากที่สุด ตั้งแต่ปี 2525 อีกทั้งธนาคารกลางสหรัฐฯ คาดการณ์เศรษฐกิจสหรัฐฯ ปี 2552 จะลดลงร้อยละ 0.5 - 1.3 และรายงานดัชนีความเชื่อมั่นผู้บริโภคในเดือนกุมภาพันธ์ลดลงสู่ระดับต่ำสุดเป็นประวัติการณ์ที่ 25.0 ข่าวปัจจัยเชิงลบทั้งหลายได้ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบเวสต์เท็กซัส (WTI) ปรับตัวลงไปยังระดับต่ำสุดของปีที่ 34 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตาม ในช่วงปลายเดือนกุมภาพันธ์ ราคาน้ำมันได้ปรับตัวขึ้นเมื่อประธานาธิบดีของสหรัฐฯ ได้ลงนามแผนกระตุ้นเศรษฐกิจมูลค่า 7.87 แสนล้านเหรียญสหรัฐ และราคาน้ำมันยังคงปรับขึ้นอย่างต่อเนื่องเมื่อได้รับแรงกระตุ้นจากข่าวธนาคารกลางสหรัฐฯ ประกาศคงอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 0.25 เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ

ในเดือนเมษายน น้ำมันยังชะลอตัวที่ระดับ 50 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากตลาดน้ำมันได้รับผลกระทบจากการระบาดของโรคไข้หวัด 2009 เมื่อธนาคารโลก ประเมินว่าการรับมือไข้หวัด 2009 ที่ระบาดไปทั่วโลกอาจทำให้อัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจลดลงประมาณร้อยละ 5 ซึ่งอาจกระทบต่อการฟื้นฟูเศรษฐกิจโลก นอกจากนี้ ยังมีความกังวลเกี่ยวกับอุปสงค์และอุปทานจากรายงานปริมาณน้ำมันดิบเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคมของสามสมาชิกหลักในกลุ่มสมาชิกองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (Organisation for Economic Co-operation and Development - OECD) คือ สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรปและญี่ปุ่น อยู่ที่ระดับ 798 ล้านบาร์เรล นับเป็นปริมาณสูงสุดในรอบ 9 ปี

February, of 25.0. All these pushed the WTI (West Texas Intermediate) price down to USD 34 per BBL, the year's low. Yet, toward the end of February, oil prices rose with the US president's signing of an economic stimulus plan worth USD 787 billion, climbing steadily with news of the Fed's announcement of an interest rate freeze at 0.25% to drum up the economy.

In April, oil prices stabilized around USD 50 per BBL with the market affected by the 2009 flu epidemic; the World Bank estimated that the need to tackle the epidemic could thwart the global economic growth by about 5%, potentially forestalling rehabilitation. Concerns, meanwhile, rose from the report on commercial crude oil reserves in March by the USA, European Union, and Japan, the three major members of OECD (Organisation for Economic Co-operation and Development), which indicated 798 million BBL, a nine-year high.

Oil prices started their steady climb following an announcement by leading industrial nations (G7) after its meeting of April 24 had expected economic activities to pick up in late 2009, with statistics emerging of an economic recovery along with signs of stability. The G7 meeting pledged to jointly resolve unemployment problems and spur economic growth; this accompanied other positive factors favoring higher oil prices. Surpassing USD 60 per BBL in May, oil prices continued their climb to USD 70 per BBL in June, tracking the value of the US

ต่อมาทิศทางราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง หลังจากกลุ่มประเทศอุตสาหกรรมชั้นนำ 7 ชาติ (G7) ออกแถลงการณ์หลังการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน โดยคาดว่าจะกิจกรรมทางเศรษฐกิจจะเริ่มฟื้นตัวปลายปี 2552 เนื่องจากข้อมูลทางสถิติเริ่มแสดงให้เห็นว่าเศรษฐกิจโลกถดถอยช้าลงและมีสัญญาณบางประการของความมีเสถียรภาพเกิดขึ้น โดยที่ประชุม G7 ให้คำมั่นว่าจะร่วมมือกันแก้ไขปัญหาการว่างงานและกระตุ้นอัตราการเติบโตของเศรษฐกิจ ประกอบกับปัจจัยบวกอื่นๆ ทำให้ราคาปรับตัวสูงขึ้น ราคาน้ำมันได้ปรับตัวผ่านระดับ 60 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในเดือนพฤษภาคมและยังคงมีทิศทางขึ้นอย่างต่อเนื่อง ไปยังระดับ 70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในเดือนมิถุนายนตามค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ เทียบกับค่าเงินยูโร ที่อ่อนค่าลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้นักลงทุนหันมาลงทุนในตลาดสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodity market) หรือตลาดซื้อขายอนุพันธ์ประเภทสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ซึ่งส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับตัวขึ้น และในวันที่ 28 พฤษภาคม โอเปกประกาศคงระดับโควตาการผลิตระดับเดิมที่ประกาศในเดือนธันวาคม 2551 โดยคาดการณ์ภาวะเศรษฐกิจจะปรับตัวดีขึ้นและส่งผลให้ปริมาณความต้องการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น ซึ่งตลาดตอบรับผลการประชุมของโอเปกทำให้ราคาน้ำมันล่วงหน้าในเม็กซิ (NYMEX) ปรับเพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 42

ในไตรมาสสาม ราคาน้ำมันยังคงอ่อนไหวปรับตัวไปตามการเปลี่ยนแปลงของตลาดหุ้นและค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ กล่าวคือ ราคาน้ำมันปรับตัวลงเมื่อค่าเงินดอลลาร์สหรัฐแข็งค่า อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันได้ปรับตัวกลับมาที่ระดับ 70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในเดือนสิงหาคม จากปัจจัยสนับสนุนจากข่าวด้านเศรษฐกิจโลก กล่าวคือ ธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาเห็นว่าวิกฤตเศรษฐกิจของสหรัฐฯ ใกล้ถึงจุดสิ้นสุดและในครึ่งหลังของปี 2552 เศรษฐกิจจะเริ่มฟื้นตัว อีกทั้งกลุ่มประเทศยุโรปประกาศความตกลงในการดำเนินนโยบายอัดฉีดเงินเข้าระบบเพื่อพยุงเศรษฐกิจ นอกจากนี้ สำนักงานสถิติแห่งชาติของจีนรายงานอัตราเติบโตทางเศรษฐกิจไตรมาส 2 ปี 2552 เติบโตที่ร้อยละ 7.9 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสแรกของปี และมีการนำเข้าน้ำมันเพิ่มขึ้นจากความต้องการที่เพิ่มขึ้น ทั้งยังมีความต้องการน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มโรงงานในเอเชียที่เริ่มดำเนินการผลิตในปีนี้ และยังคงมีความกังวลจากเหตุการณ์ไม่สงบในไนจีเรียเมื่อกลุ่มก่อการร้ายเมนดี (MEND) โจมตีท่าขนส่งน้ำมันบริเวณเมืองลากอส (Lagos) ปัจจัยต่างๆ เหล่านี้สนับสนุนให้ราคาทรงตัวอยู่ในระดับ 70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลตลอดไตรมาส 3

ในเดือนตุลาคมราคาน้ำมันดิบเวสต์เท็กซัส (WTI) ได้ปรับขึ้นไปปิดเหนือระดับ 80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเป็นครั้งแรกในรอบ 12 เดือน ที่ระดับ 80.93 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เป็นผลจากความเชื่อมั่นของตลาดว่าเศรษฐกิจจะฟื้นตัว และยังมีปัจจัยเสริมจากการอ่อนตัวของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับเงินยูโร ซึ่งอ่อนตัวลงมากกว่าระดับ 1.50 เหรียญสหรัฐต่อยูโร นับเป็นครั้งแรกในรอบ 14 เดือน อย่างไรก็ดีเมื่อราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้น



dollar against the weakening euro. This rise caused more investors to turn to the commodity market, also known as derivative futures oil contracts, in turn hiking oil prices. Then on May 28, expecting healthy economic conditions in effect raise the demand for crude oil, OPEC announced its same output quotas as those announced in December 2008; evident in the market's response to the OPEC meeting outcome of some 42% higher NYMEX crude prices.

In the third quarter of the year, prices became sensitive to changes in the stock markets and the dollar. With the stronger dollar, prices tended to fall. Still, they returned to USD 70 per BBL in August along with favorable world economic news: the US Fed foresaw an end to the economic crisis of the country, as well as emerging recovery in the latter half of the year. European countries announced an agreement on policy implementation of fund injection to shore up their economies. Further, China's statistical bureau reported economic growth of the second quarter 2009 at 7.9%, a rise from that of the previous quarter; its import of crude oil also rose to meet the growing demand. Newly commissioned Asian refineries joined the bandwagon to meet this demand, while concerns arose from MEND's attack of an oil jetty near Lagos, Nigeria. All these factors caused oil prices to hover around USD 70 per BBL throughout the third quarter.

Then in October, the price of WTI broke through USD 80 per BBL for the first time in 12 months to USD 80.93 per BBL thanks to the market's confidence in economic recovery. Supporting this rise was the weakening US dollar relative to the euro – going

ทำให้กลุ่มประเทศโอเปกไม่ปฏิบัติตามโควตาการผลิต ทำให้อัตราความร่วมมือลดลงไปที่ระดับร้อยละ 60 เมื่อเทียบกับต้นปีที่มีระดับสูงกว่าร้อยละ 80 ส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงเล็กน้อยและทรงตัวในระดับ 75 ถึง 80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ช่วงปลายปี ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงอยู่ในระดับต่ำกว่า 70 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากความกังวลด้านปัจจัยพื้นฐานเมื่อมีรายงานปริมาณสำรองน้ำมันดิบของสหรัฐ ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง 6 สัปดาห์ มาอยู่ที่ระดับ 33.53 ล้านบาร์เรล และสำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานของสหรัฐ (EIA) ปรับลดคาดการณ์อุปสงค์น้ำมันโลกปี 2553 ลงจากการประเมินครั้งก่อนในเดือนพฤศจิกายน 160,000 บาร์เรลต่อวัน มาอยู่ที่ 85.22 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยสรุปภาพรวมในสิ้นปี 2552 ราคาน้ำมันปิดตัวในระดับเป้าหมายของกลุ่มโอเปก คือที่ระดับ 75 ถึง 80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตาม ในวันที่ 22 ธันวาคมที่ประชุมโอเปกได้มีมติคงระดับโควตาการผลิตระดับเดิมที่ประกาศในเดือนธันวาคม 2551 และจะเร่งเพิ่มความร่วมมือในการรักษาระดับการผลิตให้ได้ตามเป้าหมาย ถือเป็นปัจจัยที่จะส่งผลให้ราคาน้ำมันมีแนวโน้มไปในทิศทางสูงขึ้นในปีหน้า

แนวโน้มราคาน้ำมันปี 2553

ถึงแม้ว่าจะมีปัจจัยบวกทั้งทางด้านเศรษฐกิจจากสัญญาณการฟื้นตัวของกลุ่มประเทศผู้นำเศรษฐกิจโลก และทางด้านปัจจัยพื้นฐานจากการที่โอเปกจะดำเนินการรักษาระดับโควตาต่อไปในปี 2553 แต่นักวิเคราะห์หลายสถาบันคาดว่าจะราคาในช่วงต้นปี 2553 ราคาน้ำมันยังคงไม่ปรับตัวสูงขึ้นเนื่องจากยังคงมีน้ำมันดิบคงคลังในระดับสูง ราคาจะยังคงปรับตัวอยู่ในช่วง 70 ถึง 80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ทางด้านสำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานของสหรัฐ (EIA) ได้คาดการณ์ความต้องการน้ำมันโลกในปี 2553 ว่าจะปรับตัวสูงขึ้นจากปี 2552 ซึ่งเป็นการปรับตามคาดการณ์การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ซึ่งหากพิจารณาถึงประเทศที่มีความต้องการน้ำมันเป็นอันดับหนึ่งของโลกคือสหรัฐอเมริกา นั้น ประธานธนาคารกลางสหรัฐกล่าวว่ายังคงอดตรรกะที่ระดับต่ำต่อไปเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ

อย่างไรก็ดี ปัจจัยที่สนับสนุนราคาน้ำมันมาจากความเชื่อมั่นในความต้องการพลังงานในตลาดเอเชีย ซึ่งมาจากความชัดเจนในนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศเอเชียอื่นได้แก่ประเทศหลักอย่างจีนที่มีความต้องการน้ำมันเป็นอันดับสองของโลกรองจากอเมริกา เมื่อที่ประชุมกลางทางเศรษฐกิจของประเทศจีน (Central Economic Work Conference) มีมติให้รัฐบาลจีนคงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจและใช้นโยบายการเงินแบบผ่อนปรนต่อไป (Moderate Monetary Policy) และให้เน้นขยายการบริโภคในประเทศ และอีกหนึ่งประเทศหลักซึ่งมีความต้องการน้ำมันเป็นอันดับสามของโลกคือ ญี่ปุ่น เมื่อรัฐบาลญี่ปุ่นอนุมัติแผนกระตุ้นเศรษฐกิจวงเงิน 7.2 ล้านล้านเยนหรือประมาณ

beyond USD 1.50 per euro for the first time in 14 months. Still, with rising oil prices, OPEC's output compliance rate fell to 60% against 80% earlier in the year – blunting the rise to around USD 75-80 per BBL.

With year-end approaching, the world saw oil prices dipping below USD 70 per BBL on account of fundamental concerns about the steady rise in the US oil reserves for six weeks running, to take the total to 33.53 million barrels. Meanwhile, the US EIA adjusted the 2010 world oil demand downward from the previous estimate of November by 160,000 BPD to 85.22 MMBPD. The big picture at year-end 2009 was that oil prices achieved OPEC's target level of USD 75-80 per BBL. That said, OPEC's December 22 meeting resolved to maintain its output quotas as announced in December a year earlier and pledged to raise its compliance rate to hike prices in future months.

Oil Price Outlook 2010

Despite favorable economic factors evident in the rehabilitation signals given by leading countries and favorable fundamental factors resulting from OPEC's decision to maintain its output quotas in 2010, institutional analysts expect limited price rises early in the year on account of the high inventory crude oil stock. Prices are expected to range from USD 70 to 80 per BBL.

EIA, on the other hand, estimated the global call for oil in 2010 to exceed that of 2009, consistent with the global economic recovery. For the US, the biggest consumer of oil in the world, the Fed chairman said that, to stimulate its economy, low interest rates would prevail.

Factors favoring oil price rises emerge from the confidence in the Asian demand for energy, thanks to the clarity in the economic stimulus policies of Asian countries. Take China, which is the second-highest demand for oil globally, as an example: its Central Economic Work Conference decided that the government should keep its economic stimulus measures and apply a moderate monetary policy, as well as expanding China's domestic consumption. The next biggest consumer of oil, Japan will continue to see its economic stimulus worth 7.2 trillion yen (about USD 80 billion) stabilize the economy; the government-approved package was expected to work before the July 2010 general elections.

All in all, the fundamental overview is more favorable than in the previous year. Given higher compliance in output by OPEC member countries, supply would fall. Meanwhile, with economic recovery supporting oil demand, oil reserves would fall, again shoring up prices. Yet, the past year saw considerable fluctuation of the

ดังนั้น ภาพรวมในด้านปัจจัยพื้นฐานถือเป็นปัจจัยบวก เทียบกับปีก่อนหน้า หากปีนี้กลุ่มประเทศสมาชิกโอเปกเพิ่มความร่วมมือในการควบคุมโควตาการผลิต ส่งผลให้อุปทานลดลง ขณะที่ความต้องการน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นตามการฟื้นตัวเศรษฐกิจ ภัยปริมาณสำรองปรับตัวลดลง จะสนับสนุนให้ราคาน้ำมัน ตัวในทิศทางขึ้น อย่างไรก็ตาม จากปีที่ผ่านมามีปัจจัยที่มีผล ราคาน้ำมันอีกปัจจัยหนึ่งคือความผันผวนของค่าเงินดอลลาร์ เทียบกับเงินยูโร ดังนั้นจึงยังคงต้องจับตามองความ เคลื่อนไหวของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ หากเศรษฐกิจของสหรัฐ ดีขึ้นภาพมากกว่ากลุ่มประเทศยุโรป จะส่งผลให้ค่าเงิน ดอลลาร์สหรัฐเทียบกับเงินยูโรแข็งค่า ซึ่งอาจจะดันให้นักลงทุน ย่นจากการลงทุนในตลาดโภคภัณฑ์ไปตลาดเงิน จะทำให้ หนึ่งซึ่งเป็นหนึ่งในตลาดโภคภัณฑ์ มีการซื้อขายล่วงหน้าลดลง น้ำมันก็จะปรับตัวลดลง

กล่าวโดยสรุป ราคาน้ำมันในปี 2553 น่าจะมีทิศทางปรับตัวสูงขึ้นจากปี 2552 แต่ระดับการปรับตัวจะมากหรือน้อยขึ้นกับระดับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ดี ราคาน้ำมันอาจจะผันผวนในระยะสั้นๆ ตามปัจจัยตามความรู้สึกต่อข่าวต่างๆ ทั้งนี้ ยังคงมีความเสี่ยงของการปรับตัวในทิศทางลงจากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐเทียบกับเงินยูโร และปัจจัยภายนอกอื่นๆ ที่อาจจะส่งผลต่อการชะลอตัวทางเศรษฐกิจดังเช่นการระบอบของใช้หวัด 2009 หรือการเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ

จากภาวะวิกฤตเศรษฐกิจโลกที่หัตถ์รุนแรงมาตั้งแต่ปลายปี 2551 ส่งผลให้ภาพรวมอัตราการใช้ไฟฟ้าทางเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2552 หดตัวลดลงถึงร้อยละ 3 อย่างไรก็ตามความต้องการพลังงานของประเทศกลับเพิ่มสูงขึ้นประมาณร้อยละ 2.3 จากปีที่ผ่านมาอยู่ที่ระดับ 1,722,899 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน สาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรมและรถยนต์ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่เพิ่มขึ้นรวมไปถึงราคาน้ำมันภายในประเทศเฉลี่ยทั้งปีต่ำกว่าปีที่ผ่านมา ส่งผลให้การใช้น้ำมันดิบเชลและเบนซินเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ ความต้องการปิโตรเลียมยังคงครองสัดส่วนสูงสุดถึงร้อยละ 81 จากปริมาณความต้องการพลังงานทั้งหมดของประเทศ หรือประมาณ 1,397,325 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยแบ่งเป็นก๊าซธรรมชาติและน้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 40 และ 41 ตามลำดับ

dollar (another factor impacting oil prices) against the euro; one should therefore keep an eye on the dollar movement. If U.S. economy is more stable than the European economies, the dollar will strengthen against the euro, which may prompt a change in investment from the commodity market to the monetary market. This would depress the volume of oil futures deals, therefore in turn depressing oil prices.

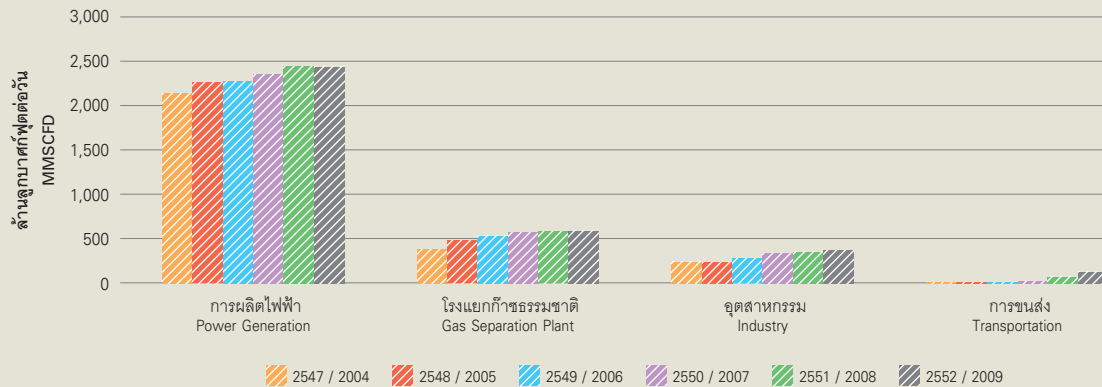
In summary, oil prices of 2010 are likely to exceed those of 2009, depending on the degree of world economic recovery. Still, short-term price fluctuations due to news-induced sentiments are possible and there are likely to be price risks caused by the value of the dollar against the euro and other external factors potentially halting economic expansion, as seen in the flu epidemic of 2009 or natural catastrophes.

Thailand's economy in 2009 suffered a 3% setback due to the shrinking global economy beginning in late 2008. Still, domestic energy consumption posted a 2.3% rise over the previous year, averaging 1,722,899 BOED, stemming mainly from greater consumption of natural gas in industries and NGV in automobiles, coupled with the lower average domestic fuel prices, causing both diesel and gasoline consumption to surge. As a whole, among energy forms consumed by Thailand, petroleum consumption took the lion's share of about 1,397,325 BOED, consisting of 40% of natural gas and 41% of refined petroleum product.

During the year, refined petroleum products consumption totaled 715,608 BPD, a 2.2% rise from the previous year. Diesel accounted for 318,201 BPD; LPG, 143,644 BPD; and Gasohol, 77,033 BPD. Contributing to their consumption were their lower average prices, which was far below those of the previous year. In addition, these alternative energy forms i.e. biodiesel (B5) and gasohol registered the highest rises in consumption at 116% and 32% respectively due to the government's promotion of their consumption to displace imports through the reduction of contributions to the Oil Fund and the Energy Conservation Fund, coupled with the policy to promote gasohol 91 consumption by boosting motorcyclists' confidence, and so on.

In 2009, LPG consumption rose by 5.2% thanks to the government's price fixing, which kept it relatively low, therefore raising the consumption by households and the industrial sector.

ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ Natural Gas Consumption



ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
Source: Energy Policy and Planning Office, Ministry of Energy

ราคาเฉลี่ยทั้งปีของผลิตภัณฑ์ที่ต่ำกว่าปีที่ผ่านมาค่อนข้างมาก ส่งผลให้ความต้องการใช้สูงขึ้น อีกทั้งยังเห็นได้ชัดว่าพลังงานทดแทนต่างๆ เช่น น้ำมันไบโอดีเซล (B5) และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้นสูงสุดที่ร้อยละ 116 และ 32 เป็นผลมาจากการที่รัฐบาลส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนเพื่อลดการนำเข้า เช่น การลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันและกองทุนอนุรักษ์พลังงาน ทำให้ราคาขายปลีกต่ำกว่าน้ำมันเบนซินหรือดีเซลทั่วไป รวมไปถึงนโยบายส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 โดยการสร้างความมั่นใจในกลุ่มผู้ใช้รถจักรยานยนต์ เป็นต้น

สำหรับ LPG ในปี 2552 มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เนื่องจากมาตรการตรึงราคาของรัฐบาลทำให้ราคา LPG ยังอยู่ในระดับต่ำ ทำให้มีการใช้ในภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมเพิ่มมากขึ้น

ส่วนความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติปี 2552 อยู่ที่ระดับ 3,564 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือประมาณ 681,717 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5 เนื่องจากการใช้ในอุตสาหกรรมและรถยนต์เพิ่มมากขึ้น โดยมีสัดส่วนการใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุดที่ร้อยละ 68 รองลงมาคือ โรงแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 17 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 11 และรถยนต์ร้อยละ 4 ตามลำดับ

ในด้านการจัดหาปิโตรเลียมทั้งจากการนำเข้าและผลิตในประเทศมีปริมาณทั้งสิ้น 1.6 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งถือว่าใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา โดยแบ่งเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 39 และการนำเข้าร้อยละ 61 ตามลำดับ สำหรับการผลิตรายในประเทศมีปริมาณ 627,200 บาร์เรลต่อวัน แบ่งเป็นการผลิตน้ำมันดิบปริมาณ 146,100 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 การผลิตก๊าซธรรมชาติ 408,600 บาร์เรลเทียบเท่า

Due to the greater consumption in more industries and vehicles, the call for natural gas during the year amounted to 3,564 MMSCFD or 681,717 BOED, a 5% rise over the previous year. Its biggest user was the power sector at 68%, followed by gas separation plants (17%), the industrial sector (11%), and the automotive sector (4%).

Total petroleum supply procurement stood at 1.6 million BOED, which was comparable to the previous year. Of this total, indigenous output accounted for 39% and imports for 61%. Indigenous output amounted to 627,200 BPD, of which crude oil output stood at 146,100 BPD, a 12% rise; natural gas output, 408,600 BOED, 7% drop; and condensate output, 72,500 BPD, a 5% drop.



น้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 7 และการผลิตคอนเดนเสท 72,500 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5

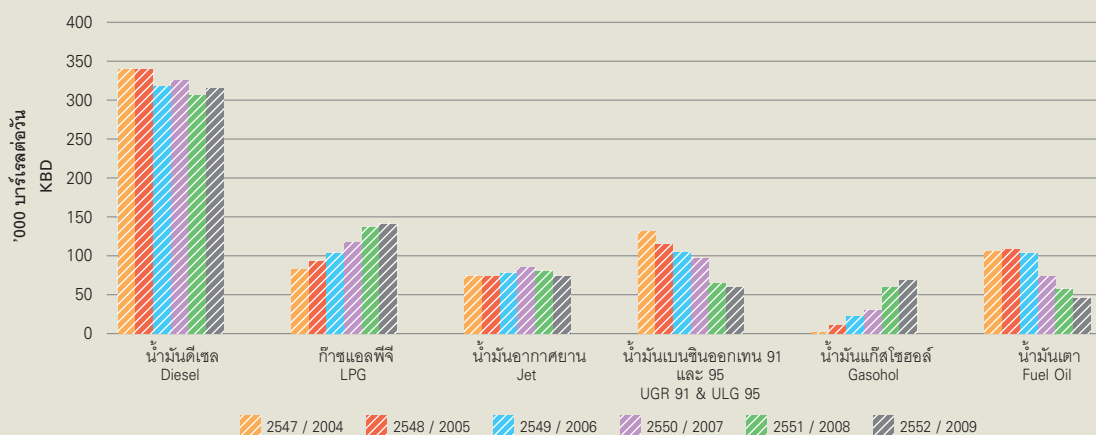
ส่วนการนำเข้ามีปริมาณ 982,600 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยแบ่งเป็นน้ำมันดิบ 788,700 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1 ก๊าซธรรมชาติ 142,400 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 1 คอนเดนเสท 17,300 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 32 และ น้ำมันสำเร็จรูป 34,200 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 55

สำหรับในปี 2553 จากการประเมินสถานะเศรษฐกิจของไทย โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจจะขยายตัวประมาณร้อยละ 3-4 เนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกที่ปรับตัวดีขึ้นกว่าที่คาดการณ์ ดังนั้นความต้องการการใช้พลังงานมีแนวโน้มที่จะเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ประมาณร้อยละ 3.3 โดยความต้องการน้ำมันคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากน้ำมันเบนซิน ดีเซล และ น้ำมันอากาศยาน ที่ได้ผลบวกจากการฟื้นตัวของภาคการส่งออกและท่องเที่ยว ด้านความต้องการก๊าซธรรมชาติคาดว่าจะเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 4.1 จากภาคขนส่งในรถยนต์ที่น่าจะมีการใช้ NGV มากขึ้น ส่วน LPG คาดว่าความต้องการโดยรวมจะสูงขึ้นถึงร้อยละ 15 เนื่องจากความต้องการใช้ของภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคครัวเรือนที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าความต้องการจากภาคขนส่งจะมีแนวโน้มที่ลดลงเนื่องจากนโยบายของรัฐบาลในการส่งเสริมให้รถแท็กซี่ 30,000 คันเปลี่ยนจาก LPG มาใช้ NGV ก็ตาม ทั้งนี้หากโรงแยกก๊าซที่ 6 ของ ปตท. ที่มาบตาพุดไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผน คาดว่าจะต้องมีการนำเข้า LPG สูงถึงมากกว่า 1 แสนตันต่อเดือน

The year's imports registered 982,600 BOED, of which crude oil totaled 788,700 BPD, a 1% drop; natural gas import, 142,400 BOED, a 1% drop; condensate import, 17,300 BPD, a 32% rise, and refined product imports, 34,200 BPD, a 55% rise.

As regards the domestic economy in 2010, the Office of National Economic and Social Development Board (NESDB) has projected 3-4% growth in line with the recovering global economy, which is surpassing expectations. Therefore, the demand for total energy is expected to grow by about 3.3% from the previous year. Oil demand is expected to rise by 1.7%, accounted by gasoline, diesel, and aviation fuel, all of which will benefit from the recovery in the export and tourism sectors. Demand for natural gas is also expected to rise by 4.1%, thanks to the automotive transport sector, which is likely to need more NGV; LPG demand, on the other hand, is expected to continue its decline because of the government's continuing promotion of NGV in favor of LPG in 30,000 taxi cabs. However, due to the rising demand in both the petrochemical sector and households, its overall demand is projected to rise by 15%. Particularly if Unit 6 of PTT's Gas Separation Plant at Map Ta Phut is delayed, LPG imports will likely exceed 100,000 tons a month.

ปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูป Refined Product Consumption



ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
Source: Energy Policy and Planning Office, Ministry of Energy

สถานการณ์การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย

การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยในปี 2552 ภาครัฐยังคงมีนโยบายส่งเสริมให้เกิดการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศอย่างต่อเนื่องเพื่อลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ โดยสนับสนุนให้มีการเพิ่มการผลิตด้วยเทคโนโลยีใหม่ๆ และส่งเสริมให้มีการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งขนาดเล็ก (Marginal Field) ตลอดจนศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาหินน้ำมันมาใช้ประโยชน์ โดยในปีนี้กระทรวงพลังงานได้อนุมัติสัมปทานปิโตรเลียมตามที่ได้ออกประกาศเชิญชวนยื่นขอสัมปทานเพื่อสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ครั้งที่ 20 (23 พฤษภาคม 2550 - 22 พฤษภาคม 2551) เพิ่มเติมอีกจำนวน 6 สัมปทาน สำหรับแปลงสำรวจบนบกทั้งหมด 7 แปลง ได้แก่แปลง L3/50, L14/50, L31/50, L50/50, L52/50, L53/50 และ L54/50 ทำให้ในปัจจุบันประเทศไทยมีจำนวนแปลงสัมปทานสำรวจปิโตรเลียมทั้งสิ้น 87 แปลง เป็นแปลงบนบก 46 แปลง อ่าวไทย 38 แปลง และอันดามัน 3 แปลง

ในด้านการผลิตปิโตรเลียม ปัจจุบันมีการผลิตปิโตรเลียมจากทั้งหมด 50 แหล่ง แบ่งเป็นแหล่งบนบก 21 แหล่ง และแหล่งในทะเล 29 แหล่ง แบ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติ 21 แหล่ง และแหล่งน้ำมันดิบ 29 แหล่ง ทั้งหมดสามารถผลิตน้ำมันดิบได้ประมาณ 130,000 บาร์เรลต่อวัน ก๊าซธรรมชาติ 2,200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสท 78,000 บาร์เรลต่อวัน โดยในปี 2552 มีแหล่งที่เริ่มผลิตใหม่ 3 แหล่งในอ่าวไทย คือ แหล่งอาทิตย์เหนือ ดำเนินการโดย ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อีก 2 แหล่ง ดำเนินการโดยบริษัทเชฟรอนฯ คือแหล่งชบา และแหล่งยุงทอง มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบที่ 6,000 และ 1,000 บาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ ส่วนแหล่งก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะเพิ่มการผลิตได้ในอนาคตอันใกล้ ได้แก่ แหล่งในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย แหล่งในโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติแหล่งปลาทองระยะที่ 2 และแหล่งบงกชใต้ ส่วนแหล่งน้ำมันดิบ ได้แก่ แหล่งอรุณทัย และแหล่งบัวบาน

นอกจากนี้กระทรวงพลังงานยังได้ส่งเสริมการพัฒนาปิโตรเลียมอย่างยั่งยืนควบคู่ไปกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม โดยส่งเสริมให้อุตสาหกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยสามารถใช้ประโยชน์จากกลไกการพัฒนาพลังงานสะอาด หรือ Clean Development Mechanism (CDM) เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงาน และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่ชั้นบรรยากาศโลกเพื่อลดภาวะโลกร้อน โดยได้วางยุทธศาสตร์พลังงานที่มีเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากโครงการดังกล่าวจำนวน 1 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปีตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นไป



Domestic petroleum exploration and production

For 2009, the public-sector policy still favored continued domestic petroleum development to lower energy imports through the application of new production technologies and promotion of marginal-field production, together with a feasibility study of oil shale utilization. During the year, the Ministry of Energy approved six more petroleum concessions as a result of its bid invitation, the so-called 20th Round, held from 23 May 2007 to 22 May 2008. These six new concessions accounted for seven onshore blocks, namely L3/50, L14/50, L31/50, L50/50, L52/50, L53/50, and L54/50. Today, domestic exploration blocks total 87, of which 46 are onshore, 38 are in the Gulf of Thailand, and three are in the Andaman Sea.

As regards production, today a total of 50 fields are on stream: 21 are onshore and 29 offshore, 21 are gas-producing and 29 oil-producing. The outputs are crude oil, at 130,000 BPD; natural gas, 2,200 MMSCFD; and condensate, 78,000 BPD. Three new petroleum fields in the Gulf came on stream during the year: Arthit North, operated by PTTEP, producing at 120 MMSCFD of natural gas, Chaba and Yung Thong, operated by Chevron, producing at 6,000 and 1,000 BPD of crude oil, respectively. Expected to come on stream soon is a gas field in the Malaysia-Thailand Joint Development Area, a deposit under Platong Phase 2 Project, and Bongkot South; on the oil side, these are the Arunothai and the Bua Ban fields.

In addition, the Ministry of Energy has taken steps to promote sustainable petroleum development in parallel with environmental stewardship by promoting Clean Development Mechanism (CDM) among domestic E&P operators to encourage energy conservation and cut greenhouse gas emission to combat global warming. To achieve this, it has defined an energy strategy targeting such emission reduction by 1 million tons of carbon dioxide equivalent, effective from 2009.

กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน Strategic Directions



ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการดำเนินงานเพื่อให้เป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำของภูมิภาคเอเชียที่มีความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่มสูงสุดให้กับแหล่งพลังงานที่มีอยู่ และมีการขยายธุรกิจและเติบโตอย่างยั่งยืน โดยมีมาตรฐานการดำเนินงานที่เป็นเลิศ มีการลงทุนตามแผนยุทธศาสตร์ และคล่องตัวในการเปลี่ยนแปลง

สำหรับกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน ปตท.สผ. มีเป้าหมายระยะยาวในการเพิ่มปริมาณการผลิตในระดับ 900,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2563 และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายการผลิตดังกล่าว ปตท.สผ. ได้มีการวางแผนกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานอย่างเป็นระบบ รวมทั้งมีการติดตามและวิเคราะห์สถานการณ์และสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจเพื่อกำหนดทิศทางและแนวนโยบายการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ทางเศรษฐกิจกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนไป สำหรับปี 2553 ปตท.สผ. มีกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานสำคัญ ดังนี้

PTTEP's long term vision is to become a leading Asian exploration and production company, capable of adding value to its existing portfolio with continuous business expansion and sustainable growth, through operational excellence, strategic investment, and agility to change.

Regarding operating strategies and business directions, PTTEP's goal is to reach a production output of 900,000 BOED by 2020. To achieve this, PTTEP has formulated a comprehensive strategic plan and business direction by aligning its policies with changing economic and environmental conditions. For 2010, PTTEP has defined the following major operating strategies and directions:

การขยายการลงทุนให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. มีแผนการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ในการขยายการลงทุนเพื่อนำไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน โดยให้ความสำคัญกับการขยายการลงทุนในประเทศไทย พื้นที่คาบเกี่ยวไทย-กัมพูชา พม่า อินโดนีเซีย และออสเตรเลีย เป็นอันดับแรก อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. ยังคงติดตามสถานการณ์และโอกาสการลงทุนในประเทศเป้าหมายอื่นๆ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังมีแผนขยายการลงทุนในการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดเล็กที่อยู่ห่างไกล (Stranded Gas) ในภูมิภาคต่างๆ ทั่วโลก โดยใช้เทคโนโลยี Floating Liquefied Natural Gas (FLNG) และมีแผนเร่งขยายธุรกิจโดยการเข้าซื้อ หรือควบรวมกิจการที่สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ (Strategic enabling M&A) เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มในระยะยาว

การสร้างมูลค่าเพิ่มในโครงการที่มีอยู่ปัจจุบัน

ปตท.สผ. มุ่งเน้นการพัฒนาการผลิตจากโครงการที่มีอยู่ให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ และบริหารโครงการที่มีอยู่เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มสูงสุด นอกจากนี้ ยังจะเร่งปรับปรุงรูปแบบการบริหารจัดการโครงการ ให้มีความกระชับ คล่องตัว และเกิดประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนในการดำเนินงาน รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงการลงทุน (Portfolio Management) และระบบการจัดสรรเงินลงทุน (Capital Allocation) เพื่อกำหนดสัดส่วนและจัดสรรเงินลงทุนในโครงการต่างๆ ให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ ตลอดจนจัดให้มีแผนบริหารเงินทุนให้เพียงพอต่อการดำเนินงานรวมทั้งการขยายธุรกิจในอนาคต

การพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร

ปตท.สผ. มีแผนดำเนินงานเชิงกลยุทธ์เพื่อพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร โดยมีเป้าหมายในการปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กร วิธีการทำงาน และการจัดสรรบุคลากรในโครงการต่างๆ ให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ นอกจากนี้ ยังเร่งจัดเตรียมและพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากร รวมถึงการเร่งพัฒนาพนักงานระดับบริหาร ให้มีความพร้อมเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจ

สำหรับด้านค่านิยมองค์กร ปตท.สผ. ยังคงมุ่งมั่นในการปลูกฝังค่านิยมองค์กร (Corporate Values) คือ Adaptability and Will to Learn (A), Boundaryless (B), Clear Thinking Leads to Clear Communication (C) และ Determination and Dedication (D) เพื่อสร้างเสริมพฤติกรรมการทำงานที่ช่วยสนับสนุนการขยายตัวของธุรกิจและการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์

Sustainable Growth

The Company will focus on sustainable growth giving priority to expanding investment in Thailand, the Cambodia-Thailand overlapping area, Myanmar, Indonesia, and Australia while monitoring investment situations and opportunities in other target countries. PTTEP will also investigate stranded gas deposits around the world where floating liquefied natural gas (FLNG) technology can be applied. Strategic mergers and acquisitions are also a part of its long-term business expansion plan.

Asset Value Creation

Existing projects will be developed to align with national energy demand and will be managed for maximum benefit. Project management will emphasize greater flexibility and efficiency. To do this, the Company will focus on raising operating efficiency while reducing operating costs; institute portfolio management and capital allocation to define investment amounts in assorted projects in line with its strategic plans; and institute a capital management plan to ensure adequate operating financial resources for ongoing and future business expansion.

Organization Capability Development

PTTEP has established a strategic operating plan to further develop its organizational capability with a focus on organization restructuring, business processes streamlining, and optimizing resource allocation. In addition, besides developing its staff's overall capabilities, PTTEP will also focus on grooming and preparing management and key staff for the Company's business expansion.

As for its corporate values, to foster work behavior that supports business expansion and strategic plan execution, PTTEP is committed to the corporate values of Adaptability and Will to Learn (A), Boundaryless (B), Clear Thinking Leads to Clear Communication (C), and Determination and Dedication (D).



ข้อมูลทั่วไป General Information

ข้อมูล ปตท.สว.

ชื่อบริษัท	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ.
สถานที่ตั้ง สำนักงานใหญ่	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36 เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
ประเภทธุรกิจ	สำรวจและผลิตปิโตรเลียมและลงทุนในธุรกิจ ต่อเนื่อง
เลขทะเบียนบริษัท	0107535000206 (เดิมเลขที่ บมจ. 53)
โทรศัพท์	66 (0) 2537-4000
โทรสาร	66 (0) 2537-4444
เว็บไซต์	www.pttep.com
E-mail	corporatec@pttep.com
ทุนจดทะเบียน	3,322,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนชำระแล้ว	3,312,560,700 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,312,560,700 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552)

PTTEP's Information

Company Name	PTT Exploration and Production Public Company Limited or PTTEP
Head Office	Energy Complex Building A, Floors 6, 19-36 555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900, Thailand
Type of Business	Petroleum exploration and production, and investment in related business
Registration Number	0107535000206 (Former Registration No. is Bor Mor Jor. 53)
Telephone	66 (0) 2537-4000
Facsimile	66 (0) 2537-4444
Website	www.pttep.com
E-mail	corporatec@pttep.com
Registered Capital	3,322,000,000 Baht, dividing into 3,322,000,000 ordinary shares, at 1 Baht per share
Paid-up Capital	3,312,560,700 Baht, dividing into 3,312,560,700 ordinary shares, at 1 Baht per share (as of 31 December 2009)

ข้อมูลบริษัทย่อย

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีบริษัทย่อยทั้งหมด 42 บริษัท โดยทุกบริษัท มีสถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ โทรศัพท์ และโทรสาร เช่นเดียวกับ ปตท.สผ.

Subsidiary's Information

Currently, PTTEP has 42 subsidiaries. All subsidiaries have the same head office, telephone and facsimile as PTTEP.

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	ประเภทธุรกิจหลัก Major Business	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออกและชำระแล้ว Issued and Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
1	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด PTTEP International Limited	ปตท.สผ.อ. PTTEPI	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	20,000 ล้านบาท 20,000 Million Baht	หุ้นสามัญ 2,000 ล้านหุ้น หุ้นละ 10 บาท 2,000 Million Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	ปตท.สผ. 100% PTTEP 100%
2	บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด PTTEP (Thailand) Limited	ปตท.สผ.ท. PTTEPT	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	100 ล้านบาท 100 Million Baht	หุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น หุ้นละ 10 บาท 10 Million Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	ปตท.สผ.อ. 100% PTTEPI 100%
3	บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด PTTEP Services Limited	พีทีทีอีพี เซอร์วิส PTTEP Services	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร Personnel Service Support	1 ล้านบาท 1 Million Baht	หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น หุ้นละ 10 บาท 100,000 Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	ปตท.สผ. 25% ปตท.สผ.อ. 75% PTTEP 25% PTTEPI 75%
4	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด PTTEP Siam Limited	ปตท.สผ.ส. PTTEPS	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	100 ล้านบาท 100 Million Baht	หุ้นสามัญ 1 ล้านหุ้น หุ้นละ 100 บาท 1 Million Shares, at 100 Baht per Share	ปตท.สผ. 51% PTTEPO 49% PTTEP 51% PTTEPO 49%
5	บริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด PTTEP Thai Projects Company Limited	ปตท.สผ. โครงการไทย PTTEP TP	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	1 ล้านบาท 1 Million Baht	หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น หุ้นละ 10 บาท 100,000 Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	ปตท.สผ.ท. 100% PTTEPT 100%
6	บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด PTTEP Andaman Company Limited	ปตท.สผ. อันดามัน PTTEPA	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	0.25 ล้านบาท 0.25 Million Baht	หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น หุ้นละ 2.5 บาท 100,000 Ordinary Shares, at 2.5 Baht per Share	ปตท.สผ.ส. 100% PTTEPS 100%
7	PTTEP Offshore Investment Company Limited	PTTEPO	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	6,667 เหรียญสหรัฐ US\$ 6,667	หุ้นสามัญ 6,667 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 6,667 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	ปตท.สผ. 75% ปตท.สผ.อ. 25% PTTEP 75% PTTEPI 25%
8	PTTEP Southwest Vietnam Company Limited	PTTEP SV	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
9	PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited	PTTEP KV	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
10	PTTEP Hoang-Long Company Limited	PTTEP HL	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
11	PTTEP Hoan-Vu Company Limited	PTTEP HV	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	ประเภทธุรกิจหลัก Major Business	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออกและชำระแล้ว Issued and Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
12	PTTEP Oman Company Limited	PTTEP OM	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
13	PTTEP Algeria Company Limited	PTTEP AG	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
14	PTTEP Merangin Company Limited	PTTEPM	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
15	PTTEP Iran Company Limited	PTTEP IR	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP OM 100%
16	PTTEP Bahrain Company Limited	PTTEP BH	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP OM 100%
17	PTTEP Holding Company Limited	PTTEPH	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
18	PTTEP Indonesia Company Limited	PTTEP ID	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
19	PTTEP Bengara I Company Limited	PTTEPB	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP ID 100%
20	PTTEP Semai II Limited	PTTEP SM	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP ID 100%
21	PTTEP Egypt Company Limited	PTTEP EG	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
22	PTTEP Rommana Company Limited	PTTEPR	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP EG 100%
23	PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited	PTTEP SAER	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEP EG 100%

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	ประเภทธุรกิจหลัก Major Business	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออกและชำระแล้ว Issued and Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
24	PTTEP Bangladesh Limited	PTTEP BD	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
25	PTTEP Myanmar Limited ¹	PTTEP MYA	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
26	PTTEP New Zealand Limited	PTTEP NZ	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
27	PTTEP West Africa Company Limited ²	PTTEP WA	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
28	Andaman Transportation Limited ³	ATL	ลงทุนในท่อขนส่งก๊าซ สำหรับโครงการพม่า Investment in Gas Pipeline for Myanmar Project	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPO 100%
29	PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited ⁴	PTTEP SVPC	ลงทุนในท่อขนส่งก๊าซ สำหรับโครงการเวียดนาม Investment in Gas Pipeline for Vietnam Project	50,000 เหรียญสหรัฐ US\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ 50,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
30	บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอจี้ จำกัด Orange Energy Limited	ออเรนจ์ Orange	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	100 ล้านบาท 100 Million Baht	หุ้นสามัญ 1,000,000 หุ้น หุ้นละ 100 บาท 1,000,000 Ordinary Shares, at 100 Baht per Share	PTTEPO 53.9496% MOECOI 36.0504% PSI 10%
31	PTTEP Australia Pty Ltd	PTTEP AU	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 50,000 Ordinary Shares, at AU\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
32	PTTEP Australia Offshore Pty Ltd	PTTEP AO	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 50,000 Ordinary Shares, at AU\$ 1 per Share	PTTEP AU 100%
33	PTTEP Australia Perth Pty Ltd	PTTEP AP	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 50,000 Ordinary Shares, at AU\$ 1 per Share	PTTEPH 100%
34	PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd	PTTEP AB	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	50,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 50,000	หุ้นสามัญ 50,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 50,000 Ordinary Shares, at AU\$ 1 per Share	PTTEP AP 100%

¹ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นค้างอยู่ 44,774.22 เหรียญสหรัฐ

As of 31 December 2009, a total of US\$ 44,774.22 worth of stock receivables was outstanding.

² จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2551 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นค้างอยู่ 45,875 เหรียญสหรัฐ

Set up on 30 March 2008, and as of 31 December 2009, a total of US\$ 45,875 worth of stock receivables was outstanding.

³ จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นค้างอยู่ 45,900 เหรียญสหรัฐ

Set up on 9 January 2008, and as of 31 December 2009, a total of US\$ 45,900 worth of stock receivables was outstanding.

⁴ จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2553 และยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นค้างอยู่ 50,000 เหรียญสหรัฐ

Set up on 14 January 2010, with US\$ 50,000 worth of stock receivables outstanding.

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	ประเภทธุรกิจหลัก Major Business	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออกและชำระแล้ว Issued and Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
35	PTTEP Australasia Pty Ltd	PTTEP AA	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	233,722,000 เหรียญออสเตรเลีย 10,000,000 เหรียญออสเตรเลีย 378,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 233,722,000 US\$ 10,000,000 AU\$ 378,000	หุ้นสามัญ 409,895,440 หุ้น ในราคาที่แตกต่างกัน หุ้นบุริมสิทธิ 40,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.25 เหรียญสหรัฐ หุ้น B 1,575,500 หุ้น ⁵ หุ้นละ 0.24 เหรียญออสเตรเลีย 409,895,440 Ordinary Shares at various issue prices 40,000,000 Preference Shares at US\$ 0.25 per Share 1,575,000 B Share ⁵ at AU\$ 0.24 per Share	PTTEP AB 100%
36	PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd	PTTEP AAF	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	1 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 1.00	หุ้นสามัญ 1 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 1 Ordinary Shares at AU\$ 1 per Share	PTTEP AA 100%
37	PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd	PTTEP AAP	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	10 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 10.00	หุ้นสามัญ 10 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 10 Ordinary Shares at AU\$ 1 per Share	PTTEP AA 100%
38	PTTEP Australasia (Tullian) Pty Ltd	PTTEP AAT	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	1 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 1.00	หุ้นสามัญ 1 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 1 Ordinary Shares at AU\$ 1 per Share	PTTEP AAF 100%
39	PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd	PTTEP AAO	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	21,337,303.40 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 21,337,303.40	หุ้นสามัญ 106,686,517 หุ้น หุ้นละ 0.20 เหรียญออสเตรเลีย 106,686,517 Ordinary Shares at AU\$ 0.20 per Share	PTTEP AAF 100%
40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	PTTEP AAA	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	3,400,000 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 3,400,000	หุ้นสามัญ 1,700,000 หุ้น หุ้นละ 2 เหรียญออสเตรเลีย 1,700,000 Ordinary Shares at AU\$ 2 per Share	PTTEP AAO 100%
41	PTTEP Australasia (Staffs) Pty Ltd	PTTEP AAS	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	10 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 10	หุ้นสามัญ 10 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 10 Ordinary Shares at AU\$ 1 per Share	PTTEP AAO 100%
42	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ⁶	PTTEP AT	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม Petroleum Exploration and Production	128,118,091.53 เหรียญออสเตรเลีย AU\$ 128,118,091.53	หุ้นสามัญ 50 หุ้น 50 Ordinary Shares	PTTEP AB 100%

⁵ หุ้นบริษัทประเภทหนึ่งที่ออกให้สำหรับพนักงานในโครงการ Employee Share Option Plan (ESOP)

A type of common stock issued to employees under the Employee Share Option Plan (ESOP).

⁶ PTTEP AB ได้ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นทั้งหมดของบริษัท OMV Timor Sea Pty Ltd ซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd

PTTEP AB signed an agreement purchasing all the stocks of OMV Timor Sea Pty Ltd, later renamed as PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd.

ข้อมูลบริษัทร่วม

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีบริษัทร่วมทั้งหมด 11 บริษัท ดังนี้

Associated Company's Information

Currently, PTTEP has 11 associated companies as follows:

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	สถานที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ Head Office	ประเภทธุรกิจ หลัก Major Business	โทรศัพท์ Telephone	โทรสาร Facsimile	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออก และชำระแล้ว Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
1	บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์	เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	66 (0) 2140-1000	66 (0) 2140-1122	1,800 ล้านบาท	หุ้นสามัญ 180 ล้านหุ้น หุ้นละ 10 บาท	ปตท.สผ. 50% ปตท. 50%
	Energy Complex Limited	Energy Complex	555/1 Energy Complex Building A, Vibhavadi Rangsit Road, Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900	Property Leasing			1,800 Million Baht	180 Million Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	PTTEP 50% PTT 50%
2	บริษัท พีทีที เอชที โซลูชันส์ จำกัด	พีทีที เอชที	อาคาร สำนักงานใหญ่ ชั้น 13 และชั้น 21 ปตท. ถนนวิภาวดี รังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900	ให้บริการด้าน เทคโนโลยี สารสนเทศ และการสื่อสาร	66 (0) 2537-3456	66 (0) 2537-2935	150 ล้านบาท	หุ้นสามัญ 15 ล้านหุ้น หุ้นละ 10 บาท	ปตท.สผ. 20% ปตท. 20% ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น 20% ปตท. เคมีคอล 20% ไทยออยล์ 20%
	PTT ICT Solution Company Limited	PTT ICT	13 th and 21 st Floor, PTT Building, Vibhavadi Rangsit Road, Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900	Information Technology and Communication Services			150 Million Baht	15,000,000 Ordinary Shares, at 10 Baht per Share	PTTEP 20% PTT 20% PTTAR 20% PTT CH 20% TOP 20%
3	Carigali - PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	CPOC	Tower 1, Petronas Twin Towers, Kuala Lumpur City Center, 50088, Kuala Lumpur, Malaysia	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	(603) 2782-2555	(603) 2713-9877	350,000 ริงกิต มาเลเซีย	หุ้นสามัญ 350,000 หุ้นละ 1 ริงกิต มาเลเซีย	ปตท.สผ.อ. 50% PC JDA Ltd. 50%
				Petroleum Exploration and Production			RM 350,000	350,000 Ordinary Shares, at RM 1 per Share	PTTEPI 50% PC JDA Ltd. 50%
4	Moattama Gas Transportation Company	MGTC	No.5 Sacred Tooth Relic Lake Avenue, Punn Pin Gone Quarter No. 5 Mayangon Township, Yangon, Union of Myanmar	ท่อขนส่งก๊าซ ในประเทศ สหภาพพม่า	(951) 650-977 (951) 660-466	(951) 650-478 (951) 650-479	30,000 เหรียญสหรัฐ	หุ้นสามัญ 1,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.03 เหรียญสหรัฐ	PTTEPO 25.50% UNOCAL 28.2625% TOTAL 31.2375% MOGE 15.0%
				Gas Pipeline in Union of Myanmar			US\$ 30,000	1,000,000 Ordinary Shares, at US\$ 0.03 per Share	
5	Taninthayi Pipeline Company LLC	TPC	16 Shwe Taung Kyar Bahan, Yangon, Union of Myanmar	ท่อขนส่งก๊าซ ในประเทศ สหภาพพม่า	(951) 526-411-4	(951) 525-698	100,000 เหรียญสหรัฐ	หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ	PTTEPO 19.3178% PETRONAS 40.9102% NIPPON 19.3178% MOGE 20.4542%
				Gas Pipeline in Union of Myanmar			US\$ 100,000	100,000 Ordinary Shares, at US\$ 1 per Share	

ลำดับ ที่ No.	ชื่อบริษัท Company Name	ชื่อย่อ Abbreviation	สถานที่ตั้ง สำนักงานใหญ่ Head Office	ประเภทธุรกิจ หลัก Major Business	โทรศัพท์ Telephone	โทรสาร Facsimile	ทุนชำระแล้ว Paid-up Capital	หุ้นที่ออก และชำระแล้ว Issued and Paid-up Shares	ผู้ถือหุ้น Shareholders
6	บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด	บี 8/32 พาร์ทเนอร์	19 อาคาร ไทยพาณิชย์ ปาร์ค พลาซ่า อีสต์ อาคาร 3 ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	66 (0) 2545-5555	66 (0) 2545-5554	110 ล้านบาท	หุ้นสามัญ 110,000 หุ้น หุ้นละ 100 บาท	PTTEPO 25.0010% MOECOI 16.7064% PSI 4.6346% Chevron 53.6583%
	B 8/32 Partners Limited	B 8/32 Partners	19 Siam Commercial Bank Park Plaza, East 3 rd Building, 5 th floor, Ratchadapisek Road, Chatuchak, Bangkok 10900	Petroleum Exploration and Production			110 Million Baht	110,000 Ordinary Shares, at 100 Baht per Share	
7	Hoang Long Joint Operating Company	HL JOC	Suite 2001, Me Linh Point Tower, 2 Ngo Duc Ke Street, District 1, Ho Chi Mihn City, S.R. Vietnam	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	(848) 3829-9359	(848) 3822-6106	1,000 เหรียญสหรัฐ	ไม่มี	PTTEP HL 28.5% PVEP 41% SOCO 28.50% OPECO 2%
				Petroleum Exploration and Production			US\$ 1,000	None	
8	Hoan-Vu Joint Operating Company	HV JOC	Suite 2006, Me Linh Point Tower, 2 Ngo Duc Ke Street, District 1, Ho Chi Mihn City, S.R. Vietnam	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	(848) 3829-9525	(848) 3823-9526	1,000 เหรียญสหรัฐ	ไม่มี	PTTEP HV 25% PVEP 50% SOCO 25%
				Petroleum Exploration and Production			US\$ 1,000	None	
9	Shore Air Pty Ltd	-	40 Cavenagh St, Darwin, Northern Territory, Australia	ฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	(61) 8-8922-0930	(61) 8-8922-0910	1,506,721 เหรียญออสเตรเลีย	100 หุ้นๆ ละ 1 เหรียญออสเตรเลีย 200 หุ้นๆ ละ 3,277.78 เหรียญ ออสเตรเลีย และ 300 หุ้นๆ ละ 2,836.38 เหรียญสหรัฐ	PTTEP AAO 50% Arthur Hamilton 41.66% Alex Wood 8.33%
				Operation of air base			AUS\$ 1,506,721	100 Shares at AUS\$ 1 per Share, 200 Shares at AUS\$ 3,277.78 per Share and 300 Shares at US\$ 2,836.38 per Share	
10	Troughton Island Pty Ltd	-	40 Cavenagh St, Darwin, Northern Territory, Australia	ฐานสนับสนุน ปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	(61) 8-8922-0930	(61) 8-8922-0910	100 เหรียญ ออสเตรเลีย	หุ้นสามัญ 100 หุ้น หุ้นละ 1 เหรียญ ออสเตรเลีย	PTTEP AAO 50% Arthur Hamilton 44% Alex Wood 6%
				Operation of alternate air base			AUS\$ 100	100 Ordinary Shares shares at AUS\$ 1 per Share	
11	Groupeement Bir Seba	GBRS	Lot No. 1, Lotissement Belle Vue-Hydra Algiers, Algeria	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	(213) 2194-5325 / 26 / 27	(213) 2194-5320 / 22	ไม่มี	ไม่มี	PTTEP AG 35% PVEP 40% Sonatrach 25%
				Petroleum Exploration and Production			None	None	

บุคคลอ้างอิง

(1) นายทะเบียนหุ้น

ชื่อ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่ อาคารสถาบันวิทยาการตลาดทุน ชั้น 2, 2/7
หมู่ที่ 4 (โครงการนอร์ทปาร์ค) ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์ 66 (0) 2596-9302-10
โทรสาร 66 (0) 832-4994-8

(2) นายทะเบียนหุ้นกู้ (หุ้นกู้สกุลบาททั้งหมด ได้แก่ หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมีนาคม 2546 หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท ออกขายเดือนกุมภาพันธ์ 2550 หุ้นกู้ 12,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมิถุนายน 2550 และหุ้นกู้ 40,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552)

ชื่อ ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่ 393 ถนนสีลม บางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 66 (0) 2230-5575, 66 (0) 2230-6061
โทรสาร 66 (0) 2266-8150, 66 (0) 2266-7213

(3) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (เฉพาะหุ้นกู้ 12,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมิถุนายน 2550)

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง 1 ซอย 27/1 ถนนราชวิถี กรุงเทพฯ 10140
โทรศัพท์ 66 (0) 2470-1986
โทรสาร 66 (0) 2470-3684

(4) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (เฉพาะหุ้นกู้ 40,000 ล้านบาท ออกขายเดือนพฤษภาคม 2552)

ชื่อ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง ชั้น 10 โซน A 9 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 66 (0) 2256-2316
โทรสาร 66 (0) 2256-2401-4

(5) Swap Counter Party (หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ออกขายเดือนมีนาคม 2546)

ชื่อ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้ง 1 ซอย 27/1 ถนนราชวิถี กรุงเทพฯ 10140
โทรศัพท์ 66 (0) 2470-2020
โทรสาร 66 (0) 2470-2359

References

(1) Share Registrar

Name Thailand Securities Depository Company Limited
Address Capital Market Academy Building, 2nd floor, 2/7
Moo 4 (North Park Project), Vibhavadi-Rangsit Road,
Thung Songhong, Laksi, Bangkok 10210, Thailand
Telephone 66 (0) 2596-9302-10
Facsimile 66 (0) 832-4994-8

(2) Debenture Registrar (Baht Debentures: Baht 2,500 million bonds issued March 2003; Baht 3,500 million bonds issued February 2007; Baht 12,500 million bonds issued June 2007; and Baht 40,000 million Bonds issued May 2009)

Name Thai Military Bank Public Company Limited
Address 393 Silom Road, Bangrak, Bangkok 10500, Thailand
Telephone 66 (0) 2230-5575, 66 (0) 2230-6061
Facsimile 66 (0) 2266-8150, 66 (0) 2266-7213

(3) Bondholder's Representative (Baht 12,500 million bonds issued June 2007)

Name Kasikornbank Public Company Limited
Address 1 Soi 27/1 Ratburana Road, Bangkok 10140, Thailand
Telephone 66 (0) 2470-1986
Facsimile 66 (0) 2470-3684

(4) Bondholder's Representative (Baht 40,000 million bonds issued May 2009)

Name Siam Commercial Bank Public Company Limited
Location 10th Floor Zone A, 9 Ratchadapisek Road, Chatuchak,
Bangkok 10900, Thailand
Telephone 66 (0) 2256-2316
Facsimile 66 (0) 2256-2401-4

(5) Swap Counter Party (Baht 2,500 million bonds issued March 2003)

Name Kasikornbank Public Company Limited
Location 1 Soi 27/1, Ratburana Road, Bangkok 10140, Thailand
Telephone 66 (0) 2470-2020
Facsimile 66 (0) 2470-2359

(6) Swap Counter Party (หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท ออกขาย
เดือนมิถุนายน 2550)

ชื่อ บริษัทหลักทรัพย์ บาร์เคลย์ แคปิตอล
(ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้ง ชั้น 21 อาคาร ซี อาร์ ซี ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส
ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 66 (0) 2686-1900, 66 (0) 2686-1990, 1991 (สายตรง)
โทรสาร 66 (0) 2686-1901

(7) ผู้สอบบัญชี

ชื่อ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ที่อยู่ ซอยอารีสัมพันธ์ ถนนพระรามที่ 6 เขตพญาไท
กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 66 (0) 2271-8150
โทรสาร 66 (0) 2618-5783

(8) กรรมการอิสระที่ทำหน้าที่ดูแลผู้ถือหุ้นรายย่อย

E-mail IndependentDirector@pttep.com

(9) ที่ปรึกษากฎหมาย

ชื่อ Herbert Smith
ที่อยู่ 23rd Floor Gloucester Tower, 15 Queen's Road,
Central, Hong Kong
โทรศัพท์ (852) 2845-6639
โทรสาร (852) 2845-9099

ชื่อ Minter Ellison Perth
ที่อยู่ Level 49, Central Park, 152-158 St George's Terrace,
Perth, Western Australia, 6000 Australia
โทรศัพท์ (61) 8-9429-7444
โทรสาร (61) 8-9429-7666

ชื่อ Siam Premier International Law Office Limited
ที่อยู่ อาคารเซ็นทรัลเวิลด์ ชั้น 26 เลขที่ 999/9 ถนนพระราม 1
ปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 66 (0) 2646-1888
โทรสาร 66 (0) 2646-1919

(6) Swap Counter Party (Baht 6,000 million bonds issued June 2007)

Name Barclays Capital Securities (Thailand) Ltd.
Location 21st Floor CRC Tower All Seasons Place, Wireless Road,
Lumpini, Phatumwan, Bangkok 10330, Thailand
Telephone 66 (0) 2686-1900, 66 (0) 2686-1990/1991 (Direct Line)
Facsimile 66 (0) 2686-1901

(7) Auditor

Name Office of the Auditor-General of Thailand
Address Soi Areesumpun, Rama IV Road, Phayathai,
Bangkok 10400, Thailand
Telephone 66 (0) 2271-8150
Facsimile 66 (0) 2618-5783

(8) Independent Director as Minority Shareholder's Representative

E-mail IndependentDirector@pttep.com

(9) Legal Consultants

Name Herbert Smith
Address 23rd Floor Gloucester Tower, 15 Queen's Road,
Central, Hong Kong
Telephone (852) 2845-6639
Facsimile (852) 2845-9099

Name Minter Ellison Perth
Address Level 49, Central Park, 152-158 St George's Terrace,
Perth, Western Australia, 6000 Australia
Telephone (61) 8-9429-7444
Facsimile (61) 8-9429-7666

Name Siam Premier International Law Office Limited
Address 26th Floor, The Offices at Central World,
999/9 Rama 1 Road, Pathumwan, Bangkok 10330,
Thailand
Telephone 66 (0) 2646-1888
Facsimile 66 (0) 2646-1919

(10) ที่ปรึกษาคณะกรรมการบริษัท

ชื่อ นายทองฉัตร หงส์ลดารมภ์
ที่อยู่ 8/48 ประสานมิตรคอนโดมิเนียม สุขุมวิท 23
แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 66 (0) 2258-4363
โทรสาร -

ชื่อ นางสาวสุคนธ์ กาญจนาลัย
ที่อยู่ 188 ซอย 16 ถนนเทศบาลนิมิตใต้ ประชาานิเวศน์ 1
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 66 (0) 2589-5566
โทรสาร -

(10) Advisors to the Board of Directors

Name Mr. Tongchat Hongladarom
Address 8/48 Prasanmite Condominium, Sukhumvit 23,
Klongteoy-nua, Wattana, Bangkok 10110, Thailand
Telephone 66 (0) 2258-4363
Facsimile -

Name Miss Sukon Kanchanalai
Address 188 Soi 16, South Tesbanimit Road, Prachanivej I,
Chatuchak, Bangkok 10900, Thailand
Telephone 66 (0) 2589-5566
Facsimile -

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

Nature of Business

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ปตท.สผ. ประกอบธุรกิจหลักด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดย ณ วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2553 ปตท.สผ. บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีโครงการด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวนทั้งสิ้น 42 โครงการ และโครงการด้านการลงทุน 4 โครงการ โดยเป็นโครงการตามธุรกิจหลักที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วรวม 19 โครงการ ดังแสดงในหน้า 30-31

นโยบายการแบ่งการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม

ปตท.สผ. จัดตั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นหลัก เนื่องจากบริษัทมีการขยายกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง บริษัทจึงมีความจำเป็นต้องจัดตั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมขึ้นตามภูมิภาคที่เข้าไปลงทุน เพื่อความสะดวก คล่องตัว มีประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันกับบริษัทน้ำมันนานาชาติ โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น บทบังคับของกฎหมาย โครงสร้างทางการเงิน ภาษีอากร และการบริหารความเสี่ยง เป็นต้น

สำหรับนโยบายการบริหารบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น ปตท.สผ. มีนโยบายบริหารบริษัทย่อยในรูปบริษัทเดี่ยว โดยกำหนดให้บริษัทย่อยมีการดำเนินธุรกิจตามนโยบายและทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท.สผ. มีผู้บริหารและพนักงาน ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการหลัก มีการบริหารจัดการและกำกับดูแลอย่างเป็นระบบในลักษณะเดียวกับ ปตท.สผ. สำหรับการบริหารบริษัทร่วม ปตท.สผ. จะแต่งตั้งตัวแทนเข้าไปร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้นและ/หรือคณะกรรมการของบริษัท เพื่อร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายและแผนการดำเนินงาน โดยการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ ปตท.สผ. ยึดถือตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส เป็นธรรม บรรลุผลการดำเนินงานตามเป้าหมายที่วางไว้

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่ม ปตท.สผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. มีการลงทุนในบริษัททั้งสิ้น 51 บริษัท แบ่งเป็นบริษัทย่อย[#] 41 บริษัท และบริษัทร่วม[#] 11 บริษัท และต่อมาเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2553 ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัทย่อยอีก 1 บริษัท คือ PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited ดังนั้น ปตท.สผ. จึงมีการลงทุนในบริษัทรวมทั้งสิ้น 53 บริษัท ดังแสดงในหน้า 29

[#] กำหนดตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/2551

Business Overview

PTTEP's core business is petroleum exploration and production. As of 22 February 2010, it had 19 petroleum exploration and production projects currently under commercial production out of a total of 42 projects and four additional investment projects. Details appear on pages 30-31.

Structuring Policy for PTTEP Group

PTTEP established subsidiaries and associated companies mainly to conduct its core business. Its continuous expansion in domestic territory and overseas necessitates the establishment of subsidiaries and/or associated companies for flexible, efficient business operations and competitive advantages comparable with other international oil companies. To achieve this, PTTEP considered factors such as rules & regulations, financial structure, tax regimes, and risk management.

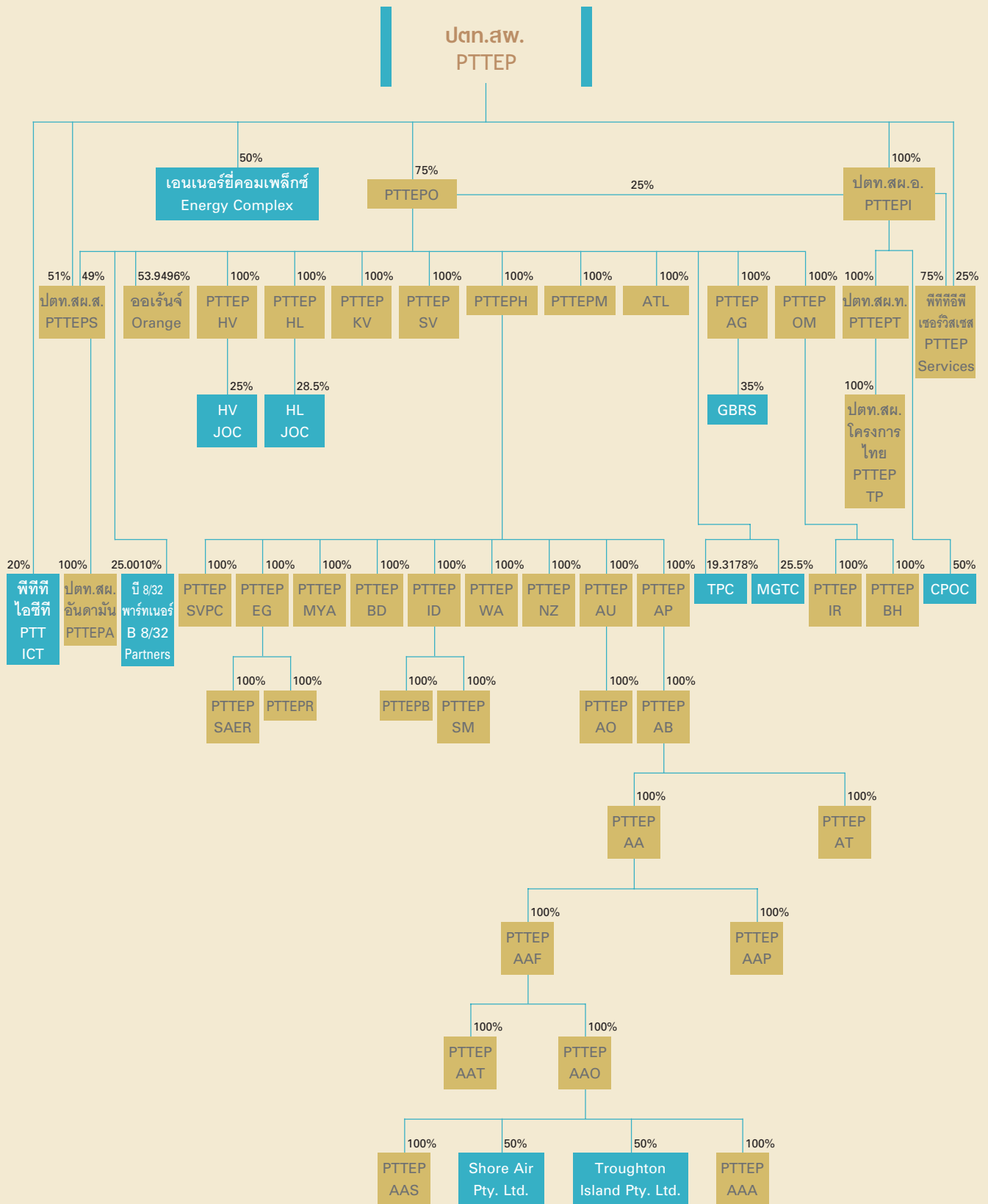
PTTEP's policy is to manage its subsidiaries as "One Company" with a clear direction that its subsidiaries follow PTTEP's business direction and strategy and being mainly managed as one team by PTTEP executives and employees. In addition, its management and internal control systems are also to be adopted and implemented in all PTTEP subsidiaries in the same way that they are standardized at PTTEP. To manage associated companies, PTTEP nominates a representative to serve as a shareholder and/or a member of each board of directors to participate in defining the overall business strategy and policy for these companies. To manage subsidiaries and associated companies, PTTEP adheres to its Good Corporate Governance principles as its compelling philosophy to ensure effectiveness, transparency, fairness, and achievement of its business goals.

Shareholding Structure of PTTEP Group

On 31 December 2009, PTTEP invested in 51 companies, comprising 41 subsidiaries[#] and 11 associated companies[#], and on 14 January 2010, it established another subsidiary, PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited. Consequently, PTTEP has invested in a total of 53 companies. The shareholding structure is presented on page 29.

[#] Defined according to the notification of the Securities and Exchange Commission, No. kor jor 17/2008

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่ม ปตท.สผ.
Shareholding Structure of PTTEP Group

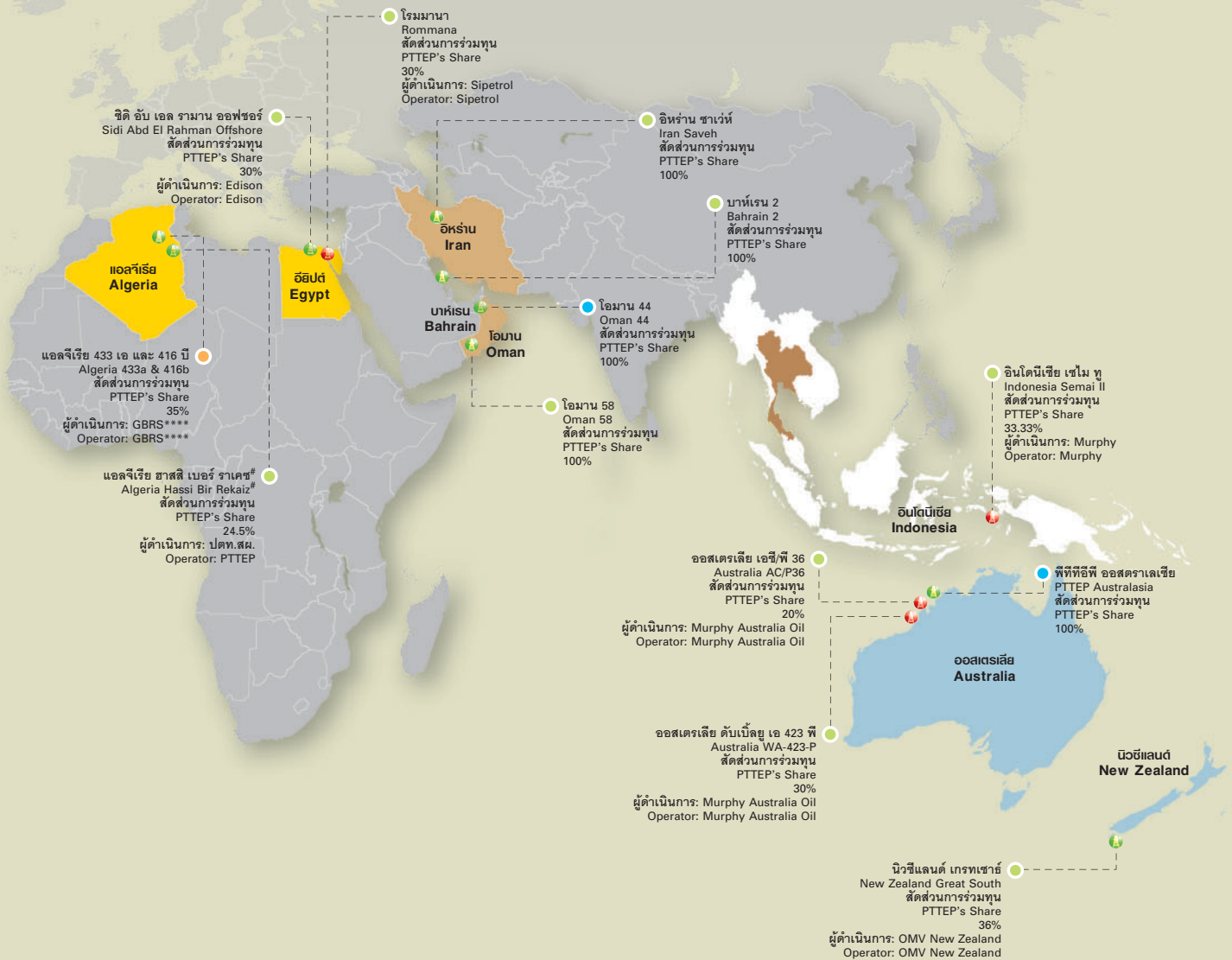


โครงการด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

Exploration and Production Projects

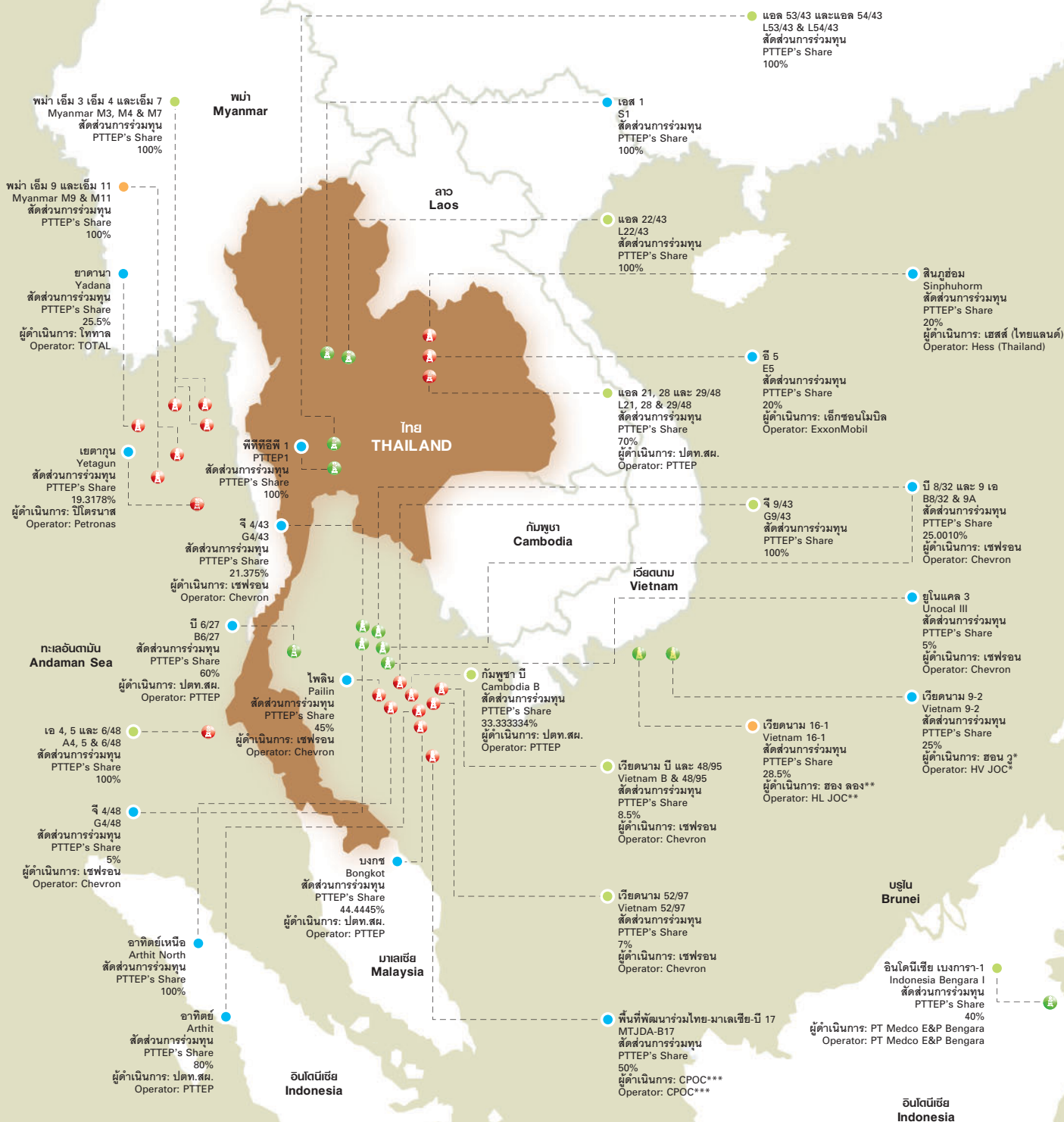
ข้อมูล ณ วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2553

As of 22 February 2010



- * บริษัทร่วมดำเนินการระหว่าง SOCO, PVEP และ ปตท.สผ.
Joint operating company among SOCO, PVEP, and PTTEP
- ** บริษัทร่วมดำเนินการระหว่าง PVEP, SOCO, ปตท.สผ. และ OPECO
Joint operating company among PVEP, SOCO, PTTEP and OPECO
- *** บริษัทร่วมดำเนินการระหว่าง ปตท.สผ. และ Petronas Carigali
Joint operating company between PTTEP and Petronas Carigali
- **** Groupement Bir Seba (GBRS) เป็นบริษัทร่วมดำเนินการระหว่าง PVEP, Sonatrach และ ปตท.สผ.
Groupement Bir Seba (GBRS) is joint operating company between PVEP, Sonatrach, and PTTEP.
- # สัญญาปิโตรเลียมจะมีผลบังคับตามกฎหมายเมื่อมีการประกาศในราชกิจจานุเบกษาในประเทศแอลจีเรีย
Petroleum Contract will be effective upon announcement in the Gazette of Algeria.

For Illustration Only



โครงการด้านการลงทุน / Investment Projects

โครงการ / Project	ที่ตั้ง / Location	สัดส่วนการร่วมทุน / PTTEP's Share
1. บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด Energy Complex Company Limited	ประเทศไทย Thailand	50%
2. บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด PTT ICT Solutions Company Limited	ประเทศไทย Thailand	20%
3. โครงการฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม ปตท.สผ. PTTEP Petroleum Development Support Base (PSB)	ประเทศไทย Thailand	100%
4. โครงการลงทุนท่อขนส่งแก๊ส ปตท.สผ. PTTEP Gas Pipeline Investment		-
• โครงการท่อขนส่งแก๊สยาดานา Yadana Gas Pipeline Investment Project	อ่าวมะตะมะ Gulf of Martaban	25.5%
• โครงการท่อขนส่งแก๊สเยตากุน Yetagun Gas Pipeline Investment Project	อ่าวมะตะมะ Gulf of Martaban	19.3178%





Explore



Development

แสวงหาแหล่งปิโตรเลียม - พัฒนาไม่หยุดนิ่ง - บุคลากรมืออาชีพ

ปตท.สพ. แสวงหาแหล่งปิโตรเลียม และเพิ่มขีดความสามารถขององค์กรตลอดเวลา โดยบุคลากรมืออาชีพ
รวมถึงพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ๆ ที่เป็นนวัตกรรม สำหรับเพิ่มมูลค่าสูงสุดให้กับแหล่งพลังงานที่มีอยู่และขยายธุรกิจให้เติบโต

**Armed with a steadfast transformational commitment to excellence driven
by dedicated professionals in the field, we carry on with our search goals:**

Thanks to seasoned technical professionals, we not only conduct petroleum exploration, but also
continuously refine our capabilities. This fuels our drive to maximize our reserves,
while innovations keep us growing.

ปัจจัยความเสี่ยง

Risk Factors



ปัจจัยเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. แบ่งเป็นสองประเภท คือปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายใน และ ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายนอก ได้แก่

ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายใน

ความเสี่ยงในการลงทุนในโครงการใหม่

ปตท.สผ. มีนโยบายขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยพิจารณาโครงการที่มีศักยภาพและสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ในการเพิ่มปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียม เพื่อรองรับการขยายตัวของความต้องการพลังงาน จึงมุ่งเน้นการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพทางปิโตรเลียมสูง ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทสามารถเติบโตได้อย่างมั่นคงในระยะยาว ปตท.สผ. ยังได้จัดทำแผนกลยุทธ์การลงทุนในแต่ละประเทศ (Country Strategy) เพื่อเป็นแนวทางการลงทุนทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ในเวลาที่ราคาน้ำมันและมูลค่าหลักทรัพย์ของบริษัทน้ำมันต่างๆ ปรับตัวลดลงจากวิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้เร่งขยายธุรกิจโดยการเข้าซื้อโครงการและกิจการที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ ซึ่งประสบผลสำเร็จในการขยายการลงทุน

The major risks associated with the Company's petroleum exploration and production result from internal and external factors.

Internal Risk Factors

New Project Investment Risks

PTTEP's policy is to invest more, both domestically and internationally, with a focus on promising projects and those aligning with its strategic plan of increasing petroleum production and reserves. To achieve solid, long-term growth, it therefore focuses on investments made in territories of high petroleum potential. A country strategy has been developed as an investment guideline for both the short and long term; country risk is mitigated by portfolio diversification. PTTEP has taken the business expansion opportunity by acquiring under-valued assets during a low oil-price period. Such action allowed PTTEP to enjoy assets growth in many countries, especially Australia, a strategic growth country. Since new investments carry risks, the Company has instituted risk mitigation measures designed for each

ในต่างประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งประเทศออสเตรเลีย การลงทุนในภูมิภาคต่างๆ เหล่านี้เป็นการกระจายความเสี่ยง ทั้งการลงทุนและรายได้ อย่างไรก็ตามการลงทุนใหม่ๆ อาจมีความเสี่ยงเกิดขึ้น ในการลงทุนแต่ละครั้งจึงมีแนวทางในการป้องกันความเสี่ยง โดยพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงต่างๆ ทั้งทางด้านศักยภาพของปิโตรเลียม การดำเนินการ ความสามารถของผู้ดำเนินการ เงื่อนไขและความชัดเจนของการแบ่งผลประโยชน์และการปฏิบัติตามข้อสัญญา ความมั่นคงทางด้านการเมือง ความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ เสถียรภาพทางเศรษฐกิจและการเงิน สภาพทางภูมิศาสตร์ รวมถึงลักษณะและขนาดของโครงการ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาคัดเลือกโครงการ รวมทั้งการชดเชยความเสี่ยงเหล่านี้ไว้ในกระบวนการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุน

จากความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้น ปตท.สผ. มีระบบการพิจารณาการลงทุนในโครงการใหม่อย่างรอบคอบ โดยการลงทุนในโครงการใหม่ทุกโครงการตลอดจนการร่วมทุน Farm-in และ Farm-out จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงก่อนเข้าพิจารณาในคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติการลงทุนโดยก่อนการนำเสนอคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงนั้นโครงการใหม่ดังกล่าวจะต้องผ่านกระบวนการกลั่นกรองภายในบริษัท (Peer Review) ได้แก่ โครงการสำรวจ โครงการพัฒนา โครงการลงทุน ซึ่งขึ้นอยู่กับว่าโครงการนั้นอยู่ในช่วงใดของ Value Chain

ความเสี่ยงในการสำรวจ

การสำรวจเพื่อหาแหล่งปิโตรเลียมใหม่ๆ มีความสำคัญและจำเป็นอย่างยิ่งในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีโอกาสให้ผลตอบแทนค่อนข้างสูง แต่ก็เป็นธุรกิจที่มีความเสี่ยงสูงด้วยเช่นกัน เนื่องด้วยข้อจำกัดทางเทคโนโลยีของอุตสาหกรรมในปัจจุบัน การศึกษาเพื่อเข้าใจในลักษณะธรณีวิทยาปิโตรเลียมแม้ว่าจะใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยแล้ว แต่ไม่สามารถที่จะมั่นใจอย่างเต็มที่ได้ว่า กล่าวคือยังคงมีความไม่แน่นอนทางด้านธรณีวิทยาอยู่ อย่างไรก็ตาม การมีข้อมูลที่เหมาะสมอย่างเพียงพอและการศึกษาวิเคราะห์ลักษณะธรณีวิทยาปิโตรเลียมในรายละเอียด จะสามารถลดความไม่แน่นอนและความเสี่ยงของการสำรวจลงมาอยู่ในระดับที่ยอมรับได้

ปัจจัยที่เป็นความเสี่ยงที่สำคัญเกี่ยวกับการสำรวจปิโตรเลียมซึ่งต้องเน้นการศึกษาและวิเคราะห์ เพื่อทำความเข้าใจในรายละเอียดก่อนพิจารณาการลงทุนในโครงการสำรวจปิโตรเลียมประกอบด้วย

1) การประเมินความเสี่ยงในการพบแหล่งปิโตรเลียมหรือโอกาสของการพบแหล่งปิโตรเลียม ซึ่งขึ้นอยู่กับปัจจัยทางธรณีวิทยา อาทิเช่น ความน่าจะเป็นและความเหมาะสมของโครงสร้างที่จะเป็นแหล่งกักเก็บ หินกักเก็บ และปริมาณปิโตรเลียมที่เกิดขึ้น

investment as a part of its screening process – taking into account petroleum potential, operating risks, operators’ capability, attractiveness of fiscal regime, contract adherence, political stability, geographical conditions, and project types and sizes. These risk factors are taken into account in profitability analyses.

In the past year, the Board of Directors made it a prerequisite that all new investments in all projects, including farming in and out, should undergo the approval process by the Risk Management Committee first before securing the Board’s approval. Before this step, a given new project, which fall in any phase of Exploration or Development and Producing, must undergo the screening process of ‘Peer Review’. The Peer Review groups would oversee multi-dimensions of investment attractiveness i.e. corporate strategic alliances, resources/reserves evaluation, economics soundness, and risk associations, etc.



Exploration Risks

Exploration for new petroleum sources is vital to this business, by itself a high-risk, high-return one. Exploration projects deal with petroleum reserves potentially lying kilometers beneath the surface of the earth. Given the current level of advanced technology, it is still difficult to visualize and understand the petroleum geology at such depths. Absolute geological confidence is therefore rare and considerable geological uncertainty prevails. Still, the availability of sufficient data and detailed geological analyses could reduce this uncertainty and exploration risks to acceptable levels.

Here are the major risk factors and uncertainty often stressed in PTTEP’s detailed investigation before making exploration decisions:



2) การประเมินขนาดแหล่งปิโตรเลียมหรือการประเมินปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่อยู่ในพื้นที่เป้าหมาย ซึ่งจะอาศัยข้อมูลจากผลการเจาะ การศึกษาวิเคราะห์ และการแปลความหมายข้อมูลธรณีวิทยาปิโตรเลียม ธรณีฟิสิกส์ และปิโตรฟิสิกส์ ในรายละเอียดอย่างเพียงพอ

3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจพบแหล่งปิโตรเลียม ซึ่งการสำรวจธรณีฟิสิกส์และการเจาะหลุมสำรวจเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญนั้นจะต้องควบคุมให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อควบคุมต้นทุนในการดำเนินงานและเพิ่มประสิทธิภาพในการสำรวจและเจาะสำรวจ แต่ทั้งนี้จะต้องมีข้อมูลเพียงพอในการศึกษาและการวิเคราะห์ที่จำเป็น

เพื่อลดความเสี่ยงทั้งสามประการให้สัมฤทธิ์ผลอย่างมีประสิทธิภาพจึงให้ความสำคัญในการพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรในสาขา Geosciences จัดการบริหารและจัดการความรู้เพื่อพัฒนาองค์ความรู้ในสาขานี้ และจัดการพัฒนาฐานข้อมูล E&P ให้ใช้ประโยชน์ได้มากขึ้น จัดเก็บ Best Practice และ Lessons Learned ที่ได้จากการปฏิบัติงานในโครงการต่างๆ เพื่อให้พนักงานได้ศึกษา นำไปเป็นแนวทางปฏิบัติ นอกจากนี้ยังได้จัดทำ Expert Directory เพื่อให้ทุกคนได้ทราบ

อีกทั้งเพื่อให้การสำรวจสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพสูง ปตท.สผ. จึงได้พัฒนาระบบการกลั่นกรองภายในบริษัท โดยใช้ Peer Review ซึ่งประกอบด้วยผู้ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญอย่างสูง เพื่อกลั่นกรองและให้ความเห็นต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการตัดสินใจในงานสำรวจและรวมทั้งโครงการสำรวจที่สำคัญๆ นอกจากนั้น ปตท.สผ. ได้มีการพิจารณาการวางแผนหลุมสำรวจอย่างรอบคอบในช่วงการวางแผนงานประจำปี (Exploration Portfolio Review) ทั้งนี้เพื่อประโยชน์ในการใช้งบประมาณที่มีจำกัดให้เหมาะสมกับความเสี่ยงที่จะรับได้

1) Risk assessment or probability of success, which depends on the likelihood of finding traps and reservoirs, as well as the volume of petroleum generated

2) Assessment of the sizes of resources or reserves in each target area, which relies on drilling data, analytical findings, and sufficiently detailed interpretation of geological, geophysical, and petrophysical data

3) Finding costs, in particular those of geophysical surveys and drilling costs – typically the bulk of such costs – need to be controlled to keep tabs on operating costs and raise drilling and exploration efficiency. As a rule, the more data one commands, the more effective one's investigation and analysis.

To minimize the risks associated with these factors, PTTEP values capability development of relevant personnel, such as through knowledge management efforts and further E&P database development to store best practices and lessons learned from projects for everyone's reference and applications. In addition, an expert directory has been prepared for reference by everyone.

To achieve efficient decision-making in a timely manner as required by industry practices, PTTEP set up a 'Peer Review' that comprises of experienced and competent personnel to review and recommend exploration projects to the President and CEO. PTTEP recognizes the value of balancing reserves growth via exploration programs to risk tolerance; therefore, the exploration portfolio has undergone stringent reviews during the annual Work Program and Budget formulation period. Such process ensures efficient fund allocation based on risk profiles.

Project Development Risks

Recognizing potential project development delays and cost overruns, PTTEP has drawn up the following risk mitigation measures to enable successful and timely project completion:

1) Project management: To ensure timely project implementation, suitable production costs, and maximum benefit to all parties involved, the Company focuses on related policy formulation, sound project planning and engineering system designs, contract administration, monitoring, and construction supervision management.

2) Personnel and procedures: This is achieved through a development focus on project management, application of knowledge management procedures for data and experience sharing among projects, and improvement of its procurement processes for greater flexibility.

ความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

บริษัทมีความเสี่ยงภายใต้การพัฒนาโครงการที่เกิดขึ้นได้แก่ ความล่าช้าและค่าใช้จ่ายเกินงบประมาณ ดังนั้นจึงกำหนด แนวทางการป้องกันความเสี่ยงเพื่อให้สามารถดำเนินโครงการได้ตามคุณภาพงานที่ต้องการ ภายในระยะเวลาและงบประมาณที่กำหนด ดังนี้

1) ด้านการบริหารโครงการจะให้ความสำคัญต่อการกำหนด นโยบาย การวางแผนโครงการ และการออกแบบระบบวิศวกรรม ที่เหมาะสม การบริหารสัญญาจัดซื้อจัดจ้าง การติดตามงาน และการบริหารควบคุมการก่อสร้าง ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถ ดำเนินโครงการได้ตามกำหนด อีกทั้งพยายามจะลดต้นทุน เพื่อให้มั่นใจว่าได้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

2) ด้านบุคลากรและระบบงาน จะให้ความสำคัญในการ พัฒนาบุคลากรด้านการบริหารโครงการ นำระบบการบริหาร จัดการองค์ความรู้มาใช้เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลและประสบการณ์ ในโครงการต่างๆ พร้อมทั้งปรับปรุงกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างให้ รวดเร็วและคล่องตัวขึ้น

3) ด้านสัญญา จะให้ความสำคัญตั้งแต่การร่างสัญญา การเข้าผูกพัน และการบริหารสัญญาซึ่งอาจนำไปสู่การฟ้องร้อง เรียกค่าเสียหาย และความเสี่ยงจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนด ของสัญญาที่มีต่อกัน ความเสี่ยงเหล่านี้สามารถควบคุมได้โดย เริ่มจากการเจรจา ซึ่งต้องใช้ความรู้ความสามารถจากบุคลากร ในหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ สัญญาก่อสร้างแทนผลิต ต้องประกอบด้วยฝ่ายวิศวกรรมการก่อสร้าง เพื่อพิจารณา รายละเอียดทางเทคนิค ฝ่ายจัดหาที่ต้องตรวจสอบคุณสมบัติของ ผู้รับจ้างและเปรียบเทียบราคา กลุ่มงานการเงินและบัญชีดูแล ด้านภาษีและการประกันภัย ฝ่ายกฎหมายดูแลรับผิดชอบด้าน กฎหมาย หน้าที่และความรับผิดชอบระหว่างคู่สัญญา

ปตท.สผ. ได้ให้ความสำคัญในด้านการพัฒนาโครงการ โดย ได้มีหน่วยงานบริหารโครงการเพื่อที่จะให้คำแนะนำในเชิงบริหาร แก่โครงการพัฒนาที่มีความสำคัญ

นอกจากนี้การบริหารสัญญาที่รอบคอบจะช่วยลดความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดจากความล่าช้าของงาน ซึ่งจะ กระทบต่อแผนการดำเนินงานและผลประโยชน์ของบริษัท โดยภาพรวม และอาจส่งผลให้เกิดข้อพิพาทระหว่างคู่สัญญา ดังนั้นหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารสัญญาต้องทำความเข้าใจในเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญาอย่างถ่องแท้ และปรึกษาฝ่ายกฎหมายอย่างใกล้ชิด

3) Commercial contract: There exist risks arising from contractual matters, ranging from contract drafting, contract obligation, to contract management. These risks are controllable, starting at the negotiation stage, which calls for knowledgeable and competent personnel attached to related units. For instance, in negotiating production platform construction agreements, knowledge and competence of civil engineering is required for technical detail perusal. In addition, procurement people need to examine contractors' qualifications and compare prices; finance and accounting people need to consider tax and insurance matters; law personnel need to ensure compliance with laws, duties and responsibility of the parties, etc.

It is believed that prevailing risks for new projects tend to be in the construction phase. Having learned from its experience and developed a body of knowledge, the Company has set up a central unit called Project Management Group to provide management advice to critical construction projects.

Prudent contract management lessens risks and damage potentially resulting from delays, which could not only affect company plans and performance at large, but result in potential litigation and disputes. Therefore, departments charged with contract management must ensure that PTTEP personnel master contractual terms and conditions and that they consult the Legal Department.

Production Risks

Production disruption (Production risks) tends to result from ageing production equipment and operation errors. Production risks can cause unachievable production target.

To prevent such risks, the Company emphasizes in every details starting from production platform designs, production systems, and production control and preventive maintenance. Automatic detection and emergency shutdown systems are in place to prevent losses. Work procedures and operation manuals, together with training programs to instill greater understanding and efficiency of operation, are similarly in place. In addition, stringent Opsafe assessment is conducted by external agencies. And because of the prudent prevention and maintenance planning systems, these risks are now minimized.

ความเสี่ยงในการผลิต

ความเสี่ยงทางด้านการผลิตอันมีสาเหตุมาจากอุปกรณ์และระบบการผลิต หรือข้อผิดพลาดที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานที่ส่งผลให้การผลิตไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่เกิดจากการหยุดผลิต

ในการป้องกันความเสี่ยงทางด้านการผลิต บริษัทให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบโครงสร้างฐานผลิต ระบบการผลิต รวมถึงระบบควบคุมด้านการผลิตและระบบการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน โดยมีระบบ Automatic Detection และ Emergency Shutdown System เพื่อป้องกันความสูญเสีย ส่วนในด้านที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานนั้นได้จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงานคู่มือปฏิบัติงาน พร้อมทั้งโครงการฝึกอบรมให้เจ้าหน้าที่เข้าใจและปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น นอกจากนี้ ยังมีการประเมินระบบการผลิตและความปลอดภัย (Opsafe) โดยหน่วยงานภายนอกอย่างเข้มงวดและเนื่องจากมีระบบการป้องกันและการวางแผนการบำรุงรักษาอย่างรอบคอบทำให้ความเสี่ยงนี้มีแนวโน้มที่จะเกิดขึ้นค่อนข้างต่ำ

ความเสี่ยงในด้านการตลาดและการจำหน่ายปิโตรเลียม

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นก๊าซธรรมชาติซึ่งต้องพึ่งพาดตลาดภายในประเทศเป็นหลัก หากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงไปจากที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท ดังนั้นจึงมีนโยบายขยายการลงทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ โดยเฉพาะแหล่งที่มีน้ำมัน เพื่อเพิ่มสัดส่วนปริมาณสำรองน้ำมัน ซึ่งเป็นการกระจายความเสี่ยง แทนที่จะพึ่งพาสถิตภัณฑ์หลักจากก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียว นอกจากนั้น ปตท.สม. ยังได้ศึกษาการพัฒนาแหล่งก๊าซขนาดเล็ก (Stranded Gas Field) โดยนำเทคโนโลยี FLNG (Floating Liquefied Natural Gas Production) ซึ่งเป็นการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติให้กลายเป็นของเหลวแล้วขนส่งทางเรือไปยังตลาด ทำให้การพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดกลางและเล็กมีความคุ้มค่าในเชิงพาณิชย์มากยิ่งขึ้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสะอาดและยังมีปริมาณสำรองทั่วโลกอยู่เป็นจำนวนมาก โดยสามารถเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้แก่ประเทศซึ่งสอดคล้องกับแผนการนำเข้า LNG ของปตท. ในอนาคต

ในส่วนของการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในประเทศ ซึ่งมีลูกค้ารายใหญ่คือ ปตท. นั้น ปตท.สม. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นสัญญาระยะยาว มีอายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี เพื่อป้องกันความเสี่ยงอันจะเกิดจากผู้ซื้อไม่รับซื้อก๊าซธรรมชาติ ในสัญญาจึงระบุให้ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการซื้อขั้นต่ำต่อปีไว้ หากผู้ซื้อไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงไว้ในสัญญา จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ไม่รับให้แก่ ปตท.สม. ซึ่งเป็นการประกันรายได้ส่วนหนึ่ง

Commercial Risks

Since the Company's main product is natural gas, which relies mainly on the domestic market, its revenue could drop if the domestic demand proved lower than projected. As a result, PTTEP has expanded its investments in overseas E&P projects, in particular those with crude oil potential, to increase its oil reserves and diversify any risk of excessive dependence on natural gas. In addition, PTTEP has been seeking opportunities to develop stranded gas fields by employing Floating Liquefied Natural Gas Production (FLNG), a process of liquefying gas for subsequent barge transport to the market. Such technology will make stranded gas field projects commercially feasible.

Although PTT Plc is the sole customer of natural gas, PTTEP has concluded long-term gas sales agreements (GSAs) with PTT to guarantee income over 25-30 years, thereby mitigating the risks if PTT should refuse to take delivery of the gas. Under these GSAs, a take-or-pay clause is included in case buyers cannot take delivery of at least the net annual contract quantity (ACQ), which serves as a guarantee for PTTEP's revenue.

In response to the dynamics of energy demand, PTTEP closely monitors petroleum demand in coordination with PTT and related government agencies to collectively outline an optimal supply plan. PTTEP reviews and adjusts its production as well as project development plans to match energy requirements. This also included the development of a holistic development master plan to optimize reserves and resources of existing assets to match the country's energy demand.

Organization Capability Risks

Personnel and business processes dictate any organization's success. The Company has taken the following actions to enhance its business process and organization capability:

1) Develop personnel recruitment and development plans through Competency Management System for many functions especially core professionals; develop competency assessment to define development plan so that PTTEP personnel can attain the desired capability. A Technical Career Ladder (TCL) has been implemented to provide career growth opportunities to technical personnel, who are now able to acquire comparable job values as management by staying on the technical track. An Accelerated Development Program (ADP) has been also implemented to speed up staff competency development to be ready to perform on given assignments. It is expected that such schemes will attract

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

ความเสี่ยงในด้านขีดความสามารถขององค์กร

บุคลากรและกระบวนการธุรกิจเป็นส่วนประกอบหลักในการกำหนดขีดความสามารถที่จะนำความสำเร็จมาสู่องค์กร ดังนั้นบริษัทจึงดำเนินการเพื่อเสริมสร้างและเพิ่มขีดความสามารถขององค์กรทางด้านบุคลากรและกระบวนการธุรกิจในระยะยาว ดังนี้

1) จัดทำแผนจัดหาและพัฒนาบุคลากร เพื่อสรรหาคนที่มีความรู้ความสามารถมาร่วมงาน แล้วพัฒนาขีดความสามารถของพนักงานตามระดับงาน โดยการทำ Competency Management System มาใช้ในการพัฒนาพนักงานในสายวิชาชีพต่างๆ อย่างเป็นรูปธรรม พร้อมทั้งได้มีการประกาศใช้ระบบการพัฒนายศชีพพนักงานในสายเทคนิค Technical Career Ladder (TCL) ซึ่งช่วยพัฒนาบุคลากรให้สามารถเติบโตในสายอาชีพเทคนิคเทียบเท่าระดับบริหาร และระบบ Accelerated Development Program (ADP) ในการพัฒนาพนักงานให้มีความพร้อมและสามารถปฏิบัติงานและตัดสินใจเองได้เร็วขึ้น ซึ่งคาดว่าจะระบบดังกล่าวจะช่วยดึงดูดพนักงานเทคนิคทั้งจากภายนอกและภายในองค์กรที่มีศักยภาพให้เข้าร่วมทำงานกับบริษัทเพิ่มขึ้นด้วย

2) จัดทำแผน Talent Management เพื่อพัฒนากลุ่มพนักงานที่มีศักยภาพสูง เพื่อให้มีความพร้อมที่จะไปรับผิดชอบงานในระดับที่สูงขึ้น

3) เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการต่างๆ ที่เป็นสาเหตุของความเสียหายได้แก่

- ก) เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง
- ข) เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการบริหารโครงการ
- ค) เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการประเมินผลทางด้านธรณีวิทยาปิโตรเลียมและพัฒนาโครงการบริหารจัดการความรู้
- ง) เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการตัดสินใจและบริหารความเสี่ยงในการลงทุน

ความเสี่ยงในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. และบริษัทในกลุ่มซึ่งดำเนินธุรกิจหลัก เกี่ยวกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้เล็งเห็นว่า เกือบทุกกิจกรรมในธุรกิจของ ปตท.สผ. มีปัจจัยเสี่ยงที่หลากหลาย แม้ว่าจะมิได้

technical professionals from external and internal sources with high potential to join PTTEP.

2) Set up a talent management plan to develop high-potential personnel to take on greater responsibility.

3) Raise the efficiency for risk-prone processes:

- a) Procurement processes
- b) Project management processes
- c) Subsurface evaluation processes and knowledge management
- d) Investment decision-making and risk management processes.

Safety, Security, Health, and Environmental Risks

Since the Company and its subsidiaries engage in the E&P business, it is inherently associated with assorted risks not caused by human beings, including oil and gas leakage during operation or fires around operating areas. Offshore operations face natural risks in the form of waves, storms, and earthquakes, while onshore operations could also suffer from earthquakes and flashfloods. Other potential threats arise from sabotages and terrorist acts. Besides external factors, of course, human beings could cause risky situations. All these need preventive and mitigating measures.

In view of Safety, Security, Health, and Environment (SSHE) risks, PTTEP has drawn up a clear SSHE policy with a commitment to strict compliance with governing laws and regulations, or even exceeding them. The Company pays attention to every step of operations, including the design of production platforms, production processes, production control, vigilance and monitoring, and hazard control.

For efficient and effective policy implementation for PTTEP as a whole, the Company has not only defined operating procedures, but regularly updated its data. Training is continually provided to enhance employees' potential and educate them about accident prevention and safe work practices, as well as emergency responses through drills, including joint ones with relevant outside agencies. For example, there was an incident of oil and gas leakage during Montara H1 development well drilling. A fire broke out at the contractor's West Atlas drilling rig and at a PTTEP-owned wellhead platform. PTTEP has responded well to such emergency and put the situation under control, stopping oil and gas leakage in November 2009. The development well, Montara H1, was successfully capped in early January 2010.

เกิดจากการกระทำของพนักงานก็ตาม เช่น น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลระหว่างปฏิบัติงาน เพลิงไหม้ที่บริเวณปฏิบัติงาน ทั้งนี้การปฏิบัติงานนอกชายฝั่งมีปัจจัยเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ ไม่ว่าจะเป็นคลื่น พายุ แผ่นดินไหว เป็นต้น ในขณะที่ส่วนของการปฏิบัติงานบนฝั่งอาจพบเหตุการณ์แผ่นดินไหว น้ำท่วมเฉียบพลัน เป็นต้น และในสถานการณ์ปัจจุบันยังอาจพบปัจจัยเสี่ยงจากการก่อวินาศกรรมและก่อการร้าย นอกจากนี้ปัจจัยเสี่ยงจากภายนอกแล้วยังมีปัจจัยเสี่ยงอีกนานัปการที่เกิดจากผู้ปฏิบัติงานเอง ซึ่งสิ่งเหล่านี้จำเป็นต้องมีมาตรการรองรับเพื่อเป็นการป้องกันและแก้ไข

ปตท.สผ. ตระหนักถึงปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นในการปฏิบัติงาน จึงได้ประกาศเป็นนโยบายด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อย่างชัดเจน ด้วยความมุ่งมั่นที่จะนำนโยบายไปสู่การปฏิบัติงานให้อยู่ในกฎเกณฑ์หรือสูงกว่าข้อกำหนดของกฎหมาย และระเบียบ รวมถึงมาตรฐานอย่างเคร่งครัด โดยให้ความสำคัญทุกขั้นตอนเริ่มจากการออกแบบแท่นผลิต กระบวนการผลิต การควบคุมระบบการผลิต การเฝ้าระวังและตรวจติดตามด้านสิ่งแวดล้อม ไปจนถึงระบบการเฝ้าระวังภัยอันตรายอย่างต่อเนื่อง

เพื่อให้นโยบายดังกล่าวมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในภาพรวมขององค์กร ปตท.สผ. ได้ดำเนินการจัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงานและปรับข้อมูลให้ทันต่อเหตุการณ์อยู่เสมอ มีการฝึกอบรมพนักงานเพื่อเป็นการเพิ่มศักยภาพของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ทราบถึงวิธีการป้องกันอุบัติเหตุและวิธีปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการแก้ไขสถานการณ์กรณีฉุกเฉินต่างๆ รวมถึงการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง ดังเช่นการแก้ไขเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลระหว่างการเจาะหลุมพัฒนามอนทรา H1 ซึ่งสามารถหยุดการรั่วไหลได้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 และเหตุการณ์เพลิงไหม้บริเวณแท่นขุดเจาะ West Atlas ซึ่งเป็นของผู้รับเหมา และแท่นหลุมผลิต (Wellhead Platform) โดยสามารถดำเนินการปิดหลุมพัฒนามอนทรา H1 แล้วเสร็จในต้นเดือนมกราคม 2553

เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรและดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. ได้นำระบบมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 มาใช้ในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร อีกทั้งได้นำแนวทางการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซ (International Association of Oil and Gas Producers หรือ OGP) มาใช้ในการบริหารจัดการในเรื่องดังกล่าวของ ปตท.สผ. เพื่อเป็นการสนับสนุนนโยบายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อีกทั้งเป็นการป้องกันและแก้ไขเพื่อลดปัจจัยเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น



To achieve the Company's objectives and sustainable business operation, PTTEP has internally implemented the ISO 14001:2004 environmental management system and the International Association of Oil and Gas Production (OGP) in PTTEP's safety management in support of the SSHE policy, as well as risk prevention and remedy.

Financial Risks

There are two risk factors categorized as internal financial risk: credit risk and liquidity risk. PTTEP ensures that products are sold to customers with acceptable credit profiles, with the overwhelming majority of sales currently being made to PTT Plc, which is PTTEP's parent company. Bank deposits, accounts receivable trading and derivatives, counterparty credit risks are carefully assessed and regularly reviewed. Credit checks are undertaken by the Company before any contractual commitment is made.

Liquidity risk is the risk that arises from a lack of viable sources of funding for the Company's business activities. PTTEP Group's liquidity is managed via the forecasting of cash and currency requirements by operating units, which is provided to the central treasury function. To address its liquidity risk, PTTEP commands access to external funding sources in capital markets, both domestic and abroad.

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงทางการเงินที่เกิดจากปัจจัยภายในนั้นมี 2 ปัจจัยเสี่ยง คือ ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อและความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ในด้านการให้สินเชื่อนั้น ปตท.สผ. มีนโยบายให้ทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับ ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของ ปตท.สผ. สำหรับเงินฝากธนาคาร ลูกหนี้การค้าและตราสารอนุพันธ์นั้น ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อจะได้รับการประเมินอย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องนั้น คือความเสี่ยงที่เกิดจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ปตท.สผ. บริหารความเสี่ยงจากสภาพคล่องโดยใช้วิธีการประมาณการเงินสดและความต้องการใช้เงินต่างประเทศจากข้อมูลของหน่วยปฏิบัติการต่างๆ ที่ส่งมายังหน่วยงานบริหารเงินกลาง เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากสภาพคล่อง ปตท.สผ. มีช่องทางการระดมทุนประเภทต่างๆ จากตลาดทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากปัจจัยภายนอก

ความเสี่ยงในด้านการเมืองในประเทศที่เข้าไปลงทุน

ตามนโยบายขยายการลงทุนไปต่างประเทศเพื่อรองรับการขยายตัวทางพลังงานของตลาดไทย และเพื่อสนับสนุนการเจริญเติบโตของบริษัทในระยะยาวนั้น ปตท.สผ. ได้กำหนดพื้นที่และประเทศที่สนใจเข้าไปลงทุน (Focused Countries) โดยมุ่งเน้นการลงทุนทั้งในประเทศที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูงแถบเอเชียแปซิฟิก ตะวันออกกลาง แอฟริกาเหนือ และแอฟริกาตะวันตก เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ประเทศเหล่านี้มักมีความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์ (Geopolitical Risk) สูง บริษัทจึงตั้งทีมงานที่รับผิดชอบติดตามข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับประเทศเหล่านั้นอย่างใกล้ชิด และจัดให้มีบทวิเคราะห์สถานการณ์และความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์เป็นระยะ หรือเมื่อมีเหตุการณ์สำคัญ (Risk Alert) โดยกำหนดเป็น Scenario ต่างๆ แจ้งผู้บริหารระดับสูงและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องขอทราบสำหรับใช้ประเมินความเสี่ยงเพื่อดูแลการลงทุนตลอดจนความปลอดภัยของพนักงาน (Security Risk) ที่ประจำอยู่ในแต่ละประเทศ และยังสามารถวิเคราะห์ดังกล่าวประกอบการพิจารณาตัดสินใจลงทุนในโครงการใหม่ในประเทศนั้นๆ ด้วย ทั้งนี้ ทีมงานดังกล่าวจะนำเสนอการวิเคราะห์ความเสี่ยงของประเทศที่ ปตท.สผ. มีพนักงานประจำ มีการลงทุนสูง และมีผลกระทบต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยสูง เช่น พม่า อิหร่าน เป็นต้น ให้กับคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทราบเป็นระยะด้วย นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังประสานอย่างใกล้ชิดกับกระทรวงการต่างประเทศ และสถานทูตไทยในประเทศที่ไปลงทุนและสนใจจะลงทุนด้วย เพื่อส่งเสริมความสัมพันธ์ที่ดี และเพื่อสร้างความมั่นใจว่าการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นั้นได้รับการสนับสนุนจากรัฐ และได้ดำเนินไปตามแนวนโยบายของประเทศเช่นกัน



External Risk Factors

Political Risks in Other Countries

Under the Company's foreign investment policy to supply the expanding domestic energy market and sustain its own growth in the long term, PTTEP has focused on investing in high-potential petroleum areas in Asia Pacific and Middle Eastern countries as well as countries regarded as emerging markets, including northern African and western African countries. Some of these bear substantial political risks, and therefore PTTEP appointed a geopolitical risk team to monitor all these factors and periodically analyze their developments in form of risk alerts and scenarios for the consideration of Management and relevant units for their decision making concerning project risks and security risks in each of these countries. The team periodically reports to the Risk Management Committee its analysis of countries where PTTEP staff are based, where it has invested significant amounts of capital and where developments could significantly impact the domestic energy situation, such as in Myanmar and Iran. In addition, the Company liaises closely with the Ministry of Foreign Affairs and Thai embassies in all these countries to promote cordial ties while bolstering confidence that the company's business secures support for each country and is in line with Thailand's energy policy.

ความเสี่ยงในด้านกฎหมายและข้อกำหนด

บริษัทให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท เนื่องจากเป็นปัจจัยความเสี่ยงซึ่งมีผลกระทบโดยตรง หากปฏิบัติไม่ถูกต้องจะเป็นความผิดและก่อให้เกิดความเสียหายต่อองค์กร ทั้งที่สามารถและไม่สามารถคำนวณเป็นเงินได้

ดังนั้นจึงถือเป็นหน้าที่ของทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง ทั้งในระดับคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทที่ต้องรับผิดชอบในการตรวจสอบ ควบคุม และกำกับดูแลให้การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด รวมทั้งแจ้งข้อกำหนดหรือข้อกฎหมายใหม่ๆ ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบเพื่อให้ปฏิบัติตามสอดคล้องกับที่กฎหมายกำหนด

ความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ในปี 2552 ราคาน้ำมันมีความผันผวนอย่างมากโดยเพิ่มขึ้นจาก 41.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงต้นปี และอยู่ที่ระดับ 78 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงปลายปี ราคาลิติก๊าซปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. จึงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งมีความผันผวน โดยเกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปก ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ สภาพภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าว ย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของบริษัท และอาจส่งผลกระทบต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวของบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัท มีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซธรรมชาติก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 หรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซ มีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว

Litigation Risks

Since non-compliance is illegal and directly causes all forms of damage – monetary and otherwise – PTTEP strictly complies with all laws and regulations relating to its operations.

All Directors, management, and employees are responsible for audits, control, and strict compliance with all related laws and regulations, and for keeping all parties informed of new and upcoming regulations.

Price Risks

In 2009, the world oil price was highly volatile, with less fluctuation than the price movement of 2008. The world oil price started the year at USD 41.2 per BBL and ended the year at USD 78 per BBL. The Company's product prices vary with those of world oil, which are subjected to factors beyond its control, including market demand and supply, political and economic stability of various countries, OPEC's production policy, oil reserves in individual countries, and the global climate. Fluctuations in world oil prices affect revenue and investment planning.

When oil prices drop, so do the prices of PTTEP's oil and condensate. However, because of built-in gas pricing mechanisms found in GSAs, which cushion gas prices from oil price volatility (Natural Hedge), the typical prices of natural gas, its main product, do not immediately drop. Most of the Company's contractual gas prices are adjusted every 6 or 12 months. A reference oil price is usually found in each gas price formula, and should this price rise or fall, the gas price will move correspondingly to a certain degree.

PTTEP has realized price impact to its revenue and profit, therefore, the risk mitigation plan is routinely reviewed by Risk Management Committee. The plan would be endorsed by Board of Directors for further action accordingly.

In order to manage risk from oil price volatility and the effect of the unsteady economy on the oil price, PTTEP conducted oil price hedging programs for petroleum products involved in the PTTEP group, using the Brent crude price as a reference. So far, PTTEP has made a commitment on an oil price hedging contracts for the period of July - December 2009, amounting to 3.6 million barrels at a guaranteed price range of USD 55-86 per BBL.

ปตท.สผ. ดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ก่อนจะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้บริษัทฯ ดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Oil Price Hedging) โดยได้ดำเนินการทำประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทฯ โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง สำหรับช่วงเวลาเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2552 จำนวน 3.6 ล้านบาร์เรล ที่ระดับราคาประกันเป็นช่วงระหว่างราคาประมาณ 55 ถึง 86 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

ในปี 2552 ค่าเงินบาทต่อเงินเหรียญสหรัฐ ได้ปรับตัวแข็งค่าขึ้น โดยประมาณ 35.0824 บาทต่อเงินเหรียญสหรัฐ เมื่อสิ้นปี 2551 มาเป็น 33.5168 บาทต่อเงินเหรียญสหรัฐ เมื่อสิ้นปี 2552 (อ้างอิงธนาคารแห่งประเทศไทย)

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศ นั้นจะมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ แต่ในปัจจุบันกลุ่มบริษัทได้ใช้สกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการรายงาน ดังนั้น ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการรายงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย

หนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ได้รับประโยชน์จากการปรับลดลงของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ของหนี้สินระยะยาวจำนวน 6,000 ล้านบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยฝากประจำ 6 เดือน ลอยตัวบวกกับส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยที่ตกลงกันได้ ซึ่งถือเป็นความพยายามในการลดต้นทุนในการระดมทุนควบคู่ไปกับการบริหารความเสี่ยง

นอกจากนี้ การกำหนดอัตราดอกเบี้ยของตัวแลกเงินระยะสั้นคงค้างซึ่งมีกำหนดชำระคืนโดยเฉลี่ยประมาณหนึ่งเดือน อ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนล่าสุดของตัวเงินคลัง



Exchange Rate Risks

In 2009, the Baht appreciated against the US dollar. The exchange rate started the year at Baht 35.0824/USD and ended it at Baht 33.5168/USD. (Reference: Bank of Thailand)

Although the vast majority of PTTEP's domestic and international revenues and expenses are tied to the USD, the Company's functional currency remains in Thai Baht. Therefore, foreign-exchange risk arises when transactions are denominated in a currency other than the Baht. Foreign-exchange gains or losses appear in Item 28 of the Notes to Financial Statements.

PTTEP has in place a treasury policy designed to measure and manage its foreign-currency exposures based upon the reporting currency, and reports foreign exchange gains and losses.

To manage foreign-exchange risks, PTTEP employs forward foreign-exchange contracts.

Interest Rate Risks

The majority of PTTEP's debts are currently under fixed interest rates. However, to capture the benefits of falling interest rates, the Company has converted via an interest rate swap of Baht 6,000 million in long-term bonds to 6-month fixed-deposit, Thai Baht rate plus an agreed spread, reflecting the Company's aim to minimize the funding cost while managing risk in tandem. As a result, the Company harbors limited exposure to Thai Baht floating interest rates.

Furthermore, PTTEP's short-term commercial papers outstanding (Bills of Exchange), featuring tenors of approximately one month, are subject to pricing based upon the latest comparable yield on Thai government treasuries.

การตลาดและการแข่งขัน Marketing and Competition



ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมทั้งสิ้น 42 โครงการ เป็นโครงการในประเทศจำนวน 17 โครงการ และเป็นโครงการในต่างประเทศจำนวน 25 โครงการ โดยบริษัท มีนโยบายจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสทหรือก๊าซธรรมชาติเหลวซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่เป็นผลผลิตร่วมจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ รวมทั้งก๊าซ แอลพีจี ให้แก่ตลาดในประเทศเป็นหลัก ทั้งนี้ การที่บริษัทได้ ขยายกิจการสำรวจ ผลิต และจำหน่ายปิโตรเลียมไปยัง ต่างประเทศถือเป็นการสร้างความมั่นคงทางพลังงานและนำ รายได้กลับคืนสู่ประเทศไทยอีกทางหนึ่ง

ในปี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยจำหน่ายปิโตรเลียม รวมทั้งสิ้น 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7 จากปี 2551 ปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นมีปัจจัย สนับสนุนจากการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากโครงการที่ได้เริ่มทำการผลิต ได้เต็มกำลังการผลิตในปีนี้ คือ โครงการอาทิตย์และโครงการ เวียดนาม 9-2 และโครงการใหม่อีก 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ ฟิฟตีฟิฟตี ออสเตรเลีย จากการเข้าซื้อบริษัท Coogee Resources Limited ในช่วงต้นปี และโครงการอาทิตย์เหนือในช่วงกลางปี

โดยสรุปปริมาณและรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ในปี 2552 มีสัดส่วนปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ ต่อ ผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเป็น 70 ต่อ 30 หรือคิดเป็น สัดส่วนมูลค่าการขายผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ ต่อผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ และคอนเดนเสทเป็น 48 ต่อ 52 โดยมีรายละเอียดแสดงได้ดังนี้

PTTEP has invested in 42 E&P activities, with 17 projects being domestic and 25 projects being overseas. The Company's policy is to supply its products, namely natural gas, condensate, crude oil, and LPG from both domestic and overseas sources primarily to the Thai market. Moreover, its expansion abroad of E&P activities means an additional way of forging energy security and generating income for Thailand.

In 2009, sales by PTTEP and its subsidiaries averaged 233,756 BOED, a 7% rise from the previous year. The incremental sales of this year resulted from greater output from projects that were fully on stream this year, namely Arthit, Vietnam 9-2, and two new projects such as PTTEP Australasia Project, the acquisition of Coogee Resources Limited earlier this year, and Arthit North Project in the middle of the year.

For the year 2009, the total sales ratio was 70% natural gas to 30% crude oil and condensate by volume, or 48% to 52% by sales revenue, as illustrated in the following table.

ผลิตภัณฑ์ Product	ปริมาณการขาย Volume	มูลค่าการขาย Value
ก๊าซธรรมชาติ Natural Gas	352,783.93 ล้านลูกบาศก์ฟุต MMSCF	61,805 ล้านบาท Million Baht
คอนเดนเสท Condensate	11.80 ล้านบาร์เรล MMBBL	22,956 ล้านบาท Million Baht
น้ำมันดิบ Crude Oil	15 ล้านบาร์เรล MMBBL	30,053 ล้านบาท Million Baht
ก๊าซแอลพีจี LPG	72,409.92 เมตริกตัน Metric Tons	734 ล้านบาท Million Baht

ลักษณะการตลาด

ปตท.สผ.จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากโครงการในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียงให้ตลาดในประเทศเป็นหลัก โดยทำการจำหน่ายให้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้นำผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมไปผ่านกระบวนการแยกและผลิตเพื่อจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงและวัตถุดิบสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า ธุรกิจปิโตรเคมี ธุรกิจภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในครัวเรือน สำหรับน้ำมันดิบที่ผลิตได้จากแหล่งผลิตในประเทศบางส่วนที่มีข้อจำกัดในเรื่องคุณสมบัติที่ไม่สามารถกลั่นโดยโรงกลั่นในประเทศได้ บริษัทจะจำหน่ายน้ำมันดิบดังกล่าวในตลาดต่างประเทศ

สำหรับแหล่งผลิตในต่างประเทศ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจะแตกต่างกันไปในแต่ละประเทศ ปัจจุบันบริษัทจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในต่างประเทศดังนี้

ก) โครงการยาดานาและเยตากุน ในประเทศสหภาพพม่า ก๊าซฯ ที่ผลิตได้จากทั้ง 2 โครงการจำหน่ายให้แก่ประเทศไทยเป็นหลัก และก๊าซฯ บางส่วนจำหน่ายให้กับประเทศสหภาพพม่าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า สำหรับคอนเดนเสทจากโครงการเยตากุนจะจำหน่ายเพื่อใช้ในประเทศสหภาพพม่า และจำหน่ายส่วนที่เหลือในตลาดจรรยาในภูมิภาค

ข) โครงการโอมาน 44 ในประเทศโอมาน บริษัทฯ จำหน่ายก๊าซฯ ที่ผลิตได้ทั้งหมดให้กับรัฐบาลรัฐสุลต่านโอมาน ส่วนคอนเดนเสทที่ผลิตได้ บริษัทฯ จำหน่ายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อนำมาใช้ในประเทศไทย

Marketing Characteristics

PTTEP's goals and policies are to source and supply petroleum to the Thai market. PTT Plc is currently the major buyer of all products which, after processing, are supplied to power plants, the petrochemical industry, the transportation sector, industries, and households. A portion of the indigenous crude oil whose composition does not match domestic refinery configuration is sold to external markets.

The sales of the petroleum products from the international fields vary from country to country as detailed below:

a) Yadana and Yetagun projects in Myanmar:

The gas produced from both projects is primarily sold to Thailand and some is sold to Myanmar for domestic power generation. The condensate from Yetagun is sold and consumed domestically, with the excess volume sold in regional spot markets.

b) Oman 44 Project: The gas produced under this project is sold to the Sultanate of Oman; the condensate is sold to PTT Plc for consumption in Thailand.

c) Vietnam 9-2 Project: The crude oil produced is sold in spot markets and by short-term contracts, whereas the gas produced is sold to Vietnam Oil and Gas Group, a state enterprise of that country, for domestic consumption.



ค) โครงการเวียดนาม 9-2 ในประเทศเวียดนาม น้ำมันดิบที่ผลิตได้จะจำหน่ายทั้งในตลาดจรและในรูปแบบสัญญาซื้อขายระยะสั้น ส่วนก๊าซ ที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับ Vietnam Oil and Gas Group ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจของรัฐบาลเวียดนามเพื่อใช้ในประเทศ

ง) โครงการฟิทีฟิ ออสเตรเลีย ในประเทศออสเตรเลีย น้ำมันดิบที่ผลิตได้จะจำหน่ายโดยมีสัญญาฉบับรับและบางส่วนจำหน่ายในตลาดจร ทั้งนี้ บริษัทกำลังเจรจาสัญญาซื้อขายกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อนำน้ำมันดิบบางส่วนมาใช้ในประเทศไทย

การซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแต่ละชนิดมีความแตกต่างกันทั้งในเรื่องระยะเวลาของสัญญาและโครงสร้างราคา โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซ ต้องใช้เงินลงทุนเป็นจำนวนมาก จึงจำเป็นต้องมีสัญญาซื้อขายก่อนทำการลงทุน โดยเป็นสัญญาระยะยาว 15-30 ปี และมีการกำหนดราคา ปริมาณ และจุดซื้อขายไว้ในสัญญา การจำหน่ายก๊าซ จากแหล่งผลิตในประเทศทั้งหมดจะกำหนดจุดส่งมอบที่ปากหลุมผลิต โดยผู้ซื้อทำการลงทุนวางระบบท่อมารับก๊าซ ที่แหล่งผลิต ส่วนก๊าซจากประเทศสหภาพพม่าที่ส่งมาจำหน่ายยังประเทศไทย จุดส่งมอบอยู่ที่เขตชายแดน โดยผู้ขายเป็นผู้ลงทุนวางระบบท่อจากแหล่งผลิตมาถึงชายแดน ราคาที่ใช้ซื้อขายก๊าซ จะอ้างอิงกับราคาน้ำมันเตา และดัชนีเศรษฐกิจเพื่อสะท้อนต้นทุนการผลิต และสามารถแข่งขันกับเชื้อเพลิงอื่นได้ตลอดอายุสัญญา

ปริมาณซื้อขายถูกกำหนดขึ้นจากปริมาณสำรองที่ทำการประเมิน ณ วันเจรจาสัญญา ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายมีข้อผูกพันที่ต้องทำการซื้อขายตามปริมาณที่กำหนด ในกรณีที่ผู้ซื้อไม่สามารถรับก๊าซ ได้ตามปริมาณในสัญญา ผู้ขายจะได้รับหลักประกัน โดยผู้ซื้อต้องจ่ายเงินให้แก่ผู้ขายครบตามจำนวน และผู้ซื้อผิดนัดรับก๊าซ นี้โดยไม่ต้องเสียค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมในปีถัดๆ ไป (Take-or-Pay) และหากผู้ขายไม่สามารถจัดส่งก๊าซ ตามปริมาณที่ผู้ซื้อสั่งในวันใดวันหนึ่งได้ ผู้ซื้อสามารถรักษาสภาพสิทธิปรับผู้ขายโดยการซื้อก๊าซ ปริมาณดังกล่าวด้วยราคาตลาดตามที่กำหนดในแต่ละสัญญา



d) PTTEP Australasia Project in Australia: The oil output is sold under contracts; some is sold in spot markets. The Company is negotiating a sales agreement for partial supply to Thailand with PTT Plc.

The trading of each petroleum product varies with the timeframe of the contract and the price structure as described below.

1) Natural gas

Due to the capital-intensive investment in developing gas fields, gas sales agreements (GSAs) must be effective or signed before any major investment is made. GSAs are typically long-term, ranging from 15 to 30 years. Prices, volumes, and points of sales are specific and stipulated for each contract. The designated transfer points for all domestically sold gas are at the wellhead, from which the buyer will invest in the distribution system. The gas sold from Myanmar to Thailand has its delivery point at the border between the two countries. The seller is responsible for the investment in the pipelines from the wellhead to the border. The gas prices are usually indexed to fuel oil and economic indices, so that the cost of production could reflect the investment and also be competitive with competing fuels for the GSA period.

Sales volumes are based on the assessed reserves on the negotiation date. The GSAs stipulate buyer and seller obligations for the committed amount according to each year's take-or-pay conditions. If the buyer is unable to take the volume of gas as committed in the GSA, it must pay for the committed volume whether the gas is taken or not. As a consequence, the buyer is entitled to take delivery of gas free of charge in subsequent years. Conversely, should the seller fail to deliver the agreed volume, the buyer has the rights to discount the price to be paid for the underdelivered volume.

2) คอนเดนเสทและน้ำมันดิบ

บริษัทจำหน่ายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบส่วนใหญ่ให้แก่ตลาดในประเทศในราคาตามภาวะตลาด โดยอ้างอิงราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ซื้อขายในภูมิภาค โดยมีรูปแบบที่เป็นทั้งสัญญาระยะยาวและสัญญาระยะสั้นและบางส่วนจำหน่ายในตลาดจร

3) ก๊าซแอลพีจี

บริษัทจำหน่ายก๊าซแอลพีจีจากโครงการเอส 1 ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีรูปแบบเป็นสัญญาระยะยาว ราคาขายอ้างอิงตามราคาประกาศหน้าโรงกลั่นที่กำหนดโดยรัฐบาล

ภาวะการแข่งขัน

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีการแข่งขันไม่รุนแรง ซึ่งเป็นผลมาจากลักษณะของตลาดที่ปริมาณความต้องการใช้มากกว่าปริมาณที่ผลิตได้ และรูปแบบการซื้อขายที่เป็นสัญญาระยะยาว โดยมีการกำหนดเงื่อนไขเพื่อเป็นการรับประกันตลาดให้กับผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้

แม้ปี 2552 ภาวะเศรษฐกิจไทยจะหดตัวมาก จากวิกฤติเศรษฐกิจโลกในครึ่งปีแรก แต่เศรษฐกิจไทยเริ่มฟื้นตัวดีขึ้นในครึ่งปีหลังและกลับมาขยายตัวเป็นบวกได้ในไตรมาสสุดท้ายต่อเนื่องจนถึงปี 2553 โดยคาดว่าในปี 2553 เศรษฐกิจจะขยายตัวที่ร้อยละ 3.3 ต่อปี ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนสำคัญจากการใช้จ่ายของภาครัฐและภาคเอกชนที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น และจากการส่งออกสินค้าและบริการที่คาดว่าจะกลับมาขยายตัวตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจคู่ค้า จากภาวะเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวนี้ คาดว่าจะส่งผลให้ปริมาณความต้องการใช้พลังงานของประเทศปรับตัวขึ้นตามไปด้วย

สำหรับภาวะตลาดในระยะปานกลางถึงระยะยาว ปริมาณความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเสาะหาแหล่งพลังงานใหม่ทั้งภายในและต่างประเทศให้เพียงพอกับความต้องการในประเทศที่เพิ่มขึ้น โดยในปี 2552 นี้ บริษัทและผู้ร่วมทุนโครงการบงกช (บริษัท โททาล อีแอนด์พี ไทยแลนด์ และ บริษัท บีจี เอเซีย แปซิฟิก ฟิสิกส์ จำกัด) ในฐานะผู้ขาย ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement หรือ GSA) ของแหล่งบงกชได้ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ซื้อ โดยมีสาระสำคัญ คือ ปริมาณการซื้อขายก๊าซ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการผลิตได้ประมาณช่วงระหว่างกลางปี 2555 ถึงกลางปี 2556 ซึ่งจะทำให้ปริมาณการซื้อขายตามสัญญาของโครงการบงกชรวมเป็น 870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และบริษัทยังมีแผนพัฒนาโครงการเอ็ม 9 ในอ่าวมะตะมะ ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตก๊าซได้ในปี 2556 นอกจากนี้บริษัทยังมีแผนสำรวจทั้งในและต่างประเทศอีก 20 โครงการ ซึ่งถือเป็นความพยายามในการขยายฐานการผลิตเพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานแก่ประเทศในระยะยาว

2) Condensate and crude

The Company sells the majority of its condensate crude oil to the domestic market at market prices or regional prices. Contracts could be either short-term or long-term, and some are sold in spot markets.

3) LPG

LPG produced from S1 Project is sold to PTT Plc under a long-term contract at a price referenced to the ex-refinery prices announced by the government.

Competition

The competition of E&P industry of Thailand can be regarded as non-threatening due to the nature of the market where demand usually exceeds supply. Contracts are predominantly long-term, with conditions stipulating take-or-pay clauses for gas to guarantee the market.

In 2009, despite the sizeable shrink in the Thai economy, which was caused by the global economic crisis during the first half of the year, the domestic economy rebounded during the second half by returning to positive territory in the last quarter of the year, and is expected to continue until 2010. The Thai economic growth is projected at 3.3% for 2010, supported mainly by the recovery in government and private spending and by the increase in export and service sectors, which are similarly projected to expand with the improving economy. By the same token, the national energy demand is expected to grow.

As regards the medium-term to long-term market, the demand for petroleum products is projected to keep growing. To meet this demand, PTTEP is committed to its search for new petroleum resources, both domestic and overseas. In 2009, PTTEP and its Bongkot-joint-venture partners (Total E&P Thailand and BG Asia Pacific Pte Ltd.), representing the sellers, signed a GSA for Bongkot South with PTT Plc, the buyer, for supply of 320 MMSCFD. Expected to come on stream in mid-2012 to mid-2013, this supply would raise the entire Bongkot Project supply to 870 MMSCFD. In addition, a new gas supply from the Myanmar M9 Project in the Gulf of Moattama is planned to be on stream in 2013. Currently the Company is engaged in 20 additional exploration projects around the world. All these projects represent PTTEP's continuing endeavor to expand its output base for long-term national energy security.

โครงสร้างรายได้

Revenues Structure

โครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ก่อให้เกิดรายได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีทั้งสิ้น 18 โครงการ ประกอบด้วย โครงการบงกช โครงการไพลิน โครงการเอส 1 โครงการยาดานา โครงการเยตากุน โครงการยูโนคัล 3 โครงการบี 8/32 และ 9 เอ โครงการพีทีทีอีพี 1 โครงการอี 5 โครงการบี 6/27 โครงการสินภูฮ่อม โครงการจี 4/43 โครงการโอมาน 44 โครงการอาทิตย์ โครงการเวียตนาม 9-2 โครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการจี 4/48 นอกจากนั้น ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ยังมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ ซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ที่เกิดจากการให้บริการท่อขนส่งก๊าซแก่ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) และต่อมาในเดือนกุมภาพันธ์ 2553 โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ได้เริ่มดำเนินการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ประมาณ 135 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสทประมาณ 4,900 บาร์เรลต่อวันด้วยแล้ว

As of 31 December 2009, The petroleum exploration and production projects which generated revenues for PTTEP and its subsidiaries comprised 18 projects: Bongkot, Pailin, S1, Yadana, Yetagun, Unocal III, B8/32 & 9A, PTTEP1, E5, B6/27, Sinphuhorm, G4/43, Oman 44, Arthit, Vietnam 9-2, Arthit North, PTTEP Australasia, and G4/48 projects. In addition, PTTEP and its subsidiaries recorded revenues proportionately from gas pipeline transportation which Moattama Gas Transportation Company (MGTC) and Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) rendered to Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE). In February 2010, MTJDA-B17 Project started its production at approximately 135 MMSCFD of natural gas and approximately 4,900 BPD of condensate.

โครงสร้างรายได้ของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2550-2552

Revenues structure of PTTEP and its subsidiaries during 2007-2009

ผลิตภัณฑ์ Product	ดำเนินการโดย Operated by	% การถือหุ้นของบริษัท		2550		2551		2552	
		PTTEP Shares (%)		2007		2008		2009	
		2551	2552	รายได้	%	รายได้	%	รายได้	%
		2008	2009	(ล้านบาท)		(ล้านบาท)		(ล้านบาท)	
				Revenue		Revenue		Revenue	
				(Million Baht)		(Million Baht)		(Million Baht)	
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม									
Petroleum Exploration and Production Segment									
น้ำมันดิบ	ปตท.สผ.	-	-	5,444.2	5.6	6,970.7	5.0	4,681.5	3.9
Crude	PTTEP								
	ปตท.สผ.อ.	99.99	99.99	473.6	0.5	2,141.1	1.5	1,517.7	1.3
	PTTEPI								
	ปตท.สผ.ส. ¹	49.00	51.00	12,858.3	13.3	16,870.4	12.0	11,086.0	9.2
	PTTEPS ¹								
	พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ²	75.00	75.00	10,962.1	11.3	12,401.4	8.9	8,376.8	7.0
	PTTEPO ²								
	พีทีทีอีพี เอชวี ³	100.00	100.00	-	-	1,397.0	1.0	2,336.9	1.9
	PTTEP HV ³								
	ปตท.สผ.ท. ⁴	51.00	100.00	-	-	-	-	5.9	0.0
	PTTEPT ⁴								
	กลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี เอพี ⁵	-	100.00	-	-	-	-	2,048.2	1.7
	PTTEP AP ⁵								

ผลิตภัณฑ์ Product	ดำเนินการโดย Operated by	% การถือหุ้นของบริษัท		2550		2551		2552	
		PTTEP Shares (%)		2007		2008		2009	
		2551	2552	รายได้	%	รายได้	%	รายได้	%
		2008	2009	(ล้านบาท)		(ล้านบาท)		(ล้านบาท)	
			Revenue		Revenue		Revenue		
			(Million Baht)		(Million Baht)		(Million Baht)		
ก๊าซธรรมชาติ	ปตท.สผ.	-	-	29,632.1	30.6	41,087.0	29.3	47,177.0	39.2
Natural Gas	PTTEP								
	ปตท.สผ.อ.	99.99	99.99	9,439.6	9.8	10,845.2	7.7	10,294.7	8.6
	PTTEPI								
	ปตท.สผ.ส. ¹	49.00	51.00	1,385.7	1.4	1,636.3	1.2	1,132.7	0.9
	PTTEPS ¹								
	พีทีทีออฟี ออฟฟชอร์ ²	75.00	75.00	2,641.1	2.7	2,569.4	1.8	2,513.5	2.1
	PTTEPO ²								
	พีทีทีออฟี เอเชีย ³	100.00	100.00	-	-	74.6	0.1	118.5	0.1
	PTTEP HV ³								
	พีทีทีออฟี โอเอเอ็ม ³	100.00	100.00	-	-	473.0	0.3	567.6	0.5
	PTTEP OM ³								
ปตท.สผ.ท. ⁴	51.00	100.00	-	-	-	-	1.2	0.0	
PTTEPT ⁴									
ก๊าซแอลพีจี	ปตท.สผ.	-	-	246.2	0.3	225.5	0.2	183.5	0.2
LPG	PTTEP								
	ปตท.สผ.ส. ¹	49.00	51.00	738.6	0.8	676.4	0.5	550.5	0.5
	PTTEPS ¹								
คอนเดนเสท	ปตท.สผ.	-	-	14,307.0	14.8	30,606.0	21.9	20,456.3	17.0
Condensate	PTTEP								
	ปตท.สผ.อ.	99.99	99.99	1,024.2	1.1	1,072.9	0.8	671.3	0.6
	PTTEPI								
	ปตท.สผ.ส. ¹	49.00	51.00	62.8	0.1	71.1	0.1	46.4	0.0
	PTTEPS ¹								
	พีทีทีออฟี โอเอเอ็ม ³	100.00	100.00	1,548.2	1.6	3,502.7	2.5	1,781.3	1.5
PTTEP OM ³									
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	พีทีทีออฟี ออฟฟชอร์	75.00	75.00	-	-	-	-	-	-
Share of profit from investment under equity method	PTTEPO								
รวม				90,763.8	93.8	132,620.7	94.7	115,547.5	96.0
Total									
ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซต่างประเทศ									
Overseas Pipeline Segment									
การบริการท่อขนส่งก๊าซ	MGTC ⁶	25.50	25.50	2,017.0	2.1	2,657.5	1.9	2,385.4	2.0
Gas Pipeline Transportation	TPC ⁶	19.3178	19.3178	1,278.0	1.3	1,473.7	1.1	1,377.2	1.1
รวม				3,295.0	3.4	4,131.1	3.0	3,762.6	3.1
Total									

ผลิตภัณฑ์ Product	ดำเนินการโดย Operated by	% การถือหุ้นของบริษัท		2550		2551		2552	
		PTTEP Shares (%)		2007		2008		2009	
		2551	2552	รายได้	%	รายได้	%	รายได้	%
		2008	2009	(ล้านบาท)		(ล้านบาท)		(ล้านบาท)	
				Revenue		Revenue		Revenue	
				(Million Baht)		(Million Baht)		(Million Baht)	
ส่วนงานอื่น Other Segment									
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย Share of profit from investment under equity method	ปตท.สผ.อ. PTTEPI PTT ICT Energy Complex	99.99 20.00 50.00	99.99 20.00 50.00	- - * - *	- - * - *	- - * - *	- - * - *	- - * - *	- - * - *
รวม Total				-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น Other Revenues	ปตท.สผ. PTTEP ปตท.สผ.อ. PTTEPI พีทีทีอีพี ออฟฟิซ ² PTTEPO ² พีทีทีอีพี เควี ³ PTTEP KV ³ พีทีทีอีพี เอสวี ³ PTTEP SV ³ พีทีทีอีพี เอชวี ³ PTTEP HV ³ พีทีทีอีพี เอชแอล ³ PTTEP HL ³ พีทีทีอีพี โอเอ็ม ³ PTTEP OM ³ พีทีทีอีพี เอจี ³ PTTEP AG ³ MGTC ⁶ พีทีทีอีพี เซอร์วิสเอส ⁷ PTTEP Services ⁷ ปตท.สผ.ท. ⁴ PTTEPT ⁴ ปตท.สผ.ส. ¹ PTTEPS ¹ ดีพีซี DPC พีทีทีอีพี ไออาร์ ⁸ PTTEP IR ⁸ พีทีทีอีพีเอ็ม ³ PTTEPM ³ พีทีทีอีพีบี ⁹ PTTEPB ⁹ พีทีทีอีพี บีเอช ⁸ PTTEP BH ⁸	- 99.99 75.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 25.50 25.00 51.00 49.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00	- 99.99 75.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00 25.50 25.00 100.00 51.00 100.00 100.00 100.00 100.00 100.00	1,855.4 (33.9) (312.1) 34.0 22.5 278.2 237.3 377.3 74.8 6.4 (43.2) 0.1 193.6 (0.1) 0.1 0.0 15.4 6.8 1.7 -	1.9 (0.0) (0.3) 0.0 0.0 0.3 0.2 0.4 0.1 0.0 (0.0) 0.0 (0.0) 0.0 0.0 0.0 0.2 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 -	2,516.5 301.5 1,343.8 (25.4) (15.9) (290.1) (266.1) (52.4) (181.8) 5.8 (205.5) 0.2 169.4 - (26.7) (11.4) (6.9) 0.2	1.8 0.2 1.0 (0.0) (0.0) (0.2) (0.2) (0.0) (0.1) 0.0 (0.1) 0.0 (0.1) 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	360.2 348.6 68.3 - - 0.6 0.3 - - 3.6 (178.9) 0.1 105.2 - - 0.0 0.0 0.0 -	0.3 0.3 0.1 - - 0.0 0.0 - - 0.0 (0.1) 0.0 0.1 0.1 - - - -

ผลิตภัณฑ์ Product	ดำเนินการโดย Operated by	% การถือหุ้นของบริษัท		2550		2551		2552	
		PTTEP Shares (%)		2007		2008		2009	
		2551	2552	รายได้	%	รายได้	%	รายได้	%
		2008	2009	(ล้านบาท)		(ล้านบาท)		(ล้านบาท)	
				Revenue		Revenue		Revenue	
				(Million Baht)		(Million Baht)		(Million Baht)	
รายได้อื่น (ต่อ)	กลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี เอพี ⁵	-	100.00	-	-	-	-	320.1	0.3
Other Revenues (cont'd)	PTTEP AP ⁵								
รวม				2,714.1	2.8	3,255.3	2.3	1,028.1	0.9
Total									
รวมทั้งสิ้น Grand Total				96,772.9	100.0	140,007.1	100.0	120,338.2	100.0

* ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 17.86 ล้านบาท แสดงอยู่ภายใต้หัวข้อค่าใช้จ่าย

¹ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ร้อยละ 49

² พีทีทีอีพี ออฟชอร์ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท ปี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด

³ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพี ออฟชอร์ ร้อยละ 100

⁴ ถือหุ้นโดย ปตท.สผ.อ.

⁵ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพีเอช ร้อยละ 100

⁶ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพี ออฟชอร์

⁷ ถือหุ้นโดย ปตท.สผ.อ. ร้อยละ 75

⁸ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพี โอเอ็ม ร้อยละ 100

⁹ ถือหุ้นโดย พีทีทีอีพี ไอดี ร้อยละ 100

* Share of loss from investment under equity method amounted of Baht 17.86 million was presented under Expenses.

¹ Hold by PTTEPO 49%

² PTTEPO holds Orange Energy Limited and B8/32 Partners Limited

³ Hold by PTTEPO 100%

⁴ Hold by PTTEPI

⁵ Hold by PTTEPH 100%

⁶ Hold by PTTEPO

⁷ Hold by PTTEPI 75%

⁸ Hold by PTTEP OM 100%

⁹ Hold by PTTEP ID 100%

ในปี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 120,338 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนจำนวน 140,007 ล้านบาท ลดลง 19,669 ล้านบาทหรือร้อยละ 14 โดยส่วนใหญ่มาจากการขายที่ลดลง 17,073 ล้านบาทหรือร้อยละ 13 ซึ่งเป็นผลจาก (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง เป็นผลจากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐของปีนี้ลดลงเป็น 39.53 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของปีก่อนที่ 49.69 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตามอัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยสำหรับปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 34.26 บาทต่อเหรียญสหรัฐเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนที่ 33.25 บาทต่อเหรียญสหรัฐตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ว่า (2) ปริมาณการขายสำหรับปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายของปีก่อนที่ 219,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก (1) การขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตในระหว่างปีที่แล้ว (2) การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการอาทิตย์เหนือและการขายน้ำมันดิบของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซียซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม (3) ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการบงกช และโครงการไพลินลดลงในปีนี้อย่างไรก็ตาม

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซลดลงซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน MGTC และ TPC และมีรายได้อื่นๆ ลดลงจากการบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซโครงการอาทิตย์ให้กับผู้ซื้อ

For 2009, the total revenues of PTTEP and its subsidiaries amounted to Baht 120,338 million, a decrease of Baht 19,669 million or 14% from last year (Baht 140,007 million). This decrease was mainly due to Baht 17,073 million or 13% lower sales of petroleum, resulting from (1) the lower average petroleum sales price for 2009, which fell to USD 39.53 per BOE from last year at USD 49.69 per BOE; however the average sales exchange rate for this year increased to Baht 34.26 per USD from last year's Baht 33.25 per USD as a result of the weakened Baht; however, (2) the higher sales volume for this year rose to 233,756 BOED from last year's sales volume of 219,314 BOED. This increase mainly came from (1) natural gas and condensate from Arthit Project and the natural gas and crude oil from the Vietnam 9-2 Project, which started production in the previous year, (2) increased petroleum sales volume of the projects which started sales this year, e.g., natural gas from Arthit North Project and crude oil from PTTEP Australasia Project, while (3) the natural gas and condensate sales volume from Bongkot and Pailin projects decreased.

PTTEP and its subsidiaries collected lower revenue from pipeline transportation, which was proportionally recorded from MGTC and TPC. In addition, there was decreased other income from construction service on the Arthit gas export pipeline to customers.

รายการระหว่างกัน Connected Transactions

1. รายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ
Regular Commercial or Business-Supporting Items

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	การถือหุ้น	ลักษณะรายการ	มูลค่าในปี 2552	ความจำเป็นและเหตุผลสมควร	
Connected Company	Shares in PTTEP	Transaction	2009 Value	Necessity and Reason	
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.	ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.462 ใน ปตท.สผ.	1.1 การขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ดังนี้	100,147.28 ล้านบาท	การคำนวณราคาซื้อขายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมนั้นได้อ้างอิงจากราคาของตลาดโลกและเป็นราคาที่ผู้ร่วมทุนของโครงการขายให้ ปตท.	
		- น้ำมันดิบ 8.68 ล้านบาร์เรล			
		- ก๊าซธรรมชาติ 324,753.83 ล้านลูกบาศก์ฟุต			
		- ก๊าซแอลพีจี 72,410.00 เมตริกตัน			
		- คอนเดนเสท 11.42 ล้านบาร์เรล			
		1.2 การซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้	1,128.05 ล้านบาท		
PTT Plc. (PTT)	65.462%	- น้ำมันอากาศยาน 1.593 ล้านลิตร		คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้ทำสัญญาซื้อน้ำมันกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ภายใต้สูตรราคาและข้อตกลงระหว่าง ปตท. และ ปตท.สผ. ตั้งแต่ปี 2552 ถึง 2556 โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นชอบสูตรการคำนวณราคา ว่าเป็นไปตามราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ในตลาด และมีเงื่อนไขที่สมเหตุสมผล	
		- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 45.8256 ล้านลิตร			
		1.1 Petroleum product sales:	Baht 100,147.28 million		Prices were market-based, reflecting those quoted by project partners to PTT.
		• Crude oil: 8.68 MMBBL			
		• Natural gas: 324,753.83 MMSCF			
		• LPG: 72,410.00 Metric Tons			
• Condensate: 11.42 MMBBL					
		1.2 Petroleum product purchase:	Baht 1,128.05 million	The Board of Directors approved this contract with PTT under price formulas and an agreement from 2009 to 2013, with the endorsement of the Audit Committee, which considered such formulas to be based on market competitiveness and reasonable conditions.	
		• Jet fuel: 1.593 million liters			
		• High-speed diesel: 45.8256 million liters			

รายการระหว่างกันตามธุรกิจปกติที่สำคัญและเกิดขึ้นในปี 2552 มีรายละเอียดดังนี้

- เมื่อเดือนสิงหาคม 2552 ปตท.สผ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขาย ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Gas Sales Agreement) ของแหล่งบงกชใต้ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. ในฐานะผู้ซื้อ โดยมีปริมาณการซื้อขายตามสัญญา (Daily Control Quantity หรือ DCQ) เท่ากับ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการผลิตได้ ประมาณช่วงระหว่างกลางปี 2555 ถึง 2556 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแหล่งบงกชใต้ดังกล่าว จะทำให้ปริมาณการซื้อขายตามสัญญาของโครงการบงกช รวมเป็น 870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

During the year, the following significant transactions were engaged in the normal course of business:

- In August 2009, PTTEP and its joint ventures (as sellers) signed a Gas Sales Agreement (GSA) for Bongkot South Field with PTT (the buyer), under which the Daily Contractual Quantity (DCQ) was 320 MMSCFD. The projected on-stream date is the middle of 2012 to 2013. Such GSA would raise Bongkot Field's total sales to 870 MMSCFD.

2. รายการเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ Property Leases

บริษัทที่เกี่ยวข้อง Connected Company	การถือหุ้น Shares in PTTEP	ลักษณะรายการ Transaction	มูลค่าในปี 2552 2009 Value	ความจำเป็นและเหตุผล Necessity and Reason
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.	ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 65.462 ใน ปตท.สผ.	2.1 การเช่าพื้นที่และบริการ ปตท.สผ. ตกลงให้ ปตท. ต่อสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงานและบริการ ขนาด 2,800 ตารางเมตร เป็นเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 15 สิงหาคม 2549 ถึง 14 สิงหาคม 2552 และต่อสัญญาเช่าพื้นที่สำนักงานและบริการ ขนาด 201 ตารางเมตร เป็นเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2550 ถึง 30 กันยายน 2553 นอกจากนี้ได้ทำสัญญาให้เช่าพื้นที่สำนักงานและบริการกับ ปตท. อีกขนาด 211.5 ตารางเมตร เป็นเวลา 2 ปี 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 ถึง 30 กันยายน 2553 ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวทั้งหมด ได้ทำการยกเลิก โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เป็นต้นไป	20.26 ล้านบาท	ราคาค่าเช่าพื้นที่และบริการดังกล่าว มีความเหมาะสมเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตลาด
PTT Plc. (PTT)	65.462%	2.1 Office space leases and services: PTTEP agreed to renew its office lease with associated services to PTT for 2,800 square meters for three years from 15 August 2006 to 14 August 2009, an additional 201-square-meter-office lease contract for three years, from 1 October 2007 to 30 September 2010. PTTEP also engaged in another office lease with associated services to PTT for 211.5 square meters for two years and three months from 1 July 2008 to 30 September 2010. All these agreements mentioned above have now been revoked, with the effective from 31 December 2009.	Baht 20.26 million	The rates for such space leases and services were compatible with market rates.

บริษัทที่เกี่ยวข้อง Connected Company	การถือหุ้น Shares in PTTEP	ลักษณะรายการ Transaction	มูลค่าในปี 2552 2009 Value	ความจำเป็นและเหตุผล Necessity and Reason
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. PTT Plc. (PTT)	ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 65.462 ใน ปตท.สผ. 65.462%	2.2 การเช่าที่ดิน ปตท.สผ. ทำสัญญาเช่าที่ดินจาก ปตท. ขนาด 2 ไร่ 2 งาน 86 ตารางวา 2.2 Land lease: PTT formally leased 2.72 Rai of land (about 4,344 square meters) to PTTEP.	5.49 ล้านบาท Baht 5.49 million	ได้ดำเนินการจ้างบุคคลที่สามมาทำการประเมินและคำนวณค่าเช่า A third party was commissioned to assess and calculate this lease.

3. การทำสัญญาว่าจ้างบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด Service Agreement with PTT ICT Solutions Co., Ltd.

บริษัทที่เกี่ยวข้อง Connected Company	การถือหุ้น Shares	ลักษณะรายการ Transaction	มูลค่าในปี 2552 2009 Value	ความจำเป็นและเหตุผล Necessity and Reason
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด หรือ พีทีที ไอซีที	ปตท.สผ. ถือหุ้นใน พีทีที ไอซีที ร้อยละ 20 (ปตท.และบริษัท ในเครือ ปตท. ได้แก่ บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมกัน ถือหุ้นใน พีทีที ไอซีที ร้อยละ 20)	ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครั้งที่ 10/2549/254 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 มีมติอนุมัติให้ ปตท.สผ. ลงนามในสัญญาว่าจ้างบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารแก่บริษัท โดยมีกำหนดอายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่ 1 กรกฎาคม 2549 เป็นต้นไป วงเงินค่าจ้างรวมทั้งสิ้น ประมาณ 702 ล้านบาท (ในสัดส่วนของ ปตท.สผ.)	121.02 ล้านบาท	ดำเนินการตามนโยบายด้าน ICT ตามแผนกลยุทธ์ในการบริหารงานแบบกลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัท ปตท. เพื่อสร้างศักยภาพในการทำงานร่วมกัน
PTT ICT Solutions Co., Ltd. (PTT ICT)	PTTEP held 20% in PTT ICT along with PTT and three companies under PTT Group, including PTT Chemical Plc., Thai Oil Plc., and PTTAR Plc., each holding 20%	The PTTEP Board of Directors, at Meeting No. 10/2549/254 on 29 September 2006, passed the resolution for PTTEP to sign the service agreement with PTT ICT to provide all information and communication technology services (ICT services) for the Company for a 5-year term, starting from 1 July 2006. Total service charge for PTTEP portion will be approximately Baht 702 million.	Baht 121.02 million	This was in compliance with the ICT policy under the PTT Group management concept for synergy.

4. รายการให้ความช่วยเหลือทางการเงินบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้น Prorated Financial Assistance to Subsidiary

บริษัทที่เกี่ยวข้อง Connected Company	การถือหุ้น Shares	ลักษณะรายการ Transaction	มูลค่าในปี 2552 2009 Value	ความจำเป็นและเหตุผล Necessity and Reason
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด หรือ เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์	ปตท.สผ. ถือหุ้นใน บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด ร้อยละ 50 (ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 50)	4.1 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครั้งที่ 3/2552/292 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2552 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท.สผ. จัดทำสัญญาเงินกู้กับบริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด ใหม่ เป็นสัญญาเงินกู้ด้วยสิทธิ ในวงเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท (ส่วนที่เหลือร้อยละ 50 หรือ 1,250 ล้านบาท ปตท. เป็นผู้ให้กู้) และให้ยกเลิกสัญญาเงินกู้ฉบับเดิม ลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2551 วงเงิน 4,000 ล้านบาท	490 ล้านบาท	ได้ทำสัญญาเงินกู้ที่มีเงื่อนไขเดียวกับ ปตท. ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน โดยจะชำระ ดอกเบี้ยเงินกู้ตามอัตราดอกเบี้ย ในเชิงพาณิชย์ (ดอกเบี้ยเงินฝาก ประจำเดือน ของธนาคารพาณิชย์ บวกร้อยละ 2.5 ต่อปี)
Energy Complex Co., Ltd. (Energy Complex)	PTTEP held 50% in Energy Complex Co., Ltd., as did PTT	4.1 The PTTEP Board of Directors, at Meeting No. 3/2552/292 on 27 March 2009, approved PTTEP's new loan contract with Energy Complex Co., Ltd., amounting to Baht 1.25 billion of subordinated loans. The other Baht 1.25 billion (50%) is to come from PTT. The old contract dated 15 February 2008, with a ceiling of Baht 4 billion, was revoked. . 4.2 เพิ่มทุนใน เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำนวนอีก 500 ล้านบาท รวมเป็นส่วนของ ปตท.สผ. ทั้งหมด จำนวน 900 ล้านบาท เช่นเดียวกับ ปตท. 4.2 Recapitalization of Energy Complex by Baht 500 million to raise PTTEP's portion to Baht 900 million, as is PTT's portion.	Baht 490 million	PTT and PTTEP each entered into a loan agreement whereby the loan interest rate would be a commercial rate, that is, the commercial rate for six-month fixed deposits plus 2.5% per year.

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณารายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือ รายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือ รายการระหว่างกันอย่างเหมาะสม ภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี โดยผ่านการกลั่นกรองจากคณะกรรมการตรวจสอบ สำหรับรายการที่ได้กำหนดไว้ ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนพิจารณาการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อสาธารณชนให้มีความถูกต้องและครบถ้วน ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้กำหนดนโยบายเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้อย่างชัดเจน เพื่อให้กรรมการและพนักงานได้ยึดถือและปฏิบัติตามถูกต้อง ซึ่งได้มีการกำหนดขั้นตอนในการรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์ไว้ด้วย และหากรายการใดที่กรรมการ พนักงาน หรือ บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องในการทำรายการกับ ปตท.สผ. ห้ามกรรมการหรือพนักงาน มีส่วนร่วมในการตัดสินใจหรืออนุมัติรายการดังกล่าว และให้ใช้ราคาที่ยุติธรรม เหมาะสม เสมือนการทำรายการกับบุคคลภายนอกด้วย

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นและบันทึกบัญชีในปี 2552 ตามรายละเอียดข้างต้น เห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีเงื่อนไขและราคาที่ยุติธรรมเหมาะสม ซึ่งได้ผ่านการอนุมัติจากฝ่ายจัดการหรือคณะกรรมการบริษัทก่อนการทำรายการแล้ว

การทำรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันของบริษัทในอนาคต จะเป็นรายการที่ดำเนินการทางธุรกิจตามปกติ และไม่มี การถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทกับบริษัทที่เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง โดย ปตท.สผ. จะยึดถือและปฏิบัติตามกฎข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือหน่วยงานกำกับดูแลอื่นในเรื่องรายการระหว่างกันอย่างเคร่งครัด และคำนึงถึงความสมเหตุสมผล ความเหมาะสม ในเงื่อนไขและราคาตลาดที่อ้างอิงได้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายได้รับการดูแลผลประโยชน์อย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกันตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

Procedure for approving connected transactions

PTTEP's Board considers all transactions that may involve conflicts of interest, including related or connected transactions, to ensure that they are in compliance with sound business ethics and meet the scrutiny of the Audit Committee for defined items. As well, the Board supervises all transactions to see that they meet the criteria of the Stock Exchange of Thailand (SET) and the Securities and Exchange Commission. Information disclosure on potential conflicts must be considered by the Board to ensure accurate and adequate disclosure.

PTTEP has clearly set up a policy on conflict of interest, covering the procedures to report such conflicts, in order to ensure the Board and employees strictly comply with the principles concerned. In addition, for any transactions in which directors, employees or related persons could derive personal benefit from entering into transactions with the company, the Board and employees are not permitted to participate in the approval of such transactions, and the price must be properly defined in a manner consistent with that offered to the general person.

Comments of the Audit Committee

PTTEP's Audit Committee reviewed and determined that the decisions and actions taken by the Board of Directors or the Management, or both, were based on the appropriateness and fairness of all connected transactions that occurred in 2009.

Future connected transactions

All future connected transactions will be conducted as part of the normal course of business with neither special favors nor transfers of benefits between PTTEP and its subsidiaries or any connected person. PTTEP will strictly comply with the regulations of SET and other regulatory authorities related to connected transactions, based on reasonableness, appropriateness and fairness, and for the utmost benefit of all shareholders and stakeholders, which is consistent with PTTEP good corporate governance policy.

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

Management Discussion and Analysis of Operating Results



ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินงานธุรกิจ

ในปี 2552 นับเป็นปีที่มีความยากลำบากในการดำเนินธุรกิจจากสภาวะเศรษฐกิจโลกที่ตกต่ำในช่วงครึ่งแรกของปีส่งผลให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกและความต้องการพลังงานปรับตัวลดลงอย่างมาก แม้ว่าในช่วงครึ่งหลังของปีที่เศรษฐกิจส่งสัญญาณฟื้นตัวและราคาน้ำมันมีการปรับตัวสูงขึ้น แต่แนวโน้มเศรษฐกิจในภาพรวมก็ยังเปราะบางและมีความไม่แน่นอนสูง อย่างไรก็ตามท่ามกลางความผันผวนของสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจ ปตท.สม. ได้ปรับตัวให้เข้ากับสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจที่เปลี่ยนไป โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจอย่างรอบคอบ ลงทุนอย่างมีกลยุทธ์ และเร่งเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2552 ปตท.สม. ประสบความสำเร็จในการรักษามาตรฐานการดำเนินงาน โดยสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มในโครงการที่มีอยู่ และสามารถขยายการลงทุนได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีความสำเร็จในการดำเนินการที่สำคัญๆ ดังนี้

ด้านการสำรวจ ในปี 2552 ปตท.สม. สำรวจพบปิโตรเลียมจำนวน 18 หลุมจากหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลทั้งหมด 28 หลุม หรือคิดเป็นอัตราส่วนความสำเร็จร้อยละ 64 โดยมีความสำเร็จที่สำคัญในโครงการอาทิตย์และโครงการไพลิน ซึ่งสามารถค้นพบปิโตรเลียมในหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลทุกหลุมที่ได้ขุดเจาะในปี 2552 อย่างไรก็ตาม ในปี 2552 มีรายการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจำนวนทั้งสิ้น 10 หลุม หรือคิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 5,671 ล้านบาท โดยรวมค่าใช้จ่ายในการตัด

PTTEP Performance

Two thousand nine was a difficult year for conducting business. The economic recession at the beginning of the year resulted in a significant downturn in global oil prices and energy demand. Though there have been positive signs of economic recovery in the latter half of the year, future trends are still unstable and unpredictable. However, amidst a highly volatile business environment, PTTEP has been quite successful in adapting to dynamic business changes by adhering to prudent business philosophy, making strategic investments, and continuing improvements on organizational capability and internal efficiency. In 2009, PTTEP met its business objectives by being able to maintain good business performance, adding value to its assets, and continuously expand in strategic investment areas. Key business results in 2009 are summarized below:

Exploration and Appraisal: PTTEP succeeded in discovering petroleum in 18 wells out of a total of 28 exploration and appraisal wells drilled in 2009, which is equivalent to a drilling success rate of 64%. A key exploration success in 2009 was the Arthit and Pailin projects, where petroleum was discovered in all exploration and appraisal wells drilled in 2009. However, a total of 10 wells were written off in 2009 with a total expenditure amounting to Baht 5,671 million. This amount included the write-off expense of Iran Saveh's Silak-1 exploration well, where

จำหน่ายหลุมสำรวจ Silak-1 ในโครงการอิหร่าน ซาเวห์ ซึ่ง ปตท.สผ. ได้เริ่มดำเนินการขุดเจาะในเดือนพฤษภาคม 2551 ขณะที่ขุดเจาะ sidetrack ครั้งที่ 2 ถึงระดับความลึก 4,738 เมตร ในเดือนธันวาคม 2552 ได้ประสบปัญหากันเจาะติดที่ความลึก 4,480 เมตร และทำการกักกันเจาะได้ที่ความลึก 3,300 เมตร เมื่อพิจารณาถึงความปลอดภัยในการดำเนินการ และโอกาสความสำเร็จในการขุดเจาะต่อด้วยการ sidetrack ที่ความลึกเหนือ 3,300 เมตร โครงการจึงได้พิจารณาร่วมกับ NIOC (National Iranian Oil Company) ให้ดำเนินการปิดหลุม โดย ปตท.สผ. ดำเนินการตัดจำหน่ายหลุมดังกล่าวในรอบบัญชีไตรมาสที่ 4 ปี 2552 เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของ ปตท.สผ. จำนวน 1,597 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม จากการพบปิโตรเลียมระหว่างดำเนินการขุดเจาะ ปตท.สผ. จึงมีแผนจะศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการร่วมกับการสรุปผลการศึกษาการเจาะหลุมเพื่อใช้ในการพิจารณาแนวทางการดำเนินการในขั้นต่อไป

ด้านการพัฒนาโครงการ ปตท.สผ. ได้พัฒนาการผลิตรวมทั้งเพิ่มปริมาณสำรองจากโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง โดย ปตท.สผ. ประสบความสำเร็จในการเพิ่มปริมาณสำรองจากโครงการหลัก อาทิ โครงการพม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11 โครงการพิจิตรอัสซี ออสเตรเลีย และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 เป็นต้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. มีปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทั้งสิ้น 1,099 ล้านบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้จัดทำแผนการพัฒนาโครงการพื้นที่บนบกและพื้นที่นอกชายฝั่งแบบองค์รวมเพื่อให้สามารถพัฒนาและใช้ศักยภาพทางปิโตรเลียมของพื้นที่แปลงสัมปทานของ ปตท.สผ. ในประเทศไทยให้ได้ประโยชน์สูงสุด

สำหรับการพัฒนาโครงการ ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้เริ่มทำการผลิตจากโครงการอาทิตย์เหนือ ซึ่งปัจจุบันมีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยประมาณ 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผลิตคอนเดนเสทเฉลี่ยประมาณ 3,000 บาร์เรลต่อวัน สำหรับโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ในปี 2552 โครงการได้ดำเนินการติดตั้งแท่นและอุปกรณ์การผลิตต่างๆ แล้วเสร็จตามแผน ประกอบด้วย แท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นปล่อยแก๊ส สะพานเชื่อม แท่นหลุมผลิต ท่อส่งก๊าซระหว่างแท่นหลุมผลิตและแท่นผลิตกลาง และเรือกักเก็บปิโตรเลียม ขณะนี้กำลังอยู่ระหว่างการทดสอบอุปกรณ์การผลิต โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ในไตรมาส 1 ปี 2553 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการได้เลื่อนกำหนดการผลิตออกไปจากแผนเดิม ซึ่งตามสัญญาขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ระบุว่าผู้ซื้อและผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น ทั้งนี้เนื่องจาก ปตท. ในฐานะผู้ซื้อได้แจ้งจำนวนก๊าซธรรมชาติที่จะรับ

drilling commenced in May 2008. In December 2009, during the second sidetrack drilling attempt at the depth of 4,738 meters, the drilling pipe stuck at the depth of 4,480 meters and then was recovered at the depth of 3,300 meters. However, considering the safety and the possibility of success for sidetrack drilling at 3,300 meters, PTTEP in conjunction with National Iranian Oil Company (NIOC) decided to plug and abandon the well. PTTEP has proceeded to write-off this well in the accounting period of the fourth quarter of 2009 with the approximate total cost for PTTEP of Baht 1,597 million. However, due to a proven petroleum system, PTTEP has planned to pursue a feasibility study of this area together with detailed well evaluation for further consideration.

Development: PTTEP has been successful in production development and in adding more proved reserves from key projects including Myanmar M9 & M11, PTTEP Australasia, and MTJDA-B17. At the end of 2009, PTTEP's total proved reserves stood at 1,099 MMBOE. In addition, PTTEP has completed the holistic development master plan for PTTEP Thailand's offshore and onshore assets, which optimizes utilization of resource potential of PTTEP concession areas for the utmost benefit.

As for project development, PTTEP started up production from Arthit North Project, with a current production rate of around 120 MMSCFD of natural gas and 3,000 barrels per day (BPD) of condensate. For MTJDA-B17 Project, major facilities have been successfully installed, including the central processing platform, living quarters platform, flare platform, bridges, wellhead platforms, intra-field pipelines, and floating storage and offloading unit (FSO). The project is now undergoing production testing and commissioning work. Production is expected to start in the first quarter of 2010. However, the first gas from MTJDA-B17 Project was delayed from the Contractual Delivery Date. Under the MTJDA-B17 Gas Sales Agreement, if the seller fails to deliver on the Contractual Delivery Date, the buyer is entitled to take a deficient quantity ("shortfall") at a price equal to 75% of the current price applicable at the time the shortfall occurred. In this case, PTT Public Company Limited (PTT), as the buyer, had notified the seller about the Daily Contractual Quantity (DCQ) in late December 2009. PTTEP and its joint venture partner, however, could not deliver the nominated quantity. PTTEP, therefore, may have an obligation for the shortfall by selling the deficient amount of gas at discounted prices under the Gas Sales Agreement (GSA). At present, PTTEP and its joint venture partners are negotiating with the buyer to resolve the issues and minimize the impact of the situation.

ซื้อในปลายเดือนธันวาคม 2552 แต่ ปตท.สผ. และผู้ร่วมทุน ในฐานะผู้ขายไม่สามารถนำส่งได้ จึงทำให้มีความเสี่ยงที่ต้องรับภาระในการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ขาดส่งในราคาที่ลดลง แต่อย่างไรก็ตาม ขณะนี้ ปตท.สผ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายอยู่ในขั้นตอนของการเจรจาเพื่อหาทางแก้ไขและลดผลกระทบที่เกิดขึ้น

โครงการบงกชใต้ ในปี 2552 ปตท.สผ. และผู้ร่วมทุน ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement หรือ GSA) ของแหล่งบงกชใต้อย่างเป็นทางการ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีปริมาณการซื้อขายตามสัญญา (Daily Contractual Quantity หรือ DCQ) เท่ากับ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยการลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะทำให้ปริมาณการซื้อขายตามสัญญาของโครงการบงกชรวมเป็น 870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ขณะนี้ โครงการกำลังอยู่ในขั้นตอนของการออกแบบทางวิศวกรรมและเริ่มการก่อสร้างแท่นและอุปกรณ์การผลิต และคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการผลิตได้ประมาณช่วงระหว่างกลางปี 2555 ถึงกลางปี 2556 ตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ โครงการพม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11 ปตท.สผ. ได้ประสบความสำเร็จในการเจรจาและได้ข้อสรุปเกี่ยวกับเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีปริมาณการซื้อขายตามสัญญา (DCQ) เท่ากับ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ขณะนี้ กำลังอยู่ระหว่างรออนุมัติเป็นทางการจากรัฐบาลพม่า และคาดว่าจะสามารถลงนามได้ในไตรมาสที่ 1 ปี 2553

สำหรับการพัฒนาแหล่งมอญทราของโครงการพีทีทีอียีเอสตราเลเซีย ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้มีความก้าวหน้าในการดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและก่อสร้างอุปกรณ์การผลิตตามแผนที่ตั้งไว้ แต่เนื่องจากได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลระหว่างการเจาะหลุมพัฒนา (มอญทรา H1) และเกิดเพลิงไหม้บริเวณแท่นเจาะ West Atlas ซึ่งเป็นของผู้รับเหมาและแท่นหลุมผลิตในเวลาต่อมา ทำให้ไม่สามารถเริ่มทำการผลิตได้ตามแผนที่วางไว้ อย่างไรก็ตาม ขณะนี้ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการควบคุมสถานการณ์เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดย ปตท.สผ. สามารถหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 และต่อมาก็ไม่ปรากฏคราบน้ำมันในทะเลอีก อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. ยังคงเฝ้าติดตามและศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่อไป สำหรับการควบคุมหลุมและการจัดการกับอุปกรณ์การผลิตที่เสียหาย ปตท.สผ. ได้ดำเนินการปิดหลุมพัฒนา (มอญทรา H1) แล้วเสร็จในต้นเดือนมกราคม 2553 ขณะนี้ กำลังประสานงานกับบริษัทเจ้าของแท่นขุดเจาะเพื่อดำเนินการรื้อถอนแท่นขุดเจาะ West Atlas รวมทั้งจัดหาผู้รับเหมาเพื่อรื้อถอนและก่อสร้างแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหายต่อไป สำหรับแผนพัฒนาแหล่งมอญทรา ขณะนี้ ปตท.สผ. ได้ทำการออกแบบทางวิศวกรรม และเตรียมงานก่อสร้างสำหรับแท่นหลุมผลิต ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตจากแหล่งมอญทราได้ราวกลางปี 2554

Regarding Bongkot South Field, PTTEP and its joint-venture partners, the sellers, have officially signed a GSA with PTT, the buyer, with a DCQ of 320 MMSCFD of natural gas. The signing of the GSA will raise the total DCQ of the Bongkot Project to 870 MMSCFD. The project is in the detailed engineering phase and construction of platforms and production facilities has started. Production start-up is expected to be between mid-2012 and mid-2013 as stated in the GSA. For Myanmar M9 & M11, PTTEP succeeded in reaching an agreement with PTT and Myanmar government on the terms and conditions of the GSA with an expected DCQ of 300 MMSCFD of natural gas. The GSA is now in the process of obtaining the official approval from the Myanmar government.

As regards Montara field development by PTTEP Australasia in 2009, PTTEP had proceeded with production platform and associated facilities installation as planned. However, there was an incident of oil and gas leakage during Montara H1 development well drilling. There was a subsequent fire at the contractor's West Atlas drilling rig and at PTTEP-owned wellhead platform. This caused the delay of production start-up from the initial plan. Nevertheless, PTTEP has already put the situation under control and stopped oil and gas leakage in November 2009. Thereafter, there has been no sign of oil slick in the sea anymore. PTTEP has still been researching and monitoring the environmental impact. For well controlling and damaged production facilities, PTTEP has closed out Montara development (H1) since early January 2010. Currently, PTTEP is coordinating with the drilling rig owner to demolish the West Atlas rig, and is also contacting contractor to remove and rebuild the damaged topside of the wellhead platform. For Montara field development, PTTEP is undertaking engineering design and preparing for wellhead platform construction. This should allow the start-up of Montara field production in mid 2011.

For this incident, PTTEP has estimated the overall expenditures. In the third quarter of 2009, the Company had recorded the expenses, prior to the fire incident, of Baht 5,174 million. And in the fourth quarter of 2009, the Company had estimated an additional Baht 5,253 million to reflect the long-term monitoring and the fire in November 2009. The latter expense had already included the damaged wellhead platform write-off of Baht 3,325 million. As this incident had insurance coverage and PTTEP received an agreement from the insurers to make payment on account (the interim payment) of Baht 1,341 million, PTTEP thus recorded such payment in the financial statements in the fourth quarter of 2009, which offset the total incident expenditures. The net expenditure is tax-deductible.

จากเหตุการณ์ดังกล่าว ปตท.สผ. ได้ประเมินค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการควบคุมสถานการณ์โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2552 ก่อนเหตุการณ์เพลิงไหม้ ปตท.สผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,174 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 ปตท.สผ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเพื่อสะท้อนแผนการดำเนินงานเพื่อควบคุมสถานการณ์ในระยะยาว และผลของการเกิดเพลิงไหม้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,253 ล้านบาท ซึ่งค่าใช้จ่ายส่วนนี้ได้รวมการตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหายเป็นจำนวนเงิน 3,325 ล้านบาทแล้ว อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก ปตท.สผ. ได้จัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 ปตท.สผ. จึงได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทนเป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาทและได้นำไปบันทึกบัญชีเพื่อลดค่าใช้จ่ายในส่วนของการค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ซึ่งค่าใช้จ่ายและค่าสินไหมทดแทนสุทธิสามารถนำไปคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้

ทั้งนี้โดยรวมแล้ว ปตท.สผ. ได้ซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้น ในวงเงินประมาณ 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,000 ล้านบาท (รวมส่วนที่ได้รับรู้แล้วในไตรมาส 4 ปี 2552 จำนวน 1,341 ล้านบาท) โดยจำนวนเงินที่จะได้รับชดเชยนั้นจะขึ้นอยู่กับค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจริงและเงื่อนไขความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย ขณะนี้ ปตท.สผ. อยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป

ด้านการผลิตและการพัฒนาประสิทธิภาพ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการผลิตจากโครงการต่างๆ ตามเป้าหมายการผลิตที่วางไว้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากโครงการอาทิตย์ โดยมีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติพร้อมส่งขายในปี 2552 เฉลี่ยวันละประมาณ 330 ล้านลูกบาศก์ฟุต และคอนเดนเสทเฉลี่ยวันละประมาณ 17,000 บาร์เรล ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายการผลิตที่วางไว้ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังประสบความสำเร็จในการปรับลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน โดยจัดทำโครงการเพื่อสร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence) และปรับปรุงแนวทางการจัดหาเชิงกลยุทธ์ให้เหมาะสมกับสถานการณ์ของตลาด (Procurement Plus) โดยสามารถช่วยลดต้นทุนในการดำเนินงานในปี 2552 ได้อย่างเป็นรูปธรรม

ด้านการขาย ในปี 2552 ปตท.สผ. มีปริมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ยวันละ 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบสูงกว่าปริมาณการขายในปี 2551 ที่เฉลี่ยวันละ 219,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ประมาณร้อยละ 7 เนื่องจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตในระหว่างปีที่ผ่านมา และการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการอาทิตย์เหนือ และการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายเฉลี่ยของปี 2552



The current estimation of the total amount to be recovered under the insurance policies is approximately USD 270 million or Baht 9,000 million (including the first interim payment of Baht 1,341 million). However, the actual amount ultimately recoverable under the insurance policies is dependent upon costs actually incurred and the Terms and Conditions of the policies. The Company is now in the claim process with the insurers for the remaining recoverable amounts.

Production and Efficiency Improvement: In 2009, PTTEP managed its projects to meet production targets. One of the key successes was the Arthit Project, where the average export production in 2009 of approximately 330 MMSCFD of natural gas and 17,000 BPD of condensate exceeded the production target of 2009. In addition, PTTEP was successful in cost reduction and efficiency improvement through a number of initiative programs including Operational Excellence and Procurement Plus, which yielded tangible outcomes that improved the Company's performance.

Sales: PTTEP's sales volume averaged 233,756 barrels of oil equivalent per day (BOED) in 2009, approximately 7% higher than that of 2008 of 219,314 BOED. This increase mainly came from the full-year production of Arthit Project and the Vietnam 9-2 Project, together with the increased petroleum sales volume of the projects which started sales this year, e.g., natural gas from Arthit North Project and crude oil from PTTEP Australasia Project. However, the average sales volume of 2009, that is, 233,756 BOED, was still lower than the sales target of 240,240 BOED, set at the beginning of 2009. The deviation from the sales target was mainly caused by technical problems in Arthit North.

ยังต่ำกว่าเป้าหมายที่วางไว้ ที่เฉลี่ยวันละ 240,240 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากปัญหาทางเทคนิคของโครงการ อาทิภัยเหินือ

ด้านการลงทุน ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้มีการศึกษาวิเคราะห์ โอกาสและความเหมาะสมในการลงทุนในประเทศเป้าหมายต่างๆ (Country Strategy) รวมทั้งประเภทธุรกิจและเทคโนโลยีที่มีความเหมาะสมในการลงทุน โดยพิจารณาจากศักยภาพการลงทุน และความได้เปรียบในการแข่งขันของบริษัท หลังจากนั้นได้มีการวางยุทธศาสตร์การลงทุนในภาพรวม รวมทั้งลำดับความสำคัญของกลุ่มประเทศและธุรกิจที่จะลงทุนอย่างชัดเจน โดยแผนยุทธศาสตร์ดังกล่าวจะเป็นแผนแม่บทในการขยายการลงทุนของ ปตท.สผ. เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการผลิตที่ตั้งไว้

ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้ขยายการลงทุนตามแผนกลยุทธ์อย่างต่อเนื่อง อาทิ ได้เข้าร่วมสัมปทานปิโตรเลียมในแปลง หมายเลข G4/48 ในอ่าวไทย และได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ชนะการประมูลแปลงสัมปทาน Hassi Bir Rekaiz ในประเทศแอลจีเรีย นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ประสบความสำเร็จในการขยายฐานการลงทุนในประเทศออสเตรเลียอย่างต่อเนื่อง โดยได้ซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited หรือ CRL ซึ่งดำเนินธุรกิจ และร่วมทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม อาทิ แหล่งจาปิรูและชาลลิส และแหล่งมอนทารา เป็นต้น และได้ซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท OMV Timor Sea Pty Ltd ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในแหล่งปิโตรเลียม Audacious และ Tenacious รวมทั้งในแหล่งจาปิรูและชาลลิสในสัดส่วนร้อยละ 18.75 อีกด้วย นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทุนในแปลงสำรวจ WA-378-P, WA-396-P และ WA-397-P ในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยมีบริษัท Woodside Energy Limited เป็นผู้ดำเนินการ และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ ร้อยละ 100 ในแปลงสำรวจ AC/P33 (แหล่ง Oliver) ซึ่งการเข้าร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลีย โดยการขยายการลงทุนในประเทศออสเตรเลียดังกล่าว นับเป็นการขยายการลงทุนตามแผนยุทธศาสตร์ของ ปตท.สผ. และนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจในส่วนของ Floating LNG (FLNG) ต่อไป

ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้มีการศึกษาและจัดทำแผนแม่บทในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรเพื่อรองรับการเติบโตของบริษัทในระยะยาว (Capability Strategy) นอกจากนี้ ยังได้เร่งพัฒนาความสามารถของบุคลากรในสายเทคนิค โดยมีการใช้ระบบการพัฒนาวิชาชีพพนักงานในสายเทคนิค Technical Career Ladder (TCL) อย่างเต็มรูปแบบ ซึ่งช่วยพัฒนาบุคลากรให้สามารถเติบโตในสายอาชีพเทคนิคเทียบเท่าระดับบริหาร และระบบ Accelerated Development Program (ADP) ในการพัฒนาพนักงานเทคนิคให้มีความพร้อมและสามารถปฏิบัติงานและตัดสินใจเองได้เร็วขึ้น นอกจากนี้ ยังเร่งพัฒนาพนักงานระดับบริหาร (Leadership development) และพัฒนาบุคลากรเพื่อทดแทนในตำแหน่งในระดับบริหารอย่างเป็นรูปธรรม โดยจะมีการมอบหมายให้พนักงาน

Investment: In 2009, PTTEP conducted a study and detailed evaluation of PTTEP competitive acreage in selected countries and business/technology to develop a country strategy and targeted business areas. In the study, factors like opportunity attractiveness and PTTEP competitiveness were taken into account. The result of the study was consequently integrated into PTTEP's overall growth strategy roadmap with prioritized countries and technology to be pursued. This strategy roadmap will contribute to PTTEP achieving its long-term target.

In 2009, PTTEP continued to expand its investment in line with the growth strategy. In Thailand, PTTEP participated in Petroleum Concession Block G4/48 in the Gulf of Thailand. In Algeria, PTTEP and its joint-venture partners were selected as the successful bidders of Block Hassi Bir Rekaiz in Algeria. In Australia, PTTEP also succeeded in expanding the operation base in Australia starting with the purchasing of 100% equity in Coogee Resources Limited (CRL), which was engaged in oil and gas exploration and production projects including Jabiru & Challis Fields and Montara Field. PTTEP purchased 100% shareholders' equity in OMV Timor Sea Pty Ltd, which has participation interests in Audacious and Tenacious offshore fields and held an 18.75% participation interest in Jabiru and Challis Fields. In addition, PTTEP has participated with a 20% interest in the Petroleum Exploration Permit WA-378-P, WA-396-P, and WA-397-P, where Woodside Energy Limited will be the operator. Finally, PTTEP wholly invested in Petroleum Permits AC/P 33 (Oliver block). The agreement on the WA-378-P, WA-396-P, and WA-397-P (Woodside) and AC/P 33 (Oliver block) participation will be fully effective upon receiving approvals from the Australian government. PTTEP investment in Australia is in line with PTTEP's strategic objectives and supporting future development of Floating LNG (FLNG) business.

Capability Development: In 2009, PTTEP was engaged in a Capability Strategy study to define long-term capability development master plan to support business expansion and long-term growth. In addition, PTTEP has fully implemented a Technical Career Ladder (TCL) system to improve the career development of technical professionals and enable them to progress in their professional career in a way equivalent to the management career path. The Accelerate Development Program (ADP) has also been launched for fast-track development of new technical graduates to reduce the time for them to reach the level of autonomy. Leadership development and succession planning were also the key focus of PTTEP in 2009. Selected Management members are assigned to drive certain initiatives to

ระดับบริหารรับผิดชอบในการผลักดันการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ต่างๆ ของบริษัท (Managerial Development/Matching) เพื่อที่จะเป็นการพัฒนาศักยภาพและเตรียมความพร้อมเพื่อดำรงตำแหน่งสูงขึ้นต่อไปอย่างเหมาะสม

เพื่อเพิ่มความแข็งแกร่งให้กับองค์กร ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างองค์กรและขั้นตอนการทำงานเพื่อรองรับการขยายตัวขององค์กร อาทิ ได้มีการปรับปรุงขั้นตอนการจัดหาสำหรับโครงการในต่างประเทศ (Procurement Process) และขั้นตอนการพิจารณาการลงทุน (PTTEP Project Realization Process) และการบริหารความเสี่ยงในการลงทุน (Portfolio Management) ตลอดจนจัดทำ Country Strategy เพื่อกำหนดทิศทางและนโยบายการลงทุนเชิงรุกในประเทศต่างๆ อีกด้วย

ผลการดำเนินงาน

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบกับรายปี สรุปได้ดังต่อไปนี้

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับรายปี

Results of Operations - Full-Year Comparison

Earnings summary (หน่วย: ล้านบาทยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท) (Unit : Millions of Baht except for Baht per share amounts)	สำหรับปี For the year	
	2552 2009	2551 2008
กำไรสุทธิ		
Income from continuing operations		
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	20,009	36,631
Exploration and production		
ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ	4,890	5,186
Pipelines		
กลุ่มอื่น	(2,745)	(142)
Others		
กำไรสุทธิรวม	22,154	41,675
Total net income		
กำไรต่อหุ้นปรับลด	6.69	12.60
Diluted earnings per share – from continuing operations		
รายได้รวม	120,338	140,007
Total revenues - from continuing operations		
รายได้จากการขาย	115,548	132,621
Sales revenue		

leverage business performance and prepare them for a higher responsibility/position.

To strengthen the organization to support business expansion and long-term growth, the organization structure and key business processes were reviewed and streamlined. These included the procurement process, the investment process (PTTEP Project Realization Process), and the portfolio management process. In addition, PTTEP was engaged in a country strategy study to set comprehensive investment strategies for its growth.

Results of Operations

Detailed discussion of financial results for the two years ended 31 December 2009 is below:

ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิรวม 22,154 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้น ปรับลด 6.69 บาท มีผลกำไรสุทธิลดลง 19,521 ล้านบาทหรือร้อยละ 47 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปีก่อนจำนวน 41,675 ล้านบาท คิดเป็นกำไรสุทธิต่อหุ้นปรับลด 12.60 บาท ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับปีนี้อยู่ที่ร้อยละ 16

ในปี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 120,338 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนจำนวน 140,007 ล้านบาท ลดลง 19,669 ล้านบาทหรือร้อยละ 14 โดยส่วนใหญ่มาจากการขายที่ลดลง 17,073 ล้านบาทหรือร้อยละ 13 ซึ่งเป็นผลจาก (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง เป็นผลจากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐของปีนี้ลดลงเป็น 39.53 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของปีก่อนที่ 49.69 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตามอัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยสำหรับปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 34.26 บาทต่อเหรียญสหรัฐเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนที่ 33.25 บาทต่อเหรียญสหรัฐตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ว่า (2) ปริมาณการขายสำหรับปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายของปีก่อนที่ 219,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก (1) การขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตในระหว่างปีที่แล้ว (2) การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการอาทิตย์เหนือและการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม (3) ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการบงกช และโครงการไพลินลดลงในปีนี้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซลดลงซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) และมีรายได้อื่นๆ ลดลงจากการบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซโครงการอาทิตย์ให้กับผู้ซื้อ

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปีนี้จำนวน 508 ล้านบาท ในขณะที่ปีก่อนรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 118 ล้านบาท เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาท

ในส่วนของการใช้จ่ายนั้น ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2552 รวมทั้งสิ้น 78,037 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนจำนวน 64,977 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,060 ล้านบาทหรือร้อยละ 20 เป็นผลสุทธิจาก

For the results of operations for 2009, PTTEP and its subsidiaries' totaled a net profit of Baht 22,154 million or Baht 6.69 per share-diluted, a decrease of Baht 19,521 million or 47% from 2008's net profit of Baht 41,675 million or Baht 12.60 per share-diluted. The return on shareholder's equity for 2009 was 16%.

For 2009, the total revenues of PTTEP and its subsidiaries amounted to Baht 120,338 million, a decrease of Baht 19,669 million or 14% from last year (Baht 140,007 million). This decrease was mainly due to Baht 17,073 million or 13% lower sales of petroleum, resulting from (1) the lower average petroleum sales price for 2009, which fell to USD 39.53 per BOE from last year at USD 49.69 per BOE; however the average sales exchange rate for this year increased to Baht 34.26 per USD from last year's Baht 33.25 per USD as a result of the weakened Baht; however, (2) the higher sales volume for this year rose to 233,756 BOED from last year's sales volume of 219,314 BOED. This increase mainly came from (1) natural gas and condensate from Arthit Project and the natural gas and crude oil from the Vietnam 9-2 Project, which started production in the previous year, (2) increased petroleum sales volume of the projects which started sales this year, e.g., natural gas from Arthit North Project and crude oil from PTTEP Australasia Project, while (3) the natural gas and condensate sales volume from Bongkot and Pailin projects decreased.

PTTEP and its subsidiaries collected lower revenue from pipeline transportation, which was proportionally recorded from Moattama Gas Transportation Company (MGTC) and Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC). In addition, there was decreased other income from construction service on the Arthit gas export pipeline to customers.

PTTEP and its subsidiaries recognized a foreign-exchange loss of Baht 508 million for the year 2009, while last year there was a gain of Baht 118 million because of the change in the value of Baht.

PTTEP and its subsidiaries incurred expenses for 2009 amounting to Baht 78,037 million, an increase of Baht 13,060 million or 20%, from Baht 64,977 million for last year. This increase was the result of the following:

(1) ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทาราของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ซึ่งค่าความเสียหายดังกล่าวประมาณการขึ้นบนพื้นฐานของข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยรายจ่ายส่วนใหญ่เป็นรายจ่ายในการเจาะหลุมควบคุมความดัน (Relief Well) รายจ่ายในการกำจัดคราบน้ำมันในทะเล รายจ่ายที่เกิดจากการที่งานพัฒนาแหล่งมอนทาราต้องล่าช้าออกไป รวมถึงการตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหายเป็นจำนวนเงิน 3,325 ล้านบาท ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นและได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากผู้รับประกันภัยบางส่วน ซึ่งได้นำไปบันทึกบัญชีเพื่อลดค่าความเสียหายดังกล่าว ในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 เป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาท ซึ่งบริษัทอยู่ในระหว่างดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป

(2) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งาน และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมถึงจากโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย และโครงการเวียดนาม 9-2 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

(3) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นเป็นผลจาก (1) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานและค่าซ่อมแซมหลุมผลิตของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการอาทิตย์ และโครงการอาทิตย์เหนือเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม (3) ค่าใช้จ่ายสร้างท่อขนส่งก๊าซโครงการอาทิตย์ให้แก่ผู้ซื้อลดลง เนื่องจากการก่อสร้างได้แล้วเสร็จในปลายปีก่อน

(4) ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากค่าขาดความเสียหายสำหรับท่อขนส่งก๊าซของโครงการเยตากูน และค่าใช้จ่ายการบริหารของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลียที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรม

(5) ค่าาคหลวงและค่าตอบแทนปีโตรเลียมลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง

(6) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีโตรเลียมลดลง เนื่องจากในปีนี้มี การตัดจำหน่ายหลุมแห้งส่วนใหญ่จากโครงการอิหร่าน ซาเวห์ โครงการออสเตรเลีย เอซี/พี 36 โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย และโครงการโอมาน 44 ในขณะที่ปีก่อนมีการตัดจำหน่ายหลุมแห้งที่สูงกว่าปีนี้ ส่วนใหญ่จากโครงการในประเทศพม่า โครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 14,243 ล้านบาท ตามกำไรสุทธิทางปีโตรเลียมที่ลดลง และเนื่องจากผลความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลและเพลิงไหม้ของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ทำให้ภาษีเงินได้ของโครงการนี้ลดลง

(1) Losses from the incident in Montara Field of the PTTEP Australasia Project, which was based upon an assessment of information currently available. Such losses mainly included the costs of drilling a relief well, clean-up, any costs in relation to other delayed project activities, and the damaged topside wellhead platform write-off, amounting to Baht 3,325 million. As this incident has insurance coverage and PTTEP received an agreement from the insurers to make payment on account (the interim payment) of Baht 1,341 million, PTTEP thus recorded the payment in the financial statements of the fourth quarter of 2009, which offset the total incident expenditures.

(2) Higher depreciation and amortization expenses, mainly from Arthit Project as a result of an increase in additional completed oil and gas properties, as well as increased depreciation of Arthit North, PTTEP Australasia and Vietnam 9-2 projects as a result of their increased production volume.

(3) Increased operating expenses, mainly due to (1) the operating expenses, well repair and maintenance costs of the PTTEP Australasia Project, (2) the operating expenses of the Arthit and Arthit North projects as a result of increased production activities, whereas (3) operating expenses from the construction of the Arthit gas export pipeline dropped because it had been completed at the end of last year.

(4) Increased administrative expenses, mainly due to the compensation charge for the gas pipeline of Yetagun Project, as well as an increase in administrative expenses of PTTEP Australasia Project in line with its increased activities.

(5) Decreased petroleum royalties and remuneration, resulting from decreased sales revenues.

(6) Decreased exploration expenses, mainly due to the write-off of the dry wells from Iran Saveh, Australia AC/P36, PTTEP Australasia, and Oman 44 projects, while in the previous year, there were higher write-off costs under the projects in Myanmar, Vietnam 16-1 and Algeria 433a&416b projects.

PTTEP and its subsidiaries incurred Baht 14,243 million lower income tax expenses because of lower petroleum taxable profits. In addition, income tax expenses for the PTTEP Australasia Project decreased due to losses resulting from the crude oil and gas leak and fire incident.

ฐานะการเงิน

Financial position

	31 ธันวาคม 31 December	
(หน่วย: ล้านบาท) (Unit: Million Baht)	2552 2009	2551 2008
สินทรัพย์รวม Total Assets	300,711	238,255
หนี้สินรวม Total Liabilities	157,710	104,151
ส่วนของผู้ถือหุ้น Total Shareholders' Equity	143,001	134,104

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 300,711 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีก่อนจำนวน 62,456 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 สาเหตุหลักเนื่องจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 39,379 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของมอนทारा ในโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย รวมถึงสินทรัพย์สุทธิเพื่อการผลิตของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 และโครงการบงกช (2) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้นจำนวน 8,536 ล้านบาท และ 3,559 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ของบริษัท PTTEP Australasia Pty Limited (3) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 4,683 ล้านบาท เป็นผลส่วนใหญ่จากการดำเนินงาน รวมถึงการออกหุ้นกู้ ในขณะที่มีกระแสเงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นของบริษัท Coogee Resources Limited การลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมถึงการจ่ายภาษีเงินได้และเงินปันผล

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ปตท.สผ. ได้จ่ายซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited หรือ CRL (ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Pty Limited หรือ PTTEP AA) รวมมูลค่าทั้งสิ้นประมาณ 5,475 ล้านบาท โดย PTTEP AA เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งผลการดำเนินงานนับตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และฐานะการเงินของ PTTEP AA ได้รวมตามสัดส่วนในงบการเงินรวมของ ปตท.สผ. แล้ว ทั้งนี้ PTTEP AA ได้ทยอยจ่ายชำระคืนเงินกู้หลังหักเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (Net Debt) จำนวนประมาณ 11,981 ล้านบาท หมดเรียบร้อยแล้วในเดือนเมษายน 2552

As of 31 December 2009, PTTEP and its subsidiaries commanded total assets of Baht 300,711 million, an increase of Baht 62,456 million, or 26% higher than the total at the end of 2008. This increase was mainly due to (1) an increase of Baht 39,379 million in oil and gas properties, mainly from the ongoing construction of the Montara area in the PTTEP Australasia Project, oil and gas properties for production of the MTJDA-B17 and Bongkot projects; (2) an increase in deferred income taxes and intangible assets of Baht 8,536 and 3,559 million which mainly were the assets of PTTEP Australasia Pty Limited; and (3) an increase in cash and cash equivalent of Baht 4,683 million as a result of operations, including debenture issuance, whereas there were cash out-flows from the purchase of Coogee Resources Limited, investment in oil and gas properties for petroleum exploration and production, income tax, and dividend payments.

On 4 February 2009, PTTEP acquired 100% of the ordinary shares of Coogee Resources Limited or CRL (which was later changed to PTTEP Australasia Pty Limited or PTTEP AA) amounting to approximately Baht 5,475 million. PTTEP AA is engaged in investment and development of oil and gas exploration and production in Australia. The results of operation from 4 February to 31 December 2009, and the financial position of PTTEP AA were proportionately consolidated in PTTEP's consolidated financial statements. In April 2009, PTTEP AA fully made the payment of total debt after deducting cash and cash equivalent (Net Debt) amounting to approximately Baht 11,981 million.

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 157,710 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีก่อน 53,559 ล้านบาท ส่วนใหญ่จาก (1) หนี้กู้ยืมและหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้นจำนวน 40,791 ล้านบาท (2) หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 10,557 ล้านบาท จากการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading: FPSO) ของ PTTEP Australasia Pty Limited อย่างไรก็ตาม (3) ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 7,011 ล้านบาท

ในวันที่ 29 พฤษภาคม 2552 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 40,000 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็น 4 ชุดตามอายุของหุ้นกู้ โดยแยกเสนอขายให้กับนักลงทุนรายย่อย จำนวน 2 ชุด ได้แก่ 3 ปี จำนวน 18,300 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.25 ต่อปี และ 5 ปี จำนวน 11,700 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.00 ต่อปี และเสนอขายให้กับนักลงทุนสถาบัน จำนวน 2 ชุด ได้แก่ 4 ปี จำนวน 5,000 ล้านบาท โดยในปีที่ 1-2 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.00 ต่อปี และในปีที่ 3-4 นักลงทุนมีสิทธิในการเลือกอัตราดอกเบี้ยระหว่างอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.00 ต่อปี หรืออัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ 6MTHBFIX + 1.25% (CAP 6.00% and Floor 3.25%) ต่อปี และ 10 ปี จำนวน 5,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.80 ต่อปี

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นแบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน ซึ่งการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (revolving credit) จำนวน 30,000 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 ทั้งนี้บริษัทมีตั๋วแลกเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เป็นมูลค่าตามหน้าตั๋วแลกเงินทั้งสิ้น 1,000 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคิดลดถัวเฉลี่ยร้อยละ 1.162

ตามที่บริษัทได้จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2545 จำนวน 2 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 111 บาท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2546 จำนวน 2 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 117 บาท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2547 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 183 บาท เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2548 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 278 บาท และวันที่ 1 สิงหาคม 2549 จำนวน 2.8 ล้านหน่วย ที่ราคาการใช้สิทธิ 456 บาท นั้น เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2549 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท 664.40 ล้านบาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท แบ่งเป็น 3,322 ล้านหุ้น การจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ดังกล่าวทำให้อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ต่อหุ้นสามัญเปลี่ยนแปลงจากเดิม 1 : 1 เป็น 1 : 5 รวมทั้งราคาการใช้สิทธิ

PTTEP and its subsidiaries had total liabilities of Baht 157,710 million or Baht 53,559 million, which was higher than that at the end of 2008, mainly due to (1) an increase of Baht 40,791 million in debentures and the current portion of long-term loans; (2) an increase of Baht 10,557 million in finance-lease liabilities from using the Floating Production Storage and Offloading (FPSO) of PTTEP Australasia Pty Limited; however, (3) there was a decrease of income tax payable of Baht 7,011 million.

On 29 May 2009, PTTEP issued and offered Baht 40,000 million of debentures which comprised 4 tranches. Two tranches were sold to retail investors: three years in the amount of Baht 18,300 million at 3.25% per annum, and five years in the amount of Baht 11,700 Million at 4.00% a year. The other two tranches were sold to institutional investors: four years in an amount of Baht 5,000 million with interest rate fixed at 3.00% per annum for the first two years; thereafter, investors can switch to either a fixed rate at 4.00% per annum or a floating rate at 6MTHBFIX + 1.25% (CAP 6.00% and Floor 3.25%) per annum for the last two years, and 10 years in the amount of Baht 5,000 million at 4.80% per annum.

PTTEP maintains its Short-term Financing Program (“PF”), which involves its monthly issuance of Bills of Exchange (B/E)s via Public Offering to institutional and high net-worth investors. B/E)s are to be issued monthly on a revolving basis with a total revolving credit of up to Baht 30,000 million, which was approved by the Board of Directors in February 2009. As of 31 December 2009, the outstanding face value of B/E)s was Baht 1,000 million with a weighted average discounted rate of 1.162%.

PTTEP issued warrants to directors, management and employees of 2 million units on 1 August 2002; 2 million units on 1 August 2003; 2.8 million units on 1 August 2004; 2.8 million units on 1 August 2005; and 2.8 million units on 1 August 2006, with the exercise prices of Baht 111, Baht 117, Baht 183, Baht 278 and Baht 456 per share, respectively. As of 12 April 2006, the Company registered a change in its par value from Baht 5 each with 664.40 million ordinary shares to Baht 1 each with 3,322 million ordinary shares. The change affected the exercise ratio of the warrants from 1:1 to 1:5, including the exercise price from Baht 111, Baht 117, Baht 183, Baht 278 and Baht 456 to Baht 22.20, Baht 23.40, Baht 36.60, Baht 55.60 and Baht 91.20, respectively. As of 31 December 2009, the total number of shares exercised was 52.56 million and the outstanding number of warrants was 1.7 million units.

เปลี่ยนแปลงจากเดิม 111 บาท 117 บาท 183 บาท 278 บาท และ 456 บาท เป็น 22.20 บาท 23.40 บาท 36.60 บาท 55.60 บาท และ 91.20 บาท ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวรวม 52.56 ล้านหุ้น ทำให้มียอดคงเหลือของใบสำคัญแสดงสิทธิ จำนวน 1.7 ล้านหน่วย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 42,735 ล้านบาท

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 62,203 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในโครงการพีทีทีอียี ออสเตรเลีย

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 24,151 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก (1) เงินสดรับสุทธิจากการออกหุ้นกู้ 39,950 ล้านบาท (2) เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญตามการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ จำนวน 367 ล้านบาท ในขณะที่ (3) จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นสุทธิ 1,361 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเงินจ่ายชำระตัวแลกเงินระยะสั้น (4) จ่ายเงินปันผลสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี 2551 มูลค่าหุ้นละ 2.56 บาท และเงินปันผลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี 2552 มูลค่าหุ้นละ 1.48 บาท รวมทั้งสิ้น 13,366 ล้านบาท และ (5) จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม 1,439 ล้านบาท

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 48,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีก่อน จำนวน 4,683 ล้านบาท

ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงานในปี 2552 ประกอบด้วยปัจจัยทั้งจากภายนอกและภายใน สำหรับปัจจัยภายนอก วิกฤตการณ์ทางการเงินในสหรัฐอเมริกาที่เกิดขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปี 2551 ส่งผลให้เงินเหรียญสหรัฐอ่อนตัว และเกิดการชะลอตัวของระบบเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ ทั่วโลก และยังส่งผลกระทบต่อเนื้อหาความต้องการพลังงานและราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงอย่างมาก นอกจากนี้ยังส่งผลให้ราคาซื้อขายกิจการ รวมทั้งราคาค่าบริการ และอุปกรณ์ในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในปี 2552 ปรับตัวลดลงเช่นกัน สำหรับประเทศไทย วิกฤตการณ์ดังกล่าวส่งผลให้อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานของประเทศชะลอตัว แม้ว่าในช่วงครึ่งหลังของปี 2552 เศรษฐกิจจะส่งสัญญาณฟื้นตัวและราคาน้ำมันมีการปรับตัวสูงขึ้น แต่แนวโน้มเศรษฐกิจในภาพรวมก็ยังไม่มีความไม่แน่นอนสูง จากความไม่แน่นอนทางการเมือง ความผันผวนของราคาน้ำมันและค่าเงินบาท

For the year ended 31 December 2009, PTTEP and its subsidiaries had a net cash flow from operations of Baht 42,735 million.

PTTEP and its subsidiaries commanded a net cash flow of Baht 62,203 million used in investment activities, mainly resulting from the higher investment in oil and gas properties for exploration and production and intangible assets from PTTEP Australasia.

PTTEP and its subsidiaries had a net cash flow of Baht 24,151 million from financing activities, mainly due to (1) the cash received from the issuance of debentures of Baht 39,950 million, (2) the cash received from the issuance of common stock through ESOP of Baht 367 million, whereas (3) the net cash paid for Baht 1,361 million in short-term loans, which were mainly for the B/E issuance, (4) the dividend payments to shareholders for the second half of 2008 at Baht 2.56 per share and for the first half of 2009 at Baht 1.48 per share, totaling Baht 13,366 million, and (5) the interest payment of Baht 1,439 million.

As of 31 December 2009, PTTEP and its subsidiaries had Baht 48,678 million in cash and cash equivalents, an increase of Baht 4,683 million from the end of 2008.

Impact on Operating Results

Factors which have impacted PTTEP operating results in 2009 consist of both internal and external ones. Regarding external factors, the US financial crisis in the latter half of 2008 resulted in a weakening of the US dollar and a global economic recession. It also consequently caused a decrease in oil prices and demand all over the world. On the other hand, the world financial crisis and the slump in petroleum demand and product prices also caused a decrease in market values of companies and a fall in oil field services prices, which presented opportunities for PTTEP to acquire assets and build value.

As for Thailand, this situation resulted in an economic slowdown, leading to lower domestic energy demand. Even though there were positive signs of economic recovery and oil prices started to rebound in the second half of 2009, the future trend of Thailand's economy is still unclear because of the unresolved political situation and the high volatility of oil prices and Thai Baht values.

สำหรับปัจจัยภายใน จากการที่ ปตท.สผ. ได้ขยายธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ในภูมิภาคต่างๆ อย่างต่อเนื่อง อาทิ ได้เข้าซื้อบริษัท Coogee Resources Limited และลงทุนในโครงการต่างๆ อีกหลายโครงการ การเข้าเป็นผู้ดำเนินงานในบริษัทซึ่งมีฐานการดำเนินการในต่างประเทศและการเริ่มเข้าไปลงทุนในธุรกิจใหม่ดังกล่าว นับเป็นความท้าทายของ ปตท.สผ. ที่จะต้องปรับตัวและเร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรเพื่อรองรับการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนไปและเป็นสากลมากยิ่งขึ้น

อย่างไรก็ตาม ตลอดปี 2552 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้เร่งปรับตัวและมีแนวทางการดำเนินงาน เพื่อรองรับความท้าทายและสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจที่เปลี่ยนไป ดังนี้

(1) เพื่อตอบสนองต่อความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลก ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Oil Price Hedging) เพื่อบริหารความเสี่ยงจากราคาน้ำมันให้เหมาะสม โดยได้ดำเนินการทำประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง สำหรับช่วงเวลาเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2552 จำนวน 3.6 ล้านบาร์เรล ที่ระดับราคาประกันเป็นช่วงระหว่างราคาประมาณ 55-86 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

(2) เพื่อตอบสนองต่อภาวะการณ์ราคาน้ำมันและที่ราคาสินค้าและบริการสำหรับธุรกิจปิโตรเลียมที่ปรับตัวลดลงในปี 2552 ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาประสิทธิภาพและปรับลดต้นทุนการดำเนินงานด้านต่างๆ เพื่อให้สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มได้สูงสุด โดยได้มีการปรับเปลี่ยนกลยุทธ์การจัดหาให้เหมาะสมกับสถานการณ์ของตลาด และมองหาลตลาดใหม่ในการจัดหาสินค้าและบริการเพิ่มเติม (Procurement Plus) รวมทั้งมีการทบทวนสัญญาเพื่อให้ได้ข้อตกลงที่เกิดประโยชน์ร่วมกันทั้งสองฝ่าย นอกจากนี้ ยังมีการจัดทำโครงการ Operational Excellence เพื่อปรับปรุงวิธีการการทำงานและเร่งการประสานประโยชน์ระหว่างโครงการ รวมทั้งจัดทำโครงการบริหารโครงการและเงินทุน (Capital Project Management) เพื่อพัฒนาโครงการให้เสร็จตามกำหนดเวลา พร้อมทั้งจัดการคุณภาพและต้นทุนค่าใช้จ่ายให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้ ซึ่งการดำเนินการต่างๆ ดังกล่าวทำให้ ปตท.สผ. สามารถลดต้นทุนการดำเนินงานได้อย่างเป็นรูปธรรม และช่วยเพิ่มกระแสเงินสดสำหรับใช้ในการดำเนินงานได้เป็นอย่างดี

นอกจากนี้ เพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ที่ราคาน้ำมันและมูลค่าหลักทรัพย์ของบริษัทน้ำมันต่างๆ ปรับตัวลดลงจากวิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจที่ผ่านมา ปตท.สผ. มองเห็นโอกาสดังกล่าวและจึงได้เร่งขยายธุรกิจโดยการเข้าซื้อโครงการหรือกิจการที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ (Strategic M&A) โดยที่ผ่านมาได้ประสบความสำเร็จในการขยายฐานการลงทุนในภูมิภาคต่างๆ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศออสเตรเลีย



As for internal factors, as PTTEP has been expanding its investment in various regions, i.e., acquiring Coogee Resources Limited and entering into new businesses, i.e., the FLNG, development of its capability into a recognized international operator has become a real challenge. PTTEP thus needs to enhance its organizational capability to prepare for this changing work environment.

In order to respond to the dynamic business environment, in 2009, PTTEP has done the following:

1) In order to manage risk from oil price volatility and the effect of the unsteady economy on the oil price, PTTEP conducted oil price hedging for the petroleum products derived from the PTTEP group, using the Brent crude oil price as a reference. So far, PTTEP has made a commitment on such hedging contracts for the period of July to December 2009 for 3.6 million barrels at a guaranteed price range of between 55-86 USD per barrel.

2) In response to the economic recession and lower prices in the E&P supply market, in 2009, PTTEP has engaged itself in cost reduction and efficiency improvement programs to maximize values from existing assets. Its procurement strategy has been adjusted to market situations by utilizing “Procurement Plus”, a program which seeks alternative suppliers and reviews the terms and conditions of contracts for mutual benefits for both PTTEP and business partners. In addition, PTTEP has carried out an “Operational Excellence” Program to improve operation efficiency and promote synergy among assets. The “Capital Project Management” Program has also been implemented on

(3) เพื่อตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศที่เปลี่ยนแปลงตามสถานะเศรษฐกิจ ปตท.สผ. ได้ติดตามแนวโน้มเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยได้ประสานงานกับ ปตท. และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงาน นอกจากนี้ ได้ดำเนินการปรับแผนการผลิตและแผนพัฒนาโครงการ รวมทั้งศึกษาและจัดทำแผนการพัฒนาโครงการแบบองค์รวม เพื่อพัฒนาและเพิ่มปริมาณสำรองจากโครงการต่างๆ ให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

(4) เพื่อรองรับการขยายการดำเนินงานและการลงทุนในต่างประเทศ ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร รวมทั้งความพร้อมของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2552 ปตท.สผ. ได้มีการศึกษาและจัดทำแผนแม่บทในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร (Capability Strategy) และได้จัดทำระบบ Technical Career Ladder เพื่อพัฒนาศักยภาพของบุคลากรในสายเทคนิคให้สามารถเติบโตเทียบเท่าระดับบริหาร และระบบ Accelerated Development Program (ADP) ในการพัฒนาพนักงานให้มีความพร้อมและสามารถปฏิบัติงานและตัดสินใจเองได้เร็วขึ้น

สำหรับการดำเนินการในระยะยาว เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ขององค์กรในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำของภูมิภาคเอเชีย ปตท.สผ. ได้มีการวางยุทธศาสตร์การลงทุนประเทศเป้าหมายต่างๆ อย่างชัดเจน โดยมุ่งเน้นการลงทุนในประเทศที่ ปตท.สผ. มีศักยภาพในการแข่งขันสูง สำหรับด้านบริหารโครงการ ปตท.สผ. มุ่งเน้นการพัฒนาการผลิตจากโครงการที่มีอยู่ให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ และบริหารโครงการที่มีอยู่เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มสูงสุด โดยเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนในการดำเนินงาน รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงการลงทุน (Portfolio Management) และระบบการจัดสรรเงินลงทุน (Capital Allocation) เพื่อกำหนดสัดส่วนและจัดสรรเงินลงทุนในโครงการต่างๆ ให้มีความเหมาะสม นอกจากนี้ สำหรับด้านการพัฒนาศักยภาพขององค์กร ปตท.สผ. ได้เร่งให้มีการพัฒนาและจัดสรรบุคลากรตลอดจนปรับโครงสร้างและวิธีการทำงานในโครงการต่างๆ ให้รองรับการขยายฐานการดำเนินงานและการลงทุนในต่างประเทศ สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้

development projects to ensure that they meet time, cost, and quality objectives. These programs resulted in concrete cost reductions which consequently contribute to operation cash flow.

The financial crisis of 2008 and the slump in oil prices have also provided a good buying opportunity for PTTEP, enabling it to expand the business through strategic mergers and acquisitions of projects or businesses aligning with its strategy to create value in the long term. So far, PTTEP has been successful in expanding business in focused regions especially in Australia.

3) To respond to the dynamics of energy demand, PTTEP has closely monitored petroleum demand and has been coordinating with PTT and related government agencies to collectively outline an optimal supply plan. It has reviewed and adjusted its production as well as project development plans to match energy requirements. This also included the development of a holistic development master plan to optimize reserves and resources of existing assets to match the country's energy demand.

4) With noticeably high growth aspiration internationally and domestically, the readiness of corporate capabilities is a major factor for future success for PTTEP. To manage this issue, PTTEP has been engaged in the Capability Strategy Study to evaluate the capability requirements and establish a capability development master plan to match business requirements. The Company has also accelerated the technical capability building of its personnel through the Technical Career Ladder and the Accelerated Development Program.

In the long term, in order to meet the vision of PTTEP as a leading Asian exploration and production company, PTTEP has formulated a clear strategy for growth, focusing on countries and businesses where PTTEP has competitive advantage. With regard to existing assets, PTTEP focuses on managing its production to meet the national energy requirements and maximizing values of assets through integrated and lean operating models, continuous efficiency improvement, effective portfolio management, and prioritized capital allocation. As regards capability, PTTEP will continue to accelerate capability development as well as improving the organization and process to support international business expansion. These overall strategies will enable PTTEP to achieve its business goals.





Responsibility



Good Environment

ความรับผิดชอบต่อสังคม - สิ่งแวดล้อมทั้งภายใน - เติบโตยั่งยืนร่วมกัน

ปตท.สพ. รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ด้วยมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ดี มีการทบทวน ปรับปรุง และตรวจสอบระบบการบริหารสิ่งแวดล้อมตลอดเวลา เพื่อให้พลังงานที่ได้มาจะไม่ส่งผลกระทบต่อคนในชุมชนและสิ่งแวดล้อมโดยรอบ

Social responsibility, environmental stewardship - growing sustainably together:

Mindful of the environment, we are equipped with sound management systems. Constantly revised, improved, and inspected, they lead us to truly community-friendly and environment-friendly energy.

รางวัลแห่งความสำเร็จ Awards and Recognition

รางวัลบริษัทจดทะเบียนที่มีผลการดำเนินงานยอดเยี่ยม และรางวัลรายงานบรรษัทภิบาลดีเด่น

จากงาน SET Awards 2009 ครั้งที่ 6 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย



Best Performance Awards & Top Corporate Governance Report Awards

received at the SET Awards 2009 event, organized by the Stock Exchange of Thailand.

ประกาศเกียรติคุณคณะกรรมการแห่งปี–ดีเลิศ ประกาศเกียรติคุณคณะกรรมการตรวจสอบแห่งปี และ ประกาศเกียรติคุณพิเศษสำหรับคณะกรรมการบริษัท ที่มีผลงานดีเด่น

จากโครงการประกาศเกียรติคุณ “คณะกรรมการแห่งปี 2551/52” ซึ่งจัดโดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สมาคมธนาคารไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย และสภาธุรกิจตลาดทุนไทย



Board of the Year for Exemplary Practices, Audit Committee of the Year, and Board with Consistent Best Practices Awards

awarded to the Board of Directors by the Board of the Year Awards 2008/09 committee, organized by Thai Institute of Directors Association in cooperation with the Stock Exchange of Thailand, the Board of Trade of Thailand, the Federation of Thai Industries, the Thai Bankers' Association, the Thai Listed Companies Association and the Federation of Thai Capital Market Organizations.

บริษัทด้านธุรกิจพลังงานซึ่งเติบโตเร็วที่สุดในเอเชีย อันดับที่ 12 และบริษัทชั้นนำด้านพลังงานในเอเชีย อันดับที่ 17

จากการจัดอันดับของ 2009 Platts Top 250 Global Energy Companies Asia Awards ณ ประเทศสิงคโปร์



Platts' 12th in the Fastest-Growing Companies in Asia and 17th in Overall Performance in Asia

ranked by 2009 Platts Top 250 Global Energy Companies Asia Awards, held in Singapore.

บริษัทยอดเยี่ยมแห่งปี 2552

ในงาน Money & Banking Awards 2009 ซึ่งจัดโดย นิตยสารการเงินการธนาคาร



The Best Public Companies of The Year 2009

received at the Money & Banking Awards 2009 event, organized by Money and Banking Magazine.

การกำกับดูแลกิจการที่ดี Good Corporate Governance

สิทธิของผู้ถือหุ้น

ปตท.สผ. ตระหนักและให้ความสำคัญกับสิทธิของผู้ถือหุ้น จึงได้กำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และได้กำหนดแนวทางดำเนินการต่างๆ เพื่อสร้างความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้นได้รับการคุ้มครองสิทธิขั้นพื้นฐาน อันได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การได้รับข้อมูลของ ปตท.สผ. อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการใช้สิทธิลงคะแนนในเรื่องที่สำคัญๆ หรือเรื่องที่มีผลกระทบต่อ ปตท.สผ. รวมทั้งการมีส่วนแบ่งในกำไร เป็นต้น ดังนี้

(1) จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วัน ทั้งฉบับภาษาไทย และภาษาอังกฤษ โดยหนังสือเชิญประชุมมีรายละเอียดระเบียบวาระการประชุม เอกสารประกอบระเบียบวาระต่างๆ อย่างเพียงพอ ครบถ้วน พร้อมความเห็นของคณะกรรมการ ปตท.สผ. หนังสือมอบฉันทะทุกแบบตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และรายชื่อของกรรมการอิสระทั้งหมด เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ โดยมีข้อมูลการมีส่วนได้เสียในเรื่องใดๆ ของกรรมการอิสระแต่ละคนด้วย ซึ่งในหนังสือเชิญประชุมจะแจ้งรายละเอียดของเอกสารที่ผู้ถือหุ้นจะต้องนำมาแสดงในวันประชุม และวิธีการในการเข้าร่วมประชุมเพื่อรักษาสิทธิในการเข้าประชุม รวมถึงข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นและการออกเสียงลงคะแนน และแผนที่แสดงสถานที่ประชุม นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นยังสามารถเข้าสู่ข้อมูลต่างๆ เกี่ยวกับระเบียบวาระการประชุมของแต่ละครั้งได้ทางเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. เป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมมากกว่า 30 วัน เมื่อคณะกรรมการมีมติกำหนดวันประชุมด้วย ซึ่งจะเป็นข้อมูลเดียวกับที่ ปตท.สผ. จัดส่งให้กับผู้ถือหุ้นและใช้ในการประชุม

(2) ในวันประชุม ปตท.สผ. เปิดให้ผู้ถือหุ้นลงทะเบียนล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 1 ชั่วโมงเสมอ และใช้ระบบบาร์โค้ดที่แสดงรายละเอียดของผู้ถือหุ้นแต่ละรายที่ได้จัดพิมพ์ไว้บนแบบฟอร์มลงทะเบียนหรือหนังสือมอบฉันทะ เพื่ออำนวยความสะดวกรวดเร็วในการลงทะเบียน และความถูกต้องแม่นยำของข้อมูลผู้ถือหุ้น

(3) ก่อนเริ่มการประชุมทุกครั้ง ประธานกรรมการจะชี้แจงวิธีการออกเสียงลงคะแนนและนับคะแนนอย่างชัดเจนตามที่ระบุไว้ในข้อบังคับของบริษัท ซึ่ง ปตท.สผ. จะให้ผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะที่ยังไม่ได้ลงคะแนนได้ใช้บัตรลงคะแนนออกเสียงทุกระเบียบวาระในห้องประชุม โดยใช้ระบบบาร์โค้ดเพื่อความสะดวกรวดเร็ว และความถูกต้องแม่นยำในการนับคะแนนเสียง การลงคะแนนเสียงเป็นไปตามที่ระบุในข้อบังคับของบริษัทและกฎหมาย ซึ่งจะแสดงผลสรุปของคะแนนเสียงทุกระเบียบ

Rights of Shareholders

Recognizing the rights of all shareholders, PTTEP has taken steps to demonstrate its respect for basic shareholders' rights, namely to buy, sell, or transfer shares; to obtain adequate information; to participate and vote in the shareholders' meeting on significant issues and issues affecting PTTEP; and to share in the profits of the company, as follows:

(1) At least 14 days ahead of each meeting, the Company sends meeting invitations in both Thai and English, containing agenda details and related appendices in adequate details together with the opinions of the Board, proxy forms designed by the Ministry of Commerce, a list of all Independent Directors together with all possible connections by each Independent Director. These invitations also contain details about the credentials each shareholder needs to bring to the meeting and meeting attendance procedure, together with Company regulations on the meeting and voting procedures, and a map showing the meeting venue. In addition, shareholders may view information about each meeting agenda item on the Company's website more than 30 days ahead of the meeting date once the Board of Directors has decided on it, which will be passed on to the shareholders.

(2) PTTEP always allows registration of shareholders at least an hour before each meeting, for which a barcode system detailing each shareholder is reproduced on the registration form or the proxy form and is used for facilitation and registration time-saving, as well as the accuracy of shareholder details.

(3) Before each meeting, the Chairman explains clearly how ballots are cast and counted under Company regulations. The Company collects its count of shareholders or proxies who have not yet voted on any agenda item and shows ballot-counting summaries derived from barcode counting to facilitate the process and make the ballot counting accurate. Balloting proceeds in line with Company regulations and the law, with the summary of each item clearly displayed in the meeting room. The Company will ask shareholder volunteers together with an independent legal advisor to witness ballot counts for greater transparency. To protect the rights of shareholders, PTTEP conducts balloting for each matter separately, and in the election of directors, provides for individual director election.

(4) Allocating enough time for the meeting, the Chairman conducts each meeting suitably and transparently by the order

วาระอย่างชัดเจนในห้องประชุม และได้จัดให้มีอาสาสมัครจากผู้ถือหุ้น รวมทั้งมีที่ปรึกษากฎหมายอิสระมาเป็นพยานในการนับคะแนนด้วย ซึ่ง ปตท.สผ. จัดให้มีการลงคะแนนเสียงแยกสำหรับแต่ละเรื่องอย่างชัดเจน โดยในการเลือกตั้งกรรมการ จะให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเลือกกรรมการเป็นรายบุคคล เพื่อรักษาสิทธิของผู้ถือหุ้น

(4) ประธานกรรมการจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเพียงพอ และดำเนินการประชุมอย่างเหมาะสมและโปร่งใส ตามลำดับระเบียบวาระที่แจ้งในหนังสือเชิญประชุม โดยในระหว่างการประชุม จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้แสดงความคิดเห็นและซักถามอย่างทั่วถึงก่อนจะให้ลงคะแนนและสรุปมติที่ประชุมของแต่ละระเบียบวาระ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามเกี่ยวกับการประชุมถึงคณะกรรมการล่วงหน้าก่อนวันประชุม

(5) ให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมผู้ถือหุ้นภายหลังเริ่มการประชุมแล้ว มีสิทธิออกเสียงหรือลงคะแนนในระเบียบวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้ลงมติ

(6) กรรมการทุกคนเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้น โดยกรรมการที่ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องต่างๆ จะร่วมชี้แจงรายละเอียดที่เกี่ยวข้องของระเบียบวาระต่างๆ รวมถึงตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้น (ถ้ามี) ด้วย

(7) เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ สื่อหรือสิ่งพิมพ์ต่างๆ รวมทั้งเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. และจัดให้ผู้ถือหุ้นไปเยี่ยมชมกิจการ เพื่อความเข้าใจในธุรกิจของ ปตท.สผ.

(8) จัดให้มีช่องทางที่ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถติดต่อขอข้อมูลได้โดยตรงทาง E-mail Address ของกรรมการอิสระในเรื่องต่างๆ ได้แก่ กิจกรรมของกรรมการ การกำกับดูแลกิจการที่ดี และการตรวจสอบ เป็นต้น นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นรายย่อยยังสามารถติดต่อขอข้อมูลได้โดยตรงจากเลขานุการบริษัท หรือหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์

(9) เปิดเผยโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างชัดเจน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจว่ามีโครงสร้างการดำเนินงานที่มีความโปร่งใสและตรวจสอบได้

(10) ดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ ในการสร้างความเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนแก่องค์กร เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่เหมาะสม

การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญและดูแลให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม โดยได้ดำเนินการต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

(1) เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องเพื่อบรรจุเป็นระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น หรือเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม ถึง 31 ธันวาคม 2552 และได้ประกาศแจ้งการรับเสนอชื่อ รวมถึงหลักเกณฑ์การ



listed on the meeting notice, allowing thorough expression of views and queries before each ballot round, and summarizes meeting resolution(s) on each agenda item. Shareholders are free to send their meeting-related questions to the Board ahead of the meeting date.

(5) PTTEP gives shareholders who show up late a chance to vote on agenda items still under deliberation.

(6) All Directors attend each shareholders' meeting. Each member of the standing sub-committees may address relevant questions and concerns posed by shareholders (if any).

(7) PTTEP regularly disseminates information to shareholders via the Stock Exchange of Thailand's (SET) channel, media, and publications, including its website. PTTEP also organized its operation site visit for shareholders for better understanding of its business.

(8) The Company sets up information request channels for minor shareholders through the E-mail addresses of Independent Directors on matters of Directors' activities, good corporate governance (GCG) and audit matters. Apart from these channels, minor shareholders can directly contact the Corporate Secretary or the Investor Relations unit.

(9) PTTEP explicitly discloses shareholding structures in affiliated and subsidiary companies to ensure shareholders of transparent management structures that are open to scrutiny.

(10) The Company conducts its business efficiently for its growth and suitable returns to shareholders.

Equitable Treatment of Shareholders

PTTEP values and treats all shareholders fairly through the following actions:

(1) Allowing each shareholder to propose agenda items for consideration at the annual general meeting of shareholders (AGM) or nominate qualified people for election as Directors ahead of the AGM date between 1 October and 31 December 2009, and

พิจารณาให้ทราบโดยทั่วกัน ผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ ล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 5 เดือน รวมทั้งได้เผยแพร่ไว้บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. เพื่อแสดงให้เห็นถึงการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน โดยเรื่องหรือบุคคลที่ได้รับการเสนอจะได้รับการพิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่ ปตท.สผ. กำหนดไว้ซึ่งจะเป็นการกลั่นกรองระเบียบวาระที่จะเป็นประโยชน์อย่างแท้จริง และเป็นการคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมผ่านทางคณะกรรมการสรรหา ก่อนเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง ทั้งนี้ คณะกรรมการจะแจ้งผลการพิจารณาพร้อมเหตุผลให้ผู้ถือหุ้นทราบในที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วย

(2) ดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นตามลำดับระเบียบวาระที่ได้แจ้งไว้ในหนังสือเชิญประชุมเสมอ และมีนโยบายที่จะไม่เพิ่มระเบียบวาระในที่ประชุม โดยไม่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสศึกษาข้อมูลประกอบระเบียบวาระก่อนตัดสินใจ

(3) เสนอรายชื่อของกรรมการอิสระทั้งหมดในหนังสือมอบฉันทะ เพื่อเป็นทางเลือกให้ผู้ถือหุ้นในการมอบฉันทะแก่กรรมการอิสระคนใดคนหนึ่ง โดยชี้แจงให้ผู้ถือหุ้นได้ทราบด้วยว่ากรรมการแต่ละคนมีส่วนได้เสียในระเบียบวาระใดบ้าง เช่น ในการเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ กรรมการอิสระที่ครบวาระและได้รับการเสนอชื่อเข้ารับการเลือกตั้งถือว่ามีส่วนได้เสียในเรื่องนี้ เป็นต้น และแนะนำให้ผู้ถือหุ้นใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่สามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนได้ เพื่อสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดการลงคะแนนเสียงได้เอง

(4) ส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้บัตรลงคะแนนเสียงสำหรับทุกระเบียบวาระ โดยจัดทำบัตรลงคะแนนแยกแต่ละระเบียบวาระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถลงคะแนนได้ตามที่เห็นสมควร ซึ่งจะมีการเก็บบัตรลงคะแนนดังกล่าวในห้องประชุมกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วยหรือคัดค้านเสียง ยกเว้นกรณีการเลือกตั้งกรรมการที่จะเก็บในทุกกรณีทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย หรือคัดค้านเสียง เพื่อนำคะแนนมารวมคำนวณกับคะแนนเสียงที่ได้ลงไว้ล่วงหน้าในหนังสือมอบฉันทะ ก่อนที่จะประกาศแจ้งมติของคะแนนเสียงต่อที่ประชุมในที่สุด และเพื่อความโปร่งใส ปตท.สผ. ได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่จากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายและอาสาศักดิ์จากผู้ถือหุ้นเป็นพยานในการนับคะแนน และจะจัดเก็บบัตรลงคะแนนที่พยานการนับคะแนนข้างต้นได้ลงชื่อไว้ เพื่อการตรวจสอบในภายหลังได้ด้วย

(5) บันทึกรายงานการประชุมอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และจัดส่งรายงานการประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกราย ภายหลังจากที่ได้จัดส่งรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และ ก.ล.ต. แล้วหลังการประชุมเสร็จสิ้น 14 วันเสมอ และได้เผยแพร่รายงานดังกล่าวไว้บนเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ด้วย นอกจากนี้ ยังได้เผยแพร่ภาพและเสียงของการประชุมผู้ถือหุ้นบนเว็บไซต์ด้วย

(6) กำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. และ

announcing such acceptance and deliberation criteria via SET's news channels up to five months ahead. The announcement was also publicized on the Company's website to illustrate equitable treatment of shareholders. That is to say, each matter or nominee was to be considered against PTTEP's criteria, deemed as the screening of genuinely useful agenda items and an addition of qualified names through the Nominating Committee before submission to the Board's consideration. The Board would inform the meeting of its findings, together with its reasons, at the AGM.

(2) Conducting the meeting in sequence of agenda items as specified in the invitation and not adding agenda items without notifying shareholders in advance, so that they may have enough time for investigation before making their decisions.

(3) Providing shareholders with a list of all Independent Directors on proxy forms as another option for them to decide their own voting, clearly identifying which directors have vested interests in which matter. An instance is that in each director election to replace retiring ones due to completion of terms, an independent director that complete his or her terms and is nominated for re-election is regarded as having vested interests. PTTEP recommended that shareholders make use of proxy forms which could direct voting patterns to encourage them to do so.

(4) Encouraging shareholders to use ballots in every agenda item. 'Voting tickets', provided for each agenda item separately, are collected at the meeting for dissenting and abstained votes. A special case is when voting for Directors, in which all ballots will be collected, whether the votes are for, against, or abstained. All votes are then summed with the pre-cast votes as prescribed in the proxy forms before announcing the resolution to the meeting. For transparency and reference, PTTEP arranges for officers from its legal advisor and volunteers from the shareholders serving as witnesses for ballot counting and files all voting tickets bearing signatures of witnesses volunteered by shareholders.

(5) Recording the minutes accurately and completely for delivery to all shareholders after sending it to SET and the Securities and Exchange Commission (SEC), 14 days after each meeting. The minutes are also posted on the Company's website.

(6) Ensuring strict supervision of the use of confidential (inside) information by defining in writing the explicit approach of confidential-information retention as well as the prevention of insider trading as part of GCG practices and the Code of Business Conduct on the exploitation of inside information in connection with securities laws; regular revisions are undertaken for fairness to all stakeholders. The following summarizes the major actions taken.

จรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. เรื่องการหาประโยชน์จากการใช้ข้อมูลภายในอย่างชัดเจนสอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์ และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความยุติธรรมและเสมอภาคต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกราย โดยได้ดำเนินการที่สำคัญ ดังนี้

(6.1) แจ้งกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้ทราบอย่างสม่ำเสมอผ่านช่องทางต่างๆ ของ ปตท.สผ. เพื่อป้องกันการหาประโยชน์จากข้อมูลภายในให้แก่ตนเองหรือผู้อื่น และได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยในเรื่องนี้ไว้ อย่างชัดเจน รวมทั้งให้ผู้บังคับบัญชาในฐานะ CG Leader กำชับ หรือให้คำแนะนำบุคลากรของตนด้วย

(6.2) กำหนดช่วงระยะเวลาที่จำกัดการซื้อขายหุ้น ปตท.สผ. โดยขอความร่วมมือให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่าในกลุ่มงานการเงินและบัญชีงดการซื้อขายหุ้น ปตท.สผ. โดยตนเอง คู่สมรส บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ไม่ว่าจะเป็นการซื้อ/ขายโดยทางตรงหรือทางอ้อม (เช่น Nominee, การถือผ่านกองทุนส่วนบุคคล) ในระหว่างช่วงเวลา ที่ ปตท.สผ. จะมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญต่างๆ เช่น งบการเงิน รายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ก่อนการเปิดเผย 1 เดือน และภายใน 24 ชั่วโมงหลังการเปิดเผยงบการเงิน เพื่อให้ข้อมูลนั้นเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน และส่งเสริมให้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. เป็นระยะยาวอย่างน้อย 3 เดือนนับแต่วันที่มีการซื้อแต่ละครั้ง ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการซื้อขายหุ้น ปตท.สผ. ตามสิทธิใน Warrant

(6.3) เปิดเผยมการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่าในกลุ่มงานการเงินและบัญชีในรายงานประจำปีอย่างครบถ้วน ตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด และสำนักเลขานุการบริษัทจะรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบทุกครั้งที่บุคคลดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ซึ่ง ปตท.สผ. ยังไม่มีหน่วยงานที่ทำหน้าที่ติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจเรื่องการหาประโยชน์จากการใช้ข้อมูลภายในโดยตรง

(7) ปตท.สผ. กำหนดแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. และจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานถือปฏิบัติ รวมทั้งได้กำหนดหลักเกณฑ์ให้กรรมการ และผู้บริหารระดับสูงรายงานการมีส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้องให้ ปตท.สผ. ทราบด้วย ซึ่งเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ผู้ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น จะต้องรายงานให้ ปตท.สผ. ทราบโดยทันที และไม่ร่วมพิจารณาหรืองดออกเสียงในเรื่องนั้นๆ

(6.1) Regularly warning Directors and all employees through various communication channels about the abuse of confidential information to prevent such exploitation for themselves and others. The Company clearly stipulated punitive disciplinary measures. All supervisors, as CG leaders, must stress or advise their own subordinates.

(6.2) Defining periods for transaction abstention for Company shares by seeking cooperation from all Directors and Executive Management and the manager or equivalent in Finance and Accounting Group to refrain from engaging in Company share transactions through themselves, spouses, children under legal age – whether directly or indirectly (e.g., through nominees or private funds) before PTTEP disclosed significant information, e.g., one month before disclosure of quarterly and annual financial statements and 24 hours after such disclosure – to allow public distribution of such information. PTTEP encouraged retention of long-term Company shareholding, or at least three months from the last purchase date; this excluded purchase of shares by virtue of warrants.

(6.3) Completely disclosing in the annual report the share portfolios of the Directors, Executive Management, and the manager of equivalent in Finance and Accounting Group in compliance with the regulations of the Office of Securities and Exchange Commission. The Office of the Corporate Secretary reports to the Board each time any of these people experiences changes in their portfolios. PTTEP has no direct agency in charge of monitoring compliance with the Code of Business Conduct.

(7) In its GCG principles as well as its Code of Business Conduct, PTTEP devises practical guidelines for potential conflicts of interest for the Directors, the Management, and all employees to observe. It also defines criteria for the Directors and the Management to report their vested interests, including such interests of related persons. Should such a matter arise, the stakeholders must report it to PTTEP at once and refrain from deliberating and voting on that matter.

Roles of Stakeholders

PTTEP values the rights of all internal and external stakeholders, which includes shareholders, customers, employees, government, partners, society, communities and environment, suppliers/contractors, lenders, competitors, local culture and tradition, and human rights, of which the practical guidelines are stated in its GCG booklet. In addition, an ethical business framework for balanced consideration of stakeholders

บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายนอกและภายในตั้งแต่ผู้ถือหุ้น ลูกค้า พนักงาน รัฐบาล ผู้ร่วมทุน สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ผู้ค้า/ผู้ขาย เจ้าหนี้ คู่แข่ง ขนบธรรมเนียมประเพณี และสิทธิมนุษยชน โดยกำหนดแนวทางการปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. รวมทั้งได้กำหนดกรอบความประพฤติด้านจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงการสร้างความสมดุลแก่ผู้มีส่วนได้เสียไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งได้เผยแพร่ข้อมูลผ่านทางเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ด้วย และในการดำเนินการต่างๆ ของ ปตท.สผ. เคารพสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียในทุกๆ ที่ที่ ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจเสมอ

การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มหลักๆ ของ ปตท.สผ.

(1) พนักงาน

(ก) ปตท.สผ. สรรหา คัดเลือก และบรรจุพนักงาน โดยคำนึงถึงคุณวุฒิ ประสบการณ์ และความสามารถ เพื่อให้ทำงานในตำแหน่งที่เหมาะสม รวมทั้งส่งเสริมการพัฒนาพนักงานอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนส่งเสริมให้พนักงานมีโอกาสดำเนินงาน และเปิดโอกาสให้เข้าร่วมกิจกรรมภายนอกภายใต้ขอบเขตนโยบายของบริษัท

(ข) ปตท.สผ. จัดระบบค่าจ้างที่เป็นธรรมต่อพนักงาน และต่อ ปตท.สผ. เพื่อดึงดูดและรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถตามที่ต้องการให้ทำงานอยู่กับ ปตท.สผ. อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาจากอัตราค่าจ้างและวิธีการจ่ายค่าจ้างในปัจจุบันของกลุ่มผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเลียมอื่นในประเทศ ความแตกต่างของงานในแต่ละตำแหน่ง ในด้านความรู้ความชำนาญที่ต้องการ ความยากง่ายในการปฏิบัติหน้าที่ ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายและความสามารถของพนักงานแต่ละคนที่แสดงออกในเชิงผลการปฏิบัติงานที่มีต่องานในหน้าที่ ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

(ค) ปตท.สผ. จัดและ/หรือปรับปรุงสวัสดิการที่เป็นธรรมต่อพนักงานและต่อ ปตท.สผ. โดยพิจารณาจากความสามารถในการจ่ายของ ปตท.สผ. ทั้งในปัจจุบันและระยะยาวในอนาคต โดยมุ่งเน้นสวัสดิการที่เสริมสร้างความมั่นคงในการดำรงชีพของพนักงานและครอบครัว ในส่วนที่พนักงานส่วนใหญ่ไม่สามารถจัดหาได้ด้วยกำลังทรัพย์ของตนเอง และรัฐยังมิได้ให้ความคุ้มครองอย่างเพียงพอ และเป็นสวัสดิการที่กลุ่มผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเลียมอื่นในประเทศไทยส่วนใหญ่จัดให้แก่พนักงานของตน

(ง) ปตท.สผ. ตระหนักถึงคุณค่าและความสำคัญในการปรึกษาหารือแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นร่วมกัน ระหว่างพนักงานกับผู้บังคับบัญชาให้ลุกลงไปโดยเร็ว เพื่อรักษาไว้ซึ่งความสัมพันธ์อันดีต่อกัน หากมีปัญหาระหว่างพนักงาน หรือระหว่างพนักงานกับผู้บังคับบัญชา พนักงานมีสิทธิร้องทุกข์ตามขั้นตอนที่ ปตท.สผ.



appears in its Code of Business Conduct, also publicized on the Company's website. PTTEP takes into consideration stakeholders and their rights wherever it works.

Treatment of major stakeholders

(1) Employees

(a) PTTEP recruits, selects, and hires staff based on qualifications, experience, and competence for suitable positions, encourages their continuous development, promotes their career advancement, and provides opportunities for them to take part in external activities under the Company's policy scope.

(b) A fair compensation process is in place for PTTEP to attract and retain competent people in its service so that they may perform their work efficiently. Key factors include up-to-date pay scales and pay procedures of other domestic petroleum operators, job value discrepancies in the required expertise, job complexities, assigned responsibilities, and expressed competence through job performance.

(c) The Company provides and/or improves mutually fair welfare schemes. Key factors include its own affordability, both short and long terms, with a focus on fostering the security of life for employees and their families; components not easily affordable by most employees, not adequate provided for by the government; and components provided by most other domestic petroleum operators to their employees.

(d) PTTEP values timely joint-resolution of problems among employees themselves, or between subordinates and supervisors, to maintain good relations among all. Should such a problem arise, employees can file petitions under the Company's

กำหนดไว้ โดยผู้ที่ดำเนินการตามหลักเกณฑ์และขั้นตอนที่กำหนดไว้ และกระทำไปโดยสุจริต จะได้รับความคุ้มครองโดยไม่ได้รับผลกระทบใดๆ ซึ่ง ปตท.สผ. จะไม่ถือเป็นเหตุเลิกจ้างหรือกระทำการลงโทษในอันที่จะส่งผลเสียต่อพนักงานหรือพยานผู้เกี่ยวข้องแต่ประการใด

(2) ลูกค้า

ปตท.สผ. ยึดถือพันธกิจในการเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติในราคาที่แข่งขันได้ โดยจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งในรูปแบบสัญญาระยะยาว สัญญาระยะสั้น และตลาดจร ในการตกลงสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์จากโครงการใหม่และการขายผลิตภัณฑ์ในตลาดจร ปตท.สผ. ปฏิบัติต่อลูกค้าทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อทุกฝ่าย ในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ได้ตกลงเป็นสัญญาซื้อขายระยะยาว เช่น ก๊าซธรรมชาติ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัด และประสานงานกับลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถผลิตและส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพได้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า ตรงตามเวลาที่ตกลงไว้

(3) ผู้ค้า/ผู้ขาย

ปตท.สผ. มีนโยบายปฏิบัติต่อผู้ค้า/ผู้ขายอย่างเสมอภาคกัน ดังนั้นการจัดหาจึงตั้งอยู่บนพื้นฐานของการแข่งขันอย่างเสมอภาคและเป็นธรรม เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท รวมถึงไม่กีดกันผู้อื่นในการเข้าร่วมแข่งขันทางธุรกิจ บริษัทได้จัดช่องทางในการมีส่วนร่วมของผู้ค้า/ผู้ขาย 3 ช่องทางด้วยกัน คือ

(3.1) Website บริษัทที่ <http://www.pttep.com/> เลือก VendorPortal เลือก Vendor Registration หรือ <http://www.pttep.com/VendorRegistration/>

(3.2) User ของบริษัทที่มีข้อมูลของผู้ค้า/ผู้ขายอยู่ก่อนแล้ว และในกรณีต้องการทำธุรกิจกับผู้ค้า/ผู้ขายดังกล่าว User จะเสนอชื่อของผู้ค้า/ผู้ขายเข้ามายังฝ่ายจัดหาเพื่อดำเนินการขั้นต่อไป

(3.3) ผู้ค้า/ผู้ขาย สามารถติดต่อฝ่ายจัดหาโดยตรงได้ที่ 0-2537-5340

นอกจากนี้บริษัทยังได้เพิ่มช่องทางสื่อสารเพื่ออำนวยความสะดวก โดยผู้ค้า/ผู้ขาย สามารถส่ง E-Mail มาได้ที่ procurement@pttep.com เพื่อสอบถามข้อมูล หรือในกรณีต้องการแจ้งการเปลี่ยนที่อยู่ใหม่

(4) เจ้าหนี้

ปตท.สผ. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้และตั๋วเงินระยะสั้น (Bills of Exchange) ตามข้อกำหนด กฎหมาย และประกาศต่างๆ ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และปฏิบัติตามนโยบาย วัตถุประสงค์ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด และ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการรับผิดชอบในการปฏิบัติตามข้อผูกพัน ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น และเงื่อนไขตามสัญญาที่ยึดมาต่างๆ อย่างครบถ้วน

procedure. Provided that they follow the criteria and procedure in good faith, their employment status will not be affected, and PTTEP will refrain from taking action that would harm them or their witnesses.

(2) Customers

PTTEP's mission is to produce and sell crude oil and natural gas at competitive prices through agreements of both long and short terms, as well as spot-market sales. For agreements governing new projects and spot-market sales, the Company treats all customers equally and in the best interests of all parties. For long-term product sales, including natural gas, PTTEP strictly honors agreements and regularly coordinates with its customers to deliver products of quality matching customers' needs in a timely manner.

(3) Suppliers/contractors

PTTEP treats all its suppliers/contractors fairly. Its procurement is based on fair and just competition for the maximum benefit of PTTEP. The Company does not discriminate others in business competition. The three channels of participation by suppliers and vendors are

(3.1) The Company's website at <http://www.pttep.com/> and then choose VendorPortal, VendorRegistration, or <http://www.pttep.com/VendorRegistration/>

(3.2) If the user at PTTEP already has suppliers'/vendors' information and want to do business with them, the user then submits such information to the procurement group for further processing

(3.3) Suppliers/vendors can contact the procurement group at 66 (0) 2537-5340 or E-mail to procurement@pttep.com.

(4) Lenders

PTTEP not only issues debentures and bills of exchange under relevant terms of reference, laws, and announcements of SEC, but also strictly follows policies, objectives, and resolutions made at shareholders' meetings. The Company values compliance with all obligations under the terms of reference on the rights and duties of a debenture issuer and the conditions of loan contracts.

(5) Communities/society

Apart from conducting ethical business, a principle cultivated in its employees, PTTEP is dedicated to showing social responsibility by running public service projects continually in a tangible way while focusing on employees' substantial participation in assorted activities. Such activities fall into two main groups: community quality of life and environmental conservation, including the culture of 'From Natural Treasure to

(5) ชุมชน/สังคม

นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมอันเป็นหลักการที่ ปตท.สผ. ปลูกฝังให้พนักงานแล้ว ปตท.สผ. ยังทุ่มเทและมุ่งมั่นที่จะแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม โดยดำเนินโครงการสาธารณประโยชน์ต่างๆ อย่างต่อเนื่องเป็นรูปธรรมและมุ่งเน้นให้พนักงานมีส่วนร่วมอย่างสำคัญในกิจกรรมต่างๆ ที่จัดรูปแบบกิจกรรมออกเป็น 2 กลุ่มหลัก คือ ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิตทางชุมชน และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม รวมถึงการส่งเสริมวัฒนธรรมภายใต้ปรัชญาแนวคิด “จากทรัพย์ในดิน สู่อริยธรรมในดิน” เพื่อสร้างจิตสำนึกในการเป็นสมาชิกที่ดีของสังคม

ในการพัฒนาคุณภาพชีวิต ปตท.สผ. ตระหนักดีว่าคุณภาพชีวิตที่ดีของคนในสังคมเป็นรากฐานที่สำคัญของการพัฒนาสู่ความยั่งยืน ปตท.สผ. จึงได้จัดทำโครงการและกิจกรรมที่หลากหลายที่มุ่งเน้นเรื่องการพัฒนาเยาวชน การเรียนรู้สุขภาพและพละนาฏย รวมถึงการพัฒนาอาชีพของประชาชนในชุมชน อาทิ โครงการมอบทุนการศึกษา ซึ่งในปี 2009 ได้มอบทุนกว่า 2,123 ทุน ให้กับนักเรียนระดับประถมศึกษาและมัธยมศึกษา ในพื้นที่ปฏิบัติการโครงการต่างๆ ของ ปตท.สผ. ซึ่งได้ดำเนินการต่อเนื่องมากกว่า 10 ปี โครงการสอนหนูให้รู้คอมพิวเตอร์โครงการค่ายเยาวชนวิทยาศาสตร์และค่ายภาษาอังกฤษ และโครงการพาหนูไปดูโลกกว้าง ที่เสริมสร้างความรู้ให้เกิดปัญญาแก่เหล่าเยาวชนซึ่งจะเป็นพลังสำคัญต่อการขับเคลื่อนการพัฒนาสังคมให้ยั่งยืน รวมทั้งโครงการอนุรักษ์กีฬา กับ ปตท.สผ. โครงการมินิฟาร์ม ที่ส่งเสริมการมีสุขภาพอนามัยที่ดี นอกจากนี้ ยังได้จัดทำโครงการวิทยาลัยข้าวไทย เพื่อช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตและอาชีพให้ชุมชนสามารถเติบโตและพึ่งพาตนเองได้

ความรับผิดชอบต่อสังคมในด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ถือเป็นอีกภารกิจหลักของ ปตท.สผ. ที่ดำเนินการต่อเนื่องเสมอมา ความเปลี่ยนแปลงทางธรรมชาติ โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาวะการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิโลก ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการขาดความตระหนักถึงความสำคัญของการอนุรักษ์ระบบนิเวศวิทยาและทรัพยากรธรรมชาติ ปตท.สผ. จึงได้จัดทำโครงการ ปตท.สผ. ปลูกต้นไม้ในใจคน โครงการมรดกไทยมรดกโลก เพื่อมุ่งเน้นให้สังคมรวมทั้งพนักงาน ปตท.สผ. ได้มีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อในการผดุงรักษาสีเขียวและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งโครงการโลกยิ้ม และโครงการ ปตท.สผ. รักชมรมทะเลไทย ที่มุ่งเน้นให้สังคมตระหนักถึงผลกระทบที่จะเกิดขึ้นจากการละเลยการดูแลรักษาทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ภารกิจเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ ปตท.สผ. ยังคงไม่หยุดนิ่ง ด้วยปณิธานที่แน่วแน่ของผู้บริหารและพนักงานทุกคนที่ยังมุ่งมั่นตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปตท.สผ. จึงจะดำรงตนเป็นมิตรที่ดีกับสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ภายใต้แนวคิด “จากทรัพย์ในดิน สู่อริยธรรมในดิน”



Intellectual Wisdom and Environmental Conservation’ to cultivate awareness of being a good member of society.

In developing the quality of life, recognizing that a decent quality of life of society’s members forms a key foundation of sustainable development, PTTEP has launched diverse projects and activities focusing on youth development, learning, health, and well-being, together with occupational development of community members. Instances include the scholarship presentation project, which in 2009 saw more than 2,123 scholarships handed over to elementary and second students in various project areas of the Company; the project is in its second decade of existence. The ‘Teach Me Computer’, ‘Youth Science Camp’, ‘English Camp’, and ‘Education Trip’ projects enriched youths’ intellect, strengthening Thailand’s drive toward sustainable development. Promoting sound health were the ‘PTTEP I Love Sports’ and ‘Mini-Farm’ projects. Finally, the ‘Thai Rice College Project’ raised the quality of life of community members, as well as their occupations, which contributed to community growth and independence.

PTTEP’s other main, continual mission has been the conservation of natural resources, the environment, and culture. Changes in nature, particularly global climate change, have resulted from the ignorance about the value of ecological and natural resource conservation. With that in mind, PTTEP launched the ‘Tree Planting in the Human Heart’ and the ‘Thai Heritage, World Heritage’ projects to focus on society and its employees to take the responsibility of environmental stewardship. Meanwhile, ‘Earth Smile’ and ‘PTTEP Thai Sea Heritage Conservation’ projects focus on social awareness of potential impacts of our negligence of natural resource and environmental duties.

(6) สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

ปตท.สผ. ได้ทุ่มเทงบประมาณและทรัพยากรต่างๆ ของบริษัทในการรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อคนไทยและลูกหลานในอนาคต โดยได้ดำเนินการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและติดตามประเมินผลกระทบรวมถึงกำหนดมาตรการป้องกันและบรรเทาผลกระทบอย่างมีระบบ ซึ่งหน่วยงานต่างๆ ที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการต่างได้รับการรับรองมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ISO14001 แล้วทั้งสิ้น อาทิ แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบงกช แหล่งผลิตน้ำมันดิบสิริกิติ์ เป็นต้น และอยู่ระหว่างการจัดทำเอกสารและดำเนินการเพื่อขอการรับรองมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ISO14001 ให้กับแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติอาทิตย

โครงการปลูกป่าในพื้นที่ต่างๆ ทั่วประเทศ เป็นกิจกรรมหนึ่งที่ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการไปทั่วประเทศโดยสมัครใจเพื่อสังคมและชุมชน ซึ่งสามารถลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากภาวะการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกได้

สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมในทะเล ได้มีการติดตั้งระบบนำก๊าซที่จะนำไปเผาทั้งกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ (Flare Gas Recovery Unit หรือ FGRU) แล้วเสร็จ และสามารถนำก๊าซธรรมชาติที่แทนผลิตก๊าซและคอนเดนเสทของบงกชกลับมาใช้ใหม่ได้เป็นอย่างดี โดยอุปกรณ์ดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2550 ซึ่งสามารถทำให้ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ออกสู่บรรยากาศลดลงประมาณปีละ 250,000 ตัน เทียบเท่าต้นไม้คาร์บอนไดออกไซด์ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้ศึกษาความเป็นไปได้และรายละเอียดของการออกแบบทางวิศวกรรม ในการอัดกลับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่เกิดจากขบวนการผลิตก๊าซธรรมชาติ ไปกักเก็บในชั้นหินใต้ดิน (Carbon Capture and Storage) สำหรับโครงการบงกชได้

สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมบนบก ปตท.สผ. ได้ศึกษาการนำทรัพยากรปิโตรเลียมมาใช้ประโยชน์สูงสุด โดยได้นำก๊าซที่จะเผาทั้งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์ชุมชนหนองตูม อำเภอองไกรลาค จังหวัดสุโขทัย ซึ่งนอกจากจะนำมาใช้ประโยชน์แล้ว ยังช่วยประหยัดต้นทุนด้านเชื้อเพลิงให้กับชุมชนด้วย รวมทั้งจัดทำโครงการนำก๊าซธรรมชาติที่เผาทั้งมาใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวลดอุณหภูมิ (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) ณ แหล่งผลิตน้ำมันดิบหนองตูม-เอ อำเภอองไกรลาค จังหวัดสุโขทัย และได้ร่วมกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในการนำก๊าซธรรมชาติที่เผาทั้งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ณ แหล่งผลิตน้ำมันดิบประตูเฒ่า เอ เทียบเท่ากับลดการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงประมาณ 1.5 ล้านลิตรต่อปี โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 2 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังสนับสนุนและส่งเสริมโครงการนำก๊าซที่จะเผาทั้งจากแหล่งหนองตูม-เอ ที่แหล่งสิริกิติ์ มาผลิตเป็น LNG

These missions for society and the environment will always be at work. Thanks to the determination of all executives and employees to observe good corporate governance, PTTEP continues its friendship with society, communities, the environment, and culture under the concept of ‘From Natural Treasure to Intellectual Wisdom and Environmental Conservation’.

(6) Environment and Safety

PTTEP has committed its outlay and resources to ensure the upkeep of our environment for Thais and their children, by taking steps in environmental management, monitoring and assessing impacts, and systematically defining preventive and mitigating measures. All projects and undertakings by PTTEP have won environmental management system certification, including Bongkot and Sirikit. The Company is preparing documents and applying for ISO 14001 certification for Arthit Project.

An activity that the Company has managed throughout the country is reforestation in various areas, thanks to the volunteering of society members and communities. These can alleviate environmental impacts caused by global climate change.

In its offshore petroleum production, PTTEP has installed a Flare Gas Recovery Unit (FGRU) for reuse of such gas, derived from Bongkot gas and condensate, which has worked well. By so doing since July 2007, the Company contributed to the lowering of greenhouse gases vented into the atmosphere by 250,000 tons a year of carbon dioxide equivalent. In addition, the Company investigated the feasibility, as well as the detailed design, of the so-called Carbon Capture and Storage for Bongkot South Project.

As for its onshore petroleum production, the Company has investigated the maximization of petroleum resource usage through using otherwise-flared gas to fuel community production at Nong Tum in Amphoe Kong Krai Lat, Sukhothai, while saving fuel costs for the communities. PTTEP experimented with a project to capture the otherwise-flared gas for use in producing LNG (Liquefied Natural Gas) at Nong Tum-A oil field in Amphoe Kong Krai Lat. It joined hands with Ratchaburi Electricity Generating Plc in fueling a small power plant at Pradu Tao A oil field, which was equivalent to fuel saving of about 1.5 million liters a year, to a capacity of about 2 megawatts. In addition, PTTEP supported and promoted a project designed to turn the flare gas, part of the Sirikit Field development, into LNG for vehicle use; the project was under construction. It is expected that greenhouse gas reduction of about 6,000 tons equivalent of carbon dioxide emission will result from this effort.

เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงรถยนต์อีกด้วย โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างการดำเนินการทดสอบระบบ คาดว่าจะสามารถทำให้ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ออกสู่บรรยากาศลดลงประมาณปีละ 6,000 ตัน เทียบเท่าต้นคาร์บอนไดออกไซด์

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังพิจารณาลงทุนโครงการผ่านกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism) ซึ่งเป็นกลไกที่กำหนดขึ้นภายใต้พิธีสารเกียวโต ที่มีขึ้นเพื่อช่วยให้ประเทศอุตสาหกรรมที่มีพันธกรณีในการลดก๊าซเรือนกระจกสามารถบรรลุพันธกรณีได้จากการลงทุนในโครงการเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศกำลังพัฒนา โดยโครงการดังกล่าวจะต้องส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนของประเทศกำลังพัฒนาด้วย โดยปัจจุบัน ปตท.สผ. กำลังดำเนินการพัฒนาโครงการภายใต้กลไกการพัฒนาที่สะอาดในการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการผลิตปิโตรเลียมบนบก โดยเฉพาะในพื้นที่สัมปทานสิริกิติ์ แหล่งเสาเถียร เอ ซึ่ง ปตท.สผ. ได้ดำเนินการศึกษาโครงการนำก๊าซธรรมชาติที่จะนำไปเผาทั้ง มาใช้เป็นเชื้อเพลิงใช้ในโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

รายละเอียดของโครงการดังกล่าวสามารถติดตามข้อมูลได้จากรายงานความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมประจำปี ตั้งแต่ปี 2544 และในรายงานความรับผิดชอบต่อสังคมประจำปี ซึ่งจัดทำเผยแพร่ตั้งแต่ปี 2550 ได้ที่เว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ที่ <http://www.pttep.com/>

(7) รัฐบาล

ปตท.สผ. ดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้การกำกับดูแลการดำเนินกิจกรรมของบริษัทโดยหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นหน่วยงานในภาครัฐของประเทศไทยหรือของประเทศต่างๆ ที่ ปตท.สผ. เข้าไปลงทุน ปตท.สผ. ถือว่าหน่วยงานของรัฐบาลเป็นส่วนสำคัญที่สนับสนุนให้อุปกรณ์ของบริษัทดำเนินไปได้อย่างราบรื่น และเป็นไปตามแนวทางที่ถูกต้องตามนโยบาย กฎระเบียบหรือข้อบังคับของแต่ละประเทศ ดังนั้น ปตท.สผ. จึงมีความชัดเจนในการประสานงานและแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศอย่างสม่ำเสมอ บนพื้นฐานของความโปร่งใส นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังเห็นความสำคัญในการสร้างและรักษาความสัมพันธ์ในระยะยาวกับหน่วยงานของภาครัฐทั้งในและต่างประเทศ จึงมีการจัดกิจกรรมที่ก่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีอย่างต่อเนื่องเสมอมา

(8) ผู้ร่วมทุน

ปตท.สผ. ในฐานะผู้ดำเนินการและผู้ร่วมลงทุนในโครงการต่างๆ ได้ส่งผู้แทนเข้าร่วมในคณะกรรมการบริหารโครงการ อันประกอบด้วยผู้แทนของผู้ร่วมทุนทุกฝ่าย และ/หรือผู้แทนจากรัฐบาลเพื่อร่วมพิจารณา กำหนดแนวทางการบริหาร รวมถึงแผนงานและงบประมาณประจำปี ซึ่ง ปตท.สผ. จะใช้สิทธิในการลงมติเห็นชอบ หรือไม่เห็นชอบ ตามสัดส่วนและเงื่อนไขที่กำหนดไว้แล้วภายใต้สัญญาร่วมทุน และภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง



In addition, PTTEP deliberated investment through the Clean Development Mechanism (CDM) under the Kyoto Protocol, designed to facilitate industrialized countries that are obliged to cut greenhouse gas emissions to achieve their committed goals by investing in CDM projects located in developing countries. By definition, such projects must support sustainable national development. Today PTTEP is developing projects under CDM to cut emission greenhouse gases from onshore operations, particularly those in Sao Thian A oil field of Sirikit Concession, where the Company is investigating its project on the use of flare gas in fueling small power plants.

The details of such projects appear in the annual report of safety, security, health, and environment (since 2001) and in the corporate social responsibility report (since 2007), both of which are accessible at <http://www.pttep.com/>.

(7) Government

PTTEP conducts its exploration and production under the supervision of relevant government agencies, whether those in Thailand or those of the countries where it works. The Company regards these government agencies as the key support to its smooth business and to proper business operations in line with respective countries' policies, rules, and regulations. Its clear policy, therefore, is to regularly coordinate and transparently share information with relevant government agencies, both domestic and abroad. In addition, valuing the forging and maintaining of long-term relationship with these agencies, the Company has continually staged activities to promote cordial relationship.

(8) Partners

As an operator and a business partner in several projects, PTTEP has sent delegates to project management committee meetings, which consist of government and all other joint-venture partners, to jointly deliberate management approaches, annual plans,

(9) คู่แข่ง

ปตท.สผ. ถือปฏิบัติต่อคู่แข่งชั้นด้วยความเป็นมืออาชีพ และเสมอภาค

(10) ขนบธรรมเนียมประเพณี

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

(11) สิทธิมนุษยชน

ปตท.สผ. ดูแลให้การดำเนินงานในทุกพื้นที่ที่ปฏิบัติการไม่ใช่แรงงานที่ผิดกฎหมาย และปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนขององค์การสหประชาชาติ

ปตท.สผ. ส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียได้มีโอกาสมีส่วนร่วมกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. โดยเปิดช่องทางให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นสามารถส่งข้อเสนอแนะในเรื่องต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. และสิทธิของตนผ่านอีเมลล์ของกรรมการอิสระได้โดยตรง (independentdirector@pttep.com) โดยทุกข้อคิดเห็นจะได้รับการกลั่นกรองเพื่อเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อให้มั่นใจได้ว่าสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายได้รับการดูแลและปฏิบัติอย่างเสมอภาค

มาตรการในการแจ้งเบาะแส และกลไกคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส

ปตท.สผ. มีเป้าหมายสูงสุดให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.สผ. ประสบความสำเร็จโดยสร้างมูลค่าเพิ่มและความพึงพอใจให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียในระยะยาว คือ ปตท.สผ. “เติบโต รุ่งเรือง มั่นคง ยั่งยืน และสง่างาม” ด้วยเชื่อมั่นและยึดถือว่าการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจจะทำให้บรรลุเป้าหมายดังกล่าวได้ ปตท.สผ. จึงได้จัดให้มีช่องทางสำหรับพนักงานและบุคคลภายนอกในการรายงานหรือให้ข้อมูลเกี่ยวกับการกระทำผิดหรือการกระทำที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบาย ระเบียบปฏิบัติ ข้อกำหนด หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ของ ปตท.สผ. ผ่านทาง CG Hotline และเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับพนักงานและบุคคลผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนว่าจะได้รับความคุ้มครองเมื่อรายงานหรือให้ข้อมูล ปตท.สผ. จึงได้กำหนดให้มีนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครองผู้ร้องเรียนขึ้น เพื่อดูแลผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนไม่ให้เกิดการกระทำที่ไม่เป็นธรรมหรือถูกกลั่นแกล้ง และมีการบรรเทา ความเดือดร้อนให้แก่ผู้ร้องเรียน หากการรายงานนั้นเป็นไปด้วยความสุจริตใจ ไม่ได้มีวัตถุประสงค์ในการสร้างความเสียหายแก่ ปตท.สผ. หรือบุคคลใดๆ โดย ปตท.สผ.

and budgets. In each, PTTEP exercises its vote in proportion to its interest, the conditions under its joint operating agreements, and related laws.

(9) Competitors

PTTEP treats its competitors professionally and fairly.

(10) Local culture and tradition

When operating in different countries, PTTEP takes into account their local culture and practices and organizes training by experts, including representatives of the Ministry of Foreign Affairs or those from embassies on relevant subjects – including recommendations and information concerning local culture, what to do, and what to avoid for PTTEP employees assigned there.

(11) Human rights

The Company ensures that in all its operating areas, no illegal labor is used and that the human rights principles of the United Nations are observed.

It is PTTEP's policy to promote stakeholders' business participation with the Company by giving shareholders and other stakeholders opportunities to submit recommendations in assorted matters concerning its business and matters dealing with their individual rights by the e-mailing Independent Directors directly at independentdirector@pttep.com. All such input will be screened for submission to the Board to ensure that their rights are catered to and that they are fairly treated.

Measures Concerning Reporting and Protection Mechanism

It is PTTEP's ultimate business goal to generate long-term value and shareholders' satisfaction, as seen in its motto: "growth, prosperity, stability, sustainability and dignity". Convinced that GCG will lead to that goal, the Company instituted channels for employees and external parties to report or provide information concerning wrongdoing or violations of laws and rules, GCG, the Code of Business Conduct, policies, procedures, terms of reference, or regulations of PTTEP through the CG Hotline channels. And to foster confidence that such whistle-blowers would not face persecution, PTTEP has instituted a policy for the acceptance of such complaints and protection of whistle-blowers. This includes mitigation of trouble for whistle-blowers if their reporting were done in goodwill, without any malice to PTTEP or any other party. PTTEP will treat such information with strict confidentiality; the complaints will be involved by concerned and assigned persons only, and the investigation policy is to be strictly followed. The following CG Hotline channels are available:

ให้ความสำคัญกับการเก็บข้อมูลร้องเรียนเป็นความลับ ให้รับรู้เพียงเฉพาะในกลุ่มบุคคลที่ได้รับมอบหมายและเกี่ยวข้องด้วยเท่านั้น ซึ่งจะต้องดำเนินการตรวจสอบตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในนโยบายฯ ช่องทางในการรับเรื่อง CG Hotline ของ ปตท.สผ. มีดังนี้

- (1) โทรศัพท์ หมายเลข 0-2537-4499
- (2) โทรสาร หมายเลข 0-2537-4949
- (3) E-mail ที่ cghotline@pttep.com
- (4) กล่อง CG Hotline Box ที่อาคารสำนักงานของ ปตท.สผ.
- (5) ยื่นเรื่องโดยตรงหรือทางไปรษณีย์ที่สำนักเลขานุการ

บริษัท

ในปี 2552 มีเรื่องร้องเรียน 11 เรื่อง ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว 10 เรื่อง

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การเปิดเผยสารสนเทศเป็นหนึ่งในหลักการที่มีความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับข้อมูลข่าวสารที่ต้องแจ้งแก่ตลาดหลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้น ทั้งในด้านของความถูกต้อง ความเพียงพอ ความรวดเร็ว และความเท่าเทียมกันของการให้ข้อมูลแก่ทุกกลุ่ม ซึ่งการจัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจ ปตท.สผ. มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations หรือ IR) และฝ่ายกิจการสัมพันธ์ คอยดูแลให้ข้อมูลและตอบข้อซักถาม ซึ่ง ปตท.สผ. จัดให้มีขั้นตอนที่ชัดเจนในการเปิดเผยข้อมูลต่อตลาดหลักทรัพย์ ทั้งในกรณีปกติและกรณีเร่งด่วน

สารสนเทศที่สำคัญของ ปตท.สผ. ประกอบด้วย ข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน ในปี 2552 การเปิดเผยข้อมูลทางการเงิน โดยเฉพาะในส่วนของงบการเงินนั้น ได้ผ่านการสอบทาน/ตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีว่าถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป และผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการ ปตท.สผ. ก่อนเปิดเผยแก่ผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการ ปตท.สผ. รายงานความรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินในรายงานประจำปีด้วย นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้เปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสฉบับก่อนสอบทาน และงบการเงินประจำปีฉบับก่อนตรวจสอบเพิ่มเติมจากข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ เพื่อส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนได้รับข้อมูลทางการเงินที่รวดเร็วยิ่งขึ้น ซึ่งข้อมูลก่อนและหลังการสอบทาน/ตรวจสอบ ไม่มีผลแตกต่างที่มีสาระสำคัญแต่อย่างใด สำหรับการเปิดเผยข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงินนั้น ปตท.สผ. ได้เปิดเผยรายการระหว่างกัน บทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการและการบริหารความเสี่ยง รวมถึงรายงานการกำกับดูแลกิจการที่ดีไว้ในรายงานประจำปี และแบบ 56-1 เป็นต้น

ข้อมูลต่างๆ ของ ปตท.สผ. ที่ได้เปิดเผยแก่สาธารณชน รวมถึงผู้ถือหุ้นและนักลงทุนแล้ว จะเผยแพร่ไว้ในเว็บไซต์ของ ปตท.สผ. ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เช่น รายงานประจำปี แบบ 56-1 หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุม

- (1) Telephone number: 66 (0) 2537-4499
- (2) Facsimile number: 66 (0) 2537-4949
- (3) E-mail address: cghotline@pttep.com
- (4) CG Hotline Box located at Head Office
- (5) Direct submission or by mail to the Corporate Secretary

Office.

In 2009, complaints numbered 11, of which ten has been completed.

Information Disclosure and Transparency

Disclosure of information represents a vital principle for GCG. PTTEP values the information that needs to be forwarded to SET and shareholders, particularly its accuracy, adequacy, timeliness, and equal access by all recipients. Such information preparation follows the Code of Business Conduct. The Investor Relations (IR), and the External Relations Department address inquiries from institutional investors, minor shareholders, analysts, and those interested in monitoring PTTEP data. The Company has a clear procedure for information disclosure to SET under ordinary and urgent circumstances.

PTTEP's key disclosed information consists of both financial and non-financial information. In 2009, the financial information, particularly the reviewed/audited financial statements, according to the external auditor, is essentially accurate under generally accepted accounting principles. These financial statements have also been reviewed by the Audit Committee and endorsed by the Board of Directors before disclosure to shareholders. The Board also reports of its responsibility to financial reports in the annual report. To speed up financial information availability for investors, the Board also discloses unreviewed quarterly and unaudited annual financial statements, going beyond SET's requirements. There has been no material difference noted between those unreviewed/unaudited and reviewed/audited reports. As regards non-financial information, PTTEP discloses connected transactions, management discussions and analyses, risk management information, and a CG report in the annual report and Form 56-1.

All disclosed information, as well as information made public to shareholders and investors, is disseminated in Thai and English on PTTEP's website, which includes the annual report, Form 56-1, shareholders' meeting invitations and its resolutions, roadshow presentations, quarterly presentations for analysts, press releases, and the company's safety, security, health and environment, which is now included in its annual corporate social responsibility report. For greater access and maximum benefit to users, the website is regularly updated. In 2009, 53 matters were disclosed via SET's

ผู้ถือหุ้น ข้อมูลที่ใช้ในการจัด Roadshow และผลการดำเนินงานที่นำเสนอต่อนักวิเคราะห์รายไตรมาส ข่าวประชาสัมพันธ์ การรายงานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งรวมไว้ในรายงานความรับผิดชอบต่อสังคมประจำปี เป็นต้น นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการปรับปรุงหน้าเว็บไซต์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ผู้ใช้สามารถรับข้อมูลข่าวสารได้ทันต่อเหตุการณ์ เข้าถึงได้โดยสะดวกและได้รับประโยชน์มากที่สุด ในรอบปี 2552 ปตท.สผ. ได้เปิดเผยข้อมูลผ่านทางระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ จำนวน 53 เรื่อง นอกจากการเปิดเผยข้อมูลผ่านสื่อดังกล่าวแล้ว ปตท.สผ. ยังได้จัดกิจกรรมเพื่อพบและให้ข้อมูลกับนักวิเคราะห์ในโอกาสต่างๆ ประกอบด้วย การประชุม นักวิเคราะห์ (Analyst meeting) จำนวน 5 ครั้ง และการเดินทาง ไปพบผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุน (Roadshow) จำนวน 10 ครั้ง เป็นต้น

นอกจากนี้ยังจัดให้ผู้ถือหุ้นและนักวิเคราะห์หลักทรัพย์ได้ไปเยี่ยมชมพื้นที่ดำเนินงาน อาทิเช่น แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ จังหวัดกำแพงเพชร โครงการฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม และแท่นผลิตโครงการอาทิตย์ จังหวัดสงขลา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความมั่นใจและความเข้าใจ จากการได้เห็นการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. อย่างเป็นทางการ ทั้งนี้ ในปี 2552 หน่วยงาน นักลงทุนสัมพันธ์ ได้จัดให้มี IR Corner ในงานประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 เพื่อเพิ่มช่องทางในการเปิดเผยข้อมูลของ ปตท.สผ. แก่ผู้ถือหุ้นอีกด้วย

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละคนเข้าร่วมการประชุมไว้ภายใต้หัวข้อการจัดการแล้ว โดยมีรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะถึงการทำหน้าที่และเปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารระดับสูงไว้ภายใต้หัวข้อความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการด้วย

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ซึ่งเป็นส่วนสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจมาโดยตลอด และมีความมุ่งมั่นที่จะทุ่มเทในการดำเนินการอย่างดีที่สุด

นักลงทุนสัมพันธ์

นักลงทุนสัมพันธ์รับผิดชอบในการสื่อสารข้อมูลข่าวสารที่สะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของ ปตท.สผ. ให้แก่นักวิเคราะห์ ผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป ตามระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ และรับผิดชอบต่อในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักวิเคราะห์และผู้ลงทุน รวมถึงเสริมสร้างภาพลักษณ์และทัศนคติที่ดีต่อนักลงทุนโดยการประสานงานและให้คำปรึกษาเกี่ยวกับงานนักลงทุนสัมพันธ์แก่ผู้บริหารของ ปตท.สผ. ซึ่งนักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารของ ปตท.สผ. เช่น ข้อมูลงบการเงิน รายงานประจำปี และข่าวแจ้งตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือ ก.ล.ด. ฯลฯ ได้โดยตรงจากเจ้าหน้าที่ IR ของบริษัทโดยติดต่อได้ 3 วิธี ดังนี้



system. The Company organized meetings with securities analysts on various occasions, including five analyst meetings and 10 roadshows.

Apart from these, the Company took shareholders and analysts to visit operating areas, including Sirikit Field in Kamphaeng Phet, Petroleum Development Support Base Project, and Arthit Project Production Platform off Songkhla province to enable them to appreciate this business and have more confidence in PTTEP's business. In 2009, Investor Relations launched an IR Corner at the 2009 AGM to add information channels for the shareholders.

PTTEP also discloses the roles and responsibilities of the Board and all standing sub-committees, including the attendance of each Director under Topic of Management Structure; reports of each sub-committee; and the policy of Directors and Executive Management remuneration under Topic of Responsibility of the Board.

PTTEP constantly values the accuracy, completeness, timeliness, and transparency of information disclosure and is committed to keeping up this practice.

Investor Relations (IR)

The Investor Relations is responsible for communicating information that accurately shows PTTEP's real value to stock analysts, shareholders, and investors in general under the rules of SET, and for fostering confidence on the part of analysts and investors as well as a positive image and attitude in investors through coordination and consultation with PTTEP's management. Investors and interested parties can contact this unit for information on PTTEP, including financial statements, annual report, and notifications to SET, SEC, etc. To contact the IR unit, three means are possible:

- (1) Telephone number: 66 (0) 2537-4512 and 66 (0) 2537-4611
- (2) E-mail address: ir@pttep.com
- (3) Facsimile number: 66 (0) 2537-4467.

- (1) ทางโทรศัพท์ : 0-2537-4512 และ 0-2537-4611
- (2) ทาง E-mail : ir@pttep.com
- (3) ทางโทรสาร : 0-2537-4467

ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

โครงสร้างของคณะกรรมการ

(1) องค์ประกอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาทำหน้าที่สรรหากรรมการ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในกรณีที่มีตำแหน่งว่างลง ซึ่งคณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาจากผู้ที่มีทักษะ ประสบการณ์ วิชาชีพ คุณสมบัติเฉพาะในด้านต่างๆ ที่คณะกรรมการยังขาดอยู่ และที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งต่อธุรกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ.

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 15 คน ซึ่งเป็นจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการ แบ่งเป็นกรรมการที่มีส่วนได้เสีย และกรรมการที่ไม่มีส่วนได้เสียซึ่งไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นใหญ่ และไม่เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือเป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 หรือไม่น้อยกว่า 5 คนเสมอ (คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้อนุมัติการปรับปรุงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ในการประชุมเดือนธันวาคม 2552 เกี่ยวกับจำนวนกรรมการอิสระว่าจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่ และในคณะกรรมการจะต้องมีกรรมการบุคคลภายนอกจากภาคเอกชนอย่างน้อย 3 คน

(2) คุณลักษณะของกรรมการ ปตท.สผ.

(ก) มีอายุไม่เกิน 70 ปีบริบูรณ์

(ข) มีความหลากหลายของทักษะ (Skill Mix) ในด้าน Industry Knowledge, Accounting & Finance, Business Judgment, Management Skill, International Markets, Business Strategy, Crisis Management, Corporate Governance และ Legal

ปตท.สผ. มีผู้ถือหุ้นใหญ่เพียงกลุ่มเดียว และผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีการกระจายตัวมาก ไม่ถือว่าเป็นกลุ่มอื่นๆ อีก และกรรมการ ปตท.สผ. ที่ไม่ใช่กรรมการอิสระหรือตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่ ก็มีความหลากหลายของวิชาชีพหรือองค์กร จึงสามารถดูแลผลประโยชน์โดยรวมให้ผู้ถือหุ้นทั้งหมดได้ และ ปตท.สผ. ได้ปรับปรุงในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ให้มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่

(3) การกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการและจำนวนบริษัทที่กรรมการแต่ละคนไปดำรงตำแหน่ง

ปตท.สผ. กำหนดให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ซึ่งคณะกรรมการ ปตท.สผ. ปัจจุบันมีอยู่ 15 คน ทำให้มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และคณะกรรมการ ปตท.สผ.

Responsibilities of the Board

Structure

(1) Components

The PTTEP Board of Directors has assigned the Nominating Committee to recruit Directors or the President and Chief Executive Officer (CEO) to fill vacant positions; in so doing, the Nominating Committee selects from those qualified, competent, and experienced people to serve the interests of PTTEP.

The Board consists of 15 Directors, a size considered suitable for the business. These include Connected Directors and Non-connected Directors not related to the major shareholders and not serving as directors or management of major shareholders, or Independent Directors, who must always account for at least one-third of the Board or the number of at least five. (The Board, during its December 2009 meeting, approved a revision of the Company's Corporate Governance practice concerning Independent Directors that they must make up at least half of the Board.) The Board also consists of at least three private-sector Directors from outside the Company.

(2) Qualifications of PTTEP Directors

(a) Age not over 70 years

(b) Diverse skill mix, among them: industry knowledge, accounting & finance, business judgment, management skills, international markets, business strategy, crisis management, corporate governance, and legal matters.

Only one major shareholder prevails at PTTEP, with minor shareholders so widely distributed that they cannot form a statistically significant group. Also, since the current non-Independent Directors and those who do not represent the major shareholder are diverse in professional qualifications or organizations, the current Board of Directors, accordingly, can safeguard the interests of all shareholders as a whole. As mentioned above, the Company has revised its Corporate Governance practice to have Independent Directors on at least half of the Board.

(3) Terms of Directorship and Number of Companies Where Directors Can Serve

PTTEP decided that a third of the Directors will leave the Board at each AGM. The 15 Directors it has, therefore, results in each person holding a three-year term. To enable PTTEP to leverage Directors' qualifications for maximum suitability and benefit, their services are limited to three consecutive terms (effective from 2006) – except when the Company considers them specialists that could benefit PTTEP's operation. The Board

ได้กำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการ ให้ดำรงตำแหน่งไม่เกิน 3 วาระติดต่อกัน (เริ่มนับตั้งแต่ปี 2549) เพื่อให้ ปตท.สผ. มีโอกาสเลือกใช้กรรมการที่มีคุณสมบัติต่างๆ ได้เต็มที่ตามความเหมาะสม และเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. ยกเว้นในกรณีที่ ปตท.สผ. พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นผู้มีความชำนาญเฉพาะด้าน ที่เป็นประโยชน์ในการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ คณะกรรมการได้อนุมัติการปรับปรุงการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยกำหนดจำนวนบริษัทจดทะเบียนอื่นที่กรรมการไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารไม่ควรเกิน 5 บริษัท ทั้งนี้ ข้อมูลการดำรงตำแหน่งของกรรมการในบริษัทอื่นจะเปิดเผยในแบบ 56-1 รายงานประจำปี และในเว็บไซต์ของ ปตท.สผ.

(4) การกำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระ

รายละเอียดในหน้า 120

(5) นโยบายและวิธีปฏิบัติในการไปดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทอื่นของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหาร

ปตท.สผ. ตระหนักถึงคุณค่าของประสบการณ์ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารจะได้รับจากการเป็นกรรมการที่หน่วยงานอื่น แต่เพื่อให้มีเวลาในการทำหน้าที่ให้กับ ปตท.สผ. ได้อย่างเต็มที่ จึงกำหนดให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารสามารถรับตำแหน่งกรรมการที่บริษัทอื่น หรือองค์กรอื่น (ซึ่งมิใช่ธุรกิจของตนหรือครอบครัว) ได้ตามความจำเป็น และไม่ทำให้เสียการงานของ ปตท.สผ. โดยต้องได้รับอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติก่อน และต้องไม่นำเอา ปตท.สผ. หรือตำแหน่งของตนใน ปตท.สผ. ไปพัวพันกับกิจการนั้นๆ อย่างไรก็ตามผู้บริหารและพนักงานที่ ปตท.สผ. มอบหมายให้ไปเป็นกรรมการ คณะจัดการ หรือเลขานุการในองค์กร หรือคณะใดๆ ในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมหรือที่เกี่ยวข้องโดยตรง ผลตอบแทนที่ได้รับให้เป็นของ ปตท.สผ. หากได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานแทน ปตท.สผ. ในกรณีอื่น ให้ผู้บริหารและพนักงานสามารถรับค่าตอบแทนจากการนั้นได้

(6) การแยกตำแหน่งประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมทั้งการกำหนดอำนาจหน้าที่

ปตท.สผ. กำหนดให้ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เลือกตั้งมาจากกรรมการบริษัท และเป็นคนละบุคคลกันเสมอ ซึ่งประธานกรรมการไม่ได้ร่วมในการบริหารงานปกติประจำวัน โดยเป็นการแบ่งแยกหน้าที่ด้านนโยบาย การติดตามประเมินผล และการบริหารงานออกจากกัน ประธานกรรมการมีภาวะผู้นำและบทบาทหลักในการดูแลให้การดำเนินงานของคณะกรรมการมีประสิทธิภาพและเป็นอิสระจากฝ่ายจัดการ กำหนดระเบียบวาระการประชุมตามหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

also approved the revision of its Corporate Governance practice by limiting the number of other companies where each Director is serving as a Board to five . This information of directors' holding positions in other organization is disclosed in Form 56-1, the annual report, and the Company's website.

(4) Definition of Independent Director Qualifications

This has been detailed on page 120.

(5) Policy and Procedures for Serving as Other Companies' Directors for the President and CEO and Management

PTTEP values the experience to be acquired by the President and CEO and other Management members through their director service in other organizations. However, to allow them to devote their time to its business, the Company requires that the President and CEO and members of the Executive Management may serve as directors of other business entities (apart from self-owned or family businesses) only as necessary and as long as such positions do not compromise the business interests of PTTEP. In any case, prior approval is needed from an authorized person, and the name PTTEP or their positions in PTTEP cannot be used in any way to involve any other company's business. Nevertheless, any PTTEP management or employee assigned to serve as a director, a management committee member, or a secretary in an organization or party involved in the exploration and production business, or a business directly related to it, must return to PTTEP any compensation given to him or her. In other cases, he or she can keep the compensation.

(6) Segregation of the Chairman and the President and CEO and their authority and duties

The Chairman of the Board and the President and CEO are two separate persons, both elected from Directors. The Chairman stays away from day-to-day management, as there is a clear separation between policy-making, monitoring and assessment, and management execution. The Chairman's leadership plays a key role in ensuring the Board's efficiency and independence of the Management, (along with the President and CEO) deciding agenda items under the Board's responsibility, and efficiently chairing Board and shareholders' meetings. This is done by encouraging all Directors to actively take part in such meetings, including raising critical questions, consulting, guiding, supervising, and regularly supporting the operation of the Management through the President and CEO. At the same time, the Board refrains from interference in routine tasks or business activities of the Management. The Chairman also ensures that

ทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยการสนับสนุนและผลักดันให้กรรมการทุกคนมีส่วนร่วมในการประชุม เช่น การตั้งคำถามที่สำคัญต่างๆ พบปะหารือ ช่วยเหลือแนะนำ สอดส่องดูแล และสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของฝ่ายจัดการผ่านทางประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่อย่างสม่ำเสมอ แต่จะไม่เข้าไปก้าวก่ายในงานประจำหรือธุรกิจประจำวันที่ยฝ่ายจัดการมีหน้าที่เป็นผู้รับผิดชอบดูแล และดูแลให้กรรมการยึดถือปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี ในขณะที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่รับผิดชอบเกี่ยวกับการบริหารจัดการบริษัทภายใต้กรอบอำนาจที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการตามที่กำหนดไว้ในระเบียบต่างๆ ของ ปตท.สผ.

(7) ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

ปตท.สผ. กำหนดให้ความเป็นอิสระเป็นปัจจัยที่สำคัญอันดับแรกในการเลือกตั้งประธานกรรมการ ยกเว้นมีเหตุผลหรือความเหมาะสมในประเด็นอื่นมากกว่า จึงให้พิจารณาจากกรรมการคนอื่น ๆ อย่างไรก็ตาม ประธานกรรมการ ปตท.สผ. ได้ปฏิบัติหน้าที่การเป็นประธานอย่างเป็นอิสระมาโดยตลอด ซึ่ง ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของประธานกรรมการโดยคณะกรรมการทั้งคณะด้วย เพื่อเป็นแนวทางในการปรับปรุงการทำงาน รวมทั้งเพื่อเป็นการตรวจสอบการทำหน้าที่ของประธานกรรมการ โดยจะนำผลคะแนนที่ได้จากการประเมินเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 และรายงานประจำปีด้วย

(8) เลขานุการบริษัท

รายละเอียดในหน้า 123

คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้แต่งตั้งกรรมการที่มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเป็นคณะกรรมการเฉพาะเรื่องในด้านต่างๆ ตามที่ข้อบังคับ ปตท.สผ. กำหนดไว้ เพื่อช่วยศึกษาและกลั่นกรองรายละเอียดของงานในขอบข่ายที่คณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะรับผิดชอบ และได้กำหนดคุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องไว้อย่างชัดเจน ในระเบียบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะ โดยมีสมาชิกส่วนใหญ่ประกอบด้วยกรรมการอิสระ ซึ่งประธานกรรมการจะไม่เป็นประธานหรือสมาชิกของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะ อีกทั้งยังกำหนดให้กรรมการอิสระเป็นประธานของแต่ละคณะด้วย ยกเว้นคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการเฉพาะเรื่องจะรายงานผลการประชุมของแต่ละครั้งต่อที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อทราบอย่างสม่ำเสมอ และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในแบบ 56-1 และรายงานประจำปีเป็นประจำทุกปี

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจำนวน 5 คณะ ประกอบด้วย (1) คณะกรรมการตรวจสอบ (2) คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน (3) คณะกรรมการสรรหา



the Directors observe PTTEP GCG. Whereas the President and CEO takes full responsibility for Company management execution under the authority framework assigned by the Board in line with PTTEP's rules.

(7) Independence of Chairman

PTTEP has determined that, in future elections of the Chairman, independence will be the foremost factor for deliberation. Unless there is a greater necessity, other Directors are to be considered. Nevertheless, PTTEP's Chairman have consistently performed their duties independently. Moreover, PTTEP has instituted the Chairman's performance evaluation by the entire Board to gain feedback as guidelines for improving and auditing his performance. The appraisal outcome has been disclosed in Form 56-1 and the annual report.

(8) Corporate Secretary

This is detailed on page 123.

Sub-committees

The Board has appointed standing sub-committees (or simply 'sub-committees'), consisting of qualified Directors, to handle specific tasks for the Board as defined by the scope of each. Their qualifications, terms, and scopes of responsibility have been defined in their respective charters. A majority of their members are Independent Directors, and so is the Chairman of each sub-committee, with the exception of the Risk Management Committee. The Chairman of the Board does not belong to any sub-committee. The sub-committees regularly report their findings to the Board and each year report their performance to the shareholders using Form 56-1 and the annual report.

PTTEP constitutes five sub-committees, namely the Audit Committee, Remuneration Committee, Nominating Committee, Corporate Governance Committee, and Risk Management Committee. Their names, responsibilities, number of meetings, individual attendances, and reports appear in Form 56-1 and the annual report.

(4) คณะกรรมการบรรษัทภิบาล และ (5) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งมีรายละเอียดเกี่ยวกับรายชื่อหน้าที่ความรับผิดชอบจำนวนครั้งการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละคนเข้าประชุม รวมทั้งรายงานการทำงานที่ของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะและรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแสดงในแบบ 56-1 และรายงานประจำปี

บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. อย่างเป็นทางการโดยมีลักษณะอักษรตั้งแต่ปี 2544 และได้มีการทบทวนอยู่เป็นประจำ โดยฉบับล่าสุดที่กำลังจะประกาศใช้เป็นฉบับที่ 5 ซึ่งคณะกรรมการได้อนุมัติการปรับปรุงตามคำเสนอของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเมื่อเดือนธันวาคม 2552 โดยได้ปรับปรุงความหมายของการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กระชับและเข้าใจง่ายสะท้อนถึงสาระสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีชัดเจนขึ้น และยกระดับให้สอดคล้องตามแนวปฏิบัติสากลในการกำหนดจำนวนบริษัทจดทะเบียนที่กรรมการไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารไม่ควรเกิน 5 บริษัท โดย ปตท.สผ. ได้แจกจ่ายหนังสือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. และจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน เพื่อใช้อ้างอิงและถือปฏิบัติด้วย ซึ่งทุกคนต้องลงนามในพันธสัญญาที่จะยึดถือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. เป็นหลักปฏิบัติในการดำเนินงานด้วยมาตรฐานขั้นสูงที่สุด นอกจากนี้ ได้แจกจ่ายให้แก่ผู้ร่วมทุน หน่วยงานกำกับดูแลหน่วยงานที่ ปตท.สผ. ติดต่อบ่อยเป็นประจำ และผู้ที่สนใจเมื่อติดต่อขอมา รวมทั้งได้เผยแพร่บนเว็บไซต์ภายใต้หัวข้อเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่สนใจได้เข้าดูได้อย่างสะดวกด้วย

ปตท.สผ. ยังคงให้ความสำคัญกับการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ให้แก่กรรมการและบุคลากรอย่างต่อเนื่อง โดยจัดปฐมนิเทศกรรมการและพนักงานเข้าใหม่ รวมถึงผู้ที่เข้ารับตำแหน่งผู้บริหารใหม่ด้วย

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีช่องทางต่างๆ ในการสื่อสารข้อมูลต่างๆ เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้แก่บุคลากรทุกระดับได้รับทราบอย่างทั่วถึง โดยแบ่งตามลักษณะของข้อมูล ดังต่อไปนี้

- CCS CG Information Center สำหรับเผยแพร่ข้อมูลทั่วไป เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- CCS Compliance News Alert สำหรับแจ้งเตือนการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเสมอๆ เช่น เรื่อง Insider Trading หรือการแจ้งกฎระเบียบใหม่ๆ ที่ออกบังคับใช้กับ ปตท.สผ.

Roles and Responsibilities of the Board

(1) Corporate Governance Policy

In 2001 the Board issued a written GCG policy, which has constantly been reviewed. The latest version, to be announced as Revision 5, was approved by the Board as proposed by the Corporate Governance Committee in December 2009; the meaning of Corporate Governance has been made more concise and understandable, leading more clearly to the significance of the matter while making it more in line with international practices in limiting the number of listed companies where Directors should serve (as directors or the management) to five. Copies of the GCG manual and the Code of Business Conduct were handed out to all PTTEP employees for reference and compliance. All were requested to sign their names as a pledge to abide by GCG and the Code of Business Conduct, as applicable, as guiding principles under the highest standard. Besides, these were given to business partners, regulatory agencies, agencies regularly contacted by PTTEP, as well as interested parties. They also appear on the Company's website under Good Corporate Governance to facilitate viewing by shareholders, investors, and interested parties.

PTTEP continued to focus on promoting the understanding of GCG to Directors and all employees through activities including orientation sessions for new Directors and employees including newly appointed management.

PTTEP has developed communication channels of GCG information according to its nature for its employees as follows:

- CCS CG Information Center, for general information concerning GCG practices
- CCS Compliance News Alert, for reminders about relevant rules and laws, including insider trading, or for alerts on relevant, upcoming rules and laws.

In 2009, the Company instituted an assessment of compliance with the Code of Business Conduct at each departmental level upward to find out more about employees' practice and apply the findings in evolving and promoting such compliance. Topics of the Code were scrutinized, with a score of 1 being 'needs urgent improvement'; 2, 'needs improvement'; 3, 'fair'; 4, 'good'; and 5, 'very good'.

ในปี 2552 ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการประเมินการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. ในแต่ละหน่วยงาน (ระดับฝ่ายขึ้นไป) เพื่อประเมินระดับการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจของพนักงาน และนำข้อมูลที่ได้มาใช้ในการพัฒนาและส่งเสริมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจของพนักงานต่อไป โดยเป็นการสำรวจระดับการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจเรื่องต่างๆ ของ ปตท.สผ. ซึ่งได้คะแนนในภาพรวมของบริษัทเท่ากับ 4.31 จากคะแนนเต็ม 5 (ระดับ 1 = ต้องปรับปรุงเร่งด่วน ระดับ 2 = ต้องปรับปรุง ระดับ 3 = พอใช้ ระดับ 4 = ดี และระดับ 5 = ดีมาก)

(2) จรรยาบรรณธุรกิจ

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณ โดยถือว่าจรรยาบรรณธุรกิจเป็นกรอบพฤติกรรมและเป็นวิถีทางซึ่งการดำเนินธุรกิจที่ดี สำหรับให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงาน ยึดถือปฏิบัติ เพื่อให้การทำงานมีประสิทธิภาพและจริยธรรม โดยการเคารพสิทธิและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเสมอภาค เป็นธรรม และตรวจสอบได้ ซึ่งจะสร้างให้เกิดความเชื่อมั่นและการยอมรับในการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและโปร่งใสของ ปตท.สผ. และสร้างคุณค่าระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างยั่งยืน และเป็นธรรมกับทุกฝ่าย

จรรยาบรรณธุรกิจประกอบด้วยหลักการและข้อพึงปฏิบัติของกรอบความประพฤติ 13 เรื่อง ที่สะท้อนถึงคุณค่าองค์กรในการดำเนินธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องยึดถือปฏิบัติ โดยมีหัวข้อดังต่อไปนี้

- การเคารพกฎหมาย และเป็นกลางทางการเมือง
- การควบคุมภายใน
- การทรัพยากรบุคคล
- การรักษาความลับ
- การเปิดเผยข้อมูล
- การใช้ข้อมูลภายใน
- ความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- การจัดหาและสัญญา
- ของขวัญ การรับเลี้ยง และสินบน
- การบัญชีและการเงิน
- การใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
- ความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- การสนับสนุนและรับผิดชอบต่อสังคม

คณะกรรมการ ปตท.สผ. อนุมัติการปรับปรุงจรรยาบรรณธุรกิจในการประชุมเมื่อเดือนธันวาคม 2552 โดยมีประเด็นหลักๆ ใน 4 หัวข้อ คือ เรื่องการทรัพยากรบุคคล โดยขยายความการล่วงละเมิดให้ครอบคลุมถึงกรณีอื่นด้วย เรื่องการใช้ข้อมูลภายใน โดยยกระดับให้สูงขึ้น ไม่ให้นำข้อมูลภายในของบริษัทที่ทำธุรกิจกับ ปตท.สผ. ที่ได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ ไปซื้อ หรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขายหลักทรัพย์ของบริษัทที่ทำธุรกิจกับ ปตท.สผ. เรื่องของขวัญ การเลี้ยง และสินบน โดยปรับตัวอย่าง



(2) Code of Business Conduct

Valuing ethical business conduct, PTTEP regards the code as a precursor to desirable behavior that defines the framework and guiding principles for good business conduct for the Board, management, and all employees to observe for the benefit of efficiency and ethics through respect for rights and treatment of stakeholders equitably, with fairness, and openness to scrutiny. This would not only foster confidence and acceptance of PTTEP's efficiency and transparency, but also foster long-term value for the stakeholders and fairness to all.

The code consists of 13 subjects governing desirable behavior and reflects the organization values in business operation that the Directors, the Executive Management, and all employees must observe. The subjects of the Code of Business Conduct are as follows:

- Respecting the law and political neutrality
- Internal control
- Human resources
- Confidentiality
- Disclosure of information
- Use of inside information
- Conflict of interest
- Procurement and contracts
- Gifts, entertainment, and bribery
- Accounting and finance
- Use of information technology and communications
- Safety, security, health, and environment
- Corporate social responsibility.

At its December 2009 meeting, the Board approved a revision to the Code under four key topics, namely 'Human resources', by expanding the definition to other cases; 'Use of inside information', by making it more comprehensive, that is, no exploitation of inside information of companies engaged in business with PTTEP through buying, selling, or proposing to buy shares of such companies; 'Gifts, entertainment, and bribery',

แนวปฏิบัติให้ชัดเจนยิ่งขึ้น และเรื่องการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร โดยขยายความการรักษาความปลอดภัยของระบบและข้อมูลให้ครอบคลุมถึงการไม่เปิดเผยรหัสผ่านต่างๆ ที่ใช้ในการเข้าถึงข้อมูลของ ปตท.สผ.

ในปี 2552 ปตท.สผ. ยังคงส่งเสริมให้ผู้บริหารและพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการปฏิบัติงานโดยยึดถือจรรยาบรรณธุรกิจเป็นกรอบแนวทาง ซึ่งมีหัวข้อหลักของการประชาสัมพันธ์ปี 2552 คือ “การใช้ข้อมูลอย่างถูกต้องของพนักงาน” ครอบคลุมจรรยาบรรณธุรกิจ 3 เรื่อง ประกอบด้วย การรักษาความลับ การเปิดเผยข้อมูล และการใช้ข้อมูลภายใน และได้จัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจ เช่น การฝึกอบรมแก่ผู้บริหารและพนักงานทั่วทั้งบริษัท การประกวดคำขวัญเกี่ยวกับหัวข้อหลักของการประชาสัมพันธ์ประจำปีนี้ การจัดทำภาพยนตร์เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ และการสำรวจระดับการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจของแต่ละหน่วยงาน เป็นต้น

(3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ปตท.สผ. มีนโยบายที่จะไม่ให้มีการขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตัวและผลประโยชน์ของบริษัท ซึ่งได้กำหนดเป็นหลักการไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. โดยมีหลักการที่สำคัญดังนี้

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. โดยปราศจากอิทธิพลของความต้องการส่วนตัว หรือของบุคคลที่เกี่ยวข้อง

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ต้องทบทวนและเปิดเผยรายการที่เป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันให้บริษัททราบ

นอกจากนั้น ปตท.สผ. ยังได้กำหนดมาตรการป้องกันความขัดแย้งของผลประโยชน์ ดังนี้

- ยึดถือปฏิบัติตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

- กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวข้างต้น หลีกเลี่ยงการมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเงินและ/หรือความสัมพันธ์กับบุคคลภายนอกอื่นๆ ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท.สผ. ต้องเสียผลประโยชน์ หรือก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือขัดขวางการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ

- เมื่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องเกี่ยวข้องในกระบวนการเสนอว่าจ้าง คัดเลือก ตัดสินใจหรืออนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้รายงานผู้บังคับบัญชา หรือผู้มีส่วนร่วมในการอนุมัติ โดยใช้แบบการเปิดเผยรายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของ ปตท.สผ. และให้ถอนตัวจากการมีส่วนร่วมในกระบวนการดังกล่าวหรือถอนตัวจากการดำเนินธุรกรรมกับ ปตท.สผ.

by making guidelines more explicit; and ‘Use of information technology and communications’, by expanding on the security measures for systems and information to disclosure of passwords for PTTEP’s information access.

In 2009 the Company focused on cultivating the awareness of all PTTEP employees of performance in compliance with the Code of Business Conduct. The major theme of its 2009 publicity campaign was ‘Proper Use of Information’, which spans three topics of the Code, namely Confidentiality, Disclosure of information, and Use of inside information. Educational activities were staged to promote the Code, including training for all executives and staff, a slogan contest, a film about good corporate governance and the Code, and a survey of compliance with the Code by each unit.

(3) Conflicts of interest

Published in the GCG Policy, PTTEP demands that all Directors and employees avoid any conflict between personal and corporate interests. Here are the essences.

- Decisions about Company business by all Directors and employees must solely be for the best interests of PTTEP without the influence of personal gains or those of related parties.

- All Directors, management, and employees must review and report all conflicts of interest to the Company.

In addition, PTTEP has devised the following measures:

- All Directors, management, and employees strictly comply with laws, rules, and regulations, particularly those of SET concerning connected transactions.

- Avoidance of financial involvement and relationship with external parties by all Directors, management, employees, or related parties that could compromise PTTEP’s interests, bring about conflicts of interest, or hamper efficient business conduct.

- When they are involved in a conflict of interest, Directors, management, and employees who are normally hiring, selecting, deciding, or approving such transactions must report to supervisors or those with joint approval authority by using PTTEP’s form for reporting conflicts of interest. Also, they must withdraw from such processes or from undertaking transaction with PTTEP.

- All Directors, management, and employees reviews and self assess on conflicts of interest as specified in annual self-appraisal forms.

- All Directors, management, and employees must immediately notify their potential conflicts of interest, when in doubt. This applies when they or related parties take part or hold shares in any business concerns engaged in transactions with PTTEP with potential conflicts of interest.

- กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทบทวนและประเมินตนเองเรื่องรายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ตามที่ระบุไว้ในแบบประเมินตนเองประจำปี (Self Appraisal Form)

- เมื่อกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีข้อสงสัยหรือไม่แน่ใจว่า การปฏิบัติงานของตน หรือการที่ตนเองและบุคคลที่เกี่ยวข้องเข้าไปมีส่วนร่วม หรือเป็นผู้ถือหุ้นในกิจการใดๆ โดยที่กิจการดังกล่าวได้มีการดำเนินธุรกรรมกับบริษัทที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เกิดขึ้น ให้แจ้งเรื่องดังกล่าวโดยทันที

ปตท.สผ. ได้พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันในปี 2552 โดยยึดตามนโยบายดังกล่าวข้างต้น และเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน นอกจากนี้ การพิจารณารายการฯ ดังกล่าวที่เกิดขึ้นเมื่อมีการลงคะแนนเสียงของที่ประชุมจะนับเฉพาะคะแนนเสียงของกรรมการที่ไม่มีส่วนได้เสียเท่านั้น ทั้งนี้ ดังรายละเอียดรายการที่เกี่ยวข้องกันในปี 2552 ดังที่ปรากฏในหน้า 52-56

(4) ระบบการควบคุมและตรวจสอบภายใน

ปตท.สผ. มีนโยบายจัดให้มีการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ เพียงพอกับระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ และเหมาะสมกับสภาวะแวดล้อมต่างๆ ของงานหรือกิจกรรมของหน่วยงานนั้นๆ โดยให้ฝ่ายตรวจสอบทำหน้าที่ติดตามผลการควบคุมภายในเป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อปรับปรุงให้มาตรการควบคุมต่างๆ มีความเหมาะสมกับสถานการณ์สิ่งแวดล้อมและความเสี่ยงที่เปลี่ยนแปลง

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ฝ่ายจัดการ ตลอดจนบุคลากรขององค์กรทุกระดับ ได้ร่วมกันกำหนดกระบวนการปฏิบัติงาน หรือวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า หากได้มีการปฏิบัติตามแล้วจะทำให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ ดังนี้

- 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 หรือ COSO) ซึ่งเป็นไปตามหลักของการควบคุมภายในที่คณะกรรมการการตรวจเงินแผ่นดินกำหนด โดยมีองค์ประกอบ 5 ประการ คือ



In deliberating connected transactions during 2009, PTTEP complied with the above-mentioned policy, SET rules and regulations on connected transaction of 2003 and the announcement of the Capital Market Regulatory Commission No. Tor Jaw 21/2551, concerning criteria for engaging in connected transactions. Board resolutions concerning these transactions were strictly made among non-connected Directors. Details about connected transactions of 2009 appear on pages 52-56.

(4) Internal Control and Internal Audit

PTTEP implements an internal control policy that is sufficient and acceptable for Company risks and prevailing business circumstances, or the activities of individual departments. To ensure suitable control measures with prevailing circumstances, environment, and risks, the Internal Audit Department regularly monitors internal control practices.

The Board, management, and all employees collectively decide business procedures to ensure achievement of the objectives with reasonable confidence:

- Efficient and effective operations, including prudent use of resources

- Accurate, reliable, and timely financial reporting

- Compliance with Company policies, laws, and regulations.

The Company's internal control process was based on the regulations of the Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) and that of the Office of the Auditor General of Thailand, and consists of five components:

(ก) สภาพแวดล้อมของการควบคุม

ปตท.สผ. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมที่ดี เหมาะสมและส่งเสริมให้เกิดจิตสำนึกที่ดีในการควบคุมแก่บุคลากรสำหรับกิจกรรมต่างๆ ในการทำงานอย่างมีความรู้ความสามารถ ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และมีจรรยาบรรณ สภาพแวดล้อมของการควบคุมครอบคลุมถึงการกำหนดทิศทางและนโยบายหลักๆ ในด้านการดำเนินงานด้านการขยายธุรกิจ การจัดโครงสร้างองค์กร และกำหนดหน้าที่การทำงานอย่างชัดเจน มีการมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบแก่บุคลากรอย่างเหมาะสม ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีเจตนารมณ์ในการปฏิบัติงานโดยยึดการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างชัดเจน

(ข) การประเมินความเสี่ยง

ปตท.สผ. เล็งเห็นความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงจึงได้จัดตั้งฝ่ายบริหารความเสี่ยงขึ้นมาเพื่อดูแลรับผิดชอบในการวิเคราะห์หาความเสี่ยง ประเมินโอกาสที่จะเกิดขึ้นและผลกระทบ และดำเนินการจัดการบริหารความเสี่ยงเหล่านั้น ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ บริษัทแบ่งการบริหารความเสี่ยงออกเป็น 2 ระดับ คือ ความเสี่ยงระดับกลยุทธ์ที่เชื่อมโยงกับแผนและทิศทางกลยุทธ์ และความเสี่ยงระดับการดำเนินงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยงานที่เป็นเจ้าของความเสี่ยงและความเสี่ยงทั้งหมดจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีขั้นตอนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ชัดเจน

(ค) กิจกรรมการควบคุม

มีวัตถุประสงค์เพื่อให้การดำเนินกิจการของ ปตท.สผ. เป็นไปอย่างมีระบบและมีประสิทธิภาพ ป้องกัน และลดความเสี่ยงต่อความเสียหาย ที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมการดำเนินงาน ปตท.สผ. ได้ดำเนินการภายใต้ระเบียบบริษัท 4 ฉบับ คือ ระเบียบการบริหารทรัพยากรบุคคล ระเบียบการเงินและบัญชี ระเบียบการงบประมาณ และระเบียบการจัดหา นอกจากนี้ ได้จัดให้มีระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการเฉพาะเรื่องทั้ง 5 คณะด้วย โดยระเบียบดังกล่าวจะใช้ในการกำหนดให้เป็นกรอบการดำเนินงานเพื่อควบคุมทางด้านการบริหารและการดำเนินการ

นอกจากระเบียบดังกล่าวแล้ว ปตท.สผ. ได้จัดทำเอกสารคู่มือการมอบอำนาจและตัวอย่างลายมือชื่อ (Delegation of Authorities & Signatures หรือ DAS) เพื่อใช้สำหรับควบคุมทางด้านการบริหาร โดยมีวัตถุประสงค์ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้กระจายอำนาจและมอบอำนาจให้ผู้บริหารตามหน้าที่ความรับผิดชอบของหน่วยต่างๆ อย่างชัดเจน ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความคล่องตัวและชัดเจนในการปฏิบัติงานที่สามารถสอบย้อนกลับได้ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการกำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติ (International Asset Policy, Standard and Procedure) สำหรับโครงการต่างประเทศที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ และสำหรับโครงการร่วมทุน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติอีกด้วย

(a) Control Environment:

A proper control environment fosters control awareness in those conducting business with competence, integrity, and a code of conduct. It covers the formulation of business directions and policies, business expansion, organization, and clear definition of responsibilities. It entails proper delegation of authorities and responsibilities. In short, PTTEP is determined to uphold the GCG principles.

(b) Risk Assessment:

Recognizing the value of risk management, the Company has set up a risk management department to take charge of risk analysis, assessing probabilities and potential impacts, and taking action to ensure acceptable risk management. PTTEP classifies risk management at the corporate level, linking to its strategic directions and strategies, and the operating level, to be managed by departments. With clear risk management procedures, all risks come under the supervision of the Risk Management Committee.

(c) Control Activities:

PTTEP has designed its business to function systematically and efficiently. Also, to prevent and minimize operation risks, the Company operates under four essential regulations: human resource management, finance and accounting, budgeting, and procurement regulations, including the charters of the five sub-committees. These regulations frame PTTEP's management and operation control.

The Company has also devised a Delegation of Authority and Signatures (DAS) table for the President and CEO to clearly delegate authority to the Company's functional management, resulting in practical and easily-tracked courses of action. The Company has instituted an International Asset Policy, Standard, and Procedure for oversea projects operated by itself, as well as for joint ventures, which should serve as a practical guideline.

The Company has allocated responsibilities to dedicated units for the verification, control, and oversight of its strict compliance with laws and regulations, including Legal Department, Office of the Corporate Secretary, Accounting Department, and Safety, Security, Health, and Environment Department. Besides these duties, they are required to alert all parties when new rules and regulations come into effect. Should doubts arise concerning any law or legal implications, these units are to consult Legal Department to ensure accurate understanding and compliance.

สำหรับการปฏิบัติให้ถูกต้องและสอดคล้องตามกฎระเบียบ (Compliance) นั้น ปตท.สผ. มีหน่วยงานที่รับผิดชอบในการตรวจสอบ ควบคุม และกำกับดูแลให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เช่น ฝ่ายกฎหมาย สำนักเลขานุการบริษัท ฝ่ายบัญชี ฝ่ายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งนอกเหนือจากหน้าที่ตรวจสอบ และกำกับดูแลแล้ว ยังมีการแจ้งกฎเกณฑ์ข้อกำหนดใหม่ๆ ให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ หากเกิดกรณีมีข้อสงสัยที่เกี่ยวข้องกับกฎหมายใด หรือการทำงานที่เกี่ยวข้องกับข้อกฎหมาย หน่วยงานต่างๆ ก็จะหารือฝ่ายกฎหมาย เพื่อสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องก่อนที่จะนำไปปฏิบัติให้สอดคล้องต่อไป

(ง) สารสนเทศและการสื่อสาร

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญต่อระบบสารสนเทศและการสื่อสาร โดยจัดให้มีระบบข้อมูลและช่องทางการสื่อสารทั้งภายในและภายนอกองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล คือ ครบถ้วน ถูกต้อง และทันเวลา เพียงพอสำหรับการตัดสินใจ โดยระบบข้อมูลจะต้องมีความถูกต้อง ทันเวลา และมีคุณภาพเพียงพอต่อการตัดสินใจ ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางการเงินหรือข้อมูลอื่น สำหรับการสื่อสารภายในนั้น ปตท.สผ. ได้ให้ข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นต่อการดำเนินงานที่เพียงพอและทันต่อเหตุการณ์ โดยพนักงานทุกคนได้รับข้อมูลข่าวสารผ่านระบบ Intranet ซึ่งมีช่องทาง Internal Communication เป็นศูนย์กลางในการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ และจัดให้มีการสื่อสารระหว่างผู้บริหารและผู้บริหารปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดการประสานงานและสามารถปฏิบัติงานบรรลุตามเป้าหมายที่วางไว้ ในขณะที่การสื่อสารกับบุคคลหรือองค์กรภายนอกนั้น ปตท.สผ. มีระบบการให้ข้อมูลข่าวสารอย่างเพียงพอ รวมทั้งจัดส่งรายงานการดำเนินงานให้สถาบันต่างๆ ตามกฎระเบียบที่ ปตท.สผ. ถือปฏิบัติตามกำหนดเวลาอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดสัมพันธภาพและความเข้าใจที่ดีต่อธุรกิจ

ปตท.สผ. มีระบบควบคุมการรับ ส่ง หรือนำข้อมูลเข้าสู่ระบบ โดยมีการแบ่งแย่งงานและกำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบและอำนาจของบุคลากร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับสารสนเทศการสื่อสารอย่างชัดเจน นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้กำหนดชั้นความลับของข้อมูลในทุกหน่วยงาน เพื่ออนุญาตให้เข้าถึงข้อมูลในระดับต่างๆ เฉพาะผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น จึงจะมีสิทธิเข้าถึงแฟ้มข้อมูลหรือโปรแกรมต่างๆ ได้

(จ) การติดตามและประเมินผล

ปตท.สผ. กำหนดให้มีการติดตามประเมินผลการควบคุม และประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างชัดเจน มีการติดตามการประเมินผลการบริหารความเสี่ยง เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นระยะๆ ทางด้านการประเมินผลการปฏิบัติงานนั้น ปตท.สผ. มีการประเมินผลการปฏิบัติงานทุกไตรมาส โดยทุกสายงานจะรายงานผลการดำเนินงานใน ไตรมาสนั้นๆ เปรียบเทียบกับแผนและดัชนีชี้วัดต่างๆ ที่กำหนดไว้ต่อคณะกรรมการบริษัท นอกจากนี้ ยังมีฝ่ายตรวจสอบ



(d) Information and Communication:

The Company institutes efficient and effective communication procedures for information, both internally and externally, for complete, accurate, and timely decision-making. Information is either financial or non-financial. Internally, through the Intranet (via Internal Communication as the information center), PTTEP provides employees with adequate and timely information needed for doing their work, as well as communication between management and employees to improve job coordination and execution to fulfill goals. Externally, the Company has an effective procedure in place to provide sufficient information and deliver reports on its performance to various institutions in a timely and efficient way as required by relevant regulations, for good coordination and business appreciation.

PTTEP has an information control system for the transmission and reception of information and clearly allocates tasks along with responsible persons, authority, and units concerning information and communication technology. In addition, the Company has classified levels of access to confidential information in all its departments to give access to authorized personnel only.

(e) Monitoring and Evaluation:

PTTEP has clear control and operating performance assessment, as well as that of risk management performance. Under the risk assessment monitoring procedure, findings are regularly reported to the Risk Management Committee. Corporate performance is assessed every quarter of the year, with each department reporting its results against plans and performance indicators to the Board. In addition, the Internal Audit Department monitors and assesses internal control outcome, and then reports its findings to the Audit Committee.

Findings of internal control assessment for 2009 appear on page 134.

เป็นหน่วยงานในการติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอีกด้วย

ทั้งนี้ ผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในประจำปี 2551 มีปรากฏในหน้า 134

(5) การบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร และจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงที่เป็น Standing Sub-committee พร้อมทั้งกำหนดระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ในปี 2548 เพื่อให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง

ฝ่ายบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่รับผิดชอบดูแลความเพียงพอของระบบการบริหารความเสี่ยง และประสิทธิภาพของการจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร มีหน้าที่ตรวจสอบและระบุความเสี่ยงและความผิดปกติ อันเป็นอุปสรรคต่อการดำเนินธุรกิจที่จะทำให้การดำเนินงานนั้นๆ ไม่บรรลุตามเป้าหมายกลยุทธ์ และเป้าหมายเชิงปฏิบัติการ บริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าวอย่างเป็นระบบอย่างมีประสิทธิภาพ ติดตามผลและรายงานให้ Risk Owner ฝ่ายจัดการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบเป็นระยะๆ และสรุปภาพรวมของการบริหารความเสี่ยง เพื่อรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้ทบทวนความเพียงพอของระบบบริหารความเสี่ยงด้วย รวมถึงเพื่อให้เกิดการปลูกฝังวัฒนธรรมและจิตสำนึกในการบริหารจัดการความเสี่ยงในการปฏิบัติงานแก่ทุกหน่วยงานในองค์กร

การประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ.

คณะกรรมการเป็นผู้กำหนดวันประชุมเป็นการล่วงหน้าแต่ละปี และมีการกำหนดระเบียบวาระประจำของแต่ละเดือนไว้ชัดเจน ซึ่งการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ปี 2552 ได้กำหนดให้มีทุกวันศุกร์สัปดาห์สุดท้ายของเดือน และมีการประชุมทั้งสิ้น 17 ครั้ง โดยมีการพิจารณากำหนดแผนกลยุทธ์ในการจัดประชุมนอกสถานที่ ซึ่งบริษัทได้ให้เวลาและความสำคัญเป็นอย่างมากในการกำหนดแผนกลยุทธ์นี้ นอกจากการประชุมดังกล่าวแล้วคณะกรรมการได้มีการประชุมกันเองโดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย 1 ครั้งก่อนการประชุมปกติเดือนสิงหาคม 2552 และกรรมการอิสระมีการประชุมคณะกรรมการอิสระ 1 ครั้งก่อนการประชุมปกติเดือนพฤศจิกายน 2552 ด้วย ซึ่งคณะกรรมการอิสระในการประชุมปี 2552 มีมติให้คณะกรรมการอิสระมีการประชุมทุกไตรมาสในปี 2553 ด้วย ทั้งนี้ คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้รับหนังสือเชิญประชุม ร่างรายงานการประชุม และข้อมูลประกอบระเบียบวาระการประชุม เพื่อพิจารณาล่วงหน้าก่อนการประชุมเสมอ



(5) Risk Management

Defining a risk management policy for the Company, the Board appointed the Risk Management Committee as a standing sub-committee under a charter of 2005. This sub-committee ensures that PTTEP business operation follows the risk management policy.

In charge of the adequacy of risk management systems and the effectiveness of risk management for the Company, the Risk Management Department not only investigates and indicates risks or anomalies hampering business operation against strategic and operating goals; alleviates or eliminates such risks in a systematic and efficient way; periodically reporting to risk owners, the Management, the Risk Management Committee, and the Board, and summarizes its activities for reporting to the Board for consideration of process adequacy, cultivation of a culture, and awareness for risk management in its business for each company unit.

The Board of Directors' Meetings

As a rule, for a given year the Board plans its meeting dates with regular agenda items scheduled for each month. In 2009, the Board met every last Friday of the month for a total of 17 times, including an offsite meeting to deliberate strategic plans, considered crucial and therefore time-consuming in deliberation. The Board held one meeting without the presence of management before the August meeting. The Independent Directors held one meeting among themselves before the

โดยปกติ ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้พิจารณาเรื่องที่จะนำเสนอในที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ซึ่งกรรมการสามารถเสนอเรื่องเข้าพิจารณาได้เช่นกัน โดยได้ร่วมเสนอเรื่องในการประชุมคณะกรรมการที่ไม่มีฝ่ายจัดการ และการประชุมของกรรมการอิสระด้วย ในปี 2552 มีการนำเสนอระเบียบวาระเพื่อพิจารณารวม 58 เรื่อง โดยเป็นระเบียบวาระที่สำคัญ เช่น ทิศทางและแนวนโยบายการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ และงบประมาณประจำปี การพิจารณางบการเงินของบริษัท สัญญาซื้อขายปิโตรเลียม การเจรจาซื้อขายปิโตรเลียม การประมูลเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ การเข้าร่วมลงทุน การดำเนินงานโครงการอาทิตย์ การพัฒนาโครงการบงกชใต้ การจัดซื้อจัดจ้างในโครงการสำคัญ การเลือกตั้งประธานกรรมการ การแก้ไขปัญหาล้างมอหารา การบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน การกำหนดหลักเกณฑ์การรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร และการปรับปรุงระเบียบบริษัท เป็นต้น สำหรับระเบียบวาระเพื่อทราบมีจำนวน 146 เรื่อง โดยส่วนใหญ่เป็นเรื่องการรายงานผลการดำเนินงาน และความก้าวหน้าของโครงการต่างๆ สภาวะการลงทุนหุ้น ปตท.สผ. การเข้าร่วมลงทุน การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งของกรรมการ ปตท.สผ. ในระหว่างปี การแต่งตั้งพนักงานระดับบริหาร ความเป็นผู้นำการบริหารทรัพยากรบุคคล การดำเนินงานของกิจกรรมสนับสนุนการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม รายงานเรื่องความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม การจัดหาและเปลี่ยนแปลงวงเงินในสัญญาที่อยู่ในอำนาจอนุมัติของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และรายงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องต่างๆ ทั้งนี้ การประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ตามปกติแต่ละครั้งจะใช้เวลาประมาณ 2 ชั่วโมง ซึ่งเลขานุการบริษัทเข้าร่วมการประชุมด้วย โดยมีหน้าที่ในการดูแลและให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการเกี่ยวกับกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อการปฏิบัติที่ถูกต้อง และเป็นผู้นำที่รายงานการประชุม และจัดเก็บข้อมูล หรือเอกสารเกี่ยวกับการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน

รายงานการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. ครอบคลุมสาระสำคัญต่างๆ อย่างครบถ้วน โดยเรื่องเพื่อพิจารณาเป็นมติที่เป็นเอกฉันท์ทั้งหมด มีการบันทึกข้อคิดเห็นของที่ประชุมและคำชี้แจงที่เกี่ยวข้องไว้อย่างชัดเจน และมีการจัดเก็บรายงานการประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. และเอกสารประกอบอย่างเป็นระบบ มีการรักษาความปลอดภัยอย่างดี โดยปกติคณะกรรมการ ปตท.สผ. เข้าร่วมการประชุมทุกคนทุกครั้ง ยกเว้นแต่มีเหตุจำเป็นซึ่งหากทราบเป็นการล่วงหน้า ก็จะมีหนังสือแจ้งขอลาการประชุมต่อประธานกรรมการเสมอ ทั้งนี้ รายงานการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัทในปี 2552 มีปรากฏในหน้า 111-112

November meeting; they also decided to hold quarterly meetings among themselves in 2010. Directors consistently received an invitation to each meeting along with draft minutes and supporting information ahead of each meeting.

As a rule, agenda items are jointly decided by the Chairman and the President and CEO, but Directors may also propose matters they consider important. For instance, they proposed items for the meeting in the absence of management and the meeting of the Independent Directors. In 2009 a total of 58 agenda items were deliberated, including major ones such as the direction and policy approach for strategic implementation; the annual budget; financial statements; petroleum purchase agreements and negotiations; bidding for international exploration and production; joint ventures; Arthit Project operation; Bongkot South Project development; procurement under major projects; election of the Chairman; resolving of the Montara Field problems; oil price risk management; definition of criteria on vested interests of Directors and management; and amendments of the company's regulations. Matters for acknowledgment consisted of 146 items, most of which were reports on operation and updates on various projects; status of Company shares; entering into joint ventures; changes in Directors during the year; appointment and transfer of management; human resources administration updates; reports on activities in support of social and environmental development; reports on safety, security, health and environment; procurement and change in financial contract limit within the approval authority of the President and CEO; and reports of sub-committees. A typical Board meeting took two hours, with the Corporate Secretary in attendance each time to look after and guide the Board on pertinent regulations, as well as to take the minutes and file complete information along with meeting documents.

The meeting minutes covered all essential issues and all the minutes were unanimously approved, particularly for matters requiring deliberation. Questions raised during Board meetings were addressed along with additional explanations, and Directors' views were clearly recorded. All documents were systematically filed under tight security. As a rule, all Directors attended each Board meeting except for legitimate reasons of absence. Whenever possible, Directors sent an apology letter to the Chairman when they could not attend a meeting. The Board attendance record for 2009 appears on pages 111-112.

การประเมินตนเองของคณะกรรมการ ปตท.สผ.

ปตท.สผ. ได้กำหนดไว้ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. โดยตนเองตามแบบการประเมินผลการปฏิบัติงานและ Performance Agreement ประจำปี และประเมินผลประธานกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่องเป็นประจำทุกปี โดยคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้กำหนดแบบการประเมิน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. แบ่งออกเป็น 3 ส่วน คือการประเมินผลรายบุคคลโดยตนเอง การประเมินผลรายบุคคลโดยกรรมการอื่นแบบไขว้ และการประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ ในขณะที่การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจะแบ่งออกเป็น คณะกรรมการเฉพาะเรื่องประเมินตนเอง และกรรมการอื่นประเมินคณะกรรมการเฉพาะเรื่องคณะนั้นๆ ทั้งคณะ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการโดยกรรมการทุกคนด้วย ซึ่ง ปตท.สผ. จะนำผลคะแนนเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบก่อนนำไปเปิดเผยในรายงานประจำปี โดย ปตท.สผ. จะนำข้อเสนอแนะจากการประเมินผลฯ ของคณะกรรมการ มาใช้ในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการและของ ปตท.สผ. ต่อไป

ในปี 2552 นอกจากกำหนดแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. คณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะ และประธานกรรมการแล้ว คณะกรรมการสรรหายังได้กำหนดน้ำหนักของแต่ละหัวข้อของการประเมินไว้ด้วย ซึ่งผลคะแนนการประเมินของคณะกรรมการ ปตท.สผ. คณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะ รวมทั้งของประธานกรรมการ แบ่งออกเป็น 1 = ต้องปรับปรุงอย่างมาก, 2 = พอใช้, 3 = มาตรฐาน, 4 = ดี และ 5 = ดีมาก มีดังต่อไปนี้

- ผลประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการรายบุคคลโดยตนเองของคณะกรรมการได้คะแนนเฉลี่ย 4.67 โดยได้คะแนนเฉลี่ย 4.53 ในปี 2551

- ผลประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการรายบุคคลโดยกรรมการอื่นแบบไขว้ได้คะแนนเฉลี่ย 4.75 โดยได้คะแนนเฉลี่ย 4.67 ในปี 2551

ผลประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทั้งคณะประกอบด้วย 2 ด้าน คือ

- 1) ผลคะแนนตามคำ Performance Agreement ประจำปีที่ตั้งไว้ ซึ่งกำหนดน้ำหนักไว้ 20% ได้คะแนน 3.60 เท่ากับผลของปี 2551

- 2) คะแนนจากการประเมินตนเองของคณะกรรมการทั้งคณะ ซึ่งกำหนดน้ำหนักไว้ 80% ได้คะแนนเฉลี่ย 4.71 โดยได้คะแนนเฉลี่ย 4.55 ในปี 2551

Self-assessment of the Board

PTTEP has stipulated in its GCG – the assessment of the performance of the Board, the Chairman, and the Sub-committees – that their performance must be self-assessed against the performance assessment forms and the annual Performance Agreements, and that the performances of the Chairman and Standing Sub-committees must be assessed each year, as defined by the Nominating Committee.

The Board assessment divided into three parts: individual self-assessment, cross-assessment for individuals, and the entire Board assessment. All sub-committees are evaluated by both the committee member themselves and other directors as well. The Chairmen performance is also assessed by all directors. PTTEP will propose these scores for the consideration of the Remuneration Committee before securing a prior approval from the Board and disclosing the scores in the annual report. PTTEP then gathers the comments and suggestions made in the evaluation forms as guidelines for improving the performance of the Board and the Company.

For 2009, apart from devising performance assessment forms for the Board, the Sub-committees, and the Chairman, the Nominating Committee added a weighting factor for each topic. As regards the grading scale for these assessments, a ‘1’ stands for ‘seriously needs improvement’, a ‘2’ for ‘fair’, a ‘3’ for ‘standard’, a ‘4’ for ‘good,’ and a ‘5’ for ‘very good’.

- Self-assessment scores by individual Directors averaged 4.67 against 4.53 in the previous year.

- Cross-assessment scores, conducted for the first time this year, averaged 4.75, against 4.67 in the previous year.

The Board as a group performed in two aspects:

- 1) Against Performance Agreements, with a 20% weighting factor, averaged 3.60 - no change from the previous year

- 2) Against self-assessment forms of the entire Board, with an 80% weighting factor, averaged 4.71, against 4.55 in the previous year.

On the whole, the Board averaged 4.48 against 4.36 in the previous year.

- The Audit Committee scored 4.74 or ‘good’ against 4.70 in the previous year

- The Remuneration Committee scored 4.83 or ‘good’ against 4.71 in the previous year

- The Nominating Committee scored 4.74 or ‘good’ against 4.58 in the previous year

ดังนั้น โดยรวมแล้วผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะจึงได้คะแนน 4.48 เทียบกับปี 2551 จากหลักเกณฑ์เดียวกันที่ได้คะแนน 4.36

- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบได้คะแนน 4.74 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.70
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้คะแนน 4.83 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.71
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาได้คะแนน 4.74 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.58
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้คะแนน 4.84 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.82
- ผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้คะแนน 4.75 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.63
- ผลการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการโดยกรรมการทั้งคณะ ได้คะแนน 4.94 หรือ ดี โดยในปี 2551 ได้คะแนน 4.70

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(1) ค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่อง

ปตท.สผ. ได้กำหนดนโยบายค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่องไว้อย่างชัดเจนและโปร่งใส โดยมีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทำหน้าที่พิจารณาทบทวนโดยคำนึงถึงความเหมาะสมและสอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานผลการดำเนินงานของบริษัท แนวปฏิบัติของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกันที่มีขนาดใกล้เคียงกัน รวมทั้งขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ และสถานการณ์เศรษฐกิจโดยรวม และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่องปี 2552 เป็นต้นไปตามข้อเสนอของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน โดยปรับปรุงโบนัสกรรมการให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัท ผลการปฏิบัติงาน และภาระหน้าที่ความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้นจากปี 2551 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ค่าตอบแทนรายเดือน เดือนละ 37,500 บาท/คน และจ่ายเต็มเดือน เช่นเดียวกับปี 2551
- ค่าเบี้ยประชุม ครั้งละ 25,000 บาท/คน กรณีที่มาประชุม เช่นเดียวกับปี 2550
- ให้คณะกรรมการทั้งคณะได้รับโบนัส ถ้ามีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในปีนั้นๆ โดยได้รับร้อยละ 0.1 ของกำไรสุทธิปีนั้นๆ จากงบการเงินรวมของบริษัท แต่ไม่เกินวงเงินปีละ 40 ล้านบาท โดยจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่งกรรมการจากเดิมที่กำหนดวงเงินไม่เกินปีละ 30 ล้านบาท

- The Corporate Governance Committee scored 4.84 or 'good' against 4.82 in the previous year
- The Risk Management Committee scored 4.75 or 'good' against 4.63 in the previous year
- The Board Chairman earned 4.94 from the rest of the Board, or 'good' against 4.70 in the previous year.

Directors' and Executives' Remuneration

(1) Directors' Remuneration

PTTEP's policy for compensation paid to the Directors and members of the Sub-committees is clear and transparent. The Remuneration Committee decides and reviews such compensation based on not only suitability, but also individual and Company performance, industry practices, practices of leading SET-listed companies of the same size and industry, and the scope of accountability. The 2009 AGM approved Directors' and Sub-committee members' remuneration, effective from 2009 onward as proposed by the Remuneration Committee, adjusting their compensation in Directors' bonuses in line with PTTEP's financial performance, operating performance, and additional responsibility from 2008, as detailed below:

- Retainer fee at Baht 37,500/person/month, paid in full each month as was done in 2008.
- Meeting fee at Baht 25,000/person/meeting, paid only to those in attendance (as in 2007).
- Annual bonuses for all Directors will be paid out if dividends are paid to shareholders in a given year; payouts would amount to 0.1% of the net profit for the same year but no more than Baht 40 million, paid according to the tenure of each Director. The original limit was Baht 30 million a year.



- กรรมการเฉพาะเรื่องที่มีลักษณะเป็นกรรมการประจำตามข้อบังคับของบริษัท (Standing Sub-Committee) คือ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ได้รับเบี้ยประชุมครั้งละ 25,000บาท/คน เช่นเดียวกับปี 2550 ทั้งนี้ ไม่รวมกรรมการบริษัทที่มีฐานะเป็นฝ่ายจัดการ ได้แก่ ตั้งแต่ผู้บริหารสูงสุดลงมาเช่นเดิม และไม่รวมการมีมติเวียน

- ประธานกรรมการได้รับสูงขึ้นร้อยละ 25 และประธานกรรมการเฉพาะเรื่องได้รับเฉพาะเบี้ยประชุมของกรรมการเฉพาะเรื่องสูงขึ้นร้อยละ 25

สำหรับรายละเอียดเกี่ยวกับค่าตอบแทนกรรมการบริษัทในส่วนที่เป็นค่าตอบแทนรายเดือน ค่าเบี้ยประชุม และโบนัสกรรมการ รวมทั้งค่าตอบแทนในกรรมการเฉพาะเรื่องของปี 2551 บริษัทได้เปิดเผยจำนวนเงินเป็นรายบุคคลในหน้า 126

(2) นโยบายค่าตอบแทนของกรรมการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. เป็นกลไกในการดำเนินกิจการปิโตรเลียมหรือกิจการที่เกี่ยวข้องเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. ตามเงื่อนไขทางธุรกิจต่างๆ ถือเป็นสถานที่เก็บรวบรวมทรัพย์สินเพื่อให้สอดคล้องกับเงื่อนไขของการลงทุน โดยในบางบริษัทอาจมีการดำเนินกิจการเต็มรูปแบบด้วย บริษัทย่อยต่างๆ นี้จะมีกรรมการบริษัทน้อยที่สุด เช่น มีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และ/หรือรองผู้จัดการใหญ่และ/หรือผู้จัดการที่รับผิดชอบโดยตรงในความสำเร็จของโครงการที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้นๆ เป็นกรรมการ และจะใช้ระเบียบปฏิบัติงานของ ปตท.สผ. เป็นหลัก ซึ่งเป็นรูปแบบและวิธีการบริหารทรัพย์สินเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ.

ผู้บริหารที่ได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานแทน ปตท.สผ. ในฐานะกรรมการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือธุรกิจที่เกี่ยวข้องโดยตรง เช่น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด จะไม่ได้รับค่าตอบแทนเพิ่มเนื่องจากถือว่าเป็นธุรกิจโดยตรงของ ปตท.สผ. และเป็นส่วนหนึ่งของการปฏิบัติงานอยู่แล้ว แต่หากได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติแทน ปตท.สผ. ในกรณีอื่น ผู้บริหารสามารถรับค่าตอบแทนจากการนั้นได้ เนื่องจากถือว่าเป็นภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายเพิ่มเติม เช่น บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด และบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้กำหนดไว้อย่างชัดเจนในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

(3) ค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีการกำหนดอย่างเหมาะสม ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ชัดเจนและโปร่งใส โดยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณาบทวนค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ

- Members of all standing sub-committees – namely the Corporate Governance Committee, the Audit Committee, the Remuneration Committee, the Nominating Committee, and the Risk Management Committee – would continue to receive meeting fees of Baht 25,000/person/meeting, as was done in 2007. This, however, excluded members who were concurrently PTTEP management and does not apply when meetings concerned circulating resolutions.

- The Chairman of the Board and the Chairmen of sub-committees received an extra 25 percent of the fees allocated to regular Directors or members.

Individual director's compensation details concerning retainer fees, meeting fees, and bonuses, as well as meeting fees for sub-committees, appear on page 126.

(2) Remuneration Policy for Affiliates'/Subsidiaries' Board Members

This has to do with entities set up by PTTEP to serve as mechanisms for conducting businesses for PTTEP for its best interests under various business conditions. These are treated as Company assets in line with legal criteria or investment conditions. Some of these have operated as full-fledged companies. As a rule, the boards of these companies are kept to a bare minimum, for instance, Executive Vice President and/or Vice President and/or Vice President (or all of these positions) directly responsible for the success of the projects under such subsidiaries and associated companies. PTTEP rules and procedures therefore apply, as these are assets managed in the best interests of the Company.

Executives assigned to serve on behalf of PTTEP as directors of affiliates and subsidiaries engaged in petroleum exploration and production, or directly related ones, including PTTEP Services Co., Ltd., are not entitled to extra compensation, as this is considered PTTEP's direct business and part of routine work. For other cases, they may receive such compensation, as it is considered extra duties, including service for PTT ICT Solutions Co., Ltd., and Energy Complex Co., Ltd. This provision is clearly stated in the GCG principles.

(3) President and CEO's Remuneration

The President and CEO's remuneration package is clearly and transparently decided by the Remuneration Committee with the endorsement of the Board. Consideration is given to Company performance and performance appraisal outcome, prevailing industry and business practices of companies with similar sizes, as well as his or her job responsibilities and the economic situation.

กรรมการผู้จัดการใหญ่เสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. พิจารณาอนุมัติ โดยพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. แนวปฏิบัติของบริษัทจดทะเบียนในอุตสาหกรรมเดียวกันที่มีขนาดใกล้เคียงกัน รวมทั้งสอดคล้องกับภาระหน้าที่ความรับผิดชอบ และสภาพการณ์เศรษฐกิจโดยรวมด้วย

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตามแบบประเมินผลการปฏิบัติงานที่คณะกรรมการสรรหากำหนด ซึ่งวัดจากดัชนีวัดผลการดำเนินงานของบริษัทปี 2552 (Key Performance Indicator หรือ KPI) โดยได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อให้มีระบบการถ่วงดุล (Check and Balance) และสามารถตรวจสอบติดตามการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ตามเป้าหมายที่วางไว้ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งช่วยให้การพิจารณา กำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีความชัดเจน โปร่งใส และเหมาะสมกับผลการปฏิบัติงาน และช่วยเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. อีกทั้งยังสามารถนำผลการประเมินที่ได้มาปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานให้ดียิ่งขึ้นอีกด้วย นอกจากนี้ ยังได้จัดให้มีการสำรวจความคิดเห็นของผู้บริหารระดับฝ่ายขึ้นไปเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ในด้านคุณภาพ เพื่อให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีข้อมูลสำหรับใช้ประโยชน์ในการปรับปรุงงานต่อไป และได้นำเสนอผลสำรวจให้คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนและคณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบด้วย

(4) ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดโครงสร้างเงินเดือน ที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผลกับกิจการ และสามารถสะท้อนถึงการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติ ซึ่งโครงสร้างเงินเดือนผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.สผ. จะกำหนดโดยเทียบเคียงจากหลักเกณฑ์ วิธีการ อัตราการจ่ายและผลการสำรวจค่าตอบแทนของบริษัทชั้นนำ ซึ่งอยู่ในธุรกิจ/อุตสาหกรรมปิโตรเลียม โดยเปรียบเทียบจากหน้าที่ความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นผู้พิจารณาความเหมาะสมในการกำหนดอัตราค่าตอบแทนรายบุคคล ในการปรับเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารระดับสูงจะพิจารณาจากผลการปฏิบัติงานรายบุคคลและผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ ยังพิจารณาประกอบกับผลการปฏิบัติงานตามเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าของแต่ละสายงานด้วย

Assessment of the President and CEO's performance is made against his or her performance agreement for a given year, duly filled on the form decided by the Remuneration Committee, specifically the key performance indicators (KPIs) of 2009 and endorsed by the Board as check-and-balance to monitor the performance of the President and CEO's against short-term and long-term goals. Besides allowing for GCG practices, this would make the deliberation of the President and CEO's remuneration transparent and suitable while also enabling him or her to apply the findings to improve performance. In addition, a survey was conducted on Vice Presidents and upward about the performance of the President and CEO, particularly in the quality aspect, for future use by the President and CEO in improvement. The findings of this survey are to be forwarded to the Remuneration Committee and the Board's acknowledgment.

(4) Executive Management's Compensation

The Remuneration Committee reviews and recommends the salary structure criteria or procedures for defining the salary structure for executive management that are fair and reasonable while conforming to prevailing practices in this business for the Board's endorsement. Executives' compensation packages and salary structures are determined by market comparison with other leading oil and gas companies' criteria, procedures, pay rates, salary surveys, and with consideration to their individual scopes of accountability.

The President and CEO decides individual executive management's compensation. Annual merit increases of executive management are tied to individual performance, the Company's performance, and key performance indicators (KPIs) achievement of each division.

To maintain its competitiveness in the oil and gas market, PTTEP participates in annual compensation surveys along with other leading oil and gas companies to obtain sufficient information to report to the Board for possible adjustment in competitive compensation strategy when there is a significant compensation change in the marketplace.

In compliance with GCG and transparency, PTTEP discloses the Management's compensation, including their PTTEP shares and ESOP warrants, in the annual report.

เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันด้านค่าตอบแทนกับบริษัทชั้นนำ ซึ่งอยู่ในธุรกิจเดียวกัน ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการสำรวจค่าตอบแทนระหว่างบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกันเป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีข้อมูลที่เกี่ยวข้องในการนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. ถึงสถานะปัจจุบันของการกำหนดนโยบายเพื่อแข่งขันด้านค่าตอบแทนของ ปตท.สผ. กับบริษัทอื่นที่เป็นกลุ่มเป้าหมาย รวมทั้งในกรณีที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุงหากมีการเปลี่ยนแปลงอัตราและวิธีการจ่ายในตลาดที่แตกต่างจากเดิมไปมาก

ปตท.สผ. ได้เปิดเผยค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงโดยรวมเป็นประจำไว้ในรายงานประจำปี นอกจากนี้ ได้เปิดเผยการถือหลักทรัพย์ และการได้รับสิทธิตามโครงการ ESOP ของ ปตท.สผ. เป็นรายบุคคล เพื่อความโปร่งใส และเป็นการเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ด้วย

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

(1) การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีการพัฒนาดตนเองโดยสนับสนุนให้กรรมการเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยมีกรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรจาก IOD และหน่วยงานภายนอก ดังรายละเอียดในหน้า 138-148 และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการใหม่ ปตท.สผ. ได้จัดการปฐมนิเทศให้แก่กรรมการใหม่พร้อมกับปรับปรุงคู่มือกรรมการให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ ประกอบด้วยเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมทั้งมีการแนะนำลักษณะธุรกิจและแนวทาง การดำเนินธุรกิจของบริษัทให้แก่กรรมการใหม่ด้วย รวมทั้งจัดส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องกับความรับผิดชอบของกรรมการตามกฎหมายและแนวปฏิบัติที่ดีตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับกรรมการ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ความเข้าใจด้วย

(2) การพัฒนาผู้บริหารและแผนการสืบทอดงาน

ปตท.สผ. มีการประเมินศักยภาพผู้บริหารด้วยวิธีการประเมินแบบ 360 องศา และเข้าศูนย์ประเมินความพร้อม (Assessment Center) รวมทั้งแจ้งผลการประเมินและจัดทำแผนพัฒนาศักยภาพผู้บริหารร่วมกัน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการบริหารและแสดงออกถึงการเป็นผู้นำองค์กร นอกจากนี้ยังมีแผนงานการเตรียมผู้สืบทอดตำแหน่งงานที่สำคัญอย่างเป็นระบบเพื่อทดแทนผู้เกษียณอายุ หรือบรรจุลงในตำแหน่งงานใหม่ที่เกิดขึ้นจากการขยายกิจการของบริษัท สำหรับการสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่นั้นเป็นไปตามนโยบายของผู้ถือหุ้นใหญ่



The Board of Directors' and Executives' Training

(1) Directors' Development

The Board has instituted self-development by encouraging Directors to undergo training courses organized by the Thailand Institute of Directors (IOD). Directors have passed such courses organized by IOD and external agencies as detailed on pages 138-148. When there is a new Director, PTTEP provides an orientation for him or her, complete with an up-to-date directors' manual and useful documents and information, to introduce the nature of PTTEP's business and its business approach; documents concerning their legal responsibilities and good corporate governance practices are also provided to the directors.

(2) Executives' Development and Succession Planning

At PTTEP, the management potential is assessed through the 360-degree survey method and enrolled in an Assessment Center, including notification of assessment results and joint preparation of management potential planning to supplement their competency in management and demonstrate organizational leadership. Succession planning is systematically practiced to replace retiring personnel or fill new positions resulting from company business expansion. As regards succession planning for the President and CEO, the major shareholder's policy prevails.

รางวัลต่างๆ เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่ได้รับในรอบปี 2552

ปตท.สผ. ได้รับรางวัลจากสถาบันต่างๆ ได้แก่ รางวัลบริษัทยอดเยี่ยมแห่งปี 2552 (Best Public Companies of the Year 2009) จากงาน Money & Banking Awards 2009 จัดโดยวารสารการเงินการธนาคาร

ปตท.สผ. ได้คะแนนเต็ม 100 คะแนนและโบนัส 4 ดาว และได้รับการยกย่องให้เป็นตัวอย่างที่ดีจากโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 (2009 AGM Checklist) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ดำเนินการประเมินโดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

ปตท.สผ. ได้รับรางวัล บริษัทจดทะเบียนที่มีผลการดำเนินงานยอดเยี่ยม (Best Performance Awards) และรางวัลรายงานบรรษัทภิบาลดีเด่น (Top Corporate Governance Award) จากงาน SET Awards 2009 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และวารสารการเงินการธนาคาร

ปตท.สผ. ได้คะแนนในระดับดีเลิศ (Excellent) จากการประกาศผลการสำรวจการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียน (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies 2008) ที่จัดทำโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้รับการประกาศเกียรติคุณ 3 ด้าน ประกอบด้วย คณะกรรมการแห่งปี - ดีเลิศ (Board of the Year for Exemplary Practices) คณะกรรมการตรวจสอบแห่งปี (Audit Committee of the Year) และประกาศเกียรติคุณพิเศษสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่มีผลงานดีต่อเนื่อง (Board with Consistent Best Practices) จากโครงการประกาศเกียรติคุณ “คณะกรรมการแห่งปี 2551/52 (Board of the Year Awards 2008/09)” ซึ่งจัดโดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สมาคมธนาคารไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย และสภาธุรกิจตลาดทุนไทย



Awards of 2009

The Company garnered assorted awards from different institutions, including Best Public Companies of the Year 2009 at the Money & Banking Awards 2009, organized by Finance & Banking Magazine.

It achieved a score of 100 and a four-star bonus, an acclaim as a role model, under the 2009 AGM Checklist Project of SEC, assessed by the Thai Investors Association.

PTTEP won the Best Performance Award and the Top Corporate Governance Award at the 2009 SET Awards event, hosted by SET and Finance & Banking Magazine.

PTTEP achieved an ‘Excellent’ score from a survey of Corporate Governance Report of Thai Listed Companies 2008, organized by IOD.

Finally, the Company won certification in three aspects, namely Board of the Year for Exemplary Practices, Audit Committee of the Year, and Board with Consistent Best Practices under the Board of the Year Awards 2008/09 Project, launched by IOD, SET, Board of Trade of Thailand, Federation of Thai Industries, Thai Bankers’ Association, Thai Listed Companies Association, and Federation of Thai Capital Market Association.

รายงานคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

Report of the Corporate Governance Committee

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการยึดถือปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจในการดำเนินงาน จึงได้พัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่องเพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แนวปฏิบัติที่ดีเช่นเดียวกับของบริษัทชั้นนำอื่นๆ รวมถึงแนวทางการปฏิบัติของสากลที่ได้รับการยอมรับโดยทั่วไป คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. รวมทั้งส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. ในทุกระดับ

ในปี 2552 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 2 ครั้ง และได้ปฏิบัติหน้าที่ตามบทบาทและความรับผิดชอบที่กำหนดไว้ในระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการบรรษัทภิบาล และได้รายงานผลการประชุมต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. สรุปได้ดังนี้

(1) กำกับดูแลให้มีการส่งเสริมความรู้ความเข้าใจแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ ปตท.สผ. เพื่อให้ปฏิบัติงานสอดคล้อง ตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. และเข้าร่วมกิจกรรมในบางโอกาส

(2) ทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. ให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งเทียบเคียงกับหลักการขององค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD Principles of Corporate Governance) เพื่อยกระดับการกำกับดูแลกิจการของ ปตท.สผ. ให้ทัดเทียมกับแนวทางปฏิบัติระดับสากล

(3) กำกับดูแลให้ ปตท.สผ. มีการประเมินผลการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจด้วยตนเอง เพื่อนำผลไปปรับปรุงต่อไป

(4) กำหนดแนวทางการรายงานการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อจัดทำรายงานเผยแพร่ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ในรายงานประจำปี

Valuing compliance with the Good Corporate Governance (GCG) Policy and the Code of Business Conduct in its operation, PTTEP has developed its good corporate governance in line with the regulations of the Stock Exchange of Thailand (SET), best practices of other leading companies, and generally-accepted international best practices. To this committee, the Board of Directors ("Board") has assigned to supervise the Company's operation as well as to encourage the compliance with the GCG policy and the Code of Business Conduct at all levels.

The Corporate Governance Committee held two meetings in 2009 to fulfill its roles and responsibilities specified in its charter and reported the outcomes to the Board as summarized below:

(1) Supervised the promotion of knowledge and understanding to Directors, Management, and employees to act in compliance with both the GCG Policy and the Code of Business Conduct, and occasionally participated in such activities.

(2) Reviewed the GCG Policy to ensure its compatibility with SET's principles of GCG for listed companies (2006 edition), adapted from the Organization for Economic Co-operation and Development (OECD) Principles of Corporate Governance, to align PTTEP's practices with those of international practices.

(3) Supervised PTTEP's self-assessment of compliance with the GCG Policy and the Code of Business Conduct for future refinement.

(4) Formulated a CG reporting guideline in line with the SET criteria for dissemination to stakeholders in the annual report.



(นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์)
ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล



(Mr. Vudhibhandhu Vichairatana)
Chairman of the Corporate Governance Committee

รายงานคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน Report of the Remuneration Committee

คณะกรรมการ ปตท.สผ. เป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน โดยมีนายศิริพันธ์ นิมมานเหมินท์ เป็นประธานกรรมการ และมีนายวีระพล จิรประดิษฐกุล นางสิริสุข พิศลยบุตร และนายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ เป็นกรรมการ โดยประธานกรรมการและกรรมการส่วนใหญ่เป็นกรรมการอิสระ

ในรอบปี 2552 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้มอบหมายในระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ เป็นอิสระเกี่ยวกับการเสนอค่าตอบแทนของคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้มีความเหมาะสม รวมทั้งการปรับปรุงระเบียบคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนให้มีความเหมาะสม และกรรมการกำหนดค่าตอบแทนที่มีส่วนได้เสียไม่ได้ออกเสียงในเรื่องที่ตนมีส่วนได้เสีย โดยในรอบปี 2552 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้มีการประชุม 1 ครั้ง และกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกคนเข้าร่วมประชุม และได้รายงานผลการประชุมต่อที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ.

สำหรับค่าตอบแทนของคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปี 2552 ที่เปิดเผยไว้ในหัวข้อค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรายงานประจำปีฯ นี้ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 และคณะกรรมการ ปตท.สผ. แล้วแต่กรณี ได้พิจารณาเห็นชอบแล้ว และได้พิจารณาให้สอดคล้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบผลการปฏิบัติงานผลการดำเนินงานของบริษัท และเปรียบเทียบกับอัตราค่าตอบแทนของบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมที่มีขนาดใกล้เคียงกัน ตลอดจนปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อธุรกิจหรือภาวะเศรษฐกิจโดยรวมด้วย เพื่อให้มีความเหมาะสม โปร่งใส และสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย



(นายศิริพันธ์ นิมมานเหมินท์)
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

Appointed by the Board of Directors (“Board”), the Remuneration Committee consists of four members. Chaired by Mr. Sirin Nimmanahaeminda, they consisted of Mr. Viraphol Jirapraditkul, Mrs. Sirinuj Bisonyabut, and Mr. Chitrapongse Kwangsukstith. The Chairman and the majority of members are Independent Directors.

During the year, in performing its roles as assigned by the Board, this committee exercised due care, prudence, independence, and thoroughness in compliance with Remuneration Committee Charter, which dealt with the remuneration of the Board, Standing Sub-committees, and the President and Chief Executive Officer, including the revision of the charter for suitability. Members with vested interests abstained from voting on such matters. One committee meeting was held in 2009, with perfect attendance, and the outcomes reported to the Board.

As regards remuneration details for the Board, Standing Sub-committees, and the President and Chief Executive Officer, which appear under ‘Board and Executive Remuneration’ in the annual report, the Board and the 2009 General Meeting of Shareholders, depending on their authority, approved by taking into account their respective duties and responsibilities, together with job and Company performances. In the process, it benchmarked the remuneration of comparable leading companies of the same size in similar industries and considered factors potentially affecting its business or the overall economy so that remuneration may be properly and transparently made while bolstering the confidence of all stakeholders.



(Mr. Sirin Nimmanahaeminda)
Chairman of the Remuneration Committee

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

Report of the Audit Committee

คณะกรรมการตรวจสอบ ปตท.สผ. ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งมีความรู้ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ โดยเฉพาะด้านการเงินและการบัญชี ด้านกฎหมาย และด้านเทคนิค โดยมี นายโชคชัย อักษรนันท์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ และนายศิริพันธ์ นิมมานเหมินท์ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

ในรอบปี 2552 ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ตามระเบียบ ปตท.สผ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบรวมทั้งสิ้น 7 ครั้ง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และสามารถสรุปสาระสำคัญของงานที่ปฏิบัติได้ดังต่อไปนี้

(1) สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีร่วมกับฝ่ายบริหารและผู้สอบบัญชี คือ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือ สตง. โดยให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชีและรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วน เพียงพอ และทันเวลา เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(2) สอบทานให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.สผ.

(3) พิจารณาและสนับสนุนให้มีการเปิดเผยข้อมูลของ ปตท.สผ. กรณีที่เกิดรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจจะมี ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้มีความถูกต้องครบถ้วนโดยได้ แสดงความเห็น ว่า รายการดังกล่าวได้ดำเนินการอย่างสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท นอกจากนี้ ได้พิจารณาการเปิดเผยบทวิเคราะห์ทางการเงินและผลการดำเนินงานทุกไตรมาส (MD&A)

(4) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีระบบการควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายในที่เพียงพอ เหมาะสม และมีประสิทธิผล

(5) พิจารณา เสนอแต่งตั้งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. รวมทั้งพิจารณาเสนอค่าตอบแทน ในปี 2552 รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี และฝ่ายตรวจสอบ โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วม

(6) พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และพิจารณาความดีความชอบ หรือลงโทษหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบ

Composed of three Independent Directors with knowledge, expertise, and experience in finance and accounting, law, and related technical practices, the Audit Committee is chaired by Mr. Chokchai Aksaranan, with Mr. Chulasingh Vasantasingh and Mr. Sirin Nimmanahaeminda as members. All are knowledgeable and experienced in reviewing financial statements.

All Audit Committee members performed their duties and responsibilities as assigned by the Board of Directors in accordance with PTTEP's Audit Committee Charter. During 2009, the Audit Committee held seven meetings, with perfect attendance each time, completing the work items as summarized below:

(1) Reviewed the quarterly and annual financial statements with the Management and the external auditor (The Office of the Auditor General) with comments and recommendations to ensure the accuracy and creditability of the accounting system and financial information, as well as accurate, sufficient, and timely disclosure of significant matters to meet the accounting standards and requirements of relevant laws and regulations.

(2) Reviewed PTTEP's performance to ensure the Company's compliance with the securities and stock exchange laws, the Stock Exchange of Thailand's rules and regulations, and other laws related to PTTEP's business.

(3) Considered and supported the disclosure of connected transactions to ensure accuracy and completeness together with the opinion that they were reasonably executed for the benefit of shareholders; deliberated PTTEP's issuing of quarterly Management Discussion and Analysis Reports (MD&As), which were useful for all investors.

(4) Reviewed PTTEP's internal control and internal audit system to ensure both sufficiency and appropriateness for business operations.

(5) Considered, selected, and proposed that the Office of the Auditor General continue to serve as the external auditor; considered and decided upon the relevant audit fees for 2009; attended meetings with the external auditor and the internal audit department in the absence of the Management.

(6) Deliberated the independence of the internal audit department and endorsed the appointment, transfer, and performance merit considerations for the chiefs of the internal audit department.

(7) ให้ความเห็นชอบแผนงานการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบ รวมทั้งสอบทานรายงานผลการตรวจสอบ แนวทางการตรวจสอบ และประเมินผลการตรวจสอบการดำเนินงานด้านต่างๆ ของ ปตท.สผ.

(8) พิจารณากลั่นกรองงบประมาณ และอัตรากำลังของหน่วยงานตรวจสอบ

(9) พิจารณานุมัติการปรับปรุงกฎบัตรฝ่ายตรวจสอบประจำปี 2552

(10) พิจารณาทบทวนปรับปรุงระเบียบคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2552

(11) พิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงานในรอบปี 2552 โดยวิธีการประเมินตนเอง การประเมินจากคณะกรรมการบริษัท และจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผลการประเมินสรุปได้ว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์ดีมาก

คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบอยู่เป็นประจำและอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ภารกิจที่ได้ปฏิบัติในปี 2552 ตามที่กล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบ ขอสรุปความเห็นดังนี้

- ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วนเพียงพอ และทันเวลา

- ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเพียงพอและเหมาะสม และมีการจัดทำ ปรับปรุงแก้ไขระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในปัจจุบันและอนาคต และสอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

- ผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. คือสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน มีความเป็นอิสระและมีประสิทธิภาพในการตรวจสอบรายงานทางการเงินของ ปตท.สผ. ให้มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญครบถ้วนเพียงพอ และทันเวลา

- จากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า ปตท.สผ. ได้มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน และรายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีเงื่อนไขและราคาที่ยุติธรรมเหมาะสม ซึ่งได้ผ่านการอนุมัติจากฝ่ายจัดการหรือคณะกรรมการบริษัทก่อนทำรายการแล้ว



(นายโชคชัย อักษรนันท์)
ประธานกรรมการตรวจสอบ

(7) Endorsed the audit plans of the internal audit department, reviewed audit findings and approach taken, and assessed audit findings.

(8) Screened the budget and manpower requirements of the internal audit department.

(9) Approved the amended Audit Charter for 2009

(10) Amended regulations of the Audit Committee for 2009

(11) Assessed the Audit Committee's 2009 performance by completing a self-assessment, assessment by the Board of Directors, and assessment by related agencies. The result of the assessment revealed that the performance of the Audit Committee remained effective.

The Audit Committee continued to regularly submit all minutes of its meetings to the Board of Directors.

In conclusion, for the year, the Audit Committee's opinions are as follows:

- PTTEP's accounting system and financial reports were accurate, creditable, and contained complete, sufficient, and timely essential information.

- The Company's internal controls were adequate, suitable, and adaptable to evolving circumstances to suit its present and future business operations while complying with all relevant laws and regulations.

- The Office of the Auditor General, the external auditor, was independent and experienced in auditing the Company's financial reports to ensure accuracy and reliability, as well as complete, sufficient, and timely disclosure of significant information.

- Based on its review of connected transactions or items with potential conflicts of interest, the Audit Committee regarded PTTEP's disclosure of information as accurate and complete, and such items carried fair conditions and prices, which had won the prior approval of the Management or the Board of Directors.



(Mr. Chokchai Aksaranan)
Chairman of the Audit Committee

รายงานคณะกรรมการสรรหา

Report of the Nominating Committee

การกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. กำหนดให้มี คณะกรรมการสรรหา ประกอบด้วย กรรมการ ปตท.สผ. จำนวน 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระ 2 คน และประธานกรรมการสรรหา เป็นกรรมการอิสระ

ในปี 2552 มีคณะกรรมการสรรหา 2 ชุด โดยชุดที่ 1 ครบวาระเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2552 ประกอบด้วย นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ (ประธานกรรมการสรรหา/กรรมการอิสระ) นายศานิต รังนอย (กรรมการอิสระ ซึ่งพ้นจากการเป็นกรรมการ และกรรมการสรรหาตามวาระ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552) และ นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ และชุดที่ 2 ซึ่งมีวาระการดำรง ตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555 ได้แก่ นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ (ประธานกรรมการสรรหา/กรรมการ อิสระ) นายสมหมาย ใจ้วคชาภรณ์ (กรรมการอิสระ) และ นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ โดยคณะกรรมการสรรหาได้ปฏิบัติ หน้าที่ตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหา พ.ศ. 2546 และ มีการประชุมคณะกรรมการสรรหา จำนวนทั้งสิ้น 6 ครั้ง โดย กรรมการมาร่วมประชุมครบทุกครั้ง ซึ่งสาระของการประชุม สรุปได้ดังนี้

(1) พิจารณาคัดเลือกที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการ ปตท.สผ. และจัดเตรียมบัญชีรายชื่อบุคคลที่สมควรได้รับการ เสนอชื่อเป็นกรรมการ ไว้ล่วงหน้า โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุด ของบริษัท และขอรับข้อเสนอนี้จาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ด้วย

(2) พิจารณารายชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมตามข้อ (1) เสนอต่อคณะกรรมการ และที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ให้เลือกตั้งแทนกรรมการที่ครบวาระ

(3) พิจารณารายชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมตามข้อ (1) เสนอต่อคณะกรรมการให้เลือกตั้งแทนตำแหน่งที่ว่าง จำนวน 1 ตำแหน่ง ได้แก่ นายเทวินทร์ วงศ์วานิช (ตั้งแต่วันที่ 30 พฤศจิกายน 2552)

(4) พิจารณากรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อเสนอ ต่อคณะกรรมการให้แต่งตั้งเป็นกรรมการเฉพาะเรื่อง ดังนี้

(4.1) แต่งตั้ง นายสมหมาย ใจ้วคชาภรณ์ เป็นกรรมการ สรรหา และนายอนนต์ สิริแสงทักษิณ เป็นกรรมการบริหาร ความเสี่ยงแทนกรรมการที่ออกตามวาระในปี 2552 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2552 และให้ดำรงตำแหน่งต่อไปในวาระปัจจุบัน

(4.2) แต่งตั้งนายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ นายสมหมาย ใจ้วคชาภรณ์ และนายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ ให้ดำรงตำแหน่ง กรรมการสรรหาชุดใหม่ ตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555

(4.3) แต่งตั้งนายศิริพันธ์ นิมนานเหมินท์ นายวีระพล จิรประดิษฐกุล นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ และนางสิริณัฐ พิศลยบุตร ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทนชุดใหม่ ตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555

(4.4) แต่งตั้งนายสมหมาย ใจ้วคชาภรณ์ เป็นกรรมการ บริหารความเสี่ยงเพิ่มอีกหนึ่งคน ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

Under the Good Corporate Governance of PTTEP, the Nominating Committee consists of three Directors, two of whom are Independent Directors, including the Chairman.

In 2009, the company had two sets of the Nominating Committee. Ending on 22 June 2009, the first, led by Mr. Chulasingh Vasantasingh (Chairman/Independent Director), consisted of Mr. Sanit Rangnoi (Independent Director, retiring from the Board and this committee on the completion of his term on 31 March 2009) and Mr. Chitrapongse Kwangsukstith. The second was from 23 June 2009 to 22 June 2012, with Mr. Chulasingh Vasantasingh (Chairman/Independent Director), Mr. Sommai Khawkachaporn (Independent Director), and Mr. Chitrapongse Kwangsukstith. Performing its duties under the Nominating Committee Charter B.E. 2546, the committee held six meetings, with perfect attendance, with the following outcomes:

(1) Deliberating the qualifications of candidates for Directors and preparing a Director list with the Company's maximum benefit in mind and with input from PTT, the major shareholder.

(2) Deliberating the list of those under (1) and proposing it to the Board and the 2009 annual general meeting (AGM) of shareholders for election in place of those whose terms expired.

(3) Deliberating the list of those under (1) and proposing Mr. Tevin Vongvanich to the Board for election to fill a vacancy, with effect from 30 November 2009 onward.

(4) Deliberating qualified Directors and proposing them to the Board for appointment to the Standing Sub-committees as follows:

(4.1) Mr. Sommai Khawkachaporn to the Nominating Committee and Mr. Anon Sirisaengtaksin to the Risk Management Committee, replacing those directors retiring on the completion of their terms during the year, with effect from 31 March 2009 onward and serving for the same term as those retiring.

(4.2) Mr. Chulasingh Vasantasingh, Mr. Sommai Khawkachaporn, and Mr. Chitrapongse Kwangsukstith to the new Nominating Committee, with effect from 23 June 2009 to 22 June 2012.

(4.3) Mr. Sirin Nimmanahaeminda, Mr. Viraphol Jirapraditkul, Mr. Chitrapongse Kwangsukstith, and Mrs. Sirinuj Bisonyabut to the new Remuneration Committee, with effect from 23 June 2009 to 22 June 2012.

(4.4) Mr. Sommai Khawkachaporn to the Risk Management Committee, with effect from 26 June 2009 onward.

(4.5) แต่งตั้งนายภูษณ ปรีย์มาโนช เป็นกรรมการ บรรษัทภิบาลแทนนายสมหมาย ใจ้วชาภรณ์ และแต่งตั้ง นายรัฐกิจ มานะทัต เป็นกรรมการบรรษัทภิบาลเพิ่มเติม ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

(5) พิจารณาการเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 เพื่อขอสัตยาบันการแก้ไขข้อบังคับบริษัท ข้อ 9 เนื่องจาก นายทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทมหาชนเห็นว่าหลักการที่ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2551 มีมติ คือ (ก) กำหนดประเภทกรรมการให้ประกอบด้วยกรรมการ ที่มีส่วนได้เสีย กรรมการที่ไม่มีส่วนได้เสีย และกรรมการจาก ภาคเอกชน (ข) การพ้นจากตำแหน่งกรรมการของประธาน เจ้าหน้าที่บริหารเมื่อคณะกรรมการมีมติเปลี่ยนแปลงประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร (ค) กรรมการที่มีอำนาจลงชื่อผูกพันบริษัท (เกี่ยวกับข้อ (ก)) ไม่สอดคล้องกับกฎหมายบริษัทมหาชนจำกัด จึงรับจดทะเบียนโดยปรับแก้ไขความในข้อบังคับข้อ 9 ซึ่งไม่ตรงกับที่กำหนดไว้

(6) พิจารณาความเหมาะสมในการเสนอแก้ไขข้อบังคับ บริษัทให้เพิ่มเรื่องการพ้นจากตำแหน่งกรรมการในกรณีขาด คุณสมบัติด้านอายุ โดยเห็นควรศึกษาให้รอบคอบว่านี่ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในโอกาสต่อไป


(7) พิจารณา Performance Agreement ของคณะกรรมการ และแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ กรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่ บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำปี 2552 รวมทั้งแบบ สอบถามความเห็นของผู้บริหารต่อการปฏิบัติงานของประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อประโยชน์ในการ ปรับปรุงการปฏิบัติงานต่อไป

(8) พิจารณา Performance Agreement ของประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และแบบประเมินผล การปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ ประจำปี 2553

(9) พิจารณาแก้ไขข้อ 5 (5) ของระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหา พ.ศ. 2546 ในส่วนหน้าที่ความรับผิดชอบโดย ปรับให้ครอบคลุมการพิจารณาเสนอปรับปรุงคณะกรรมการ เฉพาะเรื่อง

(10) พิจารณารายงานของคณะกรรมการสรรหา ประจำปี 2551 และ 2552 เพื่อเปิดเผยในรูปแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีและ รายงานประจำปี 2551 และ 2552

คณะกรรมการสรรหาได้รายงานผลการประชุมทุกครั้งให้ คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง และ กรรมการสรรหาที่มีส่วนได้เสียไม่ได้ออกเสียงในเรื่องที่ตนมีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในรอบปี 2552 คณะกรรมการสรรหาได้ปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ เต็มความสามารถ และเป็นอิสระ โดยได้ให้ความเห็นอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นทุกราย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ อย่างเหมาะสมแล้ว


(นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์)
ประธานกรรมการสรรหา

(4.5) Mr. Bhusana Premanode to the Corporate Governance Committee, replacing Mr. Sommai Khowkachaporn, and Mr. Rathakit Manathat to the same committee, with effect from 26 June 2009 onward.

(5) Deliberating a proposal made to the 2009 AGM for the ratification of the amendment to the Articles of Association number 9, as the Registrar had ruled against the principles behind the resolution in the aspects below, made by the 2008 AGM, held on 28 March 2008:

(a) Categorizing Directors as connected director, director with no interests in PTTEP, and private-sector ones

(b) Retirement of the Chief Executive Officer from the Board once the latter decides to change the former

(c) Directors who are authorized to sign and bind the Company (related to (a))

The Registrar had agreed to register the Company provided that the above-mentioned Articles of Association was amended.

(6) Deliberating the suitability of proposing the amendment to the Articles of Association to contain termination of directorship due to age disqualification. The committee recommended that more prudent investigation should be made before submission to future AGMs.

(7) Deliberating the Performance Agreement of the Board and evaluation forms for the Board, Directors, Standing Sub-committees, Chairman of the Board, and President and Chief Executive Officer for the year. Also, deliberating management questionnaires about the performances of the President and Chief Executive Officer for future improvement.

(8) Deliberating the Performance Agreement of the President and Chief Executive Officer and their respective evaluation form for 2010.

(9) Deliberating an amendment to clause 5 (5) of the Nominating Committee Charter B.E. 2546 concerning its responsibility, covering deliberation leading to the modification of Standing Sub-committees.

(10) Deliberating the 2008 and 2009 reports of the Nominating Committee for disclosure in the respective Form 56-1 and annual reports.

The Nominating Committee routinely reported its meeting outcomes to the Board, members with vested interests abstaining from voting on such matters. Through the year, it duly performed all assignments with caution, prudence, competence, and independence, providing candid views for the maximum benefit of the Company, shareholders, and stakeholders.


(Mr. Chulasingsh Vasantasingh)
Chairman of the Nominating Committee

รายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง Report of the Risk Management Committee

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ปตท.สผ. ประกอบด้วย กรรมการ 6 คน โดยมี นายพิชัย ชุนหวจิ เป็นประธานกรรมการ นายศิริพันธ์ นิมมานเหมินท์ นายวุฒิพันธ์ วิชัยรัตน์ นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ นายสมหมาย ใคว์วชาภรณ์ และนายอนนต์ สิริแสงทักษิณ เป็นกรรมการ

ในรอบปี 2552 ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการบริษัทตามระเบียบ ปตท.สผ. ว่าด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งสิ้น 14 ครั้ง สรุปสาระสำคัญของงานที่ปฏิบัติได้ดังต่อไปนี้

1) พิจารณากระบวนการและแผนงานการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในมีประสิทธิภาพเพียงพอกับระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ และเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป

2) พิจารณาโครงสร้างความเสี่ยง (Corporate Risk Profile) ที่เชื่อมโยงและสนับสนุนทิศทางกลยุทธ์ โดยพิจารณาความเสี่ยงทุกตัวอย่างละเอียดทั้งในเชิงปริมาณและเชิงคุณภาพ พร้อมให้ข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์เพื่อลดความเสี่ยงนั้น ตลอดจนติดตามผลการดำเนินงานในการลดความเสี่ยงนั้นๆ อย่างใกล้ชิด ไม่ว่าจะเป็นความเสี่ยงที่อยู่ในระดับกลยุทธ์ หรือระดับปฏิบัติการรายโครงการ

3) พิจารณาและอนุมัติการดำเนินการเพื่อบริหารความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญต่อ ปตท.สผ. ในเรื่องการลงทุนใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับทิศทางการขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการวิเคราะห์ความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์ และนโยบายการรับประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ

4) พิจารณาแผนการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ ดัชนีวัดผลการดำเนินงาน และงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2553 โดยมีการพิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญก่อนนำเสนอคณะกรรมการเพื่ออนุมัติ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้รายงานผลการประชุมให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบอยู่เป็นประจำและอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ขอรายงานสรุปการกำกับดูแลกิจการของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงในปี 2552 ว่าได้ปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายอย่างรอบคอบ เต็มกำลังสติปัญญา ด้วยความรู้ความสามารถ และความเป็นอิสระตลอดจนได้ให้ความเห็นต่างๆ แก่ทุกฝ่ายอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์ต่อ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นทุกราย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ อย่างเหมาะสมแล้ว



(นายพิชัย ชุนหวจิ)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

The Risk Management Committee is chaired by Mr. Pichai Chunchavajira with Mr. Sirin Nimmanahaeminda, Mr. Vudhibhandhu Vichairatana, Mr. Chitrapongse Kwangsukstith, Mr. Sommai Khowkachaporn, and Mr. Anon Sirisaengtaksin performing their duties as members.

During 2009, this committee performed its roles as assigned by the Board of Directors under the relevant charter and held 14 meetings as summarized below.

1) Considered risk management processes and plans to ensure efficient risk management and internal control compatible with acceptable risk levels and evolving circumstances.

2) Considered the corporate risk profile in support of the Company's strategic directions. Each risk – whether strategic or operational - was contemplated in both qualitative and quantitative terms, with constructive recommendations given to mitigate it. Mitigating actions were also closely monitored.

3) Reviewed and approved actions to manage risks significant to PTTEP relating to new investments which align with their domestically and internationally expansion including geopolitic risk analysis, and the oil price risk management policy before submission for final approval from the Board.

4) Considered the corporate strategic plan, key performance indicators, 2010 annual corporate budget, and relevant risks before submission for approval from the Board.

The committee continually reported its findings to the Board on a regular basis.

In summary, it is our view that the committee has performed its duties in 2009 prudently, competently, and independently while providing candid views to all parties for the benefit of PTTEP, all shareholders, and stakeholders.



(Mr. Pichai Chunchavajira)

Chairman of the Risk Management Committee

โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ

Shareholding and Management Structure

ผู้ถือหุ้น

1) ผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก

ผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรกของ ปตท.สผ. ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2552 (วันปิดสมุดทะเบียนพักโอนหุ้นเพื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลประจำปี 2552) ได้แก่

Shareholders

1) Top 10 Major Shareholders

As of 18 August 2009, the date on which the Company closed its share registration book for the right to receive the 2009 interim dividend, the names of its top 10 major shareholders appear below:

อันดับ Rank	รายชื่อผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก Top 10 Major Shareholders	จำนวนหุ้น Number of Shares	% ของจำนวนหุ้นทั้งหมด % of total
1	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) PTT Public Company Limited (PTT)	2,167,500,700	65.462
2	NORTRUST NOMINEES LTD.	91,640,113	2.768
3	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	66,475,869	2.008
4	THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	58,487,114	1.766
5	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด* THAI NDVR COMPANY LIMITED*	47,371,269	1.431
6	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY FOR LONDON	37,945,300	1.146
7	BNP PARIBAS SECURITIES SERVICES LUXEMBOURG	36,460,245	1.101
8	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	28,144,180	0.850
9	สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี) SOCIAL SECURITY OFFICE (2 CASES)	27,697,820	0.837
10	BNP PARIBAS SECURITIES SERVICES, LONDON BRANCH	23,048,200	0.696
รวมจำนวนหุ้นของผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 รายแรก Total Shares of Top 10 Major Shareholders		2,584,770,810	78.065
รวมจำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2552 Issued and Paid-Up Shares		3,311,079,900	100

* ผู้ถือหุ้น 10 รายแรกที่ถือผ่านบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2552 ได้แก่

* As of 18 August 2009, the top 10 shareholders through Thai NDVR Company Limited are as follows:

อันดับ Rank	รายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรกที่ถือผ่านบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด Top 10 Shareholders	จำนวนหุ้น Number of Shares	% ของจำนวนหุ้นทั้งหมด % of total
1	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	6,690,000	0.20
2	NORTRUST NOMINEES LIMITED-NORTHERN TRUST GUERNSEY CLIENTS	2,948,000	0.09
3	RAIFFEISEN ZENTRALBANK OSTERREICH AG	2,431,800	0.07
4	THE BNY NOMINEES LTD A/C BANK OF NEW YORK EUROPE LTD-CLIENT	2,312,708	0.07
5	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	2,089,490	0.06

อันดับ Rank	รายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรกที่ถือผ่านบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด Top 10 Shareholders	จำนวนหุ้น Number of Shares	% ของจำนวนหุ้นทั้งหมด % of total
6	DEUTSCHE WERTPAPIERSERVICE BANK AG	1,911,700	0.06
7	N.C.B.TRUST LIMITED-STICHTING PGGM DEPOSITORY	1,645,200	0.05
8	MERRILL LYNCH, PIERCE, FENNER & SMITH INC.	1,615,000	0.05
9	CREDIT SUISSE	1,486,500	0.04
10	JP MORGAN SECURITIES LTD.	1,460,200	0.04
รวมจำนวนหุ้น Total Shares		24,590,578	0.73

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก <http://www.set.or.th/set/nvdr/nvdrholder.do?symbol=PTTEP&language=en&country=US>

Note: Data from <http://www.set.or.th/set/nvdr/nvdrholder.do?symbol=PTTEP&language=en&country=US>

2) ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่โดยพฤตินัยมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการหรือการดำเนินการของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทได้มีการเสนอชื่อบุคคลต่างๆ และผู้บริหารที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทกำหนดไว้ เพื่อเข้ามารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการหรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยคณะกรรมการสรรหาจะเป็นผู้พิจารณาเสนอคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี

การจัดการ

ปตท.สผ. มีคณะกรรมการบริษัททำหน้าที่กำกับดูแลกิจการของ ปตท.สผ. และมีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องอีก 5 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1) คณะกรรมการ ปตท.สผ.

คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีหน้าที่ในการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. และจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ. กำหนดแผนกลยุทธ์ วิสัยทัศน์ แผนงาน งบประมาณในการดำเนินงานประจำปี การแต่งตั้ง/ถอดถอนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ ปตท.สผ. รวมทั้งติดตามการดำเนินงานต่างๆ ทั้งนี้ ในกรณีต่อไปนี้จะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

(1) การขายหรือโอนกิจการของ ปตท.สผ. ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(2) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของ ปตท.สผ.

2) Major Shareholder with Significant Influence on the Company's Policy or Business Operation

As PTTEP's major shareholder, PTT has nominated people and Management team members who are qualified under the Company's criteria for election as Directors or the President and CEO. The Nominating Committee proposes the list of qualified people to the Board of Directors or shareholders' meetings for approval.

Management Structure

PTTEP is governed by the Board of Directors and has additional five standing sub-committees, namely the Corporate Governance Committee, the Audit Committee, the Remuneration Committee, the Nominating Committee, and the Risk Management Committee.

1) The Board of Directors ("The Board")

The Board has the authority and the responsibility of providing the Company with directions on corporate governance and the code of business conduct, corporate policy, strategic plan, vision, and annual budget for its operating plans; appointing or replacing the President and Chief Executive Officer (CEO); and monitoring and following up on the company's performance. The following matters, however, require approval by a shareholders' meeting with a total number of votes no less than three-quarters of the total number of votes cast by the eligible shareholders present:

(1) Sale or transfer of the whole of essential parts of any PTTEP business to other entities

(2) Purchase or acquisition of the business of other companies or private companies by PTTEP

(3) การทำ แก้ว หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของ ปตท.สผ. ทั้งหมด หรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ ปตท.สผ. หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(4) การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับของบริษัท

(5) การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การควบบริษัท และการเลิกบริษัท

(6) ในกรณีที่ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทหรือบริษัทย่อย ตามความหมายที่กำหนดตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่ใช้บังคับกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทจดทะเบียน แล้วแต่กรณี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีจำนวนทั้งสิ้น 15 คน โดยมีรายละเอียดของกรรมการปัจจุบันและกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งระหว่างปี ดังข้อมูลในหน้า 138-148

รายชื่อและจำนวนหุ้น ปตท.สผ. ของคณะกรรมการ ปตท.สผ. รวมทั้งจำนวนครั้งในการเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการ ในปี 2552 มีดังนี้

(3) Creation, amendment, or termination of contracts dealing with the granting of a lease of the whole or essential parts of any PTTEP business, the assignment to any other person(s) to manage the Company or the merger of the Company with any other entity to share profits and losses

(4) Amendment of the Memorandum or Articles of Association

(5) Increase or reduction of the registered capital, debentures issuance, company amalgamation, and company dissolution

(6) A case in which PTTEP or its subsidiaries decide to enter into a connected transaction or a transaction concerning the acquisition or disposition of material assets of PTTEP or its subsidiaries, as defined in the Notification of Capital Market Supervisory and the Securities Exchange of Thailand (SET) which applies to a connected transaction or a transaction concerning the acquisition or disposition of material assets of a listed company.

As of year-end 2009, the Board consisted of 15 Directors with details of current ones and one Director who retired during the year shown on pages 138-148.

Director's changes in number of shares held and Board meeting attendances in 2009 are summarized below:

รายชื่อกรรมการ Director	จำนวนหุ้น ณ 31 ธันวาคม Shares as of 31 December		ผลต่างของ จำนวนหุ้น Change	จำนวนใบสำคัญ แสดงสิทธิ Number of Warrants	จำนวนครั้งที่ เข้าร่วมประชุม/ จำนวนประชุม (ครั้ง) Number of Attendances/Total Meetings
	2551 2008	2552 2009			
1. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ [§] Mr. Prasert Bunsumpun [§]	-	-	-	-	17/17
2. นายพละ สุขเวช [®] Mr. Pala Sookawesh [®]	9,500	-	9,500	-	16/17
3. นายโชคชัย อักษรนันท์ [®] Mr. Chokchai Aksaranan [®]	-	-	-	-	17/17
4. นายพิชัย ชุนหวจิ Mr. Pichai Chunhavajira	200,000	-	200,000	-	16/17
5. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ [®] Mr. Chulasingh Vasantasingh [®]	-	-	-	-	15/17
6. นายสมหมาย ไขว่ขวากาญจน์ [®] Mr. Sommai Khawkachaporn [®]	-	-	-	-	17/17
7. นายวิระพล จิระประดิษฐ์กุล [®] Mr. Viraphol Jirapraditkul [®]	-	-	-	-	15/17
8. นายศิริพันธ์ นิมมานเหมินท์ [®] Mr. Sirin Nimmanahaeminda [®]	-	-	-	-	16/17
9. นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์ [®] Mr. Vudhibhandhu Vichairatana [®]	5,000	-	-	-	17/17

รายชื่อกรรมการ Director	จำนวนหุ้น		ผลต่างของ จำนวนหุ้น Change	จำนวนใบสำคัญ แสดงสิทธิ Number of Warrants	จำนวนครั้งที่ เข้าร่วมประชุม/ จำนวนประชุม (ครั้ง) Number of Attendances/Total Meetings
	ณ 31 ธันวาคม				
	Shares as of 31				
	December@@				
	2551	2552			
	2008	2009			
10. นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ Mr. Chitrapongse Kwangsukstith คู่สมรส / Spouse	222,000	222,000	-	-	15/17
11. นายภูษณ ปรีร์ยมาโนช @ Mr. Bhusana Premanode @	-	160,000	160,000	-	12/17
12. นางสาวสิรินุช พิศลยบุตร @ Ms. Sirinuj Bisonyabut @	-	-	-	-	14/14
13. นายรัฐกิจ มานะทัต @ Mr. Rathakit Manathat @	-	-	-	-	8/14
14. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช @ Mr. Tevin Vongvanich @	161,000	161,000	-	18,900	1/1
15. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ^{ss} Mr. Anon Sirisaengtaksin ^{ss}	52,000	52,000	-	-	17/17

บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัทระหว่างปี 2552 (ออกตามวาระเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552)

Ex-Directors in 2009 (Terms ended on 31 March 2009)

1. นายศานิต รังน้อย [@] Mr. Sanit Rangnoi [@]	-	-	-	-	3/3
2. นายเมตตา บันเทิงสุข Mr. Metta Buntungsuk	-	-	-	-	3/3

[#] เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 5 มกราคม 2552

^{##} เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552

^{###} เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2552

[@] กรรมการอิสระ

^s ประธานกรรมการ

^{ss} ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการตรวจสอบ ได้แก่ กรรมการ 3, 5, 8

กรรมการกำหนดค่าตอบแทน ได้แก่ กรรมการ 7, 8, 10, 12

กรรมการสรรหา ได้แก่ กรรมการ 5, 6, 10

กรรมการบริษัท ได้แก่ กรรมการ 3, 9, 11, 13

กรรมการบริหารความเสี่ยง ได้แก่ กรรมการ 4, 6, 8, 9, 10, 15

[#] Assumed directorship on 5 January 2009

^{##} Assumed directorship on 31 March 2009

^{###} Assumed directorship on 30 November 2009

[@] Independent director

^s Chairman

^{ss} President and Chief Executive Officer

Audit Committee consisted of #3, 5, 8

Remuneration Committee consisted of #7, 8, 10, 12

Nominating Committee consisted of #5, 6, 10

Corporate Governance Committee consisted of #3, 9, 11, 13

Risk Management Committee consisted of #4, 6, 8, 9, 10, 15

2) คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการเฉพาะเรื่องได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการ ปตท.สม. ให้ทำหน้าที่ศึกษาลักษณะของเรื่องที่สำคัญเป็นการเฉพาะเรื่อง โดยประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ความชำนาญเฉพาะด้านตามความเหมาะสม และให้นำเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการ ปตท.สม. โดยคณะกรรมการเฉพาะเรื่องมีจำนวน 5 คน ประกอบด้วย

2.1) คณะกรรมการบรรษัทภิบาล มีหน้าที่และควมรับผิดชอบ ดังนี้

(1) กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทรวมทั้งจรรยาบรรณธุรกิจ และนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.สม. เพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการปฏิบัติในทุกระดับต่อไป

2) Sub-committees

Appointed by the Board to screen specific, critical matters, these sub-committees consist of experts in suitable specialized fields who present their views to the Board. PTTEP currently has five standing sub-committees.

2.1) The Corporate Governance Committee has the following responsibilities:

(1) To establish the Company's corporate governance policy, including the code of business conduct, which will be proposed to the Board for approval and implemented at every level.

(2) ส่งเสริมให้การดำเนินการของ บริษัท และการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ.

(3) ประเมินและทบทวนเกี่ยวกับนโยบายจรรยาบรรณ ตลอดจนข้อพึงปฏิบัติหรือแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ให้สอดคล้องกับกฎหมาย แนวทางปฏิบัติของสากลและบริษัทชั้นนำ รวมทั้งข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ และนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

(4) ดูแลให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท.สผ.

(5) เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทต่อผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholders) ในรายงานประจำปี โดยต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนเสมอ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระทั้งสิ้น ปัจจุบันมีจำนวน 4 คน ได้แก่

- นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์
ประธานกรรมการบริษัท
และกรรมการบริหารความเสี่ยง
- นายโชคชัย อักษรนันท์
กรรมการบริษัท
และประธานกรรมการตรวจสอบ
- นายรัฐกิจ มานะทัต
กรรมการบริษัท
- นายภูษณ ปรีย์มานิช
กรรมการบริษัท

นอกจากนี้ ยังมี นายสมหมาย ใต้ดวงชาภรณ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2552 ด้วย

ในปี 2552 คณะกรรมการบริษัทมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 2 ครั้ง โดยกรรมการบริษัททุกคนเข้าร่วมการประชุมครบทุกครั้ง

2.2) คณะกรรมการตรวจสอบ มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

(1) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ โดยมีผู้สอบบัญชีเข้าร่วมประชุมด้วยทุกครั้ง

(2) สอบทานให้ ปตท.สผ. ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.สผ.

(2) To ensure that the Company's operation and the functioning of the Board, sub-committees, Management, and all personnel, comply with the Company's good corporate governance policy and code of business conduct.

(3) To review the Company's corporate governance policy, the code of business conduct, along with the guidelines and good corporate governance practices, in compliance with the law, the practice of international and leading companies, and the recommendation of leading institutions, and propose them to the board for approval.

(4) To oversee the Company's assessment of compliance with the company's good corporate governance policy and the code of business conduct.

(5) To disclose information concerning the company's good corporate governance to stakeholders in the annual report, with prior approval of the Board.

The Corporate Governance Committee members are all independent directors, consisting of four persons as follows

- Mr. Vudhibhandhu Vichairatana
Chairman and Member of Risk Management Committee
- Mr. Chokchai Aksaranan
Member and Chairman of Audit Committee
- Mr. Rathakit Manathat
Member
- Mr. Bhusana Premanode
Member

Mr. Sommai Khowkachaporn was on the sub-committee until 26 June 2009.

In 2009, there were altogether two meetings of the Corporate Governance Committee, with perfect attendance.

2.2) The Audit Committee has the following responsibilities:

(1) To review the Company's financial reports so as to ensure that it is correct and sufficient, with the external auditor in attendance at each quarterly meeting.

(2) To review the Company's compliance with the Securities and Exchange Acts, Regulations of SET, and relevant laws.

(3) พิจารณารายการเกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

(4) สอบทานให้ ปตท.สผ. มีระบบการควบคุมภายในและระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสม และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีหน้าที่สอบทานรายงานผลการตรวจสอบ แนวทางการตรวจสอบ และประเมินผลการตรวจสอบการดำเนินงานด้านต่างๆ ของ ปตท.สผ. ตามวิธีการ และมาตรฐานที่ยอมรับโดยทั่วไป และประสานงานกับผู้สอบบัญชี

(5) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. และพิจารณาเสนอคำตอบแทน รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(6) พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบการแต่งตั้ง โยกย้าย และการพิจารณาความดีความชอบ หรือการลงโทษหัวหน้าหน่วยงานเกี่ยวกับการตรวจสอบ

(7) อนุมัติแผนงานการตรวจสอบของหน่วยงานเกี่ยวกับการตรวจสอบ

(8) พิจารณากลับกรองงบประมาณ และอัตรากำลังของหน่วยงานเกี่ยวกับการตรวจสอบ

(9) ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. เพื่อชี้แจงในเรื่องที่เกี่ยวกับคณะกรรมการตรวจสอบ หรือการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีด้วย

(10) พิจารณาทบทวนเพื่อปรับปรุงระเบียบคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำทุกปี

(11) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

(12) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการอิสระทั้งสิ้น ซึ่งกรรมการตรวจสอบทุกคนมีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน ปัจจุบันมีจำนวน 3 คน ได้แก่

(3) To consider connected transactions or potential conflict-of-interest transactions to ensure that they were reasonably conducted in the best interests of the Company.

(4) To review the internal control and internal audit systems to ensure that they are appropriate and effective and, by coordinating with the external auditors, ensure that the audit report, the audit method and the audit report evaluation are of the required standard.

(5) To consider, select and propose the appointment of PTTEP's external auditor, including its fees, and attend a non-management meeting with the external auditor at least once a year.

(6) Deliberated the independence of the Internal Audit Department and endorsed the appointment, transfer, and performance merit considerations for the chiefs of the Internal Audit Department.

(7) To approve the annual internal audit plan.

(8) To screen and consider the budget and manpower of the internal audit unit.

(9) The Chairman of the Audit Committee or a committee member must attend the shareholders' meeting in order to answer relevant questions, including the appointment of the external auditor.

(10) To review the Audit Committee Charter annually.

(11) To undertake other assignments for the Board.

(12) To report the Audit Committee's performance in the annual report.

The Audit Committee is made up of Independent Directors, each member being knowledgeable and experienced in reviewing financial statements. The current Audit Committee has three members as follows:

รายชื่อกรรมการ Name	ตำแหน่ง Position	ประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงิน Experience of reviewing financial statements
นายโชคชัย อักษรนันท์ Mr. Chokchai Aksaranan	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการ บรรษัทภิบาล Chairman and Member of Corporate Governance Committee	- พ.ศ. 2550 - ปัจจุบัน : บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน) - พ.ศ. 2548 - ปัจจุบัน : บริษัท สหพัฒนา อินเตอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) - 2007-Present: PTT Aromatics and Refining Plc. - 2005-Present: Sahapatana Interholding Plc.
นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ Mr. Chulasingh Vasantasingh	กรรมการตรวจสอบและประธานกรรมการ สรรหา Member and Chairman of Nominating Committee	- พ.ศ. 2549 - พ.ศ. 2550 : การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย - 2006-2007: Electricity Generating Authority of Thailand
นายศิรินทร์ นิมมานเหมินท์ Mr. Sirin Nimmanahaeminda	กรรมการตรวจสอบ ประธานกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน และกรรมการบริหาร ความเสี่ยง Member, Chairman of Remuneration Committee, and Member of Risk Management Committee	- พ.ศ. 2545- ปัจจุบัน : บริษัท ทรินิตี้ วัฒนา จำกัด (มหาชน) - 2002-Present: Trinity Wattana Group of Companies

ในปี 2552 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 8 ครั้ง โดยกรรมการตรวจสอบทุกคนเข้าร่วมการประชุมครบทุกครั้ง

2.3) คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

(1) พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล ซึ่งพิจารณาตามผลการปฏิบัติงานผลการดำเนินงานของบริษัท แนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมเดียวกัน และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ และเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

(2) ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของแต่ละปี และเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติ

(3) พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และพิจารณาโครงสร้างเงินเดือนของผู้บริหารระดับสูง โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล และเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อพิจารณาอนุมัติ

(4) ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน และจัดให้มีรายงานผลการปฏิบัติงานเพื่อรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบ และเปิดเผยต่อผู้ถือหุ้นเป็นประจำทุกปี

(5) พิจารณาทบทวนเกี่ยวกับระเบียบนี้ เพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ

(6) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. มอบหมาย

In 2009, there were altogether eight meetings of the Audit Committee, with perfect attendance.

2.3) The Remuneration Committee has the following responsibilities:

(1) To consider remuneration packages for the Board and sub-Committees with fair and reasonable principles in accordance with work performance, Company performance, the guidelines of the industry, as well as the scope of duties and responsibilities, and proposed them to the shareholders' meeting for approval.

(2) To evaluate the annual performance of the President and CEO, and propose the findings to a Board meeting for approval.

(3) To consider the remuneration package for the President and CEO, and the salary structure of executives with fair and reasonable principles and propose them to a Board meeting for approval.

(4) To evaluate the performance of the Remuneration Committee, report its performance to a Board meeting and disclose the findings to the shareholders every year.

(5) To review its charter consistently to ensure appropriateness and timeliness.

(6) To undertake any other duties assigned by the Board.

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการ ปตท.สผ. อย่างน้อย 3 คน โดยกรรมการกำหนดค่าตอบแทนส่วนใหญ่ต้องเป็นกรรมการอิสระ และประธานกรรมการเป็นกรรมการอิสระ และปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 4 คน ได้แก่

- นายศิรินทร์ นิมมานเหมินท์
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
- นายวิระพล จิรประดิษฐกุล
กรรมการกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการอิสระ
- นางสาวสิรินุช พิศลยบุตร
กรรมการกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการอิสระ
- นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
กรรมการสรรหา และกรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ ในปี 2552 มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน 2 ชุด โดยชุดที่ 1 มีวาระการดำรงตำแหน่งถึงวันที่ 22 มิถุนายน 2552 ประกอบด้วย นายพละ สุขเวช นายศิรินทร์ นิมมานเหมินท์ นายวิระพล จิรประดิษฐกุล และนายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ และคณะกรรมการ ปตท.สผ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนชุดที่ 2 ซึ่งเป็นชุดปัจจุบัน มีวาระการดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555 โดยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 1 ครั้ง และกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกคนเข้าประชุม

2.4) คณะกรรมการสรรหา มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

(1) สรรหาบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็น กรรมการหรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เมื่อมีตำแหน่งว่างลง หรือที่ครบวาระ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. พิจารณาเลือกตั้ง หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้ง แล้วแต่กรณี

(2) จัดเตรียมบัญชีรายชื่อผู้ที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการหรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ไว้ล่วงหน้า และ/หรือในกรณีที่ไม่มีตำแหน่งว่างลง

(3) พิจารณา Performance Agreement แต่ละปีของ คณะกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเสนอให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. อนุมัติ รวมทั้งกำหนดแบบประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของ ประธานกรรมการ กรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(4) พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการเฉพาะเรื่อง เสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อแต่งตั้ง เมื่อมีตำแหน่งว่างลง หรือเสนอปรับปรุง คณะกรรมการเฉพาะเรื่องต่อคณะกรรมการ ปตท.สผ. ตามความเหมาะสม

(5) พิจารณาทบทวนระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการ สรรหาเพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ

The Remuneration Committee consists of at least three members, the majority of whom are independent directors, and the Chairman is an independent director. The current Remuneration Committee has four members:

- Mr. Sirin Nimmanahaeminda
Chairman, Independent Director,
and Member of Audit Committee
- Mr. Viraphol Jirapraditkul
Member and Independent Director
- Ms. Sirinuj Bisonyabut
Member and Independent Director
- Mr. Chitrapongse Kwangsukstith
Member, Member of Nominating Committee,
and Member of Risk Management Committee

In 2009, the Company had two sets of Remuneration Committee. The first one, with their terms ending on 22 June 2009, consisted of Mr. Pala Sookawesh, Mr. Sirin Nimmanahaeminda, Mr. Viraphol Jirapraditkul, and Mr. Chitrapongse Kwangsukstith. The second one, also appointed by the Board, is the current one, with their terms beginning on 23 June 2009 and ending on 22 June 2012. The current committee held one meeting, with perfect attendance.

2.4) The Nominating Committee has the following responsibilities:

(1) To shortlist candidates for election/appointment as new Directors or President and CEO, and propose their names to the Board or shareholders' meetings to fill the vacancies or to replace Directors completed their terms.

(2) To prepare the names of shortlisted candidates for Directors or President and CEO in advance and/or when there is a vacancy

(3) To develop annual performance agreements (PAs) for the Board and the President and CEO, and propose them to the Board for approval, and design the annual assessment forms for the Chairman, Directors, sub-committees and the President and CEO.

(4) To nominate Directors to sub-committees for appointment by the Board when there are vacancies, or propose their adjustment to the Board as necessary

(5) To regularly review the appropriateness and timeliness of the Nominating Committee Charter

(6) To disclose its own performance in the annual report

(6) เปิดเผยแพร่รายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาไว้ในรายงานประจำปี

(7) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท.สผ. มอบหมายอันเกี่ยวข้องกับการสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

คณะกรรมการสรรหา ประกอบด้วย กรรมการ ปตท.สผ. อย่างน้อย 3 คน โดยกรรมการสรรหาส่วนใหญ่ต้องเป็นกรรมการอิสระ และประธานกรรมการเป็นกรรมการอิสระ และปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 3 คน ประกอบด้วย

- นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์
ประธานกรรมการสรรหา กรรมการอิสระ
และกรรมการตรวจสอบ
- นายสมหมาย ใจคาวาณิช
กรรมการสรรหา กรรมการอิสระ
และกรรมการบริหารความเสี่ยง
- นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์
กรรมการสรรหา กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
และกรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ ในปี 2552 มีคณะกรรมการสรรหา 2 ชุด โดยชุดที่ 1 มีวาระการดำรงตำแหน่งถึงวันที่ 22 มิถุนายน 2552 ประกอบด้วย นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ และนายสานิต รังน้อย ซึ่งพ้นจากตำแหน่งกรรมการตามวาระเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552 และพ้นจากตำแหน่งกรรมการสรรหาด้วย และคณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาชุดที่ 2 ซึ่งเป็นชุดปัจจุบัน มีวาระการดำรงตำแหน่งระหว่างวันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555 โดยคณะกรรมการสรรหา มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 6 ครั้ง และคณะกรรมการสรรหาทุกคนเข้าการประชุมครบทุกครั้ง

2.5) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

(1) กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท (Risk Management Framework) รวมถึงให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการ ปตท.สผ. และฝ่ายจัดการในเรื่องการบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร

(2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จในระดับองค์กรตลอดจนระดับโครงการ (Enterprise Wide Risk Management) โดยมุ่งเน้นเพิ่มการให้ความสำคัญและคำนึงถึงความเสี่ยง (Risk Awareness) ในแต่ละปัจจัยเพื่อประกอบการตัดสินใจในการใช้ทรัพยากร และกระบวนการต่างๆ อย่างเหมาะสม

(3) พิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทในระดับองค์กรที่สอดคล้องกับ Corporate Direction และ Value Chain ในธุรกิจสำรวจ และผลิต อาทิ เช่น ความเสี่ยงด้านการสำรวจด้านการพัฒนา ด้านการผลิตที่ครอบคลุมความปลอดภัย มั่นคง สุขภาพและสิ่งแวดล้อม ด้านการลงทุนที่ครอบคลุมถึง

(7) To undertake any other assignment for the Board, relevant to the selection of Directors or the President and CEO.

The Nominating Committee consists of three Directors, the majority of whom must be independent directors, including the Chairman. The current Nominating Committee, numbering three persons, consists of:

- Mr. Chulasingh Vasantasingh
Chairman, Independent Director,
and Member of Audit Committee
- Mr. Sommai Khawkachaporn
Member, Independent Director,
and Member of Risk Management Committee
- Mr. Chitrapongse Kwangsukstith
Member, Member of Remuneration Committee,
and Member of Risk Management Committee

In 2009, the Company had two sets of Nominating Committee. The first one, with their terms ending on 22 June 2009, consisted of Mr. Chulasingh Vasantasingh, Mr. Chitrapongse Kwangsukstith, and Mr. Sanit Rangnoi, who completed his directorship on 31 March 2009 and automatically his membership of the Nominating Committee. The second one, also appointed by the Board, is the current one, with their terms beginning on 23 June 2009 and ending on 22 June 2012. This committee held six meetings, with perfect attendance.

2.5) The Risk Management Committee has the following responsibilities:

(1) To formulate PTTEP's risk management policy and framework, and advise the Board and the Management on issues relating to corporate risk management

(2) To supervise and promote Enterprise-Wide Risk Management with a focus on raising risk awareness for business management processes and resources allocation

(3) To consider PTTEP's key risks in line with the corporate direction and the value chain of the petroleum E&P business. Those risks include exploration, development, production (concerning safety, security, health, and the environment), investment (including geopolitics), financial and commercial, organizational capability, legal and regulatory risks. The Committee also recommends preventive methods and risk mitigating actions to reduce risks to an acceptable level. It consistently monitors, assesses, and modifies mitigating actions in ways compatible with PTTEP's business management.

ความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์ในแต่ละประเทศที่เข้าไปดำเนินงานด้านการเงิน และพาณิชย์ ด้านขีดความสามารถขององค์กร และด้านกฎหมายและกฎระเบียบ โดยให้เสนอแนะวิธีป้องกัน และวิธีลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งติดตามประเมินผล และปรับปรุงแผนการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง และเหมาะสมกับสถานะการดำเนินธุรกิจ

(4) สนับสนุนผู้บริหารความเสี่ยง (Risk Manager) ในการดำเนินงาน การประเมินปัจจัยหลักในการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง ให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจ (Corporate Plan) และทัดเทียมกับบริษัทชั้นนำ

(5) รายงานการกำกับผลการประเมินความเสี่ยง และการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบเป็นประจำ ในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งกระทบต่อบริษัท อย่างมีนัยสำคัญต้องรายงานต่อคณะกรรมการ เพื่อพิจารณาโดยเร็วที่สุด

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วย กรรมการ ปตท.สผ. อย่างน้อย 3 คน ปตท.สผ. และปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 6 คน โดยเป็นกรรมการอิสระ 3 คน ได้แก่

- นายพิชัย ชุณหวิจิตร
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
- นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์
กรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการอิสระ
และประธานกรรมการบรรษัทภิบาล
- นายศิริินทร์ นิยมานเหมินท์
กรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
และกรรมการตรวจสอบ
- นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์
กรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหา
และกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
- นายสมหมาย ไคว์คชาภรณ์
กรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการอิสระ
และกรรมการสรรหา
- นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

ทั้งนี้ นายสมหมาย ไคว์คชาภรณ์ ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงเพิ่มอีก 1 คน ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

(4) To support risk managers in continuously assessing major factors in risk management actions with respect to corporate plans and on par with the standards of leading international companies.

(5) To regularly report to the Board the outcome of risk assessment and mitigating actions. Critical issues with significant impacts on the Company require an immediate report.

The Risk Management Committee consists of at least three independent directors. The current one consists of six directors, three of whom are independent directors:

- Mr. Pichai Chunhavajira
Chairman
- Mr. Vudhibhandhu Vichairatana
Member, Independent Director,
and Chairman of Corporate Governance
Committee
- Mr. Sirin Nimmanahaeminda
Member, Independent Director,
Chairman of Remuneration Committee,
and Member of Audit Committee
- Mr. Chitrapongse Kwangsukstith
Member, Member of Nominating Committee,
and Member of Remuneration Committee
- Mr. Sommai Khowkachaporn
Member, Independent Director,
and Member of Nominating Committee
- Mr. Anon Sirisaengtaksin
Member

Mr. Sommai Khowkachaporn was appointed to this sub-committee on 26 June 2009.

จำนวนครั้งในการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องปี 2552 Attendance of Sub-committees in 2009

รายชื่อกรรมการเฉพาะเรื่อง	คณะกรรมการ บริษัทภิบาล (จำนวน 4 คน) จำนวนการประชุมทั้งปี 2 ครั้ง	คณะกรรมการ ตรวจสอบ (จำนวน 3 คน) จำนวนการประชุมทั้งปี 7 ครั้ง	คณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน* (จำนวน 4 คน) จำนวนการประชุมทั้งปี 1 ครั้ง	คณะกรรมการ สรรหา* (จำนวน 3 คน) จำนวนการประชุมทั้งปี 6 ครั้ง	คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยง (จำนวน 6 คน) จำนวนการประชุมทั้งปี 14 ครั้ง
Sub-committee Member	CG Committee (Total 4 members) Total Meetings: 2 times	Audit Committee (Total 3 members) Total Meetings: 7 times	Remuneration Committee* (Total 4 members) Total Meetings: 1 time	Nominating Committee* (Total 3 members) Total Meetings: 6 times	Risk Management Committee (Total 6 members) Total Meetings: 14 times
1. นายโชคชัย อักษรนันท์ Mr. Chokchai Aksaranan	2/2	7/7	-	-	-
2. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ Mr. Chulasingh Vasantasingh	-	7/7	-	6/6	-
3. นายศิริินทร์ นิมมานเหมินท์ Mr. Sirin Nimmanahaeminda	-	7/7	1/1	-	12/14
4. นายวิระพล จิระประดิษฐกุล Mr. Viraphol Jirapraditkul	-	-	1/1	-	-
5. นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ Mr. Chitrapongse Kwangsukstith	-	-	1/1	6/6	11/14
6. นางสิริสุข พิศลยบุตร [®] Mr. Sirinuj Bisonyabut [®]	-	-	1/1	-	-
7. นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์ Mr. Vudhibhandhu Vichairatana	2/2	-	-	-	13/14
8. นายสมหมาย ใคว์คาภรณ์ [#] Mr. Sommai Khowkachaporn [#]	1/1	-	-	4/4	8/8
9. นายภูษณ ปรีย์มาโนช ^{®®} Mr. Bhusana Premanode ^{®®}	1/1	-	-	-	-
10. นายรัฐกิจ มานะทัต ^{®®} Mr. Rathakit Manathat ^{®®}	1/1	-	-	-	-
11. นายพิชัย ชุนหวจิ Mr. Pichai Chunhavajira	-	-	-	-	14/14
12. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ Mr. Anon Sirisaengtaksin	-	-	-	-	14/14

บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องระหว่างปี 2552

Ex-Sub-committee Members in 2009

1. นายศานิต รังน้อย ^{**} Mr. Sanit Rangnoi ^{**}	-	-	-	2/2	-
2. นายพละ สุขเวช ^{***} Mr. Pala Sookawesh ^{***}	-	-	0/0	-	-

[®] เข้ารับตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 23 มิถุนายน 2552

^{®®} เข้ารับตำแหน่งกรรมการบริษัทภิบาล ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

[#] (1) เข้ารับตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2552

(2) ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทภิบาล ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

(3) เข้ารับตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

^{**} พ้นจากการเป็นกรรมการสรรหาตามวาระกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2552

^{***} ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 22 มิถุนายน 2552

* คณะกรรมการสรรหาและคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนมีการแต่งตั้งกรรมการเป็นวาระที่ 3 ระหว่างวันที่ 23 มิถุนายน 2552 - 22 มิถุนายน 2555

[®] Became a member of the Remuneration Committee on 23 June 2009

^{®®} Became a member of the Corporate Governance Committee on 26 June 2009

[#] (1) Became a member of the Nominating Committee on 31 March 2009

(2) Term of the Corporate Governance Committee's member ended on 26 June 2009

(3) Became a member of the Risk Management Committee on 26 June 2009

^{**} Term of the Nominating Committee's member ended upon completing his directorship on 31 March 2009

^{***} Term of the chairmanship of the Remuneration Committee ended upon completing his term on 22 June 2009

* The Nominating and the Remuneration Committees appointed their third panels of members from 23 June 2009 to 22 June 2012

3) คุณสมบัติของกรรมการอิสระและกระบวนการสรรหา

ปตท.สผ. กำหนดองค์ประกอบคณะกรรมการให้ประกอบด้วย กรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 หรือไม่น้อยกว่า 5 คนเสมอ (ตั้งแต่ปี 2553 เป็นต้นไป จะต้องมีการกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่) และได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. ที่เข้มงวดกว่าข้อกำหนดขั้นต่ำที่คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์กำหนด ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

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

(2) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการของบริษัทใหญ่รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุม⁶ ของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน⁷ หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เว้นแต่จะพ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

(3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่⁸ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ. หรือ บริษัทย่อย

(4) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณ

3) Qualifications of Independent Directors and Recruitment Process

PTTEP requires that the Board must always comprise at least one-third (or at least five members) in Independent Directors. (From 2010 onward, at least half of the Board must be Independent Directors.) The Company has made the qualifications of each such Director, by the Good Corporate Governance of PTTEP, even more stringent than those defined by the Securities and Exchange Commission (SEC), as seen below:

(1) Holds no more than 0.5% of total voting stocks of PTTEP, its parent company¹, its subsidiaries², and its associated companies³, a related juristic entity⁴, including stocks held by connected persons, as well as nominees⁵.

(2) Is not or has not ever been board member of its parent company or an executive director, employee, staff, advisor who receives salary or a controlling person⁶ of PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies, same-level subsidiaries⁷ or a juristic person who may have conflicts of interest unless the foregoing status has ended for more than 2 years.

(3) Is not a person related by blood or legal registration, such as father, mother, spouse, sibling and child, including spouse of the children, management, major shareholders⁸, controlling persons, or persons to be nominated as management or controlling person of PTTEP or its subsidiaries.

(4) Has not or has not had a business relationship with PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies or a juristic person who may have conflicts of interest, in the manner

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

² บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่ ปตท.สผ. ถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจควบคุมการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงาน เช่น บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และ บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด

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

⁴ นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง หมายถึง ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท.สผ. ได้แก่ ปตท. หรือนิติบุคคลที่ ปตท. ถือหุ้น หรือมีอำนาจควบคุม หรือมีส่วนได้เสียโดยตรงหรือโดยอ้อมอย่างมีนัยสำคัญ

⁵ Nominee หมายถึง ผู้ถือหลักทรัพย์แทนบุคคลอื่นในลักษณะอำพราง

⁶ ผู้มีอำนาจควบคุม หมายถึง ผู้ซึ่งโดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบาย การจัดการ หรือการดำเนินงานของ ปตท.สผ. อย่างมีนัยสำคัญ

⁷ บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หมายถึง บริษัทตั้งแต่ 2 บริษัทขึ้นไปที่มี ปตท. เป็นบริษัทใหญ่ ไม่ว่าบริษัทนั้นจะเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ในชั้นลำดับใด เช่น ปตท.สผ. และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. จำกัด

⁸ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หมายถึง ผู้ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และให้ับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

¹ "Parent company" means a company with more than 50% of direct or indirect voting shares in PTTEP, meaning PTT Plc or PTT.

² "Subsidiary" means a company owned by PTTEP through its direct and indirect equity of more than 50% of voting shares, or a company under PTTEP's control through financial and management policies, including PTTEP International Ltd., and PTTEP (Thailand) Ltd.

³ "Associated company" means a company in which PTTEP or its subsidiary together hold 20% up to 50% of all voting shares, or a company in which PTTEP or its subsidiary participates in decision-making on financial and management policies, including Energy Complex Co., Ltd., and Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad (CPOC).

⁴ "Related juristic entity" means the parent company or a controlling person of PTTEP, namely PTT or a juristic entity where PTT hold shares or controls or is a significant stakeholder, either directly or indirectly

⁵ "Nominee" means a shareholders who holds shares for another in a concealed manner

⁶ "Controller" means a person who significantly influences PTTEP's policies, management, or operations

⁷ "Equivalent subsidiaries" means two or more equivalent subsidiaries with the same parent company, meaning PTT, whatever their ranks among subsidiaries, such as PTTEP and PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

⁸ "Major shareholder" means a shareholder with more than 10% of all voting shares, including the shares held by connected persons.

อย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่งรวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้ ปตท.สผ. หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ ปตท.สผ. หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยอนุโลมแต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 2 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(5) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหารผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสังกัดอยู่ตั้งแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

(6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจาก ปตท.สผ. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหารผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

(7) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ ปตท.สผ. ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.สผ.

(8) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของ ปตท.สผ.

(9) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อย

that may interfere with his independent judgment, or is not or has not ever been a major shareholder, non-independent director, management or controlling persons of any person having business relationship with PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies or a juristic person who may have conflicts of interest unless the foregoing relationship has ended for more than 2 years.

The term ‘business relationship’ aforementioned under paragraph one includes any normal business transaction, rental or lease of immovable property, transaction relating to assets or services or grant or receipt of financial assistance through receiving or extending loans, guarantee, providing assets as collateral, including any other similar actions, which result in the applicant or his counterparty being subject to indebtedness payable to the other party in the amount of 3 percent or more of the net tangible assets of the applicant or Baht 20 million or more, whichever is lower. The amount of such indebtedness shall be calculated according to the calculation method for value of connected transactions under the Notification of Capital Market Supervisory Board concerning Rules on Connected Transactions. The combination of such indebtedness shall include indebtedness taking place during the course of 2 years prior to the date on which the business relationship with the person commences.

(5) Is not or has not ever been an auditor of PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies or a juristic person who may have conflicts of interest and is not a major shareholder, non-independent director, management, controlling persons or partner of an audit firm which employs auditors of PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies or a juristic person who may have conflicts of interest unless the foregoing relationship has ended for more than 2 years.

(6) Is not or has not ever been any professional advisor including legal or financial advisor who receives an annual service fee exceeding Baht 2 million from PTTEP, its parent company, its subsidiaries, its associated companies or a juristic person who may have conflicts of interest, and is not a major shareholder, non-independent director, management, controlling persons or partner of the professional advisor unless the foregoing relationship has ended for more than 2 years.

(7) Is not a director representing a PTTEP’s or its major shareholder’s board member or a shareholder who is related to PTTEP’s major shareholder.

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

ทั้งนี้ กรรมการอิสระจะตรวจสอบและรับรองคุณสมบัติความเป็นอิสระของตนเองอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง โดยจะแจ้งพร้อมกับการรายงานข้อมูลประวัติกรรมการ ณ สิ้นปี สำหรับจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี

กระบวนการสรรหากรรมการอิสระ ใช้แนวทางเดียวกับการสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กล่าวคือ หากมีกรรมการอิสระพ้นจากตำแหน่ง ปตท.สผ. จะสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระมาทดแทนเป็นอันดับแรก รวมทั้งรักษาจำนวนกรรมการอิสระให้ครบถ้วนตามองค์ประกอบคณะกรรมการ ปตท.สผ. อย่างไรก็ตาม กรรมการคนอื่นๆ หากต่อมามีคุณสมบัติกรรมการอิสระตามที่กำหนดเมื่อใด กรรมการคนนั้นๆ ก็มีฐานะเป็นกรรมการอิสระของ ปตท.สผ. โดยทันที

4) อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ มีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบภายใต้ขอบเขตที่ระบุไว้ ดังนี้

(1) อำนาจหน้าที่ภายใต้ข้อบังคับบริษัทตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจลงชื่อเป็นสำคัญเพื่อผูกพันบริษัทกับบุคคลภายนอกแทนบริษัท (ข้อ 9 วรรคหนึ่งของข้อบังคับซึ่งจดทะเบียนไว้ที่กระทรวงพาณิชย์แล้ว)

(2) อำนาจหน้าที่ภายใต้ระเบียบบริษัทตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.สผ.

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้รักษาการและมีอำนาจในการดำเนินการตามระเบียบของ ปตท.สผ. ได้แก่ ระเบียบการงบประมาณ พ.ศ. 2539 ระเบียบการเงินและการบัญชี พ.ศ. 2539 ระเบียบการจัดหา พ.ศ. 2550 และระเบียบบริหารทั่วด้วยการบริหารทรัพยากรบุคคล พ.ศ. 2548 โดยให้ใช้วิธีปฏิบัติเช่นเดียวกับบริษัทเอกชนอื่นๆ ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียม และให้คำนึงถึงประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ โดยในการอนุมัติการจัดหา และการทำนิติกรรม ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจ ดังนี้

(2.1) สำหรับการจัดหาของสำนักงานใหญ่ (Corporate) และโครงการที่ ปตท.สผ. เป็นเจ้าของร้อยละ 100 ครั้งละไม่เกิน 300 ล้านบาท

(2.2) สำหรับการจัดหาของโครงการร่วมทุนที่ผ่านการกลั่นกรองจากผู้ร่วมทุนตามเงื่อนไขในสัญญาร่วมทุนแล้ว และ

(8) Has no any other characteristics which make him incapable of expressing independent opinions with regard to PTTEP's business.

(9) Does not own/run any business similar to or material competing with PTTEP or its subsidiaries or not being the material partner in any partnership, executive director, employee, staff, advisor who receives salary or holds no more than 1% of total voting stocks of the company similar to or material competing with PTTEP or its subsidiaries.

(10) Is authorized by the Board to make a collective decision to execute business of PTTEP and its parent companies, its subsidiaries, its associated companies, same-level subsidiaries or a juristic person who may have conflicts of interest.

Independent Directors, at least once a year, will self-certify their qualifications when submitting their biographies at the end of the year, which will be disclosed in Form 56-1 and the annual report.

The procedure of Independent Director selection is similar to the nominating procedure of PTTEP Directors and the President and CEO, that is, if an Independent Director is retired from the office, to fill the vacancy PTTEP will give priority to a qualified candidate who also has such qualifications of an Independent Director, and will enable the Board composition to have the right number of Independent Directors. However, if any other Director later qualifies to be an Independent Director, he or she will automatically assume the position of an Independent Director.

4) President and Chief Executive Officer (CEO)

The scope of the President and CEO's authority is as follows:

(1) Authority under Company Regulations granted by shareholders' resolutions

The President and CEO is the authorized signatory in dealing with external parties under clause 9, paragraph 6, of the Regulations registered at the Ministry of Commerce.

(2) Authority under Company Regulations granted by the Board

The President and CEO takes charge of, and is authorized for conducting, business operations under PTTEP Regulations – namely the Budget Regulations of 1996, Finance and Accounting Regulations of 1996, Procurement Regulations of 2007, and Human Resource Administration Regulations of 2005.

โครงการลงทุนต่างประเทศที่ผ่านการกลั่นกรองและได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลในประเทศที่ลงทุนแล้ว ภายในวงเงินงบประมาณประจำปี

ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงวงเงินตามสัญญาไม่เกินครั้งละ 150 ล้านบาท และให้รายงานคณะกรรมการทราบ

(3) อำนาจหน้าที่ตามมติคณะกรรมการ ปตท.สผ.

คณะกรรมการ ปตท.สผ. มอบอำนาจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้รับมอบอำนาจของบริษัทและให้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทในการดำเนินงานตามปกติธุรกิจ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ในหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัท การประกอบกิจการปิโตรเลียมตามสัมปทานปิโตรเลียม หรือสัญญาต่างๆ ของบริษัทและกิจการอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์แก่บริษัท รวมถึงการมอบอำนาจช่วง แต่ทั้งนี้ การใช้อำนาจของผู้รับมอบอำนาจ หรือผู้รับมอบอำนาจช่วง ทุกช่วงดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้หากผู้รับมอบอำนาจ หรือผู้รับมอบอำนาจช่วง หรือนบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ในลักษณะใดๆ กับ ปตท.สผ. หรือบริษัทย่อยในการใช้อำนาจดังกล่าว

5) รายละเอียดของผู้ดำรงตำแหน่งผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 15 มกราคม 2553 ตามโครงสร้างองค์กรใหม่
ดังข้อมูลในหน้า 149-157

6) เลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัทมีบทบาทที่สำคัญในการประสานงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งภายใน ได้แก่ ระหว่างประธานกรรมการ กับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือฝ่ายจัดการ และภายนอก ได้แก่ ระหว่างบริษัท ผู้ถือหุ้น และหน่วยงานกำกับดูแล การกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัท (คนปัจจุบันคือ นายธีรศักดิ์ ตันเจริญลาภ) เพื่อรับผิดชอบในการดูแลและให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการและผู้บริหารเกี่ยวกับกฎหมาย และกฎเกณฑ์ที่บริษัทต้องปฏิบัติตาม รวมถึงให้ข้อมูลสถานการณ์ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดูแลให้การดำเนินกิจการของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่องเป็นไปอย่างราบรื่นและมีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับกฎหมาย และกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ. รับผิดชอบในการจัดประชุมคณะกรรมการ การประชุมคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และการประชุมผู้ถือหุ้น จัดทำและจัดเก็บเอกสารสำคัญของบริษัท รวมทั้งการแจ้งข้อมูลที่เกี่ยวข้องต่อหน่วยงานกำกับดูแล การจัดปฐมนิเทศ กรรมการใหม่ และการส่งเสริมความรู้ความเข้าใจในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

Administration of this power is comparable with private companies in the E&P business and must be in the best interests of PTTEP. Procurement approval and legal act commitment must be within the following limits:

(2.1) Up to Baht 300 million each time for corporate and PTTEP-owned projects

(2.2) Up to each annual budget total, joint-venture assets approved under joint-venture agreements, and international assets approved by the government of each respective country in which PTTEP invested.

The President and CEO is authorized to amend contract outlays by up to Baht 150 million and then to report such amendment to the Board.

(3) Authority vested by the Board

The Board vested its powers in the President and CEO to act on the Company's behalf in day-to-day business operation under the objectives of the Memorandum of Association, dealing with E&P under petroleum concessions or agreements and with other businesses in the interests of the Company, as well as the delegation of his authority. However, such exercise of authority by the President and CEO or his delegated persons is forbidden if the President and CEO, delegated persons, or connected persons are involved in a conflict of interest in any way with PTTEP or its subsidiaries.

5) Details of current management team members and controlling persons as of 15 January 2010 under the new organizational structure

Details appear on pages 149-157.

6) Corporate Secretary

The Company Secretary plays a key role in efficient coordination inside the Company, that is, between the Chairman of the Board and the President and CEO or the Management, and outside the Company, that is, between the Company, shareholders, and regulatory agencies. Good corporate governance calls for PTTEP to designate a Company Secretary (at present, Mr. Theerasak Tancharoenlarp) to be responsible for overseeing and advising the Board and the Management about applicable laws, rules, regulations and recent developments about good corporate governance; and ensuring smooth and efficient performance by the Board and standing sub-committees, in line with the law and relevant rules, as well as the Company's good corporate government principles. He is responsible for holding

7) การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

7.1) การสรรหากรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ในแต่ละปีคณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาจัดทำ Director List เป็นฐานข้อมูลรายชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการ ปตท.สผ. โดยคัดเลือกจากกรรมการรัฐวิสาหกิจ กรรมการบริษัทจดทะเบียนขนาดใหญ่ และผู้ที่มีความรู้ความสามารถในแวดวงธุรกิจ ซึ่งเมื่อตำแหน่งกรรมการหรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ ปตท.สผ. ว่างลงคณะกรรมการสรรหาที่มีหน้าที่คัดเลือกสรรหาบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการหรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยพิจารณาจาก Director List รวมทั้งขอรับข้อคิดเห็นจาก ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่เพื่อประกอบการพิจารณาด้วย โดยจะให้ความสำคัญต่อผู้ที่มีทักษะประสบการณ์ วิชาชีพ คุณสมบัติเฉพาะในด้านต่างๆ ที่คณะกรรมการยังขาดอยู่ และที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งต่อธุรกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. ก่อนเป็นลำดับต้น และเพื่อให้องค์ประกอบของคณะกรรมการ ปตท.สผ. มีความสมบูรณ์และเป็นประโยชน์สูงสุดของ ปตท.สผ. รวมทั้งคำนึงถึงโอกาสที่อาจมีปัญหาในเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ของกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาคูณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(1) มีคุณสมบัติสอดคล้องตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กฎของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กฎของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กฎของตลาดหลักทรัพย์ฯ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท.สผ.

(2) มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่หลากหลายในสาขาวิชาชีพต่างๆ ที่จะประโยชน์และเพิ่มมูลค่าให้แก่บริษัท

(3) มีคุณลักษณะที่สนับสนุนและส่งเสริมการดำเนินงาน ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อสร้างคุณค่าให้แก่บริษัท อาทิ คุณธรรมจริยธรรม ความเป็นอิสระ กล้าแสดงความคิดเห็น ความคิดสร้างสรรค์ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์ (Accountability, Care and Loyalty) อุทิศเวลาได้อย่างเต็มที่ มีอายุที่เหมาะสม เป็นต้น

การเลือกตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ออกจากตำแหน่งเมื่อครบวาระ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีด้วยคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง โดยมีหลักเกณฑ์และวิธีการเลือกตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้

Board, standing sub-committee, and shareholders' meetings. His additional tasks include preparation and filing of PTTEP's key documents; notification to regulatory agencies of relevant information; organization of orientation for new coming Directors; and promotion of understanding and appreciation of good corporate governance among Directors, executives, and employees.

7) Nomination of the Board and Management

7.1) Nomination of the Board and the President and CEO

Each year the Nominating Committee prepares a Director List, a pool of qualified candidates selected from a list of directors of state-owned enterprises, major listed companies and competent personalities in business. When there is a Director or President and CEO vacancy, the Nominating Committee is to choose suitable candidates by considering the Director List and recommended nominees from PTT, the major shareholder. Priority will be given to those with skill mixes, experience, specific qualifications in areas still lacked by the Board or critical to Company business. To arrive at the ideal composition of the Board and best interests of the Company, including awareness of the possibilities of conflicts of interest on the part of Directors and the President and CEO, the Nominating Committee is to scrutinize these qualifications:

(1) Suitable qualifications stipulated by the Public Company Limited Act, SEC Act, regulations issued by SEC, SET, and PTTEP Good Corporate Governance.

(2) Knowledge and skills with diverse experiences in different fields of benefit to the Company.

(3) Characteristics complementary to Good Corporate Governance so as to benefit Company business, including ethics, independence, assertiveness, creativity, accountability, care and loyalty, dedication, and a suitable age.

Election of Directors to replace retiring ones must obtain the approval of the annual shareholders' meeting through a majority of eligible shareholders in attendance under the following criteria and procedure:

(1) Nomination to a shareholders' meeting is to be made by the Nominating Committee for each Director whose term has ended, with prior screening by the Board. Shareholders have the right to nominate other people and the Company has added another channel for this purpose, that is, nomination of a person

(1) คณะกรรมการสรรหาจะพิจารณารายชื่อนามบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการ ปตท.สผ. และเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอีกครั้งหนึ่งก่อนเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้ง ทั้งนี้ เป็นสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกรายที่จะเสนอชื่อนามบุคคลเป็นกรรมการได้ ปตท.สผ. จึงได้เพิ่มช่องทางให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอชื่อกรรมการล่วงหน้าได้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม - 31 ธันวาคมของทุกปี โดยได้แจ้งให้ผู้ลงทุนทราบผ่านช่องทางทางเราแจ้งข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ และทางเว็บไซต์ของบริษัท โดยมีหลักเกณฑ์การเสนอชื่อกรรมการล่วงหน้า พร้อมทั้งแบบเสนอชื่อกรรมการ (แบบ ข) และแบบข้อมูลของบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการแสดงอยู่บนเว็บไซต์ของบริษัทด้วย

(2) ในกรณีที่จำนวนบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการมีไม่เกินกว่าจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้เสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการทั้งหมด โดยออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งเป็นรายบุคคล และต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก

(3) ในกรณีที่จำนวนบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ มีจำนวนเกินกว่าจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้ถือหุ้นออกเสียงลงคะแนนเพื่อเลือกตั้งบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการเป็นรายบุคคลได้ไม่เกินจำนวนกรรมการที่จะพึงได้รับการเลือกตั้งในครั้งนั้น และให้บุคคลซึ่งได้รับคะแนนสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่ากับจำนวนกรรมการที่จะพึงมี

การเลือกตั้งกรรมการทดแทนตำแหน่งที่ว่างในกรณีอื่นที่ไม่ใช่เนื่องมาจากการครบวาระต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลที่เข้ามาเป็นกรรมการทดแทน จะมีวาระการดำรงตำแหน่งเท่ากับวาระเดิมที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ออกไป

7.2) การสรรหาผู้บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้รับมอบอำนาจ ให้เป็นผู้พิจารณาบรรจุและแต่งตั้งบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในธุรกิจของ ปตท.สผ. ได้ โดยดำเนินการคัดเลือกตามระเบียบเกี่ยวกับการบริหารทรัพยากรบุคคล และรายงานให้คณะกรรมการ ปตท.สผ. ทราบ ยกเว้นในระดับรองผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท.สผ. ซึ่งในกรณีบรรจุบุคคลจากภายนอกจะต้องผ่านการสัมภาษณ์โดยคณะกรรมการสัมภาษณ์ด้วย ทั้งนี้ การแต่งตั้งหัวหน้าหน่วยงานเกี่ยวกับการตรวจสอบ จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบก่อน

or persons between October 1 and December 31 of each year. This has been made known to investors through SET's notification channel and the Company's website. The website also contains rules for nominating Director candidates in advance, together with a proposed Director nomination form (Form B) and a resume of Director nominee form.

(2) Should the number of Director candidates be no greater than the number to be elected, the shareholders' meeting is to elect those candidates as Directors. Balloting is to be conducted for individual nominees, and those with the majority of the votes win.

(3) Should the number of Director candidates exceed the number to be elected, a ballot is to be held among the shareholders. Each shareholder may vote for as many individual candidates as the number of open positions. Those with the highest ballots and others with fewer ballots are to be elected Directors, as the number of open positions may accommodate.

For other reasons when Director positions become vacant, the Board is to elect new Directors through at least a three-fourth majority vote. Such elected Directors are to remain in their positions for only as long as the remaining terms of the ones they replace.

7.2) Nomination of Management

The President and CEO is authorized to select and appoint any person(s) with knowledge, capability and experience in PTTEP's business to the management rank. This selection process is in compliance with PTTEP Personnel Administration Regulations and is reported to the Board meeting, with the exception of Vice Presidents, which are required to be approved by the Board. In case there is a need to select an external person, the candidate must pass an interview by an interview committee. Additionally, the appointment of the Internal Audit Department management must get a prior approval from the Audit Committee.

8) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

8.1) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

8) Remuneration of the Board and the Management

8.1) Remuneration of Directors and Sub-committee Members

รายชื่อกรรมการบริษัท	ค่าตอบแทน							โบนัสกรรมการ ปี 2552 ที่บริษัท จ่ายในปี 2553	รวม
	คณะกรรมการ บริษัท		คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ บรรษัทภิบาล	คณะกรรมการ กำหนด ค่าตอบแทน	คณะกรรมการ สรรหา	คณะกรรมการ บริหาร ความเสี่ยง		
	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าตอบแทน รายเดือน	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม	ค่าเบี้ย ประชุม		
Director	Remuneration							2009 Bonus Paid in 2010 (Baht)	Total (Baht)
	The Board		Audit Committee	Corporate Governance Committee	Remuneration Committee	Nominating Committee	Risk Management Committee		
	Meeting Fee	Retainer Fee	Meeting Fee	Meeting Fee	Meeting Fee	Meeting Fee	Meeting Fee		
1. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ Mr. Prasert Bunsumpun	531,250	562,500	0	0	0	0	0	1,932,153.61	3,025,903.61
2. นายพละ สุขเวช Mr. Pala Sookawesh	400,000	450,000	0	0	0	0	0	1,545,722.89	2,395,722.89
3. นายโชคชัย อักษรนันท์ Mr. Chokchai Aksaranan	425,000	450,000	218,750	50,000	0	0	0	1,545,722.89	2,689,472.89
4. นายพิชัย ชุนทหวัชร Mr. Pichai Chunhavanjira	400,000	450,000	0	0	0	0	437,500	1,545,722.89	2,833,222.89
5. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ Mr. Chulasingh Vasantasingh	375,000	450,000	175,000	0	0	187,500	0	1,545,722.89	2,733,222.89
6. นายสมหมาย ใจควาชาภรณ์ Mr. Sommai Khowkachaporn	425,000	450,000	0	25,000	0	100,000	200,000	1,545,722.89	2,745,722.89
7. นายวิระพล จิระประดิษฐกุล Mr. Viraphol Jirapraditkul	375,000	450,000	0	0	25,000	0	0	1,545,722.89	2,395,722.89
8. นายศิริพันธ์ นิมมานาหมินท์ Mr. Sirin Nimmanahaeminda	400,000	450,000	175,000	0	31,250	0	300,000	1,545,722.89	2,901,972.89
9. นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์ Mr. Vudhibhandhu Vichairatana	425,000	450,000	0	62,500	0	0	325,000	1,545,722.89	2,808,222.89
10. นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ Mr. Chitrapongse Kwangsukstith	375,000	450,000	0	0	25,000	150,000	275,000	1,545,722.89	2,820,722.89
11. นายภูษณ ปรีชาโนน Mr. Bhusana Premanode	300,000	450,000	0	25,000	0	0	0	1,528,783.46	2,303,783.46
12. นางสิริบุษ ทัศยาบุตร Ms. Sirinuj Bisonbut	350,000	375,000	0	0	25,000	0	0	1,168,820.59	1,918,820.59
13. นายรัฐกิจ มานะทัต Mr. Rathakit Manathat	200,000	375,000	0	25,000	0	0	0	1,168,820.59	1,768,820.59
14. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช Mr. Tevin Vongvanich	25,000	75,000	0	0	0	0	0	135,515.43	235,515.43
15. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ Mr. Anon Sirisaengtaksin	425,000	450,000	0	0	0	0	0	1,545,722.89	2,420,722.89
บุคคลซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัทระหว่างปี 2552 (ออกตามวาระเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552)									
Ex-Directors in 2009 (Terms ended on 31 March 2009)									
1. นายศานิต รังน้อย Mr. Sanit Rangnoi	75,000	112,500	0	0	0	50,000	0	381,137.15	618,637.15
2. นายเมตตา บันเทิงสุข Mr. Metta Buntungsuk	75,000	112,500	0	0	0	0	0	381,137.15	568,637.15

8.2) ค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง

8.2) Management Remuneration

	ปี 2551 2008		ปี 2552 2009	
	จำนวนราย Persons	จำนวนเงินรวม (บาท) Total Amount (Baht)	จำนวนราย Persons	จำนวนเงินรวม (บาท) Total Amount (Baht)
เงินเดือน Salary	13	62,310,304.00	17 ⁽⁴⁾	75,488,010.00
โบนัส Bonus		31,242,170.00 ⁽²⁾		36,392,800.50 ⁽³⁾
ค่าตอบแทนอื่นๆ ⁽¹⁾ Other compensation ⁽¹⁾		8,895,848.40		10,325,453.50
รวม Total		102,448,322.40		122,206,264.00

⁽¹⁾ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

⁽²⁾ โบนัสปี 2551 ที่จ่ายในปี 2552

⁽³⁾ โบนัสปี 2552 ที่จ่ายในปี 2553

⁽⁴⁾ รวมประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ รองผู้จัดการใหญ่และรักษาการรองผู้จัดการใหญ่ (นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง) และผู้บริหารระดับสูงที่ดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2552 ได้แก่ นายมารุต มฤคทัต และนายศุภมาศ ประจักษ์เวช ทั้งนี้ไม่รวมผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบที่ ปตท. ได้แก่ นายนิพัทธ์ อิศรางกูร ณ อยุธยา และนายเทวินทร์ วงศ์วานิช

⁽¹⁾ Provident Fund

⁽²⁾ Includes bonus for 2008, paid in 2009

⁽³⁾ Includes bonus for 2009, paid in 2010

⁽⁴⁾ Includes the President and CEO, Executive Vice President, Vice President, Acting Vice Presidents (started from date of appointment) and ex-management, namely Mr. Maroot Mrigadat and Mr. Suppamas Prachakvej; and excludes executives, namely Mr. Nipit Isarankura and Mr. Tevin Vonvanich, who are seconded to PTT.

การจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ (ESOP)

ในปี 2547-2549 ปตท.สผ. ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้มีการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้บริหารและพนักงาน เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท และเพื่อเป็นการตอบแทนผู้บริหารและพนักงานที่มีความตั้งใจและทุ่มเทการทำงานให้แก่บริษัท ซึ่งสรุปได้ดังนี้

Allocation of ESOP Warrants

From 2002 to 2006, with the approval of the general shareholders' meetings, PTTEP allocated ESOP warrants to buy common shares to Directors serving in 2002, and all eligible management and employees in an effort to give each a sense of belonging and reward those that are devoted to Company service. The allocation is summarized below:

ปี Year	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิ (หน่วย) Number of Warrants (Unit)	อัตราการใช้สิทธิ (ใบสำคัญแสดงสิทธิ : หุ้นสามัญ) Exercise Ratio (Unit of Warrant : Unit of Share)	ราคาการใช้สิทธิ ซื้อหุ้น (บาท) ** Exercise Price (Baht)***	ระยะเวลาการใช้สิทธิ Exercise Period
2547 2004	2,800,000	1:5	36.60	31 กรกฎาคม 2548 - 31 กรกฎาคม 2552 31 July 2005 – 31 July 2009
2548 2005	2,800,000	1:5	55.60	31 กรกฎาคม 2549 - 31 กรกฎาคม 2553 31 July 2006 – 31 July 2010
2549* 2006*	2,800,000	1:5	91.20	31 กรกฎาคม 2550 - 31 กรกฎาคม 2554 31 July 2007 – 31 July 2011

* ในเดือนเมษายน 2549 ปตท.สผ. ได้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ (Par Value) จากหุ้นละ 5 บาท เป็นหุ้นละ 1 บาท มีผลให้ราคาการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ (Exercise Price) และ อัตราการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ (Exercise Ratio) ของใบสำคัญแสดงสิทธิสำหรับปี 2547-2549 เปลี่ยนแปลง

** การคำนวณราคาการใช้สิทธิ

* In April 2006, PTTEP adjusted par value from 5 Baht to 1 Baht per share, resulting in a change of Exercise Price and Exercise Ratio of the warrants for the year 2002-2006.

** Exercise Price Calculation

- ปี 2547 : คำนวณจากราคาเฉลี่ยของราคาปิดของหุ้น ปตท.สผ. ในวันที่บริษัทกำหนดให้ผู้ถือหุ้นใหม่ไม่มีสิทธิในเงินปันผลประจำปี 2545 จนถึงวันทำการก่อนวันที่บริษัทกำหนดให้ผู้ถือหุ้นใหม่ไม่มีสิทธิในเงินปันผลประจำปี 2546 หรือวัน Ex-dividend (XD) และหักออกด้วยเงินปันผลต่อหุ้นของหุ้น ปตท.สผ. ที่เสนอจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นประจำปี 2546
- ปี 2548 : คำนวณจากราคาเฉลี่ยของราคาปิดของหุ้น ปตท.สผ. ในวันที่บริษัทกำหนดให้ผู้ถือหุ้นใหม่ไม่มีสิทธิในเงินปันผลประจำปี 2546 จนถึงวันทำการก่อนวันที่บริษัทกำหนดให้ผู้ถือหุ้นใหม่ไม่มีสิทธิในเงินปันผลประจำปี 2547 หรือวัน Ex-dividend (XD) และหักออกด้วยเงินปันผลต่อหุ้นของหุ้น ปตท.สผ. ที่เสนอจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นประจำปี 2547
- ปี 2549 : คำนวณจากราคาเฉลี่ยของราคาปิดของหุ้น ปตท.สผ. ในระหว่างช่วงเวลา 90 วัน ก่อนวันที่คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติให้เสนอวาระต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น (คำนวณตั้งแต่ 1 พฤศจิกายน 2548 ถึง 29 มกราคม 2549) และหักออกด้วยเงินปันผลต่อหุ้นของหุ้น ปตท.สผ. ที่เสนอจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นประจำปี 2548

- 2004: Calculated by using the average closing price of Company shares on the date which the Company determined that the new shareholders have no right to receive the 2002 dividend payment, up to the working day before the date from which the Company determined that the new shareholders had no right to receive the 2003 dividend payment, or the Ex-dividend (XD) date, minus the 2003 dividend per share.
- 2005: Calculated by using the average closing price of Company shares on the date which the Company determined that the new shareholders have no right to receive the 2003 dividend payment, up to the working day before the date from which the Company determined that the new shareholders had no right to receive the 2004 dividend payment, or the Ex-dividend (XD) date, minus the 2004 dividend per share.
- 2006: Calculated by using the average closing prices of PTTEP shares during the period of 90 days lapse prior to the date of the board of directors' resolution to propose this agenda (calculated from 1 November, 2005 to 29 January, 2006) minus the 2005 dividend per share.

จำนวนหุ้น ปตท.สผ. และใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของ ผู้บริหาร

Number of PTTEP Shares and Warrants Held by the Management

รายชื่อผู้บริหาร Name	จำนวนหุ้น ณ 31 ธันวาคม Shares as of 31 December		ผลต่างของจำนวนหุ้น Change in Shares	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิฯ Number of Warrants
	2551	2552		
	2008	2009		
1. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ Mr. Anon Sirisaengtaksin	52,000	52,000	-	-
2. นายสมเกียรติ จันทรมหา Mr. Somkiet Janmaha	246,600	275,600	29,000	10,100
3. นายอัษฎากร ลิ้มปิติ Mr. Asdakorn Limpiti ¹	110,500	73,000	(37,500)	4,200
คู่สมรส / Spouse	63,000	60,000	(3,000)	N/A
4. นายชัชวาล เอี่ยมศิริ Mr. Chatchawal Eimsiri	20,000	-	(20,000)	21,000
5. นายสมพร วงศ์วุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	158,500	108,500	(50,000)	12,700
คู่สมรส / Spouse	3,000	3,000	-	N/A
6. นายนิพัทธ์ อิศรางกูร ณ อยุธยา Mr. Nipit Isarankura	177,200	82,000	(95,200)	14,100
7. นายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา Mr. Prisdapunt Pojanapreecha	265,500	308,000	42,500	4,200
8. นายลือชัย วงศ์สิริสวัสดิ์ Mr. Luechai Wongsirasawad	51,300	68,300	17,000	19,300
9. นายสุรพงษ์ เอี่ยมจุฬา Mr. Suraphong Iamchula	36,900	84,400	47,500	6,200
10. นายเฉลิมเกียรติ ทองเถาว์ Mr. Chalermkiat Tongtaow	10,000	10,000	-	12,600
11. นายสมชาย มโนกนิเวศ Mr. Somchai Manopinives	106,500	92,000	(14,500)	6,600
12. นายไพโรจน์ แร่งผลสัมฤทธิ์ ¹ Mr. Pairoj Rangponsumrit	87,000	104,500	17,500	9,900
คู่สมรส / Spouse	3,000	3,000	-	N/A

รายชื่อผู้บริหาร Name	จำนวนหุ้น ณ 31 ธันวาคม Shares as of 31 December		ผลต่างของจำนวนหุ้น Change in Shares	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิฯ Number of Warrants
	2551	2552		
	2008	2009		
13. นายพงศธร ทวีสิน Mr. Phongsthor Thavisin	115,500	-	(115,500)	3,300
14. นายนาวิ อนันต์รักสกุล ¹ Mr. Nawee Anant-raksakul ¹	N/A	31,700	N/A	5,200
15. นายประพัฒน์ โสภณพศพิพัฒน์ ¹ Mr. Prapat Soponpongpiat ¹	N/A	26,800	N/A	-
16. นายคณิต แสงวงศ์วานิชย์ ¹ Mr. Kanit Sangwongwanich ¹	N/A	57,300	N/A	9,300
17. นายอนุตรา บุนนาค Mr. Anutra Bunnag	33,100	37,200	4,100	-
18. นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล Mr. Serm Sak Satchawannakul	20,700	6,500	(14,200)	1,800
19. นางสาวจรรยา วานเกิดผล Ms. Jaroonsri Wankertphon	77,800	66,800	(11,000)	2,760
20. นางธัญญพร วัจวล ² Mrs. Thanyaporn Vangvasu ²	N/A	83,700	N/A	900
คู่สมรส / Spouse	N/A	5,000	N/A	N/A
ผู้บริหารที่พ้นจากตำแหน่งระหว่างปี 2552 Ex-Management in 2009				
21. นายมารุต มฤคทัต ³ Mr. Maroot Mrigadat ³	154,450	253,750	99,300	7,500
คู่สมรส / Spouse	181,250	190,250	9,000	-
22. นายสุวิทย์ ปีตรชาต ⁴ Mr. Suwit Pitchart ⁴	167,100	131,600	(35,500)	6,940
23. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ⁵ Mr. Tevin Vongvanich ⁵	161,000	161,000	-	18,900
24. นายสุภมาศ ประจักษ์เวช ⁶ Mr. Suppamas Prachakvej ⁶	3,000	5,000	2,000	-

¹ ได้รับแต่งตั้งเป็นรักษาการรองผู้จัดการใหญ่ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2552

² ได้รับแต่งตั้งเป็นผู้จัดการฝ่ายภาษีตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2552

³ พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2552

⁴ พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552

⁵ พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2552

⁶ พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2552

¹ Appointed Acting Vice President, effective 1 November 2009

² Appointed Manager, Tax Department, effective 1 April 2009

³ End of management position on 1 November 2009

⁴ End of management position on 1 January 2009

⁵ End of management position on 1 September 2009

⁶ End of management position on 1 October 2009

รายชื่อกรรมการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ
ปตท.สผ.

Directors of PTTEP's Subsidiaries and Associated
Companies

1) บริษัทย่อย : 42 บริษัท

1) Subsidiary: 42 Companies

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	ปตท.สผ.อ. PTTEPI	ปตท.สผ.ท. PTTEPT	ปตท.สผ.ส. PTTEPS	พีทีทีโอพี เซอร์วิส PTTEP SERVICES	ปตท.สผ. โครงการไทย PTTEPTP	ปตท.สผ. อันดามัน PTTEPA	ออเรนจ์ ORANGE
1	นายสุรพงษ์ เขียมจุฬา Mr. Suraphong Iamchula	/	/	/		/	/	/ ¹
2	นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	/						
3	นายอัษฎากร ลัมปิติ Mr. Asdakorn Limpiti	/						
4	นายประพัฒน์ โสภณพจน์ศิริพัฒน์ Mr. Prapat Soponpongpiat	/						
5	นายสมชาย มโนกนิเวศ Mr. Somchai Manopinives		/					
6	นายสมเกียรติ จันทรมหา Mr. Somkiet Janmaha			/		/	/	
7	นายลิขัย วงศ์สิริสวัสดิ์ Mr. Luechai Wongsirasawad				/			
8	นางยุพาดี วัลยะเพ็ชร Mrs. Yupawadee Valayapetre				/			
9	นางประนต ทิราศัย Mrs. Pranot Tirasai							/
10	นายวรานนท์ หล้าพระบาง Mr. Waranon Laprabang							/

¹ นายสุรพงษ์ เขียมจุฬา ได้รับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการแทน นายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2553

¹ Mr. Suraphong Iamchula was appointed as director, replacing Mr. Prisdapunt Pojanapreecha, with the effective from 25 January 2010.

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	PTTEPO	PTTEP KV	PTTEP SV	PTTEP HV	PTTEP HL	PTTEP OM	PTTEP AG	PTTEP IR
1	นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	/	/	/	/	/	/	/	/
2	นายอัษฎากร ลัมปิติ Mr. Asdakorn Limpiti	/							
3	นายสุรชัย ธนสมบุญกิจ Mr. Surachai Tanasomboonkit		/	/	/	/			
4	นายมนตรี ลาวัลย์ชัยกุล Mr. Montri Rawanchaikul						/		/
5	นายโอวาส จิโนรส Mr. Owat Chinoroje							/	

หมายเหตุ / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร
Remarks / : Director X : Chairman /// : Executive Director

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	PTTEPM	PTTEP BH	PTTEPH	PTTEP ID	PTTEPB	PTTEP EG	PTTEPR	PTTEP SAER
1	นายสมพร วงศ์วุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai		/	/	/	/	/	/	/
2	นายอัษฎากร ลัมปิติ Mr. Asdakorn Limpiti			/					
3	นายขจร ภาสวณิช Mr. Khajohn Bhasavanija		/						
4	นายธีรพล พูนศิริ Mr. Terapol Phoonsiri				/	/			
5	นายโอวาส จิโนรส Mr. Owas Chinoroje						/	/	/
6	นายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา Mr. Prisdapunt Pojanapreecha	/							
7	นายอนันต์ ชลชาวลิต Mr. Anun Chonchawalit	/							

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	PTTEP BD	PTTEP MYA	PTTEP NZ	PTTEP SM	ATL	PTTEP WA
1	นายสมพร วงศ์วุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	/		/	/		/
2	นายอัษฎากร ลัมปิติ Mr. Asdakorn Limpiti						/
3	นายธีรพล พูนศิริ Mr. Terapol Phoonsiri			/	/		
4	นายโอวาส จิโนรส Mr. Owas Chinoroje	/					
5	นายกนก อินทรวิจิตร Mr. Kanok Intharawijitr		/			/	
6	นายประพัฒน์ ไสภณพงศ์พิพัฒน์ Mr. Prapat Soponpongpiat		/			/	

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	PTTEP AU	PTTEP AO	PTTEP AP	PTTEP AB	PTTEP AA	PTTEP AT
1	นายสมพร วงศ์วุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	/	/	/	/	/	/
2	นายอนันต์ ชลชาวลิต Mr. Anun Chonchawalit	/	/	/	/	/	/
3	นายเฉลิมเกียรติ ทองเถาว์ Mr. Chalermkiat Tongtaow	/	/	/	/	///	///
4	Mr. Jose Martins	/	/	/	/	/	/
5	Ms. Christy Breadmore	/	/	/	/	/	/

หมายเหตุ / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร
Remarks / : Director X : Chairman /// : Executive Director

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	PTTEP AAF	PTTEP AAP	PTTEP AAT	PTTEP AAO	PTTEP AAA	PTTEP AAS
1	นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย Mr. Somporn Vongvuthipornchai	/	/	/	/	/	/
2	นายอนันท์ ชลชวลิต Mr. Anun Chonchawalit	/	/	/	/	/	/
3	นายเฉลิมเกียรติ ทองเถาว์ Mr. Chalermkiat Tongtaow	///	///	///	///	///	///
4	Mr. Jose Martins	/	/	/	/	/	/
5	Mr. Andy Jacob	/	/	/	/	/	/

หมายเหตุ / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร
Remarks / : Director X : Chairman /// : Executive Director

2) บริษัทร่วม : 11 บริษัท ²

2) Associated Company: 11 Companies ²

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ ² Energy Complex ²	พีทีที ไอซีที ² PTT ICT ²	บี 8/32 พาร์ทเนอร์ ² B 8/32 Partners ²	MGTC ²	CPOC ²	Shore Air ²	Troughton Island ²
1	นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ Mr. Chitrapongse Kwangsukstith	X						
2	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช Mr. Tevin Vongvanich		X					
3	นายชัชวาล เอี่ยมศิริ Mr. Chatchawal Eimsiri	/	/					
4	นายเลอชัย วงศ์สิริสวัสดิ์ Mr. Luechai Wongsirasawad	/						
5	นายอัษฎากร ลัมปิติ Mr. Asdakorn Limpiti	/						
6	นายสุรพงษ์ เอี่ยมจุฬา Mr. Suraphong Iamchula			/ ³		/ ⁴		
7	นายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา Mr. Prisdapunt Pojanapreecha					/		
8	นายประพัฒน์ โสภณพงศ์พิพัฒน์ Mr. Prapat Sophonpongpiat				/			
9	นางประณต ทิราลัย Mrs. Pranot Tirasai	/		/				

No.	รายชื่อ (ณ วันที่ 15 มกราคม 2553) Lists (As of 15 January 2010)	เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ ² Energy Complex ²	พีทีที ไอซีที ² PTT ICT ²	บี 8/32 พาร์ทเนอร์ ² B 8/32 Partners ²	MGTC ²	CPOC ²	Shore Air ²	Troughton Island ²
10	นายยงยศ ครวงพาณิชย์ Mr. Yongyos Krongphanich				/ (Alternate Director)			
11	Mr. Jose Martins						/	/
12	Mr. Andy Jacob						/	/
13	Mr. Arthur Hamilton						/	/
14	Mr. Alex Wood						/	/

หมายเหตุ / : กรรมการ X : ประธานกรรมการ /// : กรรมการบริหาร
Remarks / : Director X : Chairman /// : Executive Director

- ² ปตท.สผ. มีบริษัทรวม 11 บริษัท โดยมี 4 บริษัท ที่ไม่มีกรรมการเป็นตัวแทน ได้แก่
- (1) TPC กำกับดูแลโดยผ่านทางการประชุมผู้ถือหุ้น
 - (2) HV JOC และ HL JOC กำกับดูแลโดยผ่านทาง Management Committee (MC) ซึ่ง ปตท.สผ. มีนายสมพร ว่องวุฒิพรชัย เป็น Member และนายสุรชัย ธนสมบัติกิจ เป็น Alternate Member
 - (3) GBRS กำกับดูแลโดยผ่านทาง MC ซึ่ง ปตท.สผ. มีนายสมพร ว่องวุฒิพรชัย เป็น Member และนายโอวาส จิโนรส เป็น Alternate Member
- ³ นายสุรพงษ์ เยี่ยมจุฬา ได้รับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการแทนนายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2553
- ⁴ ปตท.สผ.อ. ในฐานะผู้ถือหุ้นของ CPOC ได้แจ้งเปลี่ยนแปลงกรรมการโดยให้ นายสุรพงษ์ เยี่ยมจุฬา ดำรงตำแหน่งกรรมการแทน นายปฤษฎาพันธ์ พจนปรีชา ตั้งแต่วันที่ 20 มกราคม 2553 ซึ่งจะมีผลเมื่อคณะกรรมการ CPOC อนุมัติ

- ² PTTEP has 11 associated companies in which 4 companies have no director but are governed by representatives as the following details.
- (1) TPC is governed by shareholders meeting.
 - (2) HV JOC and HL JOC are governed by Management Committee (MC) in which PTTEP representatives are Mr. Somporn Vongvuthipornchai as Member and Mr. Surachai Tanasomboonkit as Alternate Member.
 - (3) GBRS are governed by MC in which PTTEP representatives are Mr. Somporn Vongvuthipornchai as Member and Mr. Owat Chinoraje as Alternate Member.
- ³ Mr. Suraphong lamchula was appointed as director, replacing Mr. Prisdapunt Pojanapreecha, with the effective from 22 February 2010.
- ⁴ PTTEPI, as the Shareholder of CPOC, has informed the change of director from Mr. Prisdapunt Pojanapreecha to Mr. Suraphong lamchula since 20 January 2010. The appointment will be effective upon the approval of the Board of Directors of CPOC.

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

มีรายละเอียดในหน้า 75-76

Use of Inside Information

Details appear on pages 75-76.

บุคลากร

- (1) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (ปตท.สผ.ส. และพีทีทีไอพี เซอร์วิสเชส) มีจำนวนพนักงานและลูกจ้างประจำ รวมทั้งพนักงานปฏิบัติงานสมทบ จำนวนทั้งสิ้น 2,736 คน
- (2) ปตท.สผ. ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญและไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา
- (3) ในปี 2552 ผลตอบแทนรวม (เงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) ของพนักงาน ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (ปตท.สผ.ส. และพีทีทีไอพี เซอร์วิสเชส) รวมทั้งค่าจ้างของพนักงานปฏิบัติงานสมทบ เป็นจำนวน 3,405 ล้านบาท

Personnel

- (1) As of year-end 2009, PTTEP and its subsidiaries (namely PTTEPS and PTTEP Services) had a headcount of staff and seconded staff of 2,736.
- (2) PTTEP's headcount has featured no significant changes and the Company has seen no significant labor disputes over the past three years.
- (3) In 2009, the total compensation (salaries, bonuses, and provident fund contributions) of PTTEP, PTTEPS, PTTEP Services staff, and seconded staff amounted to Baht 3,405 million.

(4) นโยบายในการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

เพื่อเป็นการเสริมสร้างสมรรถนะขององค์กรและบุคลากรของบริษัท ให้พร้อมสำหรับการขยายธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ 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 และการบริหารจัดการ

(ข) จัดทำโปรแกรมฝึกอบรมพัฒนาระยะยาว

เพื่อเป็นการเตรียมพนักงานให้พร้อมสำหรับการเข้าปฏิบัติงานในโครงการต่างๆ บริษัทได้จัดให้มีโปรแกรมฝึกอบรมพัฒนางานพนักงานระยะยาว 1-3 ปี สำหรับพนักงานด้านเทคนิค โดยพนักงานได้เข้ารับการฝึกงานกับบริษัทร่วมทุน และบริษัทผู้รับเหมาทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิเช่น บริษัท Total, Chevron, Schlumberger เป็นต้น

(ค) สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่พนักงานเพื่อศึกษาระดับปริญญาโท

บริษัทได้สนับสนุนทุนการศึกษาแก่พนักงานเพื่อศึกษาต่อระดับปริญญาโท สาขาธรณีศาสตร์ปิโตรเลียมและวิศวกรรมปิโตรเลียม ณ มหาวิทยาลัยชั้นนำในประเทศสหรัฐอเมริกา สหราชอาณาจักร แคนาดา และออสเตรเลีย นอกจากนี้ได้สนับสนุนทุนการศึกษาเพื่อศึกษาวิชาการระดับปริญญาโท สาขาการจัดการ ณ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ และในปี 2549 ได้เพิ่มการสนับสนุนการศึกษาระดับปริญญาโท สาขาเทคโนโลยีและการบริหารนอกชายฝั่ง ณ สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชียอีกด้วย

การควบคุมภายใน

ปตท.สผ. ได้ตระหนักถึงความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่พอเพียงและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้บริษัทสามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถลดหรือป้องกันความเสี่ยงต่างๆ ความเสียหายที่จะเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินของบริษัท ตลอดจนการปฏิบัติตามกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ บริษัทมีการดำเนินการที่สำคัญเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในดังต่อไปนี้

(4) Human Resources Development Policy

In order to improve staff competency and strengthen organizational capability for the continuing expansion of Company business, both in Thailand and overseas, PTTEP has made much of the effort in improving its HR development systems and processes. In this endeavor, the Company has reinforced implementation of its competency-based training and development approach with an aim to accelerate the development of its human resources. Based on this competency concept, the Company has provided training throughout the past year via the following channels:

(a) In-house and External Training

The Company provided such training, both locally and overseas, to its staff at all levels, including management. This training comprised a large variety of courses, including courses in technical and professional training, SSHE training, IT training, English-language training and business administration and management training.

(b) Long-term Training and Development Programs

The objective of these programs was to prepare its staff for future roles and assignments in various current and upcoming projects. The programs were provided to selected technical staff and conducted from 1 to 3 years in duration. By this approach, the staff undertook on-the-job training, both in Thailand and overseas, with business partners as well as services companies, such as Total, Chevron, and Schlumberger.

(c) Master's Degree Scholarship Programs

The Company provided scholarships to selected staff to help them pursue studies culminating in master's degrees in geosciences and petroleum engineering at top universities in the USA, UK, Canada and Australia as well as management at SASIN Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University. In 2006, the scholarship programs were extended to the master's degree program in offshore technology and management at the Asian Institute of Technology, located in Thailand.

Internal Control

PTTEP recognizes that effective risk management and internal controls are crucial to efficient business operations as they prevent and mitigate risks that lead to major losses of Company assets and ensure its compliance with relevant laws and regulations. To ensure effective internal controls, PTTEP has implemented a variety of systems with details as follows:

- การกำหนดโครงสร้างองค์กรให้สอดคล้องกับเป้าหมาย และลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทรวมทั้งมีการกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบ และสายการบังคับบัญชาของหน่วยงานต่างๆ ในบริษัท

- การกำหนดให้มียุทธศาสตร์ ระเบียบวิธีปฏิบัติ และคู่มือการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร

- การกำหนดอำนาจในการดำเนินงานของผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานไว้อย่างชัดเจน อำนาจอนุมัติต่างๆ มีการแบ่งแยกหน้าที่อย่างชัดเจน ทั้งในส่วนของผู้ปฏิบัติงานและผู้ติดตามผล เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลและการตรวจสอบระหว่างกัน

- มีการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานอย่างชัดเจน โดยใช้ระบบ Key Performance Indicator (KPI)

- คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายและติดตามการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท

- คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณา ความเหมาะสม ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ในการดำเนินงานด้านต่างๆ ขององค์กร ซึ่งรวมทั้งเรื่องที่เกี่ยวข้องกับความถูกต้องเชื่อถือได้ของระบบบัญชีและรายงานทางการเงิน การดูแลรักษาทรัพย์สิน การปฏิบัติตามข้อบังคับหรือข้อกำหนดของกฎหมายต่างๆ

- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะพิจารณากำหนดกรอบการบริหารความเสี่ยง นโยบายในการบริหารความเสี่ยง การวิเคราะห์ความเสี่ยง ตลอดจนดูแลและทบทวนแนวทางการบริหารความเสี่ยงเพื่อให้การบริหารความเสี่ยงของบริษัท อยู่ในระดับที่เหมาะสมตลอดจนกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายอย่างสม่ำเสมอ

- การพัฒนาระบบสารสนเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งรวมถึงระบบข้อมูลด้านการเงิน ด้านการปฏิบัติงานและด้านการปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับต่างๆ เพื่อให้ข้อมูลที่ทันสมัยและเป็นประโยชน์ต่อการตัดสินใจของผู้บริหาร

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2553/307 วันที่ 28 มกราคม 2553 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความเห็นชอบตามที่คณะกรรมการตรวจสอบสรุปความเห็นในเรื่องความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน กล่าวคือ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม และมีการจัดทำปรับปรุง แก่ระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทในปัจจุบันและอนาคตและสอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ การตรวจสอบงบการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ประจำปี 2552 โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทก็ได้ระบุจุดอ่อนของระบบการควบคุมภายในที่มีสาระสำคัญซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อการดำเนินงานของบริษัทแต่ประการใด

- Alignment of the organization structure with the Company's goals and business direction, including clear definition of functions, roles/responsibilities, and reporting lines of each business unit

- Institution of written policies, procedure manuals, and operating manuals

- Clear delegation of authorities of executives and operating staff. Roles/responsibilities, as well as authorities of operating versus monitoring functions, are clearly defined and segregated to ensure check and balance

- Monitoring and assessment through the KPI (Key Performance Indicator) system

- The Corporate Governance Committee institutes a policy for and monitoring corporate governance practices

- The Audit Committee assesses the appropriateness and adequacy of the Company's internal controls against business conduct, including the accuracy and creditability of the accounting system and financial information, custody of assets, and compliance with regulatory requirements

- The Risk Management Committee is responsible for developing a risk management policy and framework as well as analyzing risks, for reviewing risk management policy and guidelines to ensure risks are properly managed at acceptable levels, and for monitoring overall activities to ensure compliance with the established policy and procedures

- Continuous development of IT and database systems which include financial, operating, and compliance databases to provide accurate and current information, sufficient for timely decision-making by executives.

At the Board's Meeting No. 1/2553/307 on 28 January 2010, which the Audit Committee also attended, the Board agreed with the Audit Committee's opinion about the adequacy of internal controls. It was concluded that PTTEP and its subsidiaries had adequately and properly maintained the internal control system and had consistently improved internal controls to suit the Company's present and future business operations and in compliance with law and regulatory requirements.

In addition, the financial statements of PTTEP and its subsidiaries for 2009 audited by the Office of the Auditor General, the independent and external auditor, have not identified any significant weakness in internal controls which may have an impact or cause disruption in business operations.

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

หากไม่มีความจำเป็นอันใดคณะกรรมการบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจ่ายเงินปันผลของบริษัทแก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษีเงินได้แล้วในแต่ละปี และอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นครั้งคราวได้ ส่วนในกรณีของบริษัทย่อยนั้น บริษัทไม่ได้กำหนดนโยบายจ่ายเงินปันผล

คำตอบแทนผู้สอบบัญชี

ปตท.สผ. ได้แต่งตั้งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) เป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ซึ่งทางสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ด.) ให้ความเห็นชอบ นอกจากนี้ สตง. ยังเป็นผู้สอบบัญชีมาโดยตลอด ซึ่งไม่มีความสัมพันธ์และไม่มีส่วนได้เสียกับ ปตท.สผ./บริษัทย่อย/ผู้บริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวรวมทั้งได้ผ่านการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีโดยมีคำตอบแทนเป็นจำนวน 1.1 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากคำตอบแทนในปี 2551 และ 2550 ที่ผ่านมา

ทั้งนี้ สตง. เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยจำนวน 32 บริษัทของ ปตท.สผ. ซึ่งมีค่าสอบบัญชีสำหรับปี 2552 จำนวน 3.45 ล้านบาท สำหรับค่าบริการอื่น (non audit services fee) ในรอบปีบัญชี 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยไม่มีการรับบริการอื่นจาก สตง.

Dividend Policy

Normally, it is the policy of the Board to recommend to the shareholders an annual dividend of up to 30% of the net income. Interim dividends may also be considered from time to time. The Company has no dividend policies for its subsidiaries.

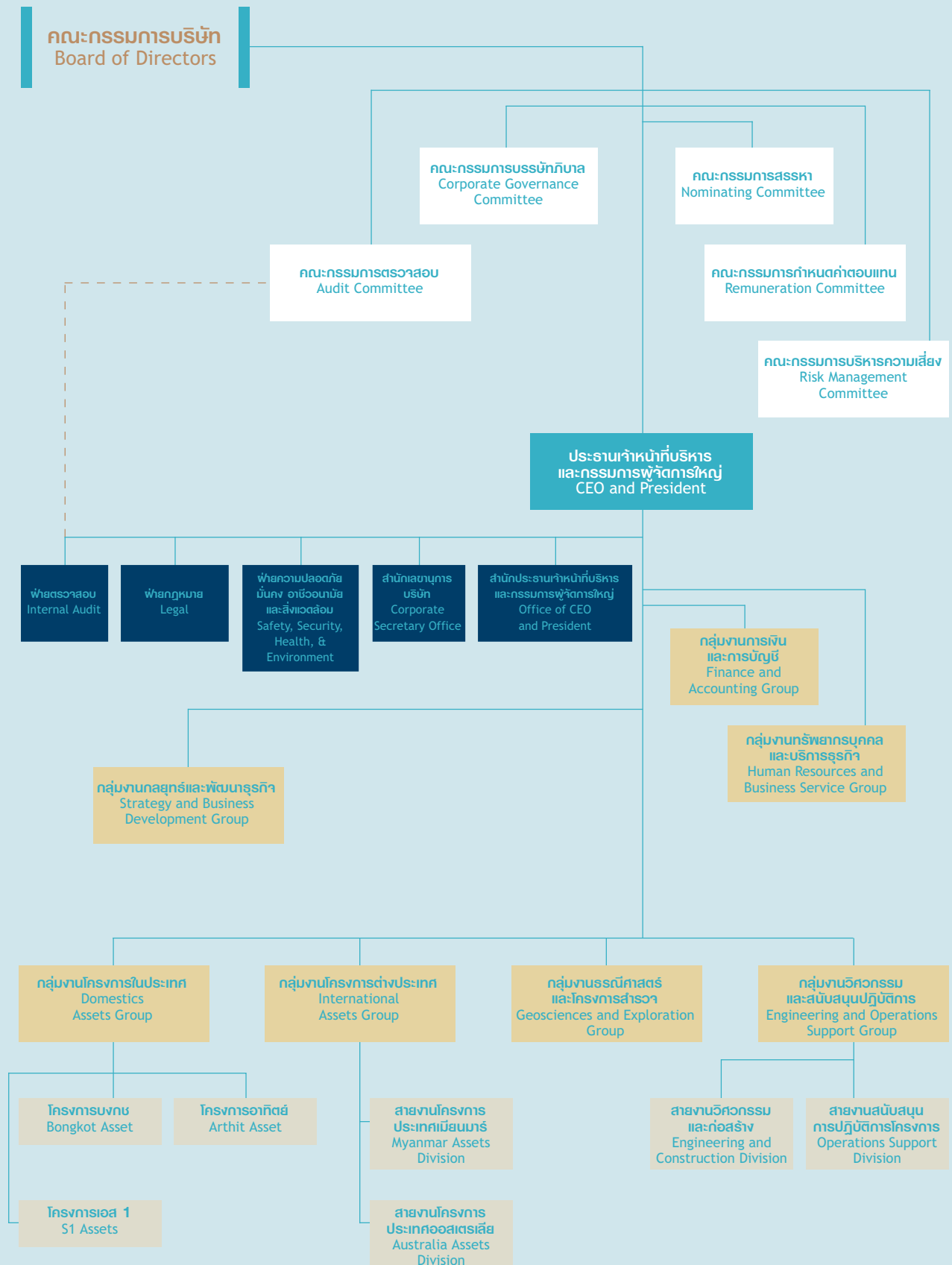
Audit Fee

PTTEP appointed the Office of the Auditor General as its external auditor for the Company and its subsidiaries; the appointment was approved by the Office of Securities and Exchange Commission. In fact, PTTEP and its subsidiaries have always appointed this office to serve as its independent auditor. There have been no relationships or conflicts of interest among the external auditor, the Company and its subsidiaries, the executives, the shareholders, or others related to those parties. It was also approved by the Annual General Shareholders' meeting with an audit fee of Baht 1.1 million, which is higher than those for the years 2008 and 2007.

In addition, the Office of the Auditor General has served as the independent auditor for 32 subsidiaries with an audit fee for the year 2009 amounting to Baht 3.45 million. There were no non-audit services fees for the year 2009.

แผนผังโครงสร้างองค์กร ปตท.สพ.

PTTEP Organization Structure



คณะกรรมการ Board of Directors

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 | As of 31 December 2009

1. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ประธานกรรมการ

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- บริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการจัดการทั่วไป มหาวิทยาลัยราชภัฏเพชรบุรี
- บริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- M.B.A., Utah State University สหรัฐอเมริกา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DAP 26/2004 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการการตลาดทุน
- Certificate in Advance Management Program, Harvard Business School สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 10 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารชั้นสูง รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2550-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ธนาคารนครหลวงไทย
- 2550-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
- 2549-ปัจจุบัน รองประธานกรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
- 2548-ปัจจุบัน รองประธานกรรมการ บมจ. ปตท. เคมีคอล
- 2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
- 2546-ปัจจุบัน กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.
- 2546-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
- 2546-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (ประเทศไทย)
- 2546-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. ไทยออยล์เพาเวอร์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Prasert Bunsumpun Chairman

Age: 57

Education/Training:

- Honorary Doctorate in Business Administration (General Management), Petchaburi Rajabhat University
- Honorary Doctorate in Business Administration, National Institute of Development Administration
- Honorary Doctorate in Engineering, Chulalongkorn University
- M.B.A., Utah State University, USA
- B.E. (Civil Engineering), Chulalongkorn University
- IOD : DAP 26/2004
- Capital Market Academy Leadership Program (Class 3), Capital Market Academy
- Certificate in Advance Management Program, Harvard Business School, USA
- The Joint Public-Private Sector (Class No. 10), National Defence College
- Politics and Government in Democracy for Executives (Class No. 6), King Prajadhipok's Institute

Working experiences:

- 2007-Present Director, Siam City Bank Plc.
- 2007-Present Director, PTT Aromatic and Refinery Plc.
- 2006-Present Vice Chairman, IRPC Plc.
- 2005-Present Vice Chairman, PTT Chemical Plc.
- 2004-Present Director, Thai Oil Plc.
- 2003-Present Director, CEO and President, PTT Plc.
- 2003-Present Chairman, Thai Lube Base Plc.
- 2003-Present Chairman, Independent Power (Thailand) Co., Ltd.
- 2003-Present Director, Thai Oil Power Co., Ltd.

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

2. นายโชคชัย อักษรนันท์ กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน กรรมการสภานิติบัญญัติ และประธานกรรมการตรวจสอบ

อายุ: 67 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาเอกกิตติมศักดิ์ วิทยาศาสตร์ University of New Brunswick แคนาดา
- ปริญญาโทและปริญญาเอก วิศวกรรมเคมี University of New Brunswick แคนาดา
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมีเทคนิค) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Mr. Chokchai Aksaranan

Director (Independent Director), Director from private sector, Member of the Corporate Governance Committee, and Chairman of the Audit Committee

Age: 67

Education/Training:

- Honorary Doctorate in Sciences, University of New Brunswick, Canada
- Ph.D. (Chemical Engineering) and M.Sc.E. (Chemical Engineering), University of New Brunswick, Canada
- B.Sc. (Chemical Engineering), Chulalongkorn University

- หลักสูตร Role of Chairman Program 11/2005, DAP 50/2006, Understanding the Fundamental of Financial Statement 3/2006, ACP 22/2008, DCP Refresher และ Corporate Governance Report in Thailand สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาควิชาการรัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 1 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

2550-ปัจจุบัน	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร บมจ. ธนาคารนครหลวงไทย
2550-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
2548-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ. สหพัฒน์อินเตอร์โฮลดิ้ง
2536-ปัจจุบัน	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร บมจ. วีนไทย
2544-2548	กรรมการ บมจ. ไทยโอเลฟินส์
2548-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บจก. ไทยอีทอกซีเลท
2544-2550	ประธานกรรมการ บจก. บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

- IOD: Role of Chairman Program 11/2005, DAP 50/2006, Understanding the Fundamental of Financial Statement 3/2006, ACP 22/2008, DCP Refresher, and Corporate Governance Report in Thailand
- The Joint Public-Private Sector (Class No. 1), National Defence College

Working experiences:

2007-Present	Director and Chairman of the Executive Board of Director, Siam City Bank Plc.
2007-Present	Director, PTT Aromatics and Refining Plc.
2005-Present	Chairman, Sahapatana Interholding Plc.
1993-Present	Director and Chairman of Executive Board, Vinythai Plc.
2001-2005	Director, Thai Olefin Plc.
2005-Present	Chairman, Thai Ethoxylate Co., Ltd.
2001-2007	Chairman, Bangkok Commercial Asset Management Co., Ltd.

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

3. นายพิชัย ชุนหวาจิระ

กรรมการ กรรมการภาคเอกชน และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปรัชญาคุณวุฒิบัณฑิตกิตติมศักดิ์ บริหารการเงิน มหาวิทยาลัยมหาสารคาม
- คุณวุฒิบัณฑิตกิตติมศักดิ์ทางบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- M.B.A. (Finance), Indiana University of Pennsylvania สหรัฐอเมริกา
- บัณฑิต มหาวชิราวุธวิทยาลัย
- หลักสูตร DAP 49/2005 และ DCP 110/2008 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาควิชาการรัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 13 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

2552-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ปตท.
2552-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
2548-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2548-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. การบินไทย
2541-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
2550-2552	กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
2548-2552	กรรมการ บมจ. ปตท. เคมีคอล
2539-2552	กรรมการ บมจ. ทิพย์ประกันภัย
2546-2551	กรรมการ บมจ. ธนาคารไทยพาณิชย์
2547-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไทยลู่เบส

Mr. Pichai Chunhavajira

Director, Director from private sector, and Chairman of the Risk Management Committee

Age: 60

Education/Training:

- Honorary Doctorate in Philosophy (Financial Management), Mahasarakham University
- Honorary Doctorate in Philosophy (Accounting), Thammasat University
- M.B.A. (Finance), Indiana University of Pennsylvania, USA
- Bachelor of Accounting, Thammasat University
- IOD : DAP 49/2005 and DCP 110/2008
- Capital Market Academy Leadership Program (Class No. 5), Capital Market Academy
- The Joint Public-Private Sector (Class No. 13), National Defence College

Working experiences:

2009-Present	Director, PTT Plc.
2009-Present	Director, IRPC Plc.
2005-Present	Director, Thai Oil Plc.
2005-Present	Director, Thai Airways International Plc.
1998-Present	Director, Bangchak Petroleum Plc.
2007-2009	Director, PTT Aromatics and Refining Plc.
2005-2009	Director, PTT Chemical Plc.
1996-2009	Director, Dhipaya Insurance Plc.
2003-2008	Director, Siam Commercial Bank Plc.
2004-Present	Director, Thai Lube Base Plc.

2551-ปัจจุบัน	กรรมการ บจก. ไทยออยล์ เอทานอล
2543-ปัจจุบัน	กรรมการ บจก. ไทยออยล์เพาเวอร์
2543-2552	ประธานกรรมการ บจก. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
2551-ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภามหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
2548-ปัจจุบัน	อุปนายกและประธานคณะกรรมการสภาวิชาชีพ บัญชี ด้านบัญชีบริหาร สภาวิชาชีพบัญชี
2546-2552	ประธานอนุกรรมการบริหารการลงทุน กองทุนประกันสังคม
2547-2549	กรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2547-2549	กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ การไฟฟ้านครหลวง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

2008-Present	Director, Thaioil Ethanol Co., Ltd.
2000-Present	Director, Thaioil Power Co., Ltd.
2000-2009	Chairman, Thai Petroleum Pipeline Co., Ltd.
2008-Present	University Council Member, Assumption University Council
2005-Present	Vice President and Chairman of the Managerial Accounting Committee, Federation of Accounting Professions
2003-2009	Chairman of the Investment Administration Sub-committee, Social Security Fund
2004-2006	Director, Electricity Generating Authority of Thailand
2004-2006	Director and Audit Committee Member, Metropolitan Electricity Authority

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

4. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการตรวจสอบ
และประธานกรรมการสรรหา

อายุ: 59 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาโททางกฎหมายเปรียบเทียบ
University of Illinois สหรัฐอเมริกา
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 35/2003, Finance for Non-Finance Director 7/2003,
ACP 17/2007, Board Failures and How to Fix It, Understanding
the Fundamental of Financial Statements, DCP Refresher,
คณะกรรมการตรวจสอบ: จากประสบการณ์ 5 ปี สู่แนวคิด
เพื่อประสิทธิผล, คณะกรรมการตรวจสอบ: แนวปฏิบัติเกี่ยวกับ
คู่มือในการปฏิบัติงานสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบของ
รัฐวิสาหกิจ, ความเป็นอิสระของกรรมการและการจัดการ
ความขัดแย้งทางผลประโยชน์, ผลสำรวจบรรษัทภิบาล
ของบริษัทจดทะเบียน ประจำปี 2548 สมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรโรงเรียนนักปกครองระดับสูง วิทยาลัยการปกครอง
- ประกาศนียบัตร Harvard Business School สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 38
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรการปกครองในระบอบประชาธิปไตย
สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.8) สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (รุ่นที่ 5) สถาบันวิทยาการตลาดทุน

Mr. Chulasingh Vasantasingh

Director (Independent Director), Member of the Audit
Committee, and Chairman of the Nominating Committee

Age: 59

Education/Training:

- Honorary Doctorate in Laws, Chulalongkorn University
- Honorary Doctorate in Laws, Ramkhamhaeng University
- Master of Comparative Law (MCL.), University of Illinois, USA
- Barrister at Law, The Institution of Legal Education
- Bachelor of Law (LL.B.) (Hons.), Chulalongkorn University
- IOD: DCP 35/2003, Finance for Non-Finance Director 7/2003,
ACP 17/2007, Board Failures and How to Fix It, Understanding
the Fundamental of Financial Statements, DCP Refresher,
Audit Committee - from 5 year-experiences to the highly effective
thinking, Practices Concerning Manual of the Audit Committee
of State Enterprise, and Independence of the Director Managing
the Conflict of Interests for the Independent Director, 2005 Survey
on Corporate Governance of Listed Companies
- Certificate, Institute of Administration Development (IAD)
- Certificate, Harvard Business School, USA
- National Defence College (Class No. 38)
- Certificate, Politics and Governance in Democratic System for
Executives Course, The King Prajadhipok's Institute
- Capital Market Academy Leader Program (Class No. 5), Capital
Market Academy

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง
2552-ปัจจุบัน อัยการสูงสุด สำนักงานอัยการสูงสุด
2548-ปัจจุบัน กรรมการ เนติบัณฑิตยสภา
2547-ปัจจุบัน กรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2547-ปัจจุบัน กรรมการบริหารทรัพย์สิน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Working experiences:

- 2004-Present Director, Ratchaburi Electricity Generating Holding Plc.
2009-Present Attorney General, The Office of the Attorney General
2005-Present Director, Thai Bar Association
2004-Present Director, Electricity Generating Authority of Thailand
2004-Present Board of the Property Management, Chulalongkorn University

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

5. นายสมหมาย ใจ้วชากรณ

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน
กรรมการสสส และกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.B.A., Long Island University สหรัฐอเมริกา
- B.B.A., University of the East ฟิลิปปินส์
- หลักสูตร DCP 27/2003, Finance for Non-Finance Director 5/2003, ACP 4/2005 และ DCP Refresher 1/2005
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2551-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. วังทอง กรู๊ป
2547-2548 กรรมการ บมจ. ปิโตรเคมีแห่งชาติ
2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไทยลู่เบส
2539-2552 รองผู้อำนวยการ
องค์การพิพิธภัณฑสถานแห่งชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Sommai Khawkachaporn

Director (Independent Director), Director from private sector, Member of the Nominating Committee, and Member of the Risk Management Committee

Age: 61

Education/Training:

- M.B.A., Long Island University, New York, USA
- B.B.A., University of the East, Philippines
- IOD: DCP 27/2003, Finance for Non-Finance Directors 5/2003, ACP 4/2005, and DCP Refresher 1/2005

Working experiences:

- 2008-Present Director, IRPC Plc.
2004-Present Director, Wangthong Group Plc.
2004-2005 Director, National Petrochemical Plc.
2004-Present Director, Thai Lube Base Plc.
1996-2009 Vice Director, National Science Museum

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

6. นายวิระพล จิรประดิษฐกุล

กรรมการ (กรรมการอิสระ)
และกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

อายุ: 54 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์พลังงาน University of Calgary แคนาดา
- เศรษฐศาสตร์มหัพพัน (พัฒนาการเศรษฐกิจ)
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- เศรษฐศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร DCP 116/2009 สถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย

Mr. Viraphol Jirapraditkul

Director (Independent Director) and Member of the Remuneration Committee

Age: 54

Education/Training:

- Master of Economics in Energy Economics, University of Calgary, Canada
- Master of Economics, National Institute of Development Administration (NIDA)
- B.A. (Economics), Thammasat University
- IOD: DCP 116/2009

ประสบการณ์ทำงาน:

2550-ปัจจุบัน กรรมการ สถาบันไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์
2550-ปัจจุบัน กรรมการ สถาบันบริหารกองทุนพลังงาน
2549-ปัจจุบัน ผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Working experiences:

2007-Present Board Member, Electrical and Electronics Institute
2007-Present Board Member, The Energy Fund Administration
Institute
2006-Present Director General, Energy Policy and Planning Office
(EPPO), Ministry of Energy

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

7. นายศิริพันธ์ นิมมานาหมินท์

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน
กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหารความเสี่ยง
และประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

อายุ: 62 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.B.A., Stanford University สหรัฐอเมริกา
- B.A. (Economics), University of Michigan สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ลีอิกซ์เลย์
2545-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ กรรมการอิสระ
และกรรมการตรวจสอบ บมจ. ทรินิตี้ วัฒนา
2539-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. แอ็ดวานซ์ อะโกร
2549-2550 กรรมการและกรรมการบริหาร บมจ. การบินไทย
2544-ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริหาร บจก. นิยมพานิช
2548-2550 ประธานกรรมการ บจก. ไทย-ศรีประจักษ์
2541-2549 รองประธานกรรมการ
บจก. กรุงไทยพานิชประกันภัย
2546-2548 ประธานกรรมการ บจก. รินคำ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Sirin Nimmanahaeminda

Director (Independent Director), Director from private
sector, Member of the Audit Committee,
Member of the Risk Management Committee, and
Chairman of the Remuneration Committee

Age: 62

Education/Training:

- M.B.A., Stanford University, Palo Alto, California, USA
- B.A. (Economics), University of Michigan, USA

Working experiences:

2008-Present Director, Loxley Plc.
2002-Present Chairman, Independent Director and Member
of Audit Committee, Trinity Wattana Group of
companies
1996-Present Director, Advance Agro Plc.
2006-2007 Director and Executive Director,
Thai Airways International Plc.
2001-Present Chairman of Executive Board, Niyom Panich Group
of companies
2005-2007 Chairman, Thai Sri Insurance Co., Ltd.
1998-2006 Vice Chairman, Krung Thai Panich Insurance
Co., Ltd.
2003-2005 Chairman, The Rincome Co., Ltd.

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

8. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช

กรรมการ

Mr. Tevin Vongvanich

Director

อายุ: 51 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.Sc. (Petroleum Engineering), University of Houston
สหรัฐอเมริกา
- M.Sc. (Chemical Engineering), Rice University สหรัฐอเมริกา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 21/2002 และ Financial Statements for Directors (FSD)
6/2009 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Program for Global Leadership, Harvard Business School สหรัฐอเมริกา

Age: 51

Education/Training:

- M.Sc. (Petroleum Engineering), University of Houston, USA
- M.Sc. (Chemical Engineering), Rice University, USA
- B.E. (Chemical Engineering), Chulalongkorn University
- IOD: DCP 21/2002, Financial Statements for Directors 6/2009
- Program for Global Leadership, Harvard Business School, USA
- Democracy for Senior Executives Program (Class No.10),
The King Prajadhipok's Institute

- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบบประชาธิปไตยสำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่น 10 สถาบันพระปกเกล้า
- โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง (S.E.P. รุ่น 7) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (รุ่นที่ 6) สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2552-ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงินและรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร บมจ. ปตท.
- 2552-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ
- 2552-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
- 2552-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ปตท. เคมีคอล
- 2550-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
- 2552-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์
- 2551-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.00486 (161,000 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 18,900 หน่วย

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

- Senior Executive Program (S.E.P. Class No. 7), Sasin Graduate Institution of Business Administration of Chulalongkorn University
- Capital Market Academy Leadership Program (Class No. 6), Capital Market Academy

Working experiences:

- 2009-Present CFO and Acting Senior Executive Vice President, Corporate Strategy & Development
- 2009-Present Director, Bangkok Aviation Fuel Services Plc.
- 2009-Present Director, PTT Aromatics and Refining Plc.
- 2009-Present Director, PTT Chemical Plc.
- 2007-Present Director, Bangchak Petroleum Plc.
- 2009-Present Director, PTT ICT Solutions Co., Ltd.
- 2008-Present Director, PTT International Co., Ltd.

% of shareholding: 0.00486% (161,000 shares) and warrant 18,900 units

Family Relationship among Executives: None

9. นายวุฒิพันธุ์ วิชัยรัตน์

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน
กรรมการบริหารความเสี่ยง และประธานกรรมการ
บรรษัทภิบาล

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.A. (Economics), University of Arkansas สหรัฐอเมริกา
- B.A. (Economics), Stephen F. Austin State University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Role of Chairman 3/2001, DAP 49/2005, Successful Formulation and Execution the Strategy (SFE) รุ่น 2/2008, DCP 113/2009 และผลสำรวจบรรษัทภิบาลของบริษัทจดทะเบียน ประจำปี 2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐบาลกิจและองค์การมหาชน รุ่นพิเศษ กระทรวงการคลัง
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงหลักสูตรที่ 1 (นบส. 1) รุ่นที่ 15
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 38 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2545-2551 กรรมการ บมจ. ท่าอากาศยานไทย
- 2547-2550 กรรมการ บมจ. ธนาคารทหารไทย
- 2547-2549 กรรมการ บมจ. การบินไทย
- 2544-2548 กรรมการ บจก. ไทยออยล์เพาเวอร์
- 2552-ปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการบริหาร ศูนย์มานุษยวิทยาสิรินธร
- 2546-2551 ผู้อำนวยการ สำนักงบประมาณ
- 2544-2551 กรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Vudhibhandhu Vichairatana

Director (Independent Director), Director from private sector, Member of the Risk Management Committee, and Chairman of the Corporate Governance Committee

Age: 61

Education/Training:

- M.A. (Economics), University of Arkansas, USA
- B.A. (Economics), Stephen F. Austin State University, USA
- IOD: The Role of Chairman Program 3/2001, DAP 49/2005, Successful Formulation and Execution the Strategy (SFE) 2/2008, DCP 113/2009, and 2005 Survey on Corporate Governance of Listed Companies
- Corporate Governance Program for Director and Senior Management of State Enterprises and Public Organizations (Special Class), Ministry of Finance
- Senior Executive Program (Class No. 15)
- National Defence College (Class No. 38)

Working experiences:

- 2002-2008 Director, Airports of Thailand Plc.
- 2004-2007 Director, Thai Military Bank Plc.
- 2004-2006 Director, Thai Airways International Plc.
- 2001-2005 Director, Thaioil Power Co., Ltd.
- 2009-Present Chairman of Executive Board, Princess Maha Chakri Sirindhorn Anthropology Centre
- 2003-2008 Budget Director, Bureau of the Budget
- 2001-2008 Director, Provincial Electricity Authority

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

10. นายจิตรพงษ์ กว่างสุขสถิตย์

กรรมการ กรรมการภาคเอกชน กรรมการสสช
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการบริหาร
ความเสี่ยง

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาโท และปริญญาเอก วิศวกรรมอุตสาหการ Lamar University สหรัฐอเมริกา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 42/2004, Finance for Non-Finance Director 9/2004 และ Non-Executive Director บทบาทและความคาดหวัง ต่อการกำกับดูแลกิจการ (NCGC) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Stanford Executive Program, Stanford University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 12 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

- 2552-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
- 2551-2552 กรรมการ บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น
- 2546-2552 ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียม ขึ้นต้นและก๊าซธรรมชาติ บมจ. ปตท.
- 2552-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ และรักษาการกรรมการผู้จัดการ บจก. พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล
- 2547-ปัจจุบัน กรรมการ บจก. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)
- 2547-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. พีทีที แอลเอ็นจี
- 2547-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ยูทิลิตี้
- 2547-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์
- 2546-ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บจก. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
- 2546-ปัจจุบัน นายกสมาคมก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.01153 (222,000 หุ้น และคู่สมรสถือ 160,000 หุ้น รวม 382,000 หุ้น)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Chitrapongse Kwangsukstith

Director, Director from private sector,
Member of the Nominating Committee,
Member of the Remuneration Committee, and
Member of the Risk Management Committee

Age: 60

Education/Training:

- M.E. (Industrial Engineering) and Ph.D. (Industrial Engineering), Lamar University, USA
- B.E. (Mechanical), Chulalongkorn University
- IOD: DCP 42/2004, Finance for Non-Finance Director 9/2004, and Non-Executive Director: Role and Expectations of Corporate Governance
- Stanford Executive Program, Stanford University, USA
- The Joint Public-Private Sector (Class No. 12), National Defence College

Working experiences:

- 2009-Present Director, IRPC Plc.
- 2008-2009 Director, PTT Aromatics and Refining Plc.
- 2003-2009 Chief Operating Officer, Upstream Petroleum and Gas Business Group, PTT Plc.
- 2009-Present Chairman and Acting President, PTT International Co., Ltd.
- 2004-Present Director, Independent Power (Thailand) Co., Ltd.
- 2004-Present Chairman, PTT LNG Co., Ltd.
- 2004-Present Chairman, PTT Utility Co., Ltd.
- 2004-Present Chairman, Energy Complex Co., Ltd.
- 2003-Present Chairman, PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
- 2003-Present President, Thailand Association for Natural Gas Vehicles

% of shareholding: 0.01153% or 382,000 shares (222,000 shares plus 160,000 shares of spouse)

Family Relationship among Executives: None

11. นายภูษณ ปรีร์ยาโนน

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน
และกรรมการสภษชกภิบาล

อายุ: 55 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- ปริญญาเอก Bioengineering, Imperial College, University of London สหราชอาณาจักร
- ปริญญาเอกบริหารธุรกิจ (Finance), Somerset University สหราชอาณาจักร
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบันคีนท์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Mr. Bhusana Premanode

Director (Independent Director),
Director from private sector, and
Member of the Corporate Governance Committee

Age: 55

Education/Training:

- Doctorate in Bioengineering, Imperial College, University of London, UK
- Doctorate in Business Administration (Finance), Somerset University, UK
- Master of Management, Sasin Graduate Institution of Business Administration of Chulalongkorn University

ประสบการณ์ทำงาน:

ปัจจุบัน	อาจารย์อาคันตุกะ Imperial College, University of London สหราชอาณาจักร
2552-ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน
2552-ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการพลังงานปรมาณูเพื่อสันติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Working experiences:

Present	Visiting professor, Imperial College, University of London, UK
2009-Present	Member, Designated Areas for Sustainable Tourism Administrative Board
2009-Present	Member, Atoms for Peace Board

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

12. นายพละ สุขเวช กรรมการ (กรรมการอิสระ) และกรรมการภาคเอกชน

อายุ: 69 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- M.Sc. in Industrial Engineering (Operation Research), Oregon State University สหรัฐอเมริกา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Role of Chairman 2/2001, DAP 14/2004 และ Role of the Compensation Committee 3/2007 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Certificate in Advanced Management Program, Harvard Business School สหรัฐอเมริกา
- Certificate in System Analysis in Water Resource Planning, U.S. Army Corps. of Engineers สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 3 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

2549-ปัจจุบัน	กรรมการ บมจ. ไออาร์พีซี
2547-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บมจ. บางกอกโพลีเอททีลีน
2549-2551	กรรมการ บมจ. ปตท. เคมีคอล
2538-2551	ประธานกรรมการ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
2546-2550	กรรมการ บมจ. ไทยออยล์
2546-2550	กรรมการ บมจ. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม
2542-2548	กรรมการ บมจ. ปตท.
2547-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บจก. ราชบุรีเพาเวอร์
2544-ปัจจุบัน	ประธาน มูลนิธิส่งเสริมการจัดการทรัพยากรและสิ่งแวดล้อมไทย
2528-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการอำนวยการ มูลนิธิเพื่อสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
2544-2548	กรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Pala Sookawesh

Director (Independent Director)
and Director from private sector

Age: 69

Education/Training:

- Honorary Doctorate in Engineering, Chulalongkorn University
- M.Sc. in Industrial Engineering (Operation Research), Oregon State University, USA
- B.E. (Electrical Engineering), Chulalongkorn University
- IOD: Role of Chairman 2/2001, DAP 14/2004, Role of the Compensation Committee (RCC) 3/2007
- Certificate in Advance Management Program, Harvard Business School, USA
- Certificate in System Analysis in Water Resource Planning, U.S. Army Corps. of Engineers, USA
- The Joint Public-Private Sector (Class No. 3), National Defence College

Working experiences:

2006-Present	Director, IRPC Plc.
2004-Present	Chairman, Bangkok Polyethylene Plc.
2006-2008	Director, PTT Chemical Plc.
1995-2008	Chairman, Aromatics (Thailand) Plc.
2003-2007	Director, Thai Oil Plc.
2003-2007	Director, Ratchaburi Electricity Generating Holding Plc.
1999-2005	Director, PTT Plc.
2004-Present	Chairman, Ratchaburi Power Co., Ltd.
2001-Present	Chairman, Thai Resources and Environmental Management Foundation
1985-Present	President Council of Trustees, Petroleum Institute of Thailand Foundation
2001-2005	Director, Electricity Generating Authority of Thailand

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

13. นางสิริनुช พิศลยบุตร

กรรมการ (กรรมการอิสระ) กรรมการภาคเอกชน และ
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- พานิชยศาสตร์มหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 56/2005 และ ACP 16/2007
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 44
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรกฎหมายมหาชน สถาบันพระปกเกล้า

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ทีไอที
2547-ปัจจุบัน กรรมการ บมจ. ผาแดงอินดัสทรี
2550-ปัจจุบัน กรรมการ บริษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน
2551-2552 อธิบดีกรมสรรพสามิต

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Ms. Sirinuj Bisonyabut

Director (Independent Director), Director from private
sector, and Member of the Remuneration Committee

Age: 60

Education/Training:

- M.B.A., Thammasat University
- B.Sc., Chulalongkorn University
- IOD: DCP 56/2005 and ACP 16/2007
- National Defence College (Class No. 44)
- Public Administration and Public Law Course,
The King Prajadhipok's Institute

Working experiences:

2008-Present Director, TOT Plc.
2004-Present Padaeng Industry Plc.
2007-Present Financial Institution Asset Management Corporation
2008-2009 Director General, Excise Department

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

14. นายรัฐกิจ มานะกัต

กรรมการ (กรรมการอิสระ) และกรรมการสภานิติบัญญัติ

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (ความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ)
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมกฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ประกาศนียบัตรชั้นสูงทางกฎหมายระหว่างประเทศ
มหาวิทยาลัยแห่งชาติออสเตรเลีย

ประสบการณ์ทำงาน:

2550-ปัจจุบัน เอกอัครราชทูต สถานเอกอัครราชทูต ณ กรุงปักกิ่ง
กระทรวงการต่างประเทศ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Rathakit Manathat

Director (Independent Director)
and Member of the Corporate Governance Committee

Age: 57

Education/Training:

- Master of Political Sciences (International Relations),
Thammasat University
- Barrister at Law, The Institution of Legal Education
- Bachelor of Laws (Hons.), Thammasat University
- Graduate Diploma in International Laws,
The Australian National University

Working experiences:

2007-Present Ambassador, Royal Thai Embassy in Beijing,
Ministry of Foreign Affairs

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

15. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ

กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง
และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- พานิชยศาสตร์มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Certificate in Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DAP 52/2006 และ DCP 73/2006
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2547-2552	กรรมการ บมจ. บางกอกโพลีเอททีลีน
2549-2552	ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์
2549-2552	กรรมการ บจก. เอ็มซีเอ็ม ซี โปลิเมอร์
2549-2552	กรรมการ บจก. ไทยพาราไซลีน
2548-2552	กรรมการ บจก. ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)
2547-2552	กรรมการ บจก. อัลลายแอนซ์ รีไฟน์นิ่ง
2547-2552	กรรมการ บจก. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
2547-2552	กรรมการ บจก. พีทีที โพลีเอททีลีน
2547-2552	กรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
2543-2552	กรรมการ บจก. ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.00157 (52,000 หุ้น)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

กรรมการที่เกษียณอายุในปี 2552
(ในการประชุมสามัญประจำปี เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552)

Mr. Anon Sirisaengtaksin

Director, Member of the Risk Management Committee,
and President and Chief Executive Officer

Age: 57

Education/Training:

- M.B.A., Thammasart University
- B.Sc. (Geology), Chulalongkorn University
- Certificate in Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University, USA
- IOD: DAP 52/2006 and DCP 73/2006

Working experiences:

2004-2009	Director, Bangkok Polyethylene Plc.
2006-2009	Chairman, PTT ICT Solutions Co., Ltd.
2006-2009	Director, HMC Polymers Co., Ltd.
2006-2009	Director, Thai Paraxylene Co., Ltd.
2005-2009	Director, Independent Power (Thailand) Co., Ltd.
2004-2009	Director, Alliance Refining Co., Ltd.
2004-2009	Director, Star Petroleum Refining Co., Ltd.
2004-2009	Director, PTT Polyethylene Co., Ltd.
2004-2009	Director, Thai Lube Base Plc.
2000-2009	Director, PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

% of shareholding: 0.00157% (52,000 shares)

Family Relationship among Executives: None

Director who retired in 2009
(Since the Annual General Meeting on 31 March 2009)

1. นายศานิต รังน้อย

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.Sc. (Industrial Engineering), Pennsylvania State University สหรัฐอเมริกา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- เศรษฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- หลักสูตร DAP 45/2005, DCP 72/2006, Finance for Non-Finance Director 27/2006 และ Role of Compensation Committee 3/2007
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการบริหารงานตำรวจชั้นสูง รุ่นที่ 13 กรมตำรวจ
- โครงการพัฒนาผู้บริหาร (Mini MBA) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 26 สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 43
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้ตรวจราชการ สำนักนายกรัฐมนตรี
- ประกาศนียบัตร โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง (S.E.P. รุ่น 6)
สถาบันบัณฑิตธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Mr. Sanit Rangnoi

Age: 61

Education/Training:

- M.Sc. (Industrial Engineering), Pennsylvania State University, USA
- B.E. (Industrial Engineering), Chulalongkorn University
- Bachelor of Economics, Sukhothai Thammaraj Open University
- IOD: DAP 45/2005, DCP 72/2006, Finance for Non-Finance Director 27/2006, and Role of Compensation Committee 3/2007
- Police Administration Development Program (Class No.13), Royal Thai Police
- Mini MBA, Thammasat University
- Senior Executive Service Program (Class No. 26), Office of the Civil Service Commission
- National Defence College (Class No. 43)
- Program for Inspector General, The Prime Minister's Office
- Senior Executive Program (S.E.P., Class No. 6), Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University

กรรมการที่เกษียณอายุในปี 2552 (ต่อ)
(ในการประชุมสามัญประจำปี เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552)

Director who retired in 2009 (cont'd)
(Since the Annual General Meeting on 31 March 2009)

ประสบการณ์ทำงาน:

2550-2552	กรรมการ บมจ. ธนาคารไทยพาณิชย์
2549-2552	ประธานกรรมการ บมจ. ผลิตไฟฟ้า
2542-2549	ประธานกรรมการ บจก. สหโรงแรม และการท่องเที่ยวไทย
2549-2551	กรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2549-2550	ประธานกรรมการ โรงงานยาสูบ กระทรวงการคลัง
2549-2550	ประธานกรรมการ องค์การสุรา
2550	กรรมการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
2548	กรรมการ องค์การเภสัชกรรม
2547-2548	กรรมการ การรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนแห่งประเทศไทย
2546-2547	กรรมการ ธนาคารแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มีหุ้นสามัญ และถือหุ้นกู้ อายุ 3 ปี
จำนวน 1,000 หน่วย และหุ้นกู้ อายุ 5 ปี จำนวน 1,000 หน่วย
(หุ้นกู้ 1 หน่วย เท่ากับ 1,000 บาท ออกเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2552)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Working experiences:

2007-2009	Director, Siam Commercial Bank Plc.
2006-2009	Chairman, Electricity Generating Plc.
1999-2006	Chairman, United Travel Service (Thailand) Co., Ltd.
2006-2008	Director, Electricity Generating Authority of Thailand
2006-2007	Chairman, Tobacco Monopoly of Thailand
2006-2007	Chairman, Liquor Distillery Authority of Thailand
2007	Director, Industrial Estate Authority of Thailand
2005	Director, The Government Pharmaceutical Organization
2004-2005	Director, Mass Rapid Transit Authority of Thailand
2003-2004	Director, Bank of Thailand

% of shareholding: 1,000 units of 3-year bond and 1,000 units of
5-year bond (1 unit = 1,000 Baht, issue on 29 May 2009); and None
of ordinary shares

Family Relationship among Executives: None

2. นายเมตตา บันเทิงสุข

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- บัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 79/2006 และ DAP 52/2006
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 46
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง
2546-2550	กรรมการ บมจ. ปตท.
2552-ปัจจุบัน	รองปลัดกระทรวง กระทรวงพลังงาน
2550-2552	อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร: ไม่มี

Mr. Metta Banturngsuk

Age: 58

Education/Training:

- Bachelor of Laws, Ramkhamhaeng University
- Bachelor of Accounting, Chulalongkorn University
- IOD : DCP 79/2006 and DAP 52/2006
- The Joint Public-Private (Class No. 46), National Defence College

Working experiences:

2008-Present	Independent Director, Ratchaburi Electricity Generating Holding Plc.
2003-2007	Director, PTT Plc.
2009-Present	Deputy Permanent Secretary, Ministry of Energy
2007-2009	Director-General, Department of Energy Business, Ministry of Energy

% of shareholding: None

Family Relationship among Executives: None

1. นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- พานิชยศาสตร์มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Certificate in Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DAP 52 (2549) และ DCP 73 (2549) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2547-2552	กรรมการ บมจ. บางกอกโพลีเอททีลีน
2549-2552	ประธานกรรมการ บจก. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์
2549-2552	กรรมการ บจก. เอ็มซี โปลิเมอร์
2549-2552	กรรมการ บจก. ไทยพาราไซลีน
2548-2552	กรรมการ บจก. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (ประเทศไทย)
2547-2552	กรรมการ บจก. อัดลายแอนซ์ รีไฟนนิ่ง
2547-2552	กรรมการ บจก. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟนนิ่ง
2547-2552	กรรมการ บจก. พีทีที โพลีเอททีลีน
2547-2552	กรรมการ บมจ. ไทยลูปเบส
2543-2552	กรรมการ บจก. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท: ร้อยละ 0.00157 (52,000 หุ้น)

Mr. Anon Sirisaengtaksin President and Chief Executive Officer Director and Member of the Risk Management Committee

Age: 57

Education/Training:

- M.B.A., Thammasart University
- B.Sc. (Geology), Chulalongkorn University
- Certificate in Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University, USA
- IOD: DAP 52/2006 and DCP 73/2006

Working experiences:

2004-2009	Bangkok Polyethylene Plc.
2006-2009	Chairman, PTT ICT Solutions Co., Ltd.
2006-2009	Director, HMC Polymers Co., Ltd.
2006-2009	Director, Thai Paraxylene Co., Ltd.
2005-2009	Director, Independent Power (Thailand) Co., Ltd.
2004-2009	Director, Alliance Refining Co., Ltd.
2004-2009	Director, Star Petroleum Refining Co., Ltd.
2004-2009	Director, PTT Polyethylene Co., Ltd.
2004-2009	Director, Thai Lube Base Plc.
2000-2009	Director, PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

% of shareholding: 0.00157% (52,000 shares)

2. นายสมเกียรติ จันทร์มหา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานธรณีศาสตร์และโครงการสำรวจ

อายุ: 55 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.S. (Geophysics), Stanford University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DCP 50 (2547) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2548-2553	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานธรณีวิทยา และวิศวกรรมปิโตรเลียม
2546-2548	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์ และพัฒนาศักยภาพ

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00832 (275,600 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 10,100 หน่วย

Mr. Somkiet Janmaha Executive Vice President Geosciences and Exploration Group

Age: 55

Education/Training:

- M.S. (Geophysics), Stanford University, USA
- IOD: DCP 50 (2004)

Working Experiences:

2005-2010	Vice President, Geosciences Division
2003-2005	Vice President, Strategy and Capability Development Division

% of shareholding: 0.00832% (275,600 shares)
and Warrant 10,100 units

3. นายอัญญากร ลิ้มปิติ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานกลยุทธ์และพัฒนาศักยภาพ

อายุ: 55 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

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

ประสบการณ์ทำงาน:

2548-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์ และพัฒนาศักยภาพ

2543-2548 รองผู้จัดการใหญ่ โครงการบงกช

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00401 (73,000 หุ้นและคู่สมรส ถือ 60,000 หุ้น รวม 133,000 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 4,200 หน่วย

Mr. Asdakorn Limpiti Executive Vice President Strategy and Business Development Group

Age: 55

Education/Training:

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

Working Experiences:

2005-2010 Vice President, Strategy and Capability Development Division

2000-2005 Vice President, Bongkot Asset

% of shareholding: 0.00401% (Total 133,000 shares: 73,000 shares plus 60,000 shares of spouse) and Warrant 4,200 units

4. นายชัชวาล เอี่ยมศิริ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 50 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

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

ประสบการณ์ทำงาน:

2543-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ไม่มีหุ้นสามัญ

มีใบสำคัญแสดงสิทธิ 21,000 หน่วย

Mr. Chatchawal Eimsiri Executive Vice President Finance and Accounting Group

Age: 50

Education/Training:

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

Working Experiences:

2000-2010 Vice President, Finance & Accounting Division

% of shareholding: None of ordinary shares;

Warrant 21,000 units

5. นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานโครงการต่างประเทศ

อายุ: 52 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- Ph.D. (Petroleum Engineering), University of Tulsa สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2549-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการต่างประเทศ

2548-2549 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต

2546-2548 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานเทคนิคธรณีวิทยา และวิศวกรรมแหล่งปิโตรเลียม

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00337 (108,500 หุ้นและคู่สมรส ถือ 3,000 หุ้น รวม 111,500 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 12,700 หน่วย

Mr. Somporn Vongvuthipornchai Executive Vice President International Assets Group

Age: 52

Education/Training:

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

Working Experiences:

2006-2010 Vice President, International Assets Division

2005-2006 Vice President, Production Development Division

2003-2005 Vice President, Geosciences Division

% of shareholding: 0.00337% (Total 111,500 shares: 108,500 shares plus 3,000 shares of spouse) and Warrant 12,700 units

6. นายปฤษฎาพันธ์ พานปรีชา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานวิศวกรรมและสนับสนุนปฏิบัติการ

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- วิทยาศาสตรบัณฑิต (ธรณีวิทยา) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- Post Graduate Diploma (Petroleum Exploration), University of Trondheim ประเทศนอร์เวย์

ประสบการณ์ทำงาน:

2550-2553	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการพื้นที่ นอกชายฝั่งไทย
2548-2550	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการร่วมทุน และพื้นที่บนบกไทย

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00930 (308,000 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 4,200 หน่วย

Mr. Prisdapunt Pojanapreecha Executive Vice President Engineering and Operations Support Group

Age: 57

Education/ Training:

- B.S. (Geology), Chiangmai University
- Post Graduate Diploma (Petroleum Exploration), University of Trondheim, Norway

Working Experiences:

2007-2010	Vice President, Thai Offshore Assets Division
2005-2007	Regional Vice President, Joint Venture and Thai Onshore Assets Division

% of shareholding: 0.00930% (308,000 shares)
and Warrant 4,200 units

7. นายลือชัย วงศ์สิรสวัสดิ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานทรัพยากรบุคคลและบริหารธุรกิจ

อายุ: 54 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DCP 49 (2547) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2548-2553	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานทรัพยากรบุคคล และบริหารธุรกิจ
2546-2548	รองผู้จัดการใหญ่ โครงการเอส 1

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00206 (68,300 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 19,300 หน่วย

Mr. Luechai Wongsirasawad Executive Vice President Human Resources and Business Services Group

Age: 54

Education/Training:

- B.Eng. (Electrical Engineering), Chulalongkorn University
- IOD: DCP 49 (2004)

Working Experiences:

2005-2010	Vice President, Human Resources and Business Services Division
2003-2005	Vice President, Greater S1 Assets

% of shareholding: 0.00206% (68,300 shares)
and Warrant 19,300 units

8. นายสุรพงษ์ เอี่ยมมูฟา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานโครงการในประเทศ และรักษาการรองผู้จัดการใหญ่ โครงการเอส 1

อายุ: 56 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• วิทยาศาสตรบัณฑิต (ธรณีวิทยา) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
ประสบการณ์ทำงาน:
2550-2553 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานสนับสนุนการปฏิบัติการโครงการ
2549-2550 รองผู้จัดการใหญ่ โครงการบงกช
2548-2549 รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ โครงการบงกช
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00255 (84,400 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 6,200 หน่วย

Mr. Suraphong Iamchula Executive Vice President, Domestic Assets Group and Acting Vice President, S1 Assets Division

Age: 56
Education/Training:
• B.Sc. (Geology), Chiangmai University
Working Experiences:
2007-2010 Vice President, Operations Support Division
2006-2007 Vice President, Bongkot Asset
2005-2006 Acting Vice President, Bongkot Asset
% of shareholding: 0.00255% (84,400 shares)
and Warrant 6,200 units

9. นายนิพัทธ์ อิศรางกูร ณ อยุธยา รองผู้จัดการใหญ่ สังกัดสำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ (ปฏิบัติงานสมทบ ปตท.)

อายุ: 51 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• B.S. (Petroleum Engineering) และ B.S. (Mechanical Engineering),
Texas A&M University สหรัฐอเมริกา
ประสบการณ์ทำงาน:
2550-2553 รองผู้จัดการใหญ่ (ปฏิบัติงานสมทบ ปตท.)
2548-2549 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานสนับสนุนการปฏิบัติการโครงการ
2546-2548 รองผู้จัดการใหญ่ สายงานบริการธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00248 (82,000 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 14,100 หน่วย

Mr. Nipit Isarankura Vice President Office of CEO and President (Seconded to PTT)

Age: 51
Education/Training:
• B.S. (Petroleum Engineering) and B.S. (Mechanical Engineering),
Texas A&M University, USA
Working Experiences:
2007-2010 Vice President (Seconded to PTT)
2005-2007 Vice President, Operations Support Division
2003-2005 Vice President, Business Services Division
% of shareholding: 0.00248% (82,000 shares)
and Warrant 14,100 units

10. นายไพโรจน์ แสงพลสัมฤทธิ์ รองผู้จัดการใหญ่ โครงการบงกช

อายุ: 54 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต (คณิตศาสตร์) มหาวิทยาลัยมหิดล
ประสบการณ์ทำงาน:
2550-2551 รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ โครงการบงกช
2549-2550 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ (ตะวันออกกลาง
และแอฟริกา)
2546-2549 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00324 (104,500 หุ้นและคู่สมรส
ถือ 3,000 หุ้น รวม 107,500 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 9,900 หน่วย

Mr. Pairoj Rangponsumrit Vice President Bongkot Asset

Age: 54
Education/Training:
• M.Sc. (Mathematics), Mahidol University
Working Experiences:
2007-2008 Acting Vice President, Bongkot Asset
2006-2007 Senior Manager, Business Development
(Middle East & Africa) Department
2003-2006 Senior Manager, International Business
Development Department
% of shareholding: 0.00324% (Total 107,500 shares: 104,500
shares plus 3,000 shares of spouse)
and Warrant 9,900 units

11. นายเฉลิมเกียรติ ทองเภาว

รองผู้จัดการใหญ่

สายงานโครงการประเทศออสเตรเลีย

(ปฏิบัติงานสมทบที่ PTTEP Australasia (Staff) Pty. Ltd.
ในตำแหน่ง CEO)

อายุ: 54 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- Ph.D. (Geophysics), Colorado School of Mines สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-2552	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการร่วมทุน และพื้นที่บนบกไทย
2549-2551	รองผู้จัดการใหญ่ โครงการเอส 1
2549	รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ โครงการเอส 1
2547-2548	ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาปิโตรเลียม โครงการเอส 1

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00030 (10,000 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 12,600 หน่วย

Mr. Chalermkiat Tongtaow

Vice President

Australia Assets Division

(Seconded to PTTEP Australasia (Staff) Pty. Ltd. as CEO)

Age: 54

Education/Training:

- Ph.D. (Geophysics), Colorado School of Mines, USA

Working Experiences:

2008-2009	Vice President, Joint Venture and Thai Onshore Assets Division
2006-2008	Vice President, Greater S1 Assets
2006	Acting Vice President, Greater S1 Assets
2004-2005	Senior Manager, Petroleum Development Department, Greater S1 Assets

% of shareholding: 0.00030% (10,000 shares)
and Warrant 12,600 units

12. นายสมชาย มโนภิเวศ

รองผู้จัดการใหญ่

สายงานสนับสนุนการปฏิบัติการโครงการ

อายุ: 55 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.Sc. (Petroleum Engineering), University of Kansas สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2552-2553	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการร่วมทุน และพื้นที่บนบกไทย
2551-2552	รองผู้จัดการใหญ่ โครงการอาทิตย์
2550-2551	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต
2549-2550	รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต
2547-2549	ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายความปลอดภัย ความมั่นคง สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00278 (92,000 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 6,600 หน่วย

Mr. Somchai Manopinives

Vice President

Operations Support Division

Age: 55

Education/Training:

- M.Sc. (Petroleum Engineering), University of Kansas, USA

Working Experiences:

2009-2010	Vice President, Thai Onshore Assets Division
2008-2009	Vice President, Arthit Asset
2007-2008	Vice President, Production Development Division
2006-2007	Acting Vice President, Production Development Division
2004-2006	Senior Manager, Safety, Security, Health and Environment Department

% of shareholding: 0.00278% (92,000 shares)
and Warrant 6,600 units

13. นายพงษ์ธร ทวีสิน รองผู้จัดการใหญ่ สายงานวิศวกรรมและก่อสร้าง

อายุ: 50 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- B.Sc. (Petroleum and Natural Gas Engineering),
The Pennsylvania State University สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2552-2553	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต
2551-2552	รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต
2549-2551	ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายความปลอดภัย ความมั่นคง สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม
2546-2549	ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายโครงการพัฒนาพื้นที่สากล

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ไม่มีหุ้นสามัญ

มีใบสำคัญแสดงสิทธิ 3,300 หน่วย

Mr. Phongsthorn Thavisin Vice President Engineering and Construction Division

Age: 50

Education/Training:

- B.Sc. (Petroleum and Natural Gas Engineering),
The Pennsylvania State University, USA

Working Experiences:

2009-2010	Vice President, Production Development Division
2008-2009	Acting Vice President, Production Development Division
2006-2008	Senior Manager, Safety, Security, Health and Environment Department
2003-2006	Senior Manager, International Assets

% of shareholding: None of ordinary shares
and Warrant 3,300 units

14. นายนาวิ อนันต์รักสกุล รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ โครงการอาทิตย์

อายุ: 55 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-2552	ผู้จัดการอาวุโส โครงการสำรวจ
2546-2551	ผู้จัดการอาวุโส โครงการอาทิตย์

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00096 (31,700 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 5,200 หน่วย

Mr. Nawee Anant-raksakul Acting Vice President Arthit Asset

Age: 55

Education/Training:

- M.Sc. (Geology), Chulalongkorn University

Working Experiences:

2008-2009	Senior Manager, Exploration Department
2003-2008	Senior Manager, Arthit Asset

% of shareholding: 0.00096% (31,700 shares)
and Warrant 5,200 units

15. นายคณิต แสงวงศ์วานิชย์ รักษาการรองผู้จัดการใหญ่ สังกัดกลุ่มงานโครงการในประเทศ (ปฏิบัติงานสมทบที่ CPOC ในตำแหน่ง General Manager)

อายุ: 52 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- B.Sc. (Petroleum), University of Wyoming สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2551-2552	ผู้จัดการอาวุโส โครงการโอมาน
2550-2551	ผู้จัดการทั่วไป โครงการโอมาน
2547-2550	ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาปิโตรเลียม

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00173 (57,300 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 9,300 หน่วย

Mr. Kanit Sangwongwanich Acting Vice President Domestics Assets Group (Seconded to CPOC as General Manager)

Age: 52

Education/Training:

- B.Sc. (Petroleum), University of Wyoming, USA

Working Experiences:

2008-2009	Senior Manager, Oman Asset
2007-2008	General Manager, Oman Asset
2004-2007	Senior Manager, Petroleum Development

% of shareholding: 0.00173% (57,300 shares)
and Warrant 9,300 units

16. นายประพัฒน์ โสภณพงศ์พิพัฒน์

รักษาการรองผู้จัดการใหญ่
สายงานโครงการประเทศเมียนมาร์

อายุ: 51 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• M.Sc. (Geology), New Mexico Institute สหรัฐอเมริกา
ประสบการณ์ทำงาน:
2548-2552 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการโครงการ
ประเทศเมียนมาร์
2546-2548 ผู้จัดการ ฝ่ายธรณีฟิสิกส์
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00081 (26,800 หุ้น)

Mr. Prapat Soponpongpiat

Acting Vice President
Myanmar Assets Division

Age: 51
Education/Training:
• M.Sc. (Geology), New Mexico Institute, USA
Working Experiences:
2005-2009 Senior Manager, Myanmar Operations Department
2003-2005 Manager, Geophysics Department
% of shareholding: 0.00081% (26,800 shares)

17. นางสาวรุญศรี วันเกิดพล

ผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีกลาง
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 44 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• พานิชยศาสตรมหาบัณฑิต (การเงินและการธนาคาร)
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
• บัญชีบัณฑิต (บัญชีการเงิน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ประสบการณ์ทำงาน:
2547-2549 ผู้จัดการ ฝ่ายการเงินและบริหารทั่วไป
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00202 (66,800 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 2,760 หน่วย

Ms. Jaroonsri Wankertphon

Manager
Corporate Accounting Department

Age: 44
Education/Training:
• M.B.A. (Finance and Banking), Thammasat University
• B.B.A. (Financial Accounting), Chulalongkorn University
Working Experiences:
2004-2006 Manager, Finance and Administration Department
% of shareholding: 0.00202% (66,800 shares)
and Warrant 2,760 units

18. นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล

ผู้จัดการ ฝ่ายการเงิน
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 41 ปี
คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:
• พานิชยศาสตรมหาบัณฑิต (การเงินและการธนาคาร)
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
• พานิชยศาสตรบัณฑิต (บัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
ประสบการณ์ทำงาน:
2549-2551 ผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีกลาง
2546-2549 ผู้จัดการ บัญชีการเงินกลุ่ม
สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00020 (6,500 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 1,800 หน่วย

Mr. Sermsak Satchawannakul

Manager
Finance Department

Age: 41
Education/Training:
• M.B.A. (Finance and Banking), Thammasat University
• B.B.A. (Accounting), Thammasat University
Working Experiences:
2006-2008 Manager, Corporate Accounting Department
2003-2006 Chief, Group Financial Accounting
% of shareholding: 0.00020% (6,500 shares)
and Warrant 1,800 units

19. นายอนุตรา บุณนาก

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายบัญชีโครงการ
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 46 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.B.A. (Finance), University of Massachusetts สหรัฐอเมริกา
- B.Sc. (Chemistry), University of Bradford สหราชอาณาจักร

ประสบการณ์ทำงาน:

2551 ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายการเงิน

2546-2551 ผู้จัดการ ฝ่ายการเงิน

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00112 (37,200 หุ้น)

Mr. Anutra Bunnag

Senior Manager
Project Accounting Department

Age: 46

Education/Training:

- M.B.A. (Finance), University of Massachusetts, USA
- B.Sc. (Chemistry), University of Bradford, United Kingdom

Working Experiences:

2008 Senior Manager, Finance

2003-2008 Manager, Finance Department

% of shareholding: 0.00112% (37,200 shares)

20. นางธัญญพร วังวสุ

ผู้จัดการ ฝ่ายภาษี
กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

อายุ: 51 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- B.B.A. (บัญชี) มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

ประสบการณ์ทำงาน:

2538-2552 นักวิเคราะห์อาวุโส ภาษี

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00267 (83,700 หุ้นและคู่สมรส
ถือ 5,000 หุ้น รวม 88,700 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 900 หน่วย

Mrs. Thanyaporn Vangvasu

Manager
Tax Department

Age: 51

Education/Training:

- B.B.A. (Accounting), Assumption University

Working Experiences:

1995-2009 Senior Analyst, Tax

% of shareholding: 0.00267% (Total 88,700 shares: 83,700 shares
plus 5,000 shares of spouse)
and Warrant 900 units

21. นายมารุต มฤกษัต

(พ้นจากตำแหน่งวันที่ 1 พฤศจิกายน 2552)

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.S. (Petroleum Engineering), University of Texas at Austin
สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DCP 46 (2547) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2546-2552 กรรมการผู้จัดการใหญ่

2546 รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานพัฒนารัฐกิจ

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.0134 (253,750 หุ้นและคู่สมรส
ถือ 190,250 หุ้น รวม 444,000 หุ้น)

และใบสำคัญแสดงสิทธิ 7,500 หน่วย

Mr. Maroot Mrigadat

(End of Management position on 1 November 2009)

Age: 57

Education/Training:

- M.S. (Petroleum Engineering), University of Texas at Austin, USA
- IOD: DCP 46 (2004)

Working Experiences:

2003-2009 President

2003 Senior Vice President, New Projects Division

% of shareholding: 0.0134% (Total 444,000 shares: 253,750
shares plus 190,250 shares of spouse)
and Warrant 7,500 units

22. นายสุวิทย์ ปิตรชาต

(พ้นจากตำแหน่งวันที่ 1 มกราคม 2552)

อายุ: 61 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.S. (Criminology), Eastern Kentucky University สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DCP 59 (2548) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานพัฒนาธุรกิจและการลงทุน
2549-2551	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานพัฒนาธุรกิจ และการลงทุนระหว่างประเทศ
2546-2549	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานพัฒนาธุรกิจ และการลงทุนระหว่างประเทศ

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00397 (131,600 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 6,940 หน่วย

Mr. Suwit Pitchart

(End of Management position on 1 January 2009)

Age: 61

Education/Training:

- M.S. (Criminology), Eastern Kentucky University, USA
- IOD: DCP 59 (2005)

Working Experiences:

2008	Executive Vice President, Business Development Group Division
2006-2008	Executive Vice President, Business Development and International Division
2003-2006	Senior Vice President, Business Development and International Division

% of shareholding: 0.00397% (131,600 shares)
and Warrant 6,940 units

23. นายเทวินทร์ วงศ์วานิช

(พ้นจากตำแหน่งวันที่ 1 กันยายน 2552)

อายุ: 51 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- M.S. (Petroleum Engineering), University of Houston, Texas สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร DCP 21 (2546) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน:

2547-2552	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส (ปฏิบัติงานสมทบ ปตท.)
-----------	--

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00486 (161,000 หุ้น)
และใบสำคัญแสดงสิทธิ 18,900 หน่วย

Mr. Tevin Vongvanich

(End of Management position on 1 September 2009)

Age: 51

Education/Training:

- M.S. (Petroleum Engineering), University of Houston, Texas, USA
- IOD: DCP 21 (2003)

Working Experiences:

2004-2009	Senior Vice President (Seconded to PTT)
-----------	---

% of shareholding: 0.00486% (161,000 shares)
and Warrant 18,900 units

24. นายศุภมาส ประจักษ์ยว

(พ้นจากตำแหน่งวันที่ 1 ตุลาคม 2552)

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิการศึกษา/การอบรม:

- Ph.D. (Engineering), University of Missouri สหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงาน:

2548-2552	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงการประเทศเมียนมาร์
2546-2548	รองผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาการผลิต

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท: ร้อยละ 0.00015 (5,000 หุ้น)

Mr. Suppamas Prachakvej

(End of Management position on 1 October 2009)

Age: 60

Education/Training:

- Ph.D. (Engineering), University of Missouri, USA

Working Experiences:

2005-2009	Vice President, Myanmar Assets
2003-2005	Vice President, Production Development Division

% of shareholding: 0.00015% (5,000 shares)





World Class



25 ปี ปตท.สผ. – 25 ปี แห่งความภาคภูมิใจร่วมกัน

ปตท.สผ. ก้าวสู่ปีที่ 25 ด้วยความมั่นคง เข้มแข็ง ยั่งยืน พร้อมก้าวไปสู่การเป็นบริษัทชั้นนำด้านพลังงานในระดับสากล เพื่อสร้างความสำเร็จและความภาคภูมิใจร่วมกัน ในความเป็นบริษัทชั้นนำของคนไทยทุกคน

Approaching our second quarter - century:

Confidently, robustly, and sustainably, PTTEP is poised to move into its second quarter of a century as a stalwart international energy entity. Success and pride - they are not only our goals, but the goals of all Thais.



งบการเงิน และ FAS 69

Financial Statements and FAS 69

งบการเงิน และ FAS 69 (ภาษาไทย)

Financial Statements and FAS 69 (Thai Version)

→ 162

งบการเงิน และ FAS 69 (ภาษาอังกฤษ)

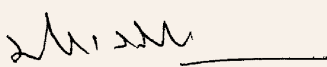
Financial Statements and FAS 69 (English Version)

→ 234

รายงานความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน

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) และบริษัทย่อย ที่จัดทำขึ้นเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะการเงิน รายได้และค่าใช้จ่ายและกระแสเงินสดรวมที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล โดยได้จัดให้มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนเพียงพอที่รักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งการป้องกันทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ และในการจัดทำรายงานทางการเงิน ได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยในรายงานของผู้สอบบัญชี



(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)
ประธานกรรมการ



(นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่อการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สินทรัพย์ หนี้สินและค่าใช้จ่ายที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นรวมอยู่ในงบการเงินรวมในงวดปี 2552 เป็นสัดส่วนร้อยละ 67.02 25.93 และ 47.11 และงวดปี 2551 เป็นสัดส่วนร้อยละ 56.39 9.43 และ 31.74 ตามลำดับ และรวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดปี 2552 เป็นสัดส่วนร้อยละ 33.54 3.51 และ 37.77 และงวดปี 2551 เป็นสัดส่วนร้อยละ 39.85 5.54 และ 30.37 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัทและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป



(นางสาวพวงชนนาถ จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1



(นางสาวจรรยา เพ็งปรีชา)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดิน 8 รักษาการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

17 กุมภาพันธ์ 2553

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	หมายเหตุ	2552	2551	2552	2551
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	48,677,769,437	43,994,689,588	35,027,409,870	26,132,472,261
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8	10,918,592,580	9,939,682,052	7,697,295,667	6,701,904,214
ลูกหนี้การค้า	9	3,345,572,004	1,586,942,852	47,856,171	18,836,825
สินค้าคงเหลือ		1,048,974,429	320,367,591	311,969,441	28,622,046
พัสดุดังเหลือ-สุทธิ	10	8,145,572,198	6,414,793,357	3,257,166,354	2,549,691,646
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		407,126,209	905,606,084	20,573,756	17,569,650
ลูกหนี้อื่น	11	3,685,134,238	1,740,176,616	1,012,558,540	1,456,475,444
ดอกเบี้ยค้างรับ		4,950,652	42,291,574	99,766,614	108,721,799
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ		2,550,165,062	2,007,482,012	1,037,542,199	364,128,102
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		78,783,856,809	66,952,031,726	48,512,138,612	37,378,421,987
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13.3	-	-	23,873,135,929	23,719,401,729
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13.4	922,311,301	384,336,645	930,000,000	430,000,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12.2	504,737,773	1,835,000,000	58,209,232,771	26,939,292,192
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	14, 15	206,705,301,913	167,326,087,378	84,330,156,861	80,986,067,642
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	16	3,977,379,942	418,343,856	330,919,994	344,559,759
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	17.2	8,543,179,497	6,995,813	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	18	194,156,625	194,730,206	-	-
ค่าตอบแทนตามสัญญาารอดตัดบัญชี		978,906,799	1,038,466,889	978,906,799	1,038,466,889
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	19	100,779,096	99,423,924	24,861,602	24,403,343
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		221,926,752,946	171,303,384,711	168,677,213,956	133,482,191,554
รวมสินทรัพย์		300,710,609,755	238,255,416,437	217,189,352,568	170,860,613,541

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล)

ผู้จัดการฝ่ายการเงิน

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	หมายเหตุ	2552	2551	2552	2551
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า		918,725,737	2,245,413,374	270,317,656	172,045,983
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20, 21	10,327,577,889	-	9,498,741,249	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น	20	1,934,955,131	2,985,956,821	999,204,995	2,985,956,821
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		652,233,615	983,840,136	145,942,711	324,508,233
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		20,726,274,992	15,960,297,268	8,870,960,142	8,821,069,916
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		238,509,384	109,834,658	238,509,384	109,834,658
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		19,037,505,829	26,048,878,498	15,094,309,098	18,125,660,794
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	22	873,418,354	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,486,391,497	1,115,673,137	950,690,568	802,104,389
รวมหนี้สินหมุนเวียน		56,195,592,428	49,449,893,892	36,068,675,803	31,341,180,794
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	20	48,951,198,113	18,488,054,449	48,951,198,113	18,488,054,449
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	21	10,556,720,810	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	17.2	14,992,994,481	15,232,222,334	11,202,642,515	11,669,519,859
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
รายได้รอการรับรู้	23	2,608,737,278	2,534,432,248	-	-
ค่าตอบแทนตามสัญญา	24	-	1,122,636,800	-	1,122,636,800
หนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	25	1,164,681,340	763,353,205	1,104,779,664	730,969,366
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	26	22,821,103,348	16,309,665,236	10,426,554,592	10,142,130,637
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ		418,816,080	251,332,653	268,752,983	251,332,653
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		101,514,251,450	54,701,696,925	71,953,927,867	42,404,643,764
รวมหนี้สิน		157,709,843,878	104,151,590,817	108,022,603,670	73,745,824,558
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	27				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		3,322,000,000	3,322,000,000	3,322,000,000	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,312,560,700 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		3,312,560,700	-	3,312,560,700	-
หุ้นสามัญ 3,307,084,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		-	3,307,084,400	-	3,307,084,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		13,784,668,840	13,423,109,280	13,784,668,840	13,423,109,280
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(2,537,667,138)	(2,281,147,979)	-	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		332,200,000	332,200,000	332,200,000	332,200,000
สำรองเพื่อขยายงาน		16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		111,209,003,475	102,422,579,919	74,837,319,358	63,152,395,303
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		143,000,765,877	134,103,825,620	109,166,748,898	97,114,788,983
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		300,710,609,755	238,255,416,437	217,189,352,568	170,860,613,541

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
รายได้				
รายได้จากการขาย	115,547,525,128	132,620,657,176	72,498,326,625	78,889,220,818
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	3,762,603,676	4,131,144,739	-	-
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	28	-	117,995,132	-
ดอกเบี้ยรับ		376,273,736	942,229,325	1,352,956,003
รายได้อื่นๆ	29	651,837,175	2,195,116,629	103,917,372
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	1,946,998,450	4,454,521,150
รวมรายได้		120,338,239,715	140,007,143,001	76,328,479,767
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน		11,926,256,536	10,528,529,760	5,114,316,449
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		7,377,274,117	8,273,388,955	191,621,830
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		5,061,922,671	4,497,136,341	2,371,567,203
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	30	14,065,574,385	17,328,157,956	8,949,903,955
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		29,856,004,386	23,285,725,104	17,765,146,850
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	28	508,219,408	-	178,626,594
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอณทรา	31	9,085,875,964	-	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง		-	904,488,124	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	32	156,083,519	159,426,460	156,083,519
รวมค่าใช้จ่าย		78,037,210,986	64,976,852,700	34,727,266,400
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(17,863,550)	(12,402,173)	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		42,283,165,179	75,017,888,128	41,601,213,367
ต้นทุนทางการเงิน		1,870,328,040	840,822,921	1,783,674,802
กำไรก่อนภาษีเงินได้		40,412,837,139	74,177,065,207	39,817,538,565
ภาษีเงินได้	17.1	18,259,240,291	32,502,229,315	14,765,441,218
กำไรสุทธิ		22,153,596,848	41,674,835,892	25,052,097,347
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	34	6.69	12.62	7.57
กำไรต่อหุ้นปรับลด		6.69	12.60	7.56

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หมายเหตุ	งบกำไรสุทธิรวม					
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	รวม
ยอดคงเหลือต้นปี 2551	3,297,420,300	12,859,030,620	(2,315,109,076)	332,200,000	16,900,000,000	106,786,822,732
	9,664,100	564,078,660	-	-	-	573,742,760
	-	-	33,961,097	-	-	33,961,097
	-	-	-	-	-	41,674,835,892
	-	-	-	-	(14,965,536,861)	(14,965,536,861)
ยอดคงเหลือปลายปี 2551	3,307,084,400	13,423,109,280	(2,281,147,979)	332,200,000	16,900,000,000	134,103,825,620
	5,476,300	361,559,560	-	-	-	367,035,860
	-	-	(256,519,159)	-	-	(256,519,159)
	-	-	-	-	-	22,153,596,848
	-	-	-	-	(13,367,173,292)	(13,367,173,292)
37						
ยอดคงเหลือปลายปี 2552	3,312,560,700	13,784,668,840	(2,537,667,138)	332,200,000	16,900,000,000	143,000,765,877

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะบริษัท					รวม
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	กำไรสะสม	
ยอดคงเหลือต้นปี 2551	3,297,420,300	12,859,030,620	332,200,000	16,900,000,000	43,755,966,236	77,144,617,156
	9,664,100	564,078,660	-	-	-	573,742,760
	-	-	-	-	34,361,965,928	34,361,965,928
	-	-	-	-	(14,965,536,861)	(14,965,536,861)
ยอดคงเหลือปลายปี 2551	3,307,084,400	13,423,109,280	332,200,000	16,900,000,000	63,152,395,303	97,114,788,983
	5,476,300	361,559,560	-	-	-	367,035,860
	-	-	-	-	25,052,097,347	25,052,097,347
	-	-	-	-	(13,367,173,292)	(13,367,173,292)
ยอดคงเหลือปลายปี 2552	3,312,560,700	13,784,668,840	332,200,000	16,900,000,000	74,837,319,358	109,166,748,898

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	40,412,837,139	74,177,065,207	39,817,538,565	53,916,912,767
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	17,863,550	12,402,173	-	-
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	29,856,004,386	23,285,725,104	17,765,146,850	12,879,949,415
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	71,899,139	91,103,649	71,325,558	50,233,566
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	5,671,138,123	6,306,832,353	11,543,204	49,138,679
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	3,498,913,840	3,944,973	13,224,922	(3,779,913)
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	87,427,649	(531,164,451)	-	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,946,998,450)	(4,454,521,150)
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนทรา	3,105,525,354	-	-	-
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	401,328,135	383,993,603	373,810,298	358,630,116
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(844,492,213)	404,138,149	(458,293,451)	192,248,923
ดอกเบี้ยรับ (สูง) ต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	1,390,664,559	(112,276,103)	(14,001,366)	(523,002,781)
	83,669,109,661	104,021,764,657	55,633,296,130	62,465,809,622
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(1,771,801,719)	645,111,436	(29,016,917)	7,420,382
ลูกหนี้บริษัทใหญ่ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(985,762,226)	532,109,874	(995,391,453)	204,070,978
สินค้าคงเหลือ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(383,459,468)	269,744,507	(80,739,561)	66,301,919
พัสดุดังเหลือสุทธิเพิ่มขึ้น	(1,904,582,417)	(2,132,213,265)	(718,991,170)	(510,880,514)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	544,704,176	(542,588,984)	(12,412,761)	21,464,771
ลูกหนี้อื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(1,727,195,611)	(303,559,427)	392,031,685	(585,698,470)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	91,134,537	187,690,039	(632,464,339)	(102,810,538)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าเพิ่มขึ้น	-	(1,481,053)	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(4,692,537)	401,140	(458,258)	(38,306)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(3,435,836,005)	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(1,388,630,945)	457,912,159	99,200,303	32,952,307
เจ้าหนี้จากการร่วมทุนลดลง	(319,857,191)	(463,259,008)	(176,142,891)	(310,757,099)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	1,787,258,986	2,472,569,488	141,965,431	1,057,516,487
หนี้สินหมุนเวียนอื่น (ลดลง) เพิ่มขึ้น	973,149,480	(433,156,055)	151,395,111	52,229,239
รายได้รอการรับรู้ (ลดลง) เพิ่มขึ้น	1,864,078	(64,070)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(959,333,045)	8,235,036	(1,095,631,492)	8,235,036
ขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานต่างประเทศ	(91,568,450)	(121,795,791)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	368,849,245	823,534,151	253,429,875	461,221,432
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(31,576,865,911)	(23,156,096,469)	(18,304,621,803)	(11,623,794,094)
	(40,782,625,023)	(21,756,906,292)	(21,007,848,240)	(11,222,566,470)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	42,886,484,638	82,264,858,365	34,625,447,890	51,243,243,152
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	1,330,262,227	(1,235,000,000)	(31,270,256,232)	(11,803,085,718)
เงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	(555,838,206)	-	(606,364,649)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,946,998,450	4,454,521,150
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	44,558,767	82,624,440	1,534,695,279	884,692,404
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(59,388,765,720)	(48,983,884,767)	(20,571,106,781)	(19,914,774,583)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(3,633,423,120)	(140,377,695)	(50,547,214)	(72,227,586)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(62,203,206,052)	(50,276,638,022)	(49,016,581,147)	(26,450,874,333)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(1,360,717,196)	2,905,842,370	(2,185,934,382)	2,905,842,370
เงินสดรับสุทธิจากการออกหุ้นกู้	39,950,119,444	-	39,950,119,444	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(1,439,081,012)	(750,726,127)	(1,437,378,671)	(750,726,127)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	367,035,860	573,742,760	367,035,860	573,742,760
เงินปันผลจ่าย	(13,366,259,736)	(14,963,994,605)	(13,366,259,736)	(14,963,994,605)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	24,151,097,360	(12,235,135,602)	23,327,582,515	(12,235,135,602)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	4,834,375,946	19,753,084,741	8,936,449,258	12,557,233,217
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	43,994,689,588	24,012,741,011	26,132,472,261	13,504,898,492
	48,829,065,534	43,765,825,752	35,068,921,519	26,062,131,709
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(151,296,097)	228,863,836	(41,511,649)	70,340,552
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นงวด	48,677,769,437	43,994,689,588	35,027,409,870	26,132,472,261

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

(หน่วย : ล้านบาท ยกเว้นตามที่ได้ระบุไว้)

1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจใน 13 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100	100
ไพลิน	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซิโพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราซ อิงค์	20	20

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.	19.3178	19.3178
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
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 4 และเอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
ปี 8/32 และ 9 เอ ¹	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ เกรทเชิร์ช	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	-	36
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100	100
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สม.ท.)				
บงกช (แปลง G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด	44.4445	44.4445
อาทิตย์ (แปลง G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด	80	84
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5	-
โครงการของบริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด (ปตท.สม.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
บี 6/27 ²	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	60	100
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	75	75
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	70	70
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด (PTTEP IR)				
อิหร่าน ซาเวห์	อิหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อิหร่าน จำกัด	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เมารังจัน จำกัด (PTTEPM)				
อินโดนีเซีย เมารังจัน-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	-	40
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)				
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40	40
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด (ปตท.สผ. โครงการไทย)				
ยูโนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5	5
ไพลิน (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45	45
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. โครงการไทย จำกัด	80	80
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย เอซี/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20	20
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)				
บังกลาเทศ 17 และ 18	สาธารณรัฐประชาชนบังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	-	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาร์เรน 2	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา	อิตาลี	Sipetrol International S.A.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd.	33.33	33.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อิตาลี	Edison International SPA	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลียเชีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสตราเลียเชีย * ออสเตรเลีย

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลียเชีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2552	2551
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/พี 34 และ เอซี/พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	-
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	-
เอซี/อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	80	-
เอซี/พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	60	-
เอซี/อาร์แอล 4, เอซี/อาร์แอล 5 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	75	-
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/อาร์แอล 4, เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 และ เอซี/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50	-
เอซี/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35	-
ดับเบิลยู เอ 378 พี, ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	-

¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² เปลี่ยนชื่อจากโครงการนางนวลเป็น บี 6/27 และเมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2552 รัฐบาลอนุมัติการโอนสัดส่วน 40% ให้กับบริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ประกาศ ณ วันที่ 30 มกราคม 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวแล้ว โดยไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินของบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องการบัญชีสำหรับภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) และฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์พนักงาน (IAS No.19 “Employee Benefits”) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานการบัญชีไทยครอบคลุมถึงเรื่องดังกล่าว

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สิทธิประโยชน์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐานซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสิทธิประโยชน์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยแวดล้อมต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้นๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสิทธิประโยชน์และหนี้สินอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ แนวปฏิบัติทางการบัญชีใหม่และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

มาตรฐานการบัญชีไทยได้ถูกจัดเรียงเลขระบุฉบับใหม่โดยประกาศสภาวิชาชีพบัญชีซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2552 เพื่อให้ตรงกับหมายเลขระบุฉบับที่ใช้กับมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 และแม่บทการบัญชีที่มีการปรับปรุงมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การด้อยค่าของสิทธิประโยชน์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

แนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการบันทึกบัญชีสิทธิการเช่า

แนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2550)

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน แนวปฏิบัติทางการบัญชีและแม่บทการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันถึงกำหนด มีดังต่อไปนี้

- มีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2554
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2555
 - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ผู้บริหารของบริษัทได้ประเมินและคาดว่ามาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และมาตรฐานการบัญชีใหม่ดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่น่าเสนอ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดทำงานการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า รายการบัญชีระหว่างบริษัทและบริษัทย่อย ที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงานการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้ว กลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ ได้พิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 ส่วนผลกระทบทางการเงินจากการซื้อบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน และใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือยินยอมที่จะชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

กิจการร่วมค้า

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการร่วมค้ารายการต่อรายการในงบการเงิน

สินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์หนี้สินและกระแสเงินสดของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement รายการต่อรายการในงบการเงิน

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 และข้อ 1 ตามลำดับ

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นในบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินรวมนำเสนอในสกุลเงินบาท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นเงินบาทตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ตามงบดุลแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบดุล รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

บริษัทแปลงค่างบการเงินของกิจการในประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขาย ซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

บริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขาย ซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่มีการออกตราสาร

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงในมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้ที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบดุล ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หักสงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

นโยบายการขายลดลูกหนี้

การขายลดลูกหนี้เป็นไปตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ เมื่อมีการขายลดลูกหนี้ซึ่งบริษัทได้มีการโอนผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจและผลตอบแทนส่วนใหญ่ซึ่งเกี่ยวข้องกับลูกหนี้นั้นให้แก่กิจการอื่นแล้ว บริษัทจะตัดบัญชีลูกหนี้ดังกล่าวเมื่อบริษัทได้รับผลตอบแทนจากการขายลดลูกหนี้

4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.6 พัสตุดคงเหลือ

พัสตุดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนถัวเฉลี่ยหักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและค่าเสื่อมสำหรับพัสตุดที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน

4.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่มีการระบุวัตถุประสงค์ชัดเจนเพื่อใช้ในการก่อสร้างสินทรัพย์ให้เสร็จสมบูรณ์ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือเตรียมสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์บันทึกเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ ต้นทุนการกู้ยืมนอกจากนี้บันทึกเป็นค่าใช้จ่าย

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

• สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

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

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนายสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

- **ท่อนส่งก๊าซและอื่นๆ**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 ถึง 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

4.9 **รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต**

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

กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุล รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15)

4.10 **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

- **ค่าความนิยม**

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยแสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบดุลรวม ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วมจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

- **ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)**

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือมูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

- **สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น**

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจต่ำกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

4.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจต่ำกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรกติจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.12 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบันทึกเต็มจำนวนตามวิธีหนี้สิน เมื่อเกิดผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินและราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวโดยหลักประกอบด้วยส่วนที่เกิดจากค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต และผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลเป็นอัตราที่ใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีระหว่างผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า เว้นแต่สามารถควบคุมจังหวะเวลาในการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวได้และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ผลแตกต่างชั่วคราวจะไม่ได้กลับรายการภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

4.13 ค่าตอบแทนตามสัญญาการตลาด

ค่าตอบแทนตามสัญญาการตลาดเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาการตลาด และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.14 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในบังคับ

4.15 สัญญาเช่าระยะยาว

- **กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า**

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า หรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

- **กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า**

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบดุลในส่วนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัท ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงระยะเวลาการให้เช่า

4.16 ผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงาน ปตท.สผ.2 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสภาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 2 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3 - 15 ของเงินเดือนพนักงาน เข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุในงบดุลภายใต้หัวข้อหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัททยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลง (Transitional liabilities) เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทอยู่ ณ ปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method)

เมื่อผลประโยชน์พนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง ในกรณีที่ผลประโยชน์พนักงานมีการจ่ายจริงค่าใช้จ่ายจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

4.17 ประเมินการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งไม่รวมถึงประมาณการหนี้สินสำหรับผลตอบแทนพนักงานอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย ในกรณีที่กลุ่มบริษัทคาดว่าประมาณการหนี้สินเป็นรายการที่จะได้รับคืน เช่น ภายใต้อำนาจประกันภัย กลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหากเมื่อคาดว่าจะได้รับรายจ่ายนั้นคืนอย่างแน่นอน

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

4.18 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.19 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีหลังหักภาษีเงินได้ของกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.20 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้จากสัญญาบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซรับรู้ตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่สำเร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์สิทธิ

4.21 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23)

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลพม่า และจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18)

4.22 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน
- ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

4.23 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.24 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานแสดงโดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจเป็นข้อมูลหลัก และแสดงโดยแบ่งตามภูมิศาสตร์เป็นข้อมูลรอง

ส่วนงานธุรกิจกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์กำหนดตามการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจงซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยง และผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

5. การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอน ในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงิน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึง การทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) จะมีผลกระทบต่อ มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรอง ปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่าย ในงบกำไรขาดทุนวันแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงาน สำรองและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และ มีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหาก มีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

การประเมินมูลค่าจากการใช้งานของสินทรัพย์สำหรับการพิจารณาการด้อยค่า คำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสด ในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตได้มาจากการประมาณการของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขาย ในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด อัตราการใช้ขั้นต้น และปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต กลุ่มบริษัท กำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็น ข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะปริมาณ สำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต อัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดปัจจุบันของ มูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณา ซึ่งประมาณการกระแสเงินสด ในอนาคตยังไม่ได้ปรับความเสี่ยงดังกล่าว

ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารต้องอาศัยการประมาณกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิด เงินสด (Cash Generating Unit) รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

แผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ (Employee Retirement Plans)

ภาระหนี้ที่เกิดขึ้นจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดการณตามหน่วยเครดิต (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25

เมื่อผลประโยชน์พนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง ในกรณีที่ผลประโยชน์พนักงานมีการจ่ายจริงค่าใช้จ่ายจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สิน ในงบดุลเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าว ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

6. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 กลุ่มบริษัทได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Pty Limited ซึ่ง CRL เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้กลุ่มบริษัทได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 5,497 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	5,475.05
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	5,290.23
ค่าความนิยม (หมายเหตุ ข้อ 16)	184.82

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	361.87	371.05
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	503.69	503.69
ลูกหนี้การค้า	324.43	324.43
สินค้าคงเหลือ	376.76	367.54
พัสดุดังเหลือ	441.75	441.75
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	3,435.84	1,326.49
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ	18,813.07	26,513.06
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,382.68	-
เจ้าหนี้การค้า	(1,485.77)	(2,695.95)
เงินกู้ยืม	(12,846.43)	(12,957.67)
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(8,343.21)	(8,439.46)
สินทรัพย์อื่นสุทธิ	325.55	372.37
สินทรัพย์สุทธิ	5,290.23	6,127.30
ค่าความนิยม	184.82	
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	5,475.05	
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	361.87	
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	5,113.18	

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท OMV Timor Sea Pty Ltd (OMV) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Timor Sea Pty Limited ซึ่ง OMV เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้กลุ่มบริษัทได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 46 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 22 ตุลาคม 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	586.84
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	586.84
ส่วนต่างของสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อและมูลค่ายุติธรรม	-

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี
ลูกหนี้การค้า	11.20	11.20
สินค้าคงเหลือ	296.66	305.47
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ	951.91	26.44
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	27.92	27.92
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	43.47	-
เจ้าหนี้การค้า	(27.51)	(27.51)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(716.81)	(256.87)
สินทรัพย์สุทธิ	586.84	86.65
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	586.84	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิข้างต้น โดยประมาณการมูลค่ายุติธรรมสุทธิจะถูกปรับปรุงเมื่อรายการบัญชีเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	12,884.37	10,856.97	7,208.93	5,119.13
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	15,852.64	10,699.69	11,128.86	6,789.87
- ตัวเงินค้ำ	19,940.76	22,438.03	16,689.62	14,223.47
รวม	48,677.77	43,994.69	35,027.41	26,132.47

เงินฝากธนาคารประเภทเพื่อเรียกมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 0.07-3.75 ต่อปี (ในระหว่างปี 2551 อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 0.75-2.48 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 0.30-3.97 ต่อปี (ในระหว่างปี 2551 อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.04-3.42 ต่อปี)

ตัวเงินค้ำมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 0.78-1.76 ต่อปี (ในระหว่างปี 2551 อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.00-3.59 ต่อปี)

8. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	9,820.09	8,512.00	6,598.80	5,274.22
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	1,098.50	1,427.68	1,098.50	1,427.68
รวม	10,918.59	9,939.68	7,697.30	6,701.90

9. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
Petro Summit Pty Ltd.	1,354.17	-	-	-
Myanmar Oil and Gas Enterprise	611.80	922.50	-	-
Star Petroleum Refining Co., Limited	512.47	-	36.62	-
Chevron Product Company	346.02	221.19	0.52	-
Chevron U.S.A. INC.	238.84	129.57	-	-
Petrovietnam Exploration	137.31	143.76	-	-
Ministry of Oil and Gas (Oman)	102.08	94.57	-	-
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	40.38	73.76	10.09	18.44
อื่นๆ	2.50	1.59	0.63	0.40
รวม	3,345.57	1,586.94	47.86	18.84

10. พัสตุดงเหลือ-สุทธิ

พัสตุดงเหลือ-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
พัสตุดงเหลือในราคาทุน	8,216.14	6,475.45	3,283.90	2,566.51
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(70.57)	(60.66)	(26.73)	(16.82)
พัสตุดงเหลือ-สุทธิ	8,145.57	6,414.79	3,257.17	2,549.69

11. ลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ลูกหนี้อื่นจำนวน 3,685 ล้านบาท กลุ่มบริษัทได้รวมลูกหนี้บริษัท Stuart Petroleum Limited จำนวน 1,356 ล้านบาท ซึ่งเป็นต้นทุนในการขุดหลุมสำรวจ Oliver 2 อันเกิดจากการที่กลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Sale and Purchase Agreement) ร้อยละ 100 ในแปลงสำรวจ AC/P33 (แหล่ง Oliver) กับ Auralandia Parties และบริษัท Stuart Petroleum Limited (ผู้ดำเนินการ) โดยมีมูลค่าการซื้อขายประมาณ 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าขุดหลุมสำรวจ อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 การซื้อขายยังอยู่ในระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลีย กลุ่มบริษัทจึงรับรู้รายการดังกล่าวเป็นลูกหนี้อื่นเนื่องจากยังมีสิทธิเรียกร้องต้นทุนในส่วนนี้คืนจาก Stuart Petroleum Limited ได้ หากการซื้อขายสิทธิดังกล่าวไม่ได้รับอนุมัติในที่สุด

12. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

12.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยังจากตลาดโลก)	100,147.28	115,773.87	72,126.70	78,776.48
รายได้ค่าเช่า (ตามราคาตลาด)	21.07	18.66	21.07	18.66
รายได้ค่าบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	-	1,946.60	-	1,946.60
ขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง	-	99.00	-	-
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	59.56	45.85	59.56	45.85
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	44.56	82.16	1,551.42	866.65
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	-	-	11.25	10.89
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	4.79	-

12.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

ผู้กู้	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย				
PTTEPI	-	-	29,257.77	11,376.14
PTTEPO	-	-	28,355.05	13,657.08
พีทีทีอพี เซอร์วิสเชส	-	-	106.41	71.07
บริษัทร่วม				
EnCo	490.00	1,835.00	490.00	1,835.00
ShoreAir	14.74	-	-	-
รวม	504.74	1,835.00	58,209.23	26,939.29

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,835.00	26,939.29
เพิ่มขึ้น	1,169.74	60,604.68
รับคืนเงินกู้	(2,500.00)	(29,176.31)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(158.43)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	504.74	58,209.23

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.73 - 4.07 ต่อปี (ปี 2551 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.81 - 5.13 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราวๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.25 - 6.75 ต่อปี (ปี 2551 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.75 - 7.69 ต่อปี)

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

13.1 รายละเอียดบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว ¹		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผลสำหรับปี			
			2552	2551		2552	2551	วิธีราคาทุน			วิธีส่วนได้เสีย		
								2552	2551		2552	2551	
บริษัทย่อย													
บริษัท ปตท. สผ. อินเวสต์เม้นท์ แอนด์ จำกัด (ปตท. สผ. อ.) PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	ไทย เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	20,000.00	20,000.00	ปตท. สผ.	100%	100%	20,000.00	20,000.00	35,746.46	35,124.01	-	1,000.00
		ธุรกิจปิโตรเลียม	0.17	0.17	ปตท. สผ.	75%	75%	0.13	0.13	15,790.36	19,648.62	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV) PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV) PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL) PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV) PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM) PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG) บริษัท ปตท. สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท. สผ. ท.)	เคย์แมน เคย์แมน เคย์แมน เคย์แมน เคย์แมน เคย์แมน ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	2.03	(247.76)	(237.89)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	2.03	(427.83)	(415.77)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	2.12	2.12	(6,765.96)	(6,743.22)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	2.16	(1,167.98)	(1,979.31)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	2.16	(836.54)	1,682.98	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	2.10	2.10	(2,439.42)	(2,220.96)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท. สผ. อ.	100%	51%	100.00	51.00	28.88	(10.73)	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เทอร์ริสเทส จำกัด (พีทีทีอีพี เทอร์ริสเทส)	ไทย	ให้บริการ	1.00	1.00	PTTEP OM	-	49%	-	49.00	-	(10.31)	-	-
			ปตท. สผ.	25%	25%	0.25	0.25	2.72	32.98	35.99	-	-	
			ปตท. สผ. อ.	75%	-	1.59	-	1.28	-	-	-	-	
บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด (ปตท. สผ. ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท. สผ.	51%	49%	3,872.76	3,719.03	6,253.83	5,948.49	1,911.01	3,454.52
		ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEPO	49%	51%	3,713.33	3,864.89	6,080.88	6,188.55	1,988.99	3,595.48
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.91	1.91	(2,123.48)	(447.65)	-	-
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.05	2.05	PTTEPO	100%	100%	2.05	2.05	(468.45)	(463.52)	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.90	1.90	PTTEP OM	100%	100%	1.90	1.90	(375.86)	(30.30)	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPO	100%	100%	1.88	1.88	(9,326.88)	(437.25)	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPH	100%	100%	1.88	1.88	(449.61)	(185.32)	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEP ID	100%	100%	1.88	1.88	(286.88)	(181.54)	-	-
บริษัท ปตท. สผ. โครงการไทย จำกัด (ปตท. สผ. โครงการไทย)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.00	1.00	ปตท. สผ. ท.	100%	100%	1.00	1.00	(16.35)	(4.63)	-	-
		ธุรกิจปิโตรเลียม	0.25	0.25	ปตท. สผ. ส.	100%	100%	0.25	0.25	0.10	0.15	-	-
บริษัท ปตท. สผ. อินโดนีเซีย จำกัด (ปตท. สผ. อินโดนีเซีย)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEPH	100%	100%	1.69	1.69	(720.86)	(71.74)	-	-
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP EG	100%	100%	1.69	1.69	(53.64)	(17.37)	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP EG	100%	100%	1.69	1.69	(664.51)	(52.34)	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP EG	100%	100%	1.69	1.69	(664.51)	(52.34)	-	-



ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว ¹		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน			เงินปันผลสำหรับปี	
			2552	2551		2552	2551	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		
								2552	2551		2552	2551
บริษัทย่อย												
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.53	1.53	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.53	(1,499.27)	(170.58)	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.53	1.53	PTTEP AU	100%	100%	1.53	1.53	(1,492.24)	(168.36)	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.67	1.67	PTTEPH	100%	100%	1.67	1.67	(337.91)	(3.64)	-
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA) ¹	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.59	1.59	PTTEPH	100%	100%	1.59	1.59	1.45	1.56	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.70	1.70	PTTEPH	100%	100%	1.70	1.70	(476.78)	1.70	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.74	1.74	PTTEP ID	100%	100%	1.74	1.74	(160.28)	(1.58)	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) [*]	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.20	1.20	PTTEPH	100%	100%	1.20	1.20	(5,833.44)	1.13	-
Andaman Transportation Limited (ATL) ¹	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.74	-	PTTEPO	100%	-	1.74	-	1.48	-	-
PTTEP West Africa Company Limited (PTTEP WA) ¹	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.77	-	PTTEPH	100%	-	1.77	-	1.48	-	-
บริษัทร่วม												
บริษัท เอนเนอร์ยี คอเมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	1,800.00	800.00	ปตท.สผ.	50%	50%	900.00	400.00	803.76	337.42	-
บริษัท พีทีที โกลบอล ไซท์ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการ	150.00	150.00	ปตท.สผ.	20%	20%	30.00	30.00	40.03	46.92	-
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ²	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	33.77	-	PTTEP AAO	50%	-	16.88	-	78.52	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน												
Cargali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.68	2.21	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.84	1.11	1.70	1.01	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูนีดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.19	0.19	1,521.84	2,068.10	3,479.45
Taninthy Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	445.33	445.33	1,347.68	1,637.89	1,982.92
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	13,567.69	13,567.69	7,854.78	9,108.25	1,435.68
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	4,523.69	4,523.69	2,778.88	2,940.19	332.14

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

¹ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP MYA, ATL และ PTTEP WA ยังมีลูกหนี้ค้างอยู่

² บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

* กลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งรายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของ PTTEP AP มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia 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%
PTTEP Australasia (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%

13.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในการเงินรวม และวิธีราคาทุน สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	384.34	396.74	24,149.40	24,149.40
ส่วนแบ่งผลขาดทุนสุทธิหลังภาษี	(17.86)	(12.40)	-	-
การลงทุนเพิ่มขึ้น	552.14	-	653.74	-
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	3.69	-	-	-
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	922.31	384.34	24,803.14	24,149.40

13.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ตชนันแนล จำกัด	-	-	20,000.00	20,000.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited	-	-	0.13	0.13
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	-	-	0.25	0.25
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	-	-	3,872.76	3,719.02
รวม	-	-	23,873.14	23,719.40

13.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	803.76	337.42	900.00	400.00
บริษัท พีทีที ไอลีmites โฮลดิ้ง จำกัด	40.03	46.92	30.00	30.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	78.52	-	-	-
รวม	922.31	384.34	930.00	430.00

รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	EnCo		ICT		บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
สินทรัพย์	3,943.98	2,602.63	176.36	167.96	92.85	-
หนี้สิน	3,140.22	2,265.21	136.33	121.40	14.33	-
รายได้	13.60	0.17	170.70	189.44	74.99	-
กำไร (ขาดทุน)	(33.65)	(27.48)	(6.90)	14.63	22.69	-

13.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะบริษัทตามวิธีราคาทุนและนำสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนของบริษัทมาแสดงไว้กับรายการที่คล้ายคลึงกันโดยใช้ เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัดตามสัดส่วนในงบการเงินรวม

รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551

งบดุล :

สินทรัพย์หมุนเวียน	622.09	1,307.57	682.82	971.69	358.24	541.96	3,401.07	4,180.81	995.71	941.59
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,830.51	3,122.45	1,585.43	1,736.40	5,905.25	6,919.41	2,176.58	2,664.95
หนี้สินหมุนเวียน	(620.39)	(1,306.56)	(19.73)	(25.26)	(23.31)	(37.41)	(2,107.12)	(3,482.72)	(474.79)	(960.09)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,745.83)	(1,801.09)	(562.23)	(600.10)	(1,995.46)	(2,302.57)	(735.76)	(871.72)
สินทรัพย์สุทธิ	1.70	1.01	1,747.77	2,267.79	1,358.13	1,640.85	5,203.74	5,314.93	1,961.74	1,774.73

	MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551

งบกำไรขาดทุน :

รายได้	4,501.66	4,955.81	2,926.94	2,934.85	8,367.69	11,048.31	2,795.65	4,032.03
ค่าใช้จ่าย	(273.03)	(282.53)	(190.28)	(206.48)	(5,788.18)	(6,795.26)	(1,934.18)	(2,503.98)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,228.63	4,673.28	2,736.66	2,728.37	2,579.51	4,253.05	861.47	1,528.05
ภาษีเงินได้	(1,247.01)	(1,376.78)	(825.95)	(830.70)	(1,255.02)	(2,121.53)	(342.33)	(723.00)
กำไรสุทธิ	2,981.62	3,296.50	1,910.71	1,897.67	1,324.49	2,131.52	519.14	805.05

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

	งบการเงินรวม						
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	ทรัพย์สินของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารถถอนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน							
1 มกราคม 2551	200,346.09	15,982.39	3,053.73	12,760.07	6,837.63	2,567.74	241,547.65
เพิ่มขึ้น	52,102.69	6,606.79	270.78	4,938.92	6.38	164.82	64,090.38
ลดลง	(4,066.20)	(12,394.55)	(16.95)	-	-	(72.62)	(16,550.32)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน **	-	-	-	-	238.47	-	238.47
31 ธันวาคม 2551	248,382.58	10,194.63	3,307.56	17,698.99	7,082.48	2,659.94	289,326.18
การซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุข้อ 6)	18,152.71*	-	92.79	1,573.11	-	-	19,818.61
เพิ่มขึ้น	51,017.82	2,082.11	263.14	3,956.41	13.52	487.45	57,820.45
ลดลง	(4,013.62)	(3,843.83)	(8.73)	-	-	(57.03)	(7,923.21)
โอนเปลี่ยนประเภท	7,064.68	(7,064.68)	-	-	-	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน **	-	-	-	-	(319.47)	-	(319.47)
31 ธันวาคม 2552	320,604.17	1,368.23	3,654.76	23,228.51	6,776.53	3,090.36	358,722.56
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
1 มกราคม 2551	(88,111.82)	-	(1,987.24)	(4,759.99)	(2,137.91)	(1,156.27)	(98,153.23)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(21,521.73)	-	(169.08)	(1,084.40)	(229.93)	(268.53)	(23,273.67)
ลดลง	(1.04)	-	17.01	(0.01)	-	61.30	77.26
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน **	-	-	-	-	(92.38)	-	(92.38)
31 ธันวาคม 2551	(109,634.59)	-	(2,139.31)	(5,844.40)	(2,460.22)	(1,363.50)	(121,442.02)
การซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุข้อ 6)	-	-	(46.90)	(6.73)	-	-	(53.63)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(26,951.55)	-	(236.21)	(2,442.29)	(230.48)	(262.57)	(30,123.10)
ลดลง	0.23	-	9.30	(0.49)	-	50.00	59.04
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน **	-	-	-	-	104.18	-	104.18
31 ธันวาคม 2552	(136,585.91)	-	(2,413.12)	(8,293.91)	(2,586.52)	(1,576.07)	(151,455.53)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
1 มกราคม 2551	(389.54)	-	-	-	-	-	(389.54)
เพิ่มขึ้น	(78.50)	(90.03)	-	-	-	-	(168.53)
31 ธันวาคม 2551	(468.04)	(90.03)	-	-	-	-	(558.07)
เพิ่มขึ้น	(3.66)	-	-	-	-	-	(3.66)
31 ธันวาคม 2552	(471.70)	(90.03)	-	-	-	-	(561.73)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2551	138,748.00	10,104.63	1,168.25	11,854.59	4,622.26	1,296.44	167,326.09
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2552	183,546.56	1,278.20	1,241.64	14,934.60	4,190.01	1,514.29	206,705.30

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ใงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2551 23,273.67 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ใงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2552 30,123.10 ล้านบาท

* สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมส่วนหนึ่งจำนวน 11,385.56 ล้านบาท ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี ได้มาโดยวิธีเช่าตามสัญญาเช่าทางการเงิน (ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21)

** ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				อื่นๆ	รวม
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	ทรัพย์สินของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต		

ราคาทุน

1 มกราคม 2551	105,427.95	1,338.25	1,379.51	8,051.03	1,696.72	117,893.46
เพิ่มขึ้น	20,973.80	-	144.41	2,995.38	143.14	24,256.73
ลดลง	(49.74)	(1,338.25)	(3.94)	-	(50.64)	(1,442.57)
31 ธันวาคม 2551	126,352.01	-	1,519.98	11,046.41	1,789.22	140,707.62
เพิ่มขึ้น	20,054.29	-	15.60	737.17	459.39	21,266.45
ลดลง	(11.73)	-	(3.70)	-	(56.09)	(71.52)
31 ธันวาคม 2552	146,394.57	-	1,531.88	11,783.58	2,192.52	161,902.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
1 มกราคม 2551	(42,465.55)	-	(971.13)	(2,463.68)	(1,029.84)	(46,930.20)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(11,921.61)	-	(53.27)	(638.74)	(228.42)	(12,842.04)
ลดลง	0.09	-	4.18	-	46.42	50.69
31 ธันวาคม 2551	(54,387.07)	-	(1,020.22)	(3,102.42)	(1,211.84)	(59,721.55)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(16,510.02)	-	(58.99)	(1,115.74)	(218.81)	(17,903.56)
ลดลง	-	-	3.70	-	49.02	52.72
31 ธันวาคม 2552	(70,897.09)	-	(1,075.51)	(4,218.16)	(1,381.63)	(77,572.39)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2551	71,964.94	-	499.76	7,943.99	577.38	80,986.07
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2552	75,497.48	-	456.37	7,565.42	810.89	84,330.16

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2551 12,842.04 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนงวดบัญชีปี 2552 17,903.56 ล้านบาท

15. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันพาวลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุนสำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2552)
เวียดนาม 52/97	-	33.67	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	35.23	-
เวียดนาม 16-1	922.87	-	1,305.74
เวียดนาม 9-2	1,185.03	-	811.23
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	329.41	-	446.64

16. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ค่าความนิยม	ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ	รวม	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ
<u>ราคาทุน</u>					
1 มกราคม 2551	-	-	844.77	844.77	758.27
เพิ่มขึ้น	-	-	140.35	140.35	72.23
31 ธันวาคม 2551	-	-	985.12	985.12	830.50
เพิ่มขึ้น	-	-	65.78	65.78	50.55
การซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุข้อ 6)	184.82	3,382.68	-	3,567.50	-
31 ธันวาคม 2552	184.82	3,382.68	1,050.90	4,618.40	881.05
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>					
1 มกราคม 2551	-	-	(494.18)	(494.18)	(427.35)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	-	(72.60)	(72.60)	(58.59)
31 ธันวาคม 2551	-	-	(566.78)	(566.78)	(485.94)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	-	(74.24)	(74.24)	(64.19)
31 ธันวาคม 2552	-	-	(641.02)	(641.02)	(550.13)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2551	-	-	418.34	418.34	344.56
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2552	184.82	3,382.68	409.88	3,977.38	330.92

17. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

17.1 ภาษีเงินได้

รายละเอียดเกี่ยวกับภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	20,150.19	27,432.24	15,151.47	17,850.45
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(312.90)	729.59	(478.08)	1,250.37
รวม	19,837.29	28,161.83	14,673.39	19,100.82
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	(200.73)	552.08	80.85	455.44
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.58	(21.20)	11.20	(1.31)
รวม	(200.15)	530.88	92.05	454.13
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	3,652.40	3,851.64	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	111.19	(42.12)	-	-
รวม	3,763.59	3,809.52	-	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน	(191.06)	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(4,950.43)	-	-	-
รวม	(5,141.49)	-	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	18,259.24	32,502.23	14,765.44	19,554.95

อัตราภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	
ภาษีเงินได้ของบริษัท	25 - 30
ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 - 30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	55

17.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	172.32	-	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	44.20	7.00	-	-
ภาษีเงินได้ในต่างประเทศ	1,640.74	-	-	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรีย	6,685.92	-	-	-
รวม	8,543.18	7.00	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	13,661.68	13,802.26	11,187.86	11,665.94
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	14.78	(23.00)	14.78	3.58
ภาษีเงินได้ในต่างประเทศ	1,316.53	1,452.96	-	-
รวม	14,992.99	15,232.22	11,202.64	11,669.52
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	6,449.81	15,225.22	11,202.64	11,669.52

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีแสดงตามประเภท มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ต้นทุนค่าซื้ออุปกรณ์การผลิตและ				
ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่าซื้อ				
อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	3,463.81	2,326.51	1,430.71	1,099.21
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	588.52	377.01	552.39	365.48
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	235.85	234.02	-	-
ค่าเสื่อมราคา	(18,337.64)	(18,181.10)	(13,170.96)	(13,130.63)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรีย				
ปิโตรเลียมในประเทศออสเตรีย	4,680.14	-	-	-
ขาดทุนสะสมยกไป	5,362.55	-	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในประเทศออสเตรีย	(415.44)	-	-	-
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศออสเตรีย	(1,375.40)	-	-	-
อื่นๆ	(652.20)	18.34	(14.78)	(3.58)
รวม	(6,449.81)	(15,225.22)	(11,202.64)	(11,669.52)

ในประเทศออสเตรีย นอกจากมีการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว ยังมีการจัดเก็บภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียม (Petroleum Resource Rent Tax: PRRT) ด้วย โดยคำนวณตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในอัตราร้อยละ 40 ซึ่งกลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PRRT โดยใช้นโยบายการบัญชีในการวัดค่าและเปิดเผยเช่นเดียวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งกลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจาก Augmentation ซึ่งเป็นประโยชน์ทางภาษีที่รัฐบาลออสเตรียให้ผู้ประกอบการสามารถหักค่าใช้จ่ายได้เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละของเงินลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด จึงทำให้ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวดบัญชีปี 2552 ลดลงเป็นจำนวน 619 ล้านบาท

18. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าส่วนใหญ่จำนวน 191.63 ล้านบาท เป็นเงินที่ ปตท.สผ.อ. ได้ชำระค่าภาคหลวงเป็นการล่วงหน้าให้กับประเทศสหภาพพม่าสำหรับโครงการยาดานา และโครงการเยตากูน โดยจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อมกับการรับรู้รายได้ของรายได้รอการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

19. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	35.23	36.90	-	-
- เวียดนาม 52/97	33.67	35.26	-	-
เงินมัดจำอื่น	29.72	24.68	24.74	24.13
อื่นๆ	2.16	2.58	0.12	0.27
รวม	100.78	99.42	24.86	24.40

20. เงินกู้ยืมระยะสั้นและหุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 เงินกู้ยืมระยะสั้นและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
- ตัวแลกเงินระยะสั้น	999.20	2,985.96	999.20	2,985.96
- เงินกู้ยืมอื่น	935.76	-	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	1,934.96	2,985.96	999.20	2,985.96
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9,500.00	-	9,500.00	-
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัตตบัญญัติภายในหนึ่งปี	(1.26)	-	(1.26)	-
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	9,498.74	-	9,498.74	-
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	11,433.70	2,985.96	10,497.94	2,985.96
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	49,000.00	18,500.00	49,000.00	18,500.00
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัตตบัญญัติ	(48.80)	(11.95)	(48.80)	(11.95)
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	48,951.20	18,488.05	48,951.20	18,488.05

ตั๋วแลกเงินระยะสั้น

บริษัทได้จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bills of exchange หรือ B/Es) แบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันในวงเงินแบบสิ้นเชื่อหมุนเวียนจำนวน 30,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทมีตั๋วแลกเงินระยะสั้นคงเหลือเป็นมูลค่าตามหน้าตั๋วแลกเงินทั้งสิ้น 1,000 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคิดลดถัวเฉลี่ยร้อยละ 1.16

เงินกู้ยืมอื่น

เงินกู้ยืมอื่นเป็นเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา แบบมีหลักประกัน ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม LIBOR บวกร้อยละ 2 ต่อปี

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 บริษัทมีมูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะบริษัท	
			2552	2551
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี				
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท	4.88	12 กุมภาพันธ์ 2553	3,500.00	3,500.00
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท ¹	6MFDR + 0.99	15 มิถุนายน 2553	6,000.00	6,000.00
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี				
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท	3.91	15 มิถุนายน 2555	3,500.00	3,500.00
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท	3.25	29 พฤษภาคม 2555	18,300.00	-
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี				
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท	ปีที่ 1 - 2 : 3.00 ปีที่ 3 - 4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 ²	29 พฤษภาคม 2556	5,000.00	-
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท	4.00	29 พฤษภาคม 2557	11,700.00	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี				
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ³	3.30	27 มีนาคม 2561	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 ⁴	5.13	15 มิถุนายน 2565	3,000.00	3,000.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท	4.80	29 พฤษภาคม 2562	5,000.00	-
รวมมูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้			58,500.00	18,500.00
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี			(50.06)	(11.95)
รวมมูลค่าตามบัญชี			58,449.94	18,488.05

¹ เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาทกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิมอัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 ต่อปี เป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือน บวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

² ชำระขั้นต่ำไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.25 ต่อปี และขั้นสูงไม่เกินร้อยละ 6.00 ต่อปี

³ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ

⁴ NC5 (Non Call 5 years) หมายถึง บริษัทมีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือ ปี 2555

21. หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน คือ หนี้สินเพื่อการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading: FPSO) ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งกลุ่มบริษัทบันทึกรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า และบันทึกหนี้สินด้วยมูลค่าของภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนของสัญญาเช่าทางการเงินมีมูลค่าประมาณ 425.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยบริษัทจะเริ่มชำระเงินตามสัญญาเมื่อ FPSO ติดตั้งเสร็จและพร้อมใช้งานสำหรับการเริ่มผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งมอราทา เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้ เนื่องจากเหตุการณ์ในแหล่งมอราทา (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31) ที่เกิดขึ้น ทำให้โครงการล่าช้าออกไป ซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะเริ่มชำระเงินตามสัญญางวดแรกในเดือนสิงหาคม 2553 โดยสัญญาเช่าดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอยู่ที่ร้อยละ 10.56 ต่อปี ทั้งนี้ สินทรัพย์ที่ได้มา กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้หัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบดุล โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	1,211.79	-	-	-
ครบกำหนดเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13,329.68	-	-	-
หัก ต้นทุนทางการเงินในอนาคตของสัญญาเช่าทางการเงิน	(3,155.91)	-	-	-
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	11,385.56	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	828.84	-	-	-
- ส่วนของหนี้สินระยะยาว	10,556.72	-	-	-
	11,385.56	-	-	-

22. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุข้อ 26)	661.20	-	-	-
ประมาณการหนี้สินจากอุบัติเหตุในแหล่งมอราทา (หมายเหตุข้อ 31)	212.22	-	-	-
รวม	873.42	-	-	-

23. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้เกิดจากการที่ ปตท.สผ.อ. ได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าจาก ปตท. และจากการที่ MGTC และ TPC ได้รับชำระเงินค่าบริการขนส่งก๊าซจาก MOGE สำหรับปริมาณก๊าซที่ ปตท. ยังไม่สามารถรับซื้อได้ในปี 2543 - 2544 ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาดานาและโครงการเยตากุน โดย ปตท.สผ.อ. MGTC และ TPC จะรับรู้เป็นรายได้ ก็ต่อเมื่อ ปตท. รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป รายได้รอการรับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	2552	2551
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2543	2,343.58	2,307.92
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2544	265.16	226.51
รวม	2,608.74	2,534.43

24. ค่าตอบแทนตามสัญญา

ในระหว่างปี บริษัทจ่ายชำระค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทนตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทยังมีภาระอยู่อีก 8 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาซึ่งรับรู้ไว้ในค่าใช้จ่ายค้างจ่าย

25. หนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined benefit plan) แสดงดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 ม.ค. 2551	1,315.78	1,265.76
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	123.07	109.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	73.64	70.88
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2551	1,512.49	1,445.70
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	129.92	114.65
ต้นทุนดอกเบี้ย	84.12	80.47
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2552	1,726.53	1,640.82

รายการกระทบยอดมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการ				
ผลประโยชน์	1,726.53	1,512.49	1,640.82	1,445.70
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	(561.85)	(749.14)	(536.04)	(714.73)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบดุล	1,164.68	763.35	1,104.78	730.97

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	129.92	123.07	114.65	109.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	84.12	73.64	80.47	70.88
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	187.28	187.28	178.69	178.69
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	401.32	383.99	373.81	358.63

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	5.6
อัตราเงินเฟ้อ	3.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.5

ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการประเมิน: อัตราภาระหนี้อ้างอิงตามตารางภาระหนี้ปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางภาระหนี้ TMO97 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราภาระหนี้ที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย
- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	5.5
อายุ 30-39 ปี	2.5
อายุตั้งแต่ 39 ปีขึ้นไป	1.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึง การตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้น การคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

26. ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ยอดคงเหลือของประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	23,482.30	16,309.66	10,426.55	10,142.13
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(661.20)	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	22,821.10	16,309.66	10,426.55	10,142.13

ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี จำนวนประมาณ 661.20 ล้านบาท เป็นประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการที่กลุ่มบริษัทคาดการณ์ว่าแหล่ง Challis ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จะยังคงสามารถผลิตได้จนถึงปี 2553 ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันในอนาคตและปริมาณสำรองที่บริษัทประมาณไว้

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี 2552 และ 2551 ของประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ยอดคงเหลือต้นปี	16,309.66	10,990.90	10,142.13	6,903.10
ผลแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	109.55	379.84	(452.75)	243.65
ประมาณหนี้สินเพิ่มขึ้น	7,063.09	4,938.92	737.17	2,995.38
ยอดคงเหลือปลายปี	23,482.30	16,309.66	10,426.55	10,142.13

27. กุณรีออนหุ้น

บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2552 บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว จำนวน 3,312.56 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,312.56 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท	
จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	3,297.42
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	9.66
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	3,307.08
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	5.48
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	3,312.56

บริษัทสำรองหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปี เป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 52.56 ล้านบาท จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 9.44 ล้านบาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านบาท)	จำนวนหุ้นคงเหลือเพื่อรองรับการใช้สิทธิ (ล้านบาท)
1 สิงหาคม 2545 *	22.2	1:5	9.78	0.22
1 สิงหาคม 2546 *	23.4	1:5	9.72	0.28
1 สิงหาคม 2547 *	36.6	1:5	13.61	0.39
1 สิงหาคม 2548	55.6	1:5	12.33	1.67
1 สิงหาคม 2549	91.2	1:5	7.12	6.88
รวม			52.56	9.44

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายวันที่ 1 สิงหาคม 2545 1 สิงหาคม 2546 และ 1 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้ว จำนวน 0.04 ล้านบาท และ 0.08 ล้านบาท ตามลำดับ

28. กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลง				
ค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(1,161.36)	495.11	(636.99)	15.00
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลง				
ค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	653.14	(377.12)	458.36	(192.50)
รวม	(508.22)	117.99	(178.63)	(177.50)

29. รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
รายได้ค่าบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	-	1,946.60	-	1,946.60
กำไรจากการขายชำระอนุพันธ์ทางการเงิน	301.93	-	-	-
ค่าเช่า	68.55	61.17	21.49	20.56
อื่นๆ	281.36	187.35	82.43	154.54
รวม	651.84	2,195.12	103.92	2,121.70

30. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ค่าภาคหลวง	13,644.32	16,186.42	8,949.90	9,973.54
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	421.25	1,141.74	-	-
รวม	14,065.57	17,328.16	8,949.90	9,973.54

31. เหตุการณ์ในแหล่งมอনারา ประเทศออสเตรเลีย

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่งมอনারา ในทะเลติมอร์ ของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการกำจัดคราบน้ำมันในทะเลและควบคุมหลุมน้ำมัน เพื่อหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2552 ในระหว่างการดำเนินการหยุดการรั่วไหล ของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ได้เกิดเพลิงไหม้บริเวณแท่นเจาะ West Atlas ซึ่งเป็นของผู้รับเหมา รวมทั้งแท่นหลุมผลิต (Wellhead Platform) กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมเพลิงไหม้รวมทั้งสามารถยุติการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้แล้วตั้งแต่วันที่ 3 พฤศจิกายน 2552 รวมทั้งสามารถปิดหลุมพัฒนา Montara H1 ได้ถาวรแล้วในเดือนมกราคม 2553

จากเหตุการณ์ดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้ประเมินค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการควบคุมสถานการณ์ โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2552 ก่อนเหตุการณ์เพลิงไหม้ กลุ่มบริษัทได้บันทึกค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,174 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 กลุ่มบริษัทได้บันทึกค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมสำหรับการควบคุมสถานการณ์ และผลของการเกิดเพลิงไหม้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,253 ล้านบาท ซึ่งค่าใช้จ่ายส่วนนี้ได้รวมการตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหาย เป็นจำนวนเงิน 3,325 ล้านบาทแล้ว กลุ่มบริษัทได้มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 กลุ่มบริษัทได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทน เป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาท และได้นำไปบันทึกบัญชี ลดค่าใช้จ่ายในส่วน of ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ซึ่งค่าใช้จ่ายและค่าสินไหมทดแทนสุทธิสามารถนำไปคำนวณ เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้น ในวงเงินประมาณ 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาหรือประมาณ 9,000 ล้านบาท (รวมส่วนที่รับรู้แล้วในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 จำนวน 1,341 ล้านบาท) ทั้งนี้จำนวนเงินที่จะได้รับชดเชยนั้น จะขึ้นอยู่กับค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจริงและเงื่อนไขความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย ขณะนี้กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป

สรุปค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอনারา สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าความเสียหายจากเหตุน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลและเพลิงไหม้	7,102 *
ค่าตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหาย	3,325
หัก ค่าสินไหมทดแทนจากผู้รับประกันภัย	(1,341)
รวม ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอনারา	9,086

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ค่าใช้จ่ายจำนวน 212.22 ล้านบาทจากมูลค่าความเสียหายดังกล่าวได้ถูกจัดประเภทเป็น ประมาณการหนี้สินระยะสั้นภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

32. ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	38.38	45.34	38.38	45.34
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง *	117.70	114.09	117.70	114.09
รวม	156.08	159.43	156.08	159.43

* ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

บริษัทได้จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ (ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27) ให้แก่ผู้บริหารระดับสูง ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิ ดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 0.14 ล้านหน่วย

33. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	3,017.61	2,407.21	888.18	909.53
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1,566.62	881.56	900.79	712.06
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจ	5,671.14	6,306.83	11.54	49.14
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	1,706.13	1,966.56	180.08	277.60

34. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (ล้านบาท)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอก				
ระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,309.08	3,301.73	3,309.08	3,301.73
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	6.69	12.62	7.57	10.41

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด บริษัทมีหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดที่เกิดจากสิทธิเลือกซื้อหุ้นที่ให้แกพนักงานซึ่งบริษัทคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากมูลค่ายุติธรรมซึ่งขึ้นอยู่กับมูลค่าที่เป็นตัวเงินของราคาตามสิทธิซื้อหุ้นที่มาพร้อมกับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (กำหนดจากราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทในระหว่างปี) การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด โดยไม่มีการปรับปรุงกำไรสุทธิแต่อย่างใด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (ล้านบาท)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านบาท)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	3,309.08	3,301.73	3,309.08	3,301.73
การปรับปรุงสำหรับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (ล้านหุ้น)	2.63	5.65	2.63	5.65
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณ				
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,311.71	3,307.38	3,311.71	3,307.38
กำไรต่อหุ้นปรับลด (บาท)	6.69	12.60	7.56	10.39

ข้อมูลหลัก - จำแนกตามส่วนงานธุรกิจ

→



งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ห่อขนส่งก๊าซ		อื่น ๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ตะวันออกกลาง และอื่น ๆ	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	เอเชียนอก เอเชียใต้		
สินทรัพย์							
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	160,578.61	28,491.46	9,833.72	4,668.86	2,351.24	-	254,107.81
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	78.52	-	-	922.31
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							45,680.49
สินทรัพย์รวม							300,710.61
หนี้สิน							
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	65,815.04	4,587.20	2,362.62	1,651.97	524.18	-	99,285.91
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							58,423.93
หนี้สินรวม							157,709.84
รายการฝ่ายทุน	36,300.39	3,066.92	3,526.49	(305.95)	551.55		80,952.87

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ห่อขนส่งก๊าซ		อื่น ๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	ตะวันออกกลาง และอื่น ๆ	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้		
รายได้	13,316.04	3,045.42	-	485.33	4,131.14	-	20,977.93
- บริษัทอื่น							
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	102,006.72	10,276.78	-	3,490.38	3,753.71	-	115,773.88
รายได้อื่น	108.02	-	-	-	-	262.68	200.81
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	-	-	-	-	-	1,946.60	1,946.60
รวมรายได้	115,430.78	13,322.20	-	3,975.71	7,884.85	2,209.28	138,899.22
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	7,331.63	4,492.79	-	540.36	211.74	1,844.20	10,528.53
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,088.22	625.30	66.02	345.54	38.05	138.08	3,204.74
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ							
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	334.84	5,549.91	-	422.08	-	-	6,306.83
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	683.13	530.16	270.90	482.37	-	-	1,966.56
ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	20,615.28	1,293.43	0.36	809.30	242.04	38.51	22,998.92
ค่าขาดลดลงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	15,684.69	1,643.47	-	-	-	-	17,328.16
ขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง	904.49	-	-	-	-	-	904.49
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	469.56	(48.30)	(1.88)	11.48	-	(3.61)	427.25
ส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	12.40	12.40
รวมค่าใช้จ่าย	48,111.84	14,086.76	335.40	2,611.13	491.83	2,029.58	63,677.88
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	67,318.94	(764.56)	(335.40)	1,364.58	7,393.02	179.70	75,221.34
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป							(286.80)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป							(1,292.40)
กำไรจากการดำเนินงาน							73,642.14
รายได้อื่นสุทธิ							47.70
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยรับ							942.23
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น							(840.82)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน							545.25
ค่าตอบแทนผู้บริหาร							(159.43)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้							74,177.07
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(29,347.12)	(1,605.62)	-	-	(2,207.48)	(70.36)	(33,230.58)
- กลุ่มบริษัท							728.35
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	37,971.82	(2,370.18)	(335.40)	1,364.58	5,185.54	109.34	41,674.84



งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ทองคำสงฆ์		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ตะวันออกกลาง และอื่นๆ	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้		
สินทรัพย์							
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	148,049.69	28,086.28	10,440.73	668.04	5,425.10	2,634.65	195,304.49
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	-	-	384.34	384.34
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							42,566.59
สินทรัพย์รวม							238,255.42
หนี้สิน							
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	73,610.74	4,936.25	1,644.11	697.70	1,729.25	880.86	83,498.91
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							20,652.68
หนี้สินรวม							104,151.59
รายได้จ่ายฝ่ายทุน	40,807.91	17,497.28	4,961.71	665.39	244.85	292.07	64,469.21

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศ และต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณ อ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ตะวันออกกลาง แอฟริกาเหนือและออสเตรเลีย ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 18 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจจำนวน 23 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่ง ก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่โครงการยาดานาและโครงการเยตากูน
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ข้อมูลรอง - จำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

ส่วนงานธุรกิจทั้งสองส่วนงานของกลุ่มบริษัทได้มีการจัดการทั่วโลกในลักษณะเดียวกัน โดยส่วนงานธุรกิจเหล่านี้ดำเนินงานใน เขตภูมิศาสตร์หลักของโลกสี่เขตหลัก ดังนี้

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552					
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	ตะวันออกกลางและอื่นๆ	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	9,140.18	7,397.48	2,048.22	576.97	19,162.85
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	88,619.61	9,755.72	-	1,771.95	100,147.28
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	162,929.85	33,160.32	48,183.92	9,833.72	254,107.81
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	843.79	-	78.52	-	922.31
รายจ่ายฝ่ายทุน	36,851.94	2,760.97	37,813.47	3,526.49	80,952.87
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	209,454.13	33,160.32	48,262.44	9,833.72	300,710.61

งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551					
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	ตะวันออกกลางและอื่นๆ	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	13,316.04	7,176.56	-	485.33	20,977.93
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	102,006.72	10,276.78	-	3,490.38	115,773.88
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	150,684.34	33,511.38	668.04	10,440.73	195,304.49
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	384.34	-	-	-	384.34
รายจ่ายฝ่ายทุน	41,099.98	17,742.13	665.39	4,961.71	64,469.21
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	193,635.27	33,511.38	668.04	10,440.73	238,255.42

36. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

การบริหารความเสี่ยง

การดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท เป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งอาจทำให้มีผลกระทบในทางด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้ตราสารอนุพันธ์ทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

- **ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์**

ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนเกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าวย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของกลุ่มบริษัท และอาจส่งผลต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวของกลุ่มบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาก๊าซธรรมชาติก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 หรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าราคาน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว

กลุ่มบริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของกลุ่มบริษัทรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ในปี 2552 ราคาน้ำมันในตลาดโลกผันผวน ซึ่งเพิ่มขึ้นจากราคา 41 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงต้นปีและอยู่ที่ระดับราคา 78 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงปลายปี

- **ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย**

หนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ได้รับประโยชน์จากการปรับลดลงของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ของหนี้สินจำนวน 6,000 ล้านบาทเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวโดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือน บวกกับส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยที่ตกลงกันได้ ซึ่งถือเป็นความพยายามในการลดต้นทุนในการระดมทุนควบคู่ไปกับการบริหารความเสี่ยง

นอกจากนี้การกำหนดอัตราดอกเบี้ยของตัวแลกเงินระยะสั้นซึ่งมีกำหนดชำระคืนโดยเฉลี่ยประมาณหนึ่งเดือนอ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนล่าสุดของตัวเงินคลัง

• **ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน**

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมียุโรปและรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐหรืออเมริกา แต่ในปัจจุบันกลุ่มบริษัทได้ใช้สกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการรายงาน ดังนั้น ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการรายงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ออกหุ้นให้สอดคล้องกัน

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้ทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต โดยไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	กำหนดชำระหนี้							
	2553				2554	2555	2556	รวม
	หมุนเวียน (Revolving)	3 เดือน	6 เดือน	12 เดือน	เป็นต้นไป			
หุ้นกู้สกุลเงินบาทอัตราดอกเบี้ยคงที่								
เงินต้น	-	3,500	6,000	-	-	21,800	27,200	58,500
ดอกเบี้ยจ่าย	-	408	708	936	1,884	1,546	4,457	9,939
ตัวแลกเงินสกุลเงินบาทอัตราดอกเบี้ยลอยตัว								
เงินต้น	1,000	-	-	-	-	-	-	1,000
เงินต้นและดอกเบี้ยจ่ายรวม	1,000	3,908	6,708	936	1,884	23,346	31,657	69,439

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ในอัตราที่เท่าเดิม และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยใช้วิธีการประมาณการเงินสดและความต้องการใช้สกุลเงินตราต่างประเทศจากข้อมูลของหน่วยปฏิบัติการต่างๆ ที่ส่งมายังหน่วยงานบริหารเงินกลางอย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งกลุ่มบริษัทยังมีช่องทางการระดมทุนประเภทต่างๆ จากตลาดทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศด้วย

กลุ่มบริษัทได้จัดทำโครงการกู้เงินระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ โดยการออกตราสารหนี้ระยะสั้นซึ่งยังมีได้รวมถึงวงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพันจำนวน 3,090 ล้านบาท สำหรับวงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพันนี้ สามารถนำมาใช้ได้ภายใน 3 วัน ภายหลังการแจ้งความประสงค์ไปยังธนาคาร โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า ซึ่งจากวงเงิน 3,090 ล้านบาทนั้น 3,000 ล้านบาทจะต้องมีการพิจารณาแบบปีต่อปี ในขณะที่อีก 90 ล้านบาทนั้นเป็นวงเงินแบบหมุนเวียน

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างสามารถสรุปได้ดังนี้

	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้รวม
ตราสารหนี้ระยะสั้น*	30,000	29,000
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	3,090	3,090

* ตราสารหนี้ระยะสั้นส่วนใหญ่คือตั๋วแลกเงินระยะสั้น

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการซื้อขายลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดในทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

สำหรับการจัดหาแหล่งเงินกู้ระยะยาว บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือประจำปี 2552 และ 2551 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2552		2551	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	A3	A2	A3	A2
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A+	A-	A+
TRIS Rating	-	AAA	-	AAA

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาดฝ่ายบริหารของบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างมีนัยสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี

กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้ระยะยาวโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกันและคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราอ้างอิงราคาตลาด ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 2,500 ล้านบาท	2,500.00	2,438.39
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 3,500 ล้านบาท	3,500.00	3,580.39
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 12,500 ล้านบาท		
- ชุดที่ 1 วงเงิน 6,000 ล้านบาท	6,000.00	6,065.40
- ชุดที่ 2 วงเงิน 3,500 ล้านบาท	3,500.00	3,589.13
- ชุดที่ 3 วงเงิน 3,000 ล้านบาท	3,000.00	3,018.60
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ 40,000 ล้านบาท		
- ชุดที่ 1 วงเงิน 18,300 ล้านบาท	18,300.00	18,514.85
- ชุดที่ 2 วงเงิน 5,000 ล้านบาท	5,000.00	5,006.78
- ชุดที่ 3 วงเงิน 11,700 ล้านบาท	11,700.00	11,789.68
- ชุดที่ 4 วงเงิน 5,000 ล้านบาท	5,000.00	4,825.60
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท	-	243.66
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	-	56.97

37. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2552 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 5.42 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2551 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.86 บาท เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2551 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2551 อีกในอัตราหุ้นละ 2.56 บาท เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2552

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 2.68 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2552 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.48 บาท เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2552 อีกในอัตราหุ้นละ 1.20 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

38. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2552	2551	2552	2551
ไม่เกิน 1 ปี	4,288.64	2,575.98	3,574.71	2,163.51
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	5,050.46	8,125.68	3,616.65	7,663.51
เกินกว่า 5 ปี	3,434.34	23.44	10.95	22.02
รวม	12,773.44	10,725.10	7,202.31	9,849.04

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo รวมทั้งสิ้นจำนวน 490 ล้านบาท
- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี17 และปี17-01 ผู้ซื้อและผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาซื้อขาย 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น เนื่องจาก ปตท. ในฐานะผู้ซื้อได้แจ้งจำนวนก๊าซธรรมชาติที่จะรับซื้อในปลายเดือนธันวาคม 2552 แต่ ปตท.สผ.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายไม่สามารถนำส่งได้เนื่องจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี17 และ ปี17-01 คาดว่า จะสามารถเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติได้ในไตรมาสที่ 1 ปี 2553 ทำให้ผู้ขายมีภาระต้องจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่งในราคาที่ลดลงดังกล่าว ซึ่งขณะนี้ยังอยู่ในระหว่างการเจรจาต่อรองระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย
- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 1,072.66 ล้านบาท สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และ 2,328.63 ล้านบาท สำหรับงบการเงินรวม

ตามสัญญาก่อสร้าง FPSO สำหรับพื้นที่ Montara หากกลุ่มบริษัทยกเลิกสัญญาก่อนงานก่อสร้างสำเร็จ กลุ่มบริษัทจะมีการจ่ายเบี้ยปรับเป็นจำนวนเงินประมาณ 3,590 ล้านบาท จากการยกเลิกสัญญาดังกล่าว

จากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทาวรา กลุ่มบริษัทได้ทำการยกเลิกสัญญาก่อสร้างบางส่วน ซึ่งอาจทำให้เกิดภาระการจ่ายเงินเพิ่มเติมเป็นจำนวนประมาณ 956 ล้านบาท อย่างไรก็ตามขณะนี้ยังอยู่ในระหว่างการเจรจาทันทีกับผู้สัญญา

39. เหตุการณ์ระหว่างพดบังภัย

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2552 PTTEPM ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการอินโดนีเซีย เมราจิน-1 ในสัดส่วนร้อยละ 40 ได้ลงนามในสัญญา Farmout Agreement กับผู้ร่วมทุนเพื่อขอยุติการลงทุนในโครงการดังกล่าว ซึ่งต่อมาได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลของประเทศอินโดนีเซีย (BPMIGAS) แล้วเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2552

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2552 สัญญาแลกเปลี่ยนสิทธิ์ของ ปตท.สผ.อ. ในสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลงสัมปทาน M3 และ M4 ในสัดส่วนร้อยละ 20 กับแปลงสัมปทาน A4 และ C1 ของ บริษัท CNOOC Myanmar Limited ที่สัดส่วนเดียวกัน ได้หมดอายุลงก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลพม่า จึงเป็นผลให้ข้อตกลงในการแลกเปลี่ยนสิทธิ์ในแปลงสัมปทานดังกล่าว ไม่มีผลสมบูรณ์ตามกฎหมาย โดย ปตท.สผ.อ. ยังคงถือสัดส่วนทั้งหมดในแปลง M3 และ M4 ต่อไป

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2552 PTTEBD ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการ บังกลาเทศ 17 และ 18 สาธารณรัฐประชาชนบังกลาเทศ ในสัดส่วนร้อยละ 30 ได้ยุติการลงทุนในโครงการดังกล่าว เนื่องจากระยะเวลาการสำรวจในสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลงดังกล่าวสิ้นสุดลง

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2552 คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้บริษัทเพิ่มทุนใน EnCo ตามสัดส่วนการร่วมทุนในจำนวนไม่เกิน 500 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2552 รัฐบาลไทยได้อนุมัติให้ ปตท.สผ.ท. เข้าเป็นผู้ร่วมลงทุนในโครงการจี 4/48 โดยมีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 5

เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2552 รัฐบาลไทยได้อนุมัติให้ ปตท.สผ.ส. โอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการบี 6/27 (เดิมชื่อโครงการนางวล) ร้อยละ 40 ให้กับบริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) มีผลทำให้ ปตท.สผ.ส. ถือสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการดังกล่าวเป็นร้อยละ 60

เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2552 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติให้ ปตท.สผ.ท. โอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการอาทิตย์ (แปลง G9/48) ร้อยละ 4 ให้แก่บริษัท Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. ต่อมาเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2552 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้ลงนามในสัญญาสัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติม จึงมีผลให้ ปตท.สผ.ท. มีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการดังกล่าวเป็นร้อยละ 80

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2552 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) มีมติอนุมัติให้กรรมสิทธิ์ในอาคารสำนักงาน ปตท.สผ. ที่ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ตกเป็นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญา โดยขณะนี้ ปตท.สผ. อยู่ในช่วงการดำเนินการตามมติคณะกรรมการบริษัท

40. การจัดประเภทรายการใหม่

ข้อมูลงบการเงินสำหรับปี 2551 ที่นำมาเปรียบเทียบได้ปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงการนำเสนอข้อมูลในปัจจุบัน โดยงบกำไรขาดทุนได้แสดงค่าตอบแทนผู้บริหารและต้นทุนทางการเงินเพื่อให้เป็นไปตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเรื่อง กำหนดรายการย่อยที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552 โดยให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป

41. เหตุการณ์ภายหลังวันที่งบดุล

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2553 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม ไพพ์ไลน์ จำกัด (PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited) ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 เหรียญสหรัฐอเมริกา ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา โดย PTTEPH เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2553 บริษัทได้ลงนามในสัญญาปิโตรเลียมแปลง Hassi Bir Rekaiz ประเทศแอลจีเรีย โดยมีกลุ่มผู้ร่วมทุนประกอบด้วย ปตท.สผ. (ผู้ดำเนินการ) บริษัท CNOOC International Ltd. (CNOOC) และ Sonatrach ในสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 24.50 24.50 และ 51.00 ตามลำดับ ทั้งนี้ สัญญาจะมีผลบังคับตามกฎหมายเมื่อมีการประกาศในราชกิจจานุเบกษาในประเทศแอลจีเรีย โดยแปลง Hassi Bir Rekaiz ดังกล่าว PTTEP AG และ CNOOC ได้เข้าร่วมการประมูลใน Algeria 2009 Bid Round ในสัดส่วน 50:50 และได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ชนะการประมูลในเดือนธันวาคม 2552

คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2553

(ก) สรุปปริมาณสำรองปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังตารางที่แนบ
ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินในรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ.
เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และ
ส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วที่รายงานนี้ ไม่รวมปริมาณปิโตรเลียมที่ได้สำรวจพบในแปลงสำรวจ ปี, แปลงสำรวจ 48/95 และ
แปลงสำรวจ 52/97 นอกชายฝั่งประเทศเวียดนาม เนื่องจากยังไม่ได้มีการลงนามในการจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
(Gas Sales Agreement)

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบ
และคอนเดนเสท 218 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,649 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,099 ล้านบาร์เรล
เทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ในปี 2552 คิดเป็น 95.8 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
(เป็นน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 26 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติ 426 พันล้านลูกบาศก์ฟุต) หรือ ประมาณ 262,466 บาร์เรล
เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วประมาณ 14,766 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 6
ซึ่งการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิตส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเริ่มผลิตของโครงการอาทิตย์เหนือ และการเข้าซื้อกิจการใน
โครงการออสตราเลเซีย

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾							
	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ	
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)	
	ในประเทศ ⁽²⁾	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ⁽²⁾	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ⁽²⁾	รวม

Company's share of reserves

of consolidated companies

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	126	70	196	3,175	1,669	4,844	647	299	946
1) Revision of previous estimates	9	-	9	161	12	173	38	2	40
2) Improved recovery	5	-	5	6	-	6	7	-	7
3) Extensions and discoveries	6	9	15	150	7	157	32	10	42
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) Production	(22)	(2)	(24)	(295)	(115)	(410)	(72)	(19)	(91)

Total consolidation companies

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	124	77	201	3,197	1,573	4,770	652	292	944
--------------------------	-----	----	-----	-------	-------	-------	-----	-----	-----

Company's share of reserves

of consolidated companies

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	124	77	201	3,197	1,573	4,770	652	292	944
1) Revision of previous estimates	17	(9)	8	195	10	205	50	(8)	42
2) Improved recovery	2	-	2	24	-	24	6	-	6
3) Extensions and discoveries	6	-	6	153	923	1,076	31	145	176
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	27	27	-	-	-	-	27	27
5) Production	(23)	(3)	(26)	(315)	(111)	(426)	(77)	(19)	(96)

Total consolidation companies

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	126	92	218	3,254	2,395	5,649	662	437	1,099
--------------------------	-----	----	-----	-------	-------	-------	-----	-----	-------

⁽¹⁾ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

⁽²⁾ รวมโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA-B17 Project) ถือเป็นโครงการในประเทศ

(ข) รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม จะแสดงถึง สินทรัพย์ของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และยังไม่ได้พิสูจน์ ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมถึงค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วประกอบด้วย หลุมสำรวจ และหลุมพัฒนา ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม ส่วนสินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หมายถึง รายจ่ายฝ่ายทุนที่เกิดขึ้นทั้งสิ้นจากโครงการต่างๆ ที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว สำหรับเครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วยคลังเก็บวัสดุสำนักงานภาคพื้นสนาม ยานพาหนะ และอุปกรณ์อื่นๆ

สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม หมายถึง มูลค่าคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชีของสินทรัพย์เพื่อรอการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายต่อไปในอนาคต

(หน่วย : ล้านบาท)	2552	2551
สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	321,046	255,465
สินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	7,703	10,195
ประมาณการค่าเสื่อมราคาอุปกรณ์การผลิต	23,228	17,699
เครื่องมือและอุปกรณ์เสริมที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	3,655	3,307
สินทรัพย์รวมของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	355,632	286,666
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า	(150,441)	(120,636)
สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	205,191	166,030

(ค) รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม

รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นจะแสดงถึงรายจ่ายที่เกิดขึ้นในระหว่างปีเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม ทั้งที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และค่าใช้จ่าย

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน หมายถึง รายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในสิทธิสัมปทานของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์

รายจ่ายเพื่อการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมสำรวจรวมถึงค่าสงวนพื้นที่ในแปลงสำรวจที่ยังไม่ได้รับการพัฒนา

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาประกอบด้วย รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมพัฒนา และรายจ่ายในการปรับปรุงกระบวนการผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการต่างๆ สำหรับการพัฒนาปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเพื่อใช้ในการผลิต การแยก การปรับปรุงคุณภาพปิโตรเลียม และการรวบรวมและเก็บรักษาปิโตรเลียม รวมทั้งรายจ่ายเพื่อท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(หน่วย : ล้านบาท)	2552			2551		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน						
- โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	1,567	1,567	2	(10)	(8)
- โครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	213	213	(3)	558	555
รายจ่ายเพื่อการสำรวจ ⁽¹⁾	3,082	3,974	7,056	3,873	9,958	13,831
รายจ่ายเพื่อการพัฒนา	31,899	30,461	62,360	32,502	3,790	36,292
รวม	34,981	36,215	71,196	36,374	14,296	50,670

⁽¹⁾ รายจ่ายเพื่อการสำรวจรวมถึงการโอนรายจ่ายขุดเจาะหลุมสำรวจไปเป็นรายจ่ายขุดเจาะหลุมพัฒนาเพื่อเตรียมการผลิตต่อไปในอนาคต

(จ) รายงานผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานผลการดำเนินงานนี้แสดงเฉพาะผลการดำเนินงานจาก กิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม สำหรับปี 2552 และ 2551 โดยแสดงไว้ในตารางข้างล่างดังต่อไปนี้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการดำเนินงานและบำรุงรักษาหลุมผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต สำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจ หมายถึง ค่าใช้จ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ไม่พบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป คือ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย หมายถึง ค่าสึกหรอของสินทรัพย์จากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายประมาณการคร่าว์ของอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น หมายถึง รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรจากผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าใช้จ่ายทั่วไปของสำนักงานใหญ่และต้นทุนทางการเงินไม่รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

(หน่วย : ล้านบาท)	2552			2551		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
รายได้ :						
รายได้จากการขายรวม	97,760	17,788	115,548	115,323	17,298	132,621
ค่าใช้จ่าย :						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	8,528	3,386	11,914	7,332	1,352	8,684
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	463	6,915	7,378	1,018	7,255	8,273
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	2,049	1,489	3,538	2,088	979	3,067
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	12,542	1,524	14,066	15,685	1,643	17,328
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	25,770	3,765	29,535	20,615	2,345	22,960
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราคา	-	9,086	9,086	-	-	-
ขาดทุนจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	-	-	904	-	904
ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น	(1,208)	(2,999)	(4,207)	362	(3,999)	(3,637)
ค่าใช้จ่ายรวม	48,144	23,166	71,310	48,004	9,575	57,579
ผลการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้	49,616	(5,378)	44,238	67,319	7,723	75,042
ภาษีเงินได้	20,941	(1,523)	19,418	29,347	3,813	33,160
ผลการดำเนินงานสุทธิ	28,675	(3,855)	24,820	37,972	3,910	41,882

(จ) รายงานมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

ตามมาตรฐานการวัดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คำนวณโดยใช้สมมติฐาน ดังนี้

ราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ใช้ราคา ณ สิ้นปี โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาเฉพาะที่มีกำหนดไว้ในสัญญาเท่านั้น

ประมาณการผลิต คิดจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วที่เหลืออยู่ ณ สิ้นปี

ประมาณการค่าใช้จ่ายในอนาคตที่จะเกิดขึ้นในการพัฒนาและผลิตปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว คิดจากต้นทุนค่าใช้จ่ายตามข้อมูล ณ สิ้นปี โดยไม่คำนึงถึงสถานะแวดล้อมอื่นๆ ที่อาจจะเปลี่ยนไปในอนาคต

ภาษีเงินได้ในอนาคตคำนวณโดยใช้อัตราภาษีตามกฎหมายที่มีอยู่ ณ สิ้นปี และหักหรือปรับส่วนลดต่างๆ ตามที่เป็นจริง

ปรับลดมูลค่าของกระแสเงินสดในแต่ละปีเป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตรา 10% ต่อปีเพื่อสะท้อนถึงมูลค่าตามเวลาของกระแสเงินสดนั้น

มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดตามที่แสดงไว้ข้างล่างนี้ มิได้มุ่งหมายให้เป็นการแสดงประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดยุติธรรมของสินทรัพย์ปีโตรเลียม ประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดยุติธรรมควรต้องคำนึงถึงปริมาณสำรองที่ยังไม่ได้พิสูจน์ซึ่งอาจเปลี่ยนเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วได้ในอนาคต ประมาณการราคาของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในอนาคต อัตราดอกเบี้ย การเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิต และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการผลิตในอนาคต ด้วยเหตุผลตามที่กล่าวแล้ว และยังมีข้อควรคำนึงอื่นๆ อีกมาก มูลค่าที่เหมาะสมจึงขึ้นอยู่กับการศึกษา และ/หรือการตัดสินใจของผู้วิเคราะห์เป็นหลัก

(หน่วย : ล้านบาท)	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
รายรับ	729,545	614,117	443,003	312,008	1,172,548	926,125
ค่าใช้จ่ายในการผลิต	(109,949)	(107,586)	(91,454)	(40,792)	(201,403)	(148,378)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(153,786)	(200,758)	(109,392)	(29,768)	(263,178)	(230,526)
ภาษีเงินได้	(121,797)	(84,422)	(64,984)	(85,085)	(186,781)	(169,507)
กระแสเงินสดสุทธิ	344,013	221,351	177,173	156,363	521,186	377,714
ส่วนปรับลดมูลค่าตามเวลา 10% ต่อปี	(116,813)	(81,639)	(103,666)	(77,065)	(220,479)	(158,704)
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิ	227,200	139,712	73,507	79,298	300,707	219,010

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านบาท)	2552	2551
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ต้นปี	219,010	260,618
รายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายในการผลิตจากการขายและจำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตระหว่างปี	(88,855)	(109,984)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาที่เกิดขึ้นระหว่างปี	37,924	41,169
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากราคาและค่าใช้จ่ายในการผลิต	63,755	(36,695)
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	21,609	(54,558)
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองที่สำรวจใหม่		
สำรวจเพิ่มเติม และปรับปรุงวิธีการผลิต	71,488	34,882
การเปลี่ยนแปลงในปริมาณที่ได้ประมาณการไว้	27,899	17,977
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการซื้อหรือขายปริมาณสำรองปิโตรเลียม	22,032	-
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากส่วนปรับลดตามมูลค่าของเวลาที่เปลี่ยนไป	(56,882)	19,855
การเปลี่ยนแปลงสุทธิของภาษีเงินได้	(17,273)	45,746
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี	300,707	219,010

(จ) ข้อมูลอื่น

หลุมผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ

จำนวนหลุมผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีดังต่อไปนี้

	น้ำมันดิบ		ก๊าซธรรมชาติ	
	รวม	สุทธิ	รวม	สุทธิ
ประเทศไทย	665	274	785	278
ต่างประเทศ				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	4	1	23	6
ออสเตรเลีย	4	4	-	-
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	-	-	6	6
รวม	673	279	814	290

หลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ

จำนวนหลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2552 มีดังต่อไปนี้

	รวม	สุทธิ
แหล่งสำรวจ		
ประเทศไทย	-	-
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	-	-
ออสเตรเลีย	-	-
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	1	1
รวม	1	1
แหล่งพัฒนา		
ประเทศไทย	39	10.2
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	1	0.5
ออสเตรเลีย	-	-
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	-	-
รวม	40	10.7

จำนวนหลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ-สุทธิซึ่งขุดเจาะ ในปี 2552

	พร้อมผลิต สุทธิ	หลุมแห้ง สุทธิ
แหล่งสำรวจ		
ประเทศไทย	13.1	1
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	0.9	-
ออสเตรเลีย	1.2	1
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	1.3	1
รวม	16.5	3
แหล่งพัฒนา		
ประเทศไทย	119.5	0.3
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	17.5	0.3
ออสเตรเลีย	-	-
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	-	-
รวม	137	0.6

หลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวมหมายถึงจำนวนหลุมทั้งสิ้นที่กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการร่วมทุน

หลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติสุทธิหมายถึงจำนวนหลุมตามสัดส่วนการร่วมทุนในหลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวม

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2552 และ 2551 (ไม่ได้ตรวจสอบ) สำหรับงบการเงินรวมมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ปี 2552	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	33,441	29,548	27,391	25,167
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	738	998	1,176	851
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	275	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	75	89	74	138
รายได้อื่นๆ	76	134	76	366
รวมรายได้	34,605	30,769	28,717	26,522
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	4,530	2,324	3,050	2,023
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมัน	2,765	1,618	1,051	1,944
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,643	1,088	1,034	1,297
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	3,825	3,877	3,327	3,036
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	8,201	7,963	7,197	6,494
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	351	27	405
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอโนทารา	3,912	5,174	-	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	48	25	27	56
รวมค่าใช้จ่าย	24,924	22,420	15,713	15,255
ส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	23	(13)	1	7
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	9,658	8,362	13,003	11,260
ต้นทุนทางการเงิน	621	582	431	236
ภาษีเงินได้	4,385	2,521	6,075	5,278
กำไรสุทธิ	4,652	5,259	6,497	5,746
กำไรต่อหุ้น (บาท)				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1.40	1.59	1.96	1.74
กำไรต่อหุ้นปรับลด	1.40	1.59	1.96	1.74

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2552 และ 2551 (ไม่ได้ตรวจสอบ) สำหรับงบการเงินรวม (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ปี 2551	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	28,746	40,657	36,931	26,287
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	1,179	1,202	867	883
รายได้อื่น				
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	194	-	780
ดอกเบี้ยรับ	303	245	198	197
รายได้อื่นๆ	1,080	136	752	227
รวมรายได้	31,308	42,434	38,748	28,374
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	3,267	2,449	2,731	2,082
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมัน	3,590	2,974	751	959
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,509	952	1,069	967
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	3,399	5,635	4,839	3,455
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	6,337	6,383	5,962	4,604
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	244	-	612	-
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง	(9)	215	227	471
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	57	25	24	53
รวมค่าใช้จ่าย	18,394	18,633	16,215	12,591
ส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(5)	5	6	7
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	12,919	23,796	22,527	15,776
ต้นทุนทางการเงิน	220	232	204	184
ภาษีเงินได้	5,910	10,580	9,326	6,687
กำไรสุทธิ	6,789	12,984	12,997	8,905
กำไรต่อหุ้น (บาท)				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	2.05	3.93	3.94	2.70
กำไรต่อหุ้นปรับลด	2.05	3.92	3.93	2.69

สรุปข้อมูลทางการเงิน 5 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	2552	2551	2550	2549	2548
งบกำไรขาดทุนรวม					
รายได้					
รายได้จากการขาย	115,547	132,621	90,764	86,339	66,358
รายได้จากการบริการต่อขนส่งก๊าซ	3,763	4,131	3,295	2,928	1,997
รายได้อื่น	1,028	3,255	2,714	2,456	1,021
รวมรายได้	120,338	140,007	96,773	91,723	69,376
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	11,926	10,529	7,803	6,488	5,349
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมัน	7,377	8,273	3,543	3,632	1,213
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	5,062	4,497	3,207	3,014	2,759
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	14,066	17,328	12,529	12,849	8,982
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	29,856	23,286	16,360	14,823	9,430
ค่าใช้จ่ายอื่น	9,750	1,064	1,004	111	106
รวมค่าใช้จ่าย	78,037	64,977	44,446	40,917	27,839
ส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	18	12	22	9	(207)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	42,283	75,018	52,305	50,797	41,744
ต้นทุนทางการเงิน	1,870	841	904	1,126	1,370
ภาษีเงินได้	18,259	32,502	22,946	21,624	16,639
กำไรสุทธิ	22,154	41,675	28,455	28,047	23,735
กำไรต่อหุ้น (บาท)					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	6.69	12.62	8.65	8.55	7.26
กำไรต่อหุ้นปรับลด	6.69	12.60	8.63	8.53	7.24
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย (ล้านหุ้น)					
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	3,309.08	3,301.73	3,290.41	3,279.24	3,269.75
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด	3,311.71	3,307.38	3,297.97	3,288.61	3,277.80
เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาท)	2.68	5.42	3.28	3.21	2.70

สรุปข้อมูลทางการเงิน 5 ปี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	2552	2551	2550	2549	2548
งบดุลรวม					
สินทรัพย์หมุนเวียน	78,784	66,952	44,255	34,965	42,551
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	221,927	171,303	145,784	122,848	100,766
รวมสินทรัพย์	300,711	238,255	190,039	157,813	143,317
หนี้สินหมุนเวียน	56,196	49,450	34,456	38,784	36,527
หนี้สินไม่หมุนเวียน	101,514	54,701	48,796	30,504	35,093
รวมหนี้สิน	157,710	104,151	83,252	69,288	71,620
ส่วนของผู้ถือหุ้น	143,001	134,104	106,787	88,525	71,697
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	300,711	238,255	190,039	157,813	143,317
งบกระแสเงินสดรวม					
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	42,886	82,265	45,142	42,215	48,719
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(62,203)	(50,277)	(39,708)	(35,166)	(32,745)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	24,151	(12,235)	63	(18,691)	(9,258)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)					
สุทธิ	4,834	19,753	5,497	(11,642)	6,716
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	43,995	24,013	18,521	30,507	23,778
	48,829	43,766	24,018	18,865	30,494
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(151)	229	(5)	(344)	13
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	48,678	43,995	24,013	18,521	30,507

สรุปปริมาณการขายปิโตรเลียมและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย

	2552	2551	2550	2549	2548
ปริมาณการขายปิโตรเลียม - สุทธิ					
(บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	233,756	219,314	179,767	169,348	153,531
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย					
ราคาขายน้ำมันดิบ และ คอนเดนเสทเฉลี่ย					
(เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	58.03	91.38	67.37	60.54	51.02
ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย					
(เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู)	5.17	5.17	4.57	4.16	3.41
ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเฉลี่ย					
(เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	39.53	49.69	39.78	36.52	29.37
Lifting Cost					
(เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	3.16	2.46	2.33	2.13	1.82

REPORT OF BOARD OF DIRECTORS' RESPONSIBILITIES

The financial statements of PTT Exploration and Production Public Company Limited and subsidiaries being consolidated have been prepared in accordance with Thai generally accepted accounting principles under the Accounting Act B.E. 2543, being those Thai Accounting Standards issued under the Accounting Profession Act B.E. 2547 including interpretations and accounting treatment guidance announced by the Federation of Accounting Professions, as well as the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act. B.E. 2535.

The Company's Board of Directors are responsible for the integrity and objectivity of the financial statements of PTT Exploration and Production Public Company Limited and subsidiaries in providing reasonable assurance that the financial statements present fairly financial position, results of operation and cash flows, the books and records of the Company accurately reflect all transactions to safeguard the Company's assets and the control systems are in place to prevent fraud and irregularity. The financial statements have been prepared by adoption of the appropriate accounting policy which is applied on the consistency basis and in accordance with generally accepted accounting principles. In addition, significant information has been adequately disclosed in the notes to financial statements, in which the independent auditor express an opinion on the financial statements of PTT Exploration and Production Public Company Limited and subsidiaries in the auditor's report.

(Signed) Prasert Bunsumpun
(Mr. Prasert Bunsumpun)
Chairman of the Board

(Signed) Anon Sirisaengtaksin
(Mr. Anon Sirisaengtaksin)
President and Chief Executive Officer

February 17, 2010

AUDITOR'S REPORT

TO: THE SHAREHOLDERS OF PTT EXPLORATION AND PRODUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED

The Office of the Auditor General of Thailand have audited the accompanying consolidated and the Company balance sheets as at December 31, 2009 and 2008, the related consolidated and the Company statement of income, changes in shareholders' equity, and cash flows for the years then ended of the consolidated PTT Exploration & Production Public Company Limited and subsidiaries and of PTT Exploration & Production Public Company Limited. The Company's management are responsible for the correctness and completeness of information presented in these financial statements. The responsibility of the Office of the Auditor General of Thailand is to express an opinion on these financial statements based on the audits and other auditors' reports. The Office of the Auditor General of Thailand received the other auditor's reports and used them as a basis in auditing and expressing an opinion on the consolidated and the Company financial statements. Assets, liabilities and expenses of the joint venture projects audited by other auditors, included in the consolidated financial statements for the year 2009 constitute 67.02%, 25.93% and 47.11% and for the year 2008 constitute 56.39%, 9.43% and 31.74% respectively, and included in the Company financial statements for the year 2009 constitute 33.54%, 3.51% and 37.77% and for the year 2008 constitute 39.85%, 5.54% and 30.37% respectively.

The Office of the Auditor General of Thailand conducted the audits in accordance with generally accepted auditing standards. Those standards require that the Office of the Auditor General of Thailand plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. The Office of the Auditor General of Thailand believes that the audits together with other auditors' reports as above-mentioned provide a reasonable basis for the opinion.

In the opinion of the Office of the Auditor General of Thailand, based on the audits and other auditors' reports, the consolidated and the Company financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the consolidated and the Company financial position as at December 31, 2009 and 2008, and the consolidated and the Company's results of operations and cash flows for the years then ended of the consolidated PTT Exploration & Production Public Company Limited and subsidiaries and of PTT Exploration & Production Public Company Limited in accordance with generally accepted accounting principles.

(Signed) Pongchomnad Jariyajinda
(Pongchomnad Jariyajinda)
Inspector General 1

(Signed) Janya Pengpreecha
(Janya Pengpreecha)
Acting Director of Audit Office

Office of the Auditor General
February 17, 2010

BALANCE SHEETS

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries

As at December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Notes	Consolidated		The Company	
		2009	2008	2009	2008
Assets					
Current Assets					
Cash and cash equivalents	7	48,677,769,437	43,994,689,588	35,027,409,870	26,132,472,261
Account receivable-parent company	8	10,918,592,580	9,939,682,052	7,697,295,667	6,701,904,214
Trade accounts receivable	9	3,345,572,004	1,586,942,852	47,856,171	18,836,825
Inventories		1,048,974,429	320,367,591	311,969,441	28,622,046
Materials and supplies-net	10	8,145,572,198	6,414,793,357	3,257,166,354	2,549,691,646
Other current assets					
Working capital from co-venturers		407,126,209	905,606,084	20,573,756	17,569,650
Other accounts receivable	11	3,685,134,238	1,740,176,616	1,012,558,540	1,456,475,444
Accrued interest receivable		4,950,652	42,291,574	99,766,614	108,721,799
Other current assets		2,550,165,062	2,007,482,012	1,037,542,199	364,128,102
Total Current Assets		78,783,856,809	66,952,031,726	48,512,138,612	37,378,421,987
Non-current Assets					
Investments in subsidiaries	13.3	-	-	23,873,135,929	23,719,401,729
Investments in associates	13.4	922,311,301	384,336,645	930,000,000	430,000,000
Long-term loans to related parties	12.2	504,737,773	1,835,000,000	58,209,232,771	26,939,292,192
Property, plant and equipment-net	14, 15	206,705,301,913	167,326,087,378	84,330,156,861	80,986,067,642
Intangible assets-net	16	3,977,379,942	418,343,856	330,919,994	344,559,759
Deferred income tax assets	17.2	8,543,179,497	6,995,813	-	-
Other non-current assets					
Prepaid expenses	18	194,156,625	194,730,206	-	-
Deferred remuneration under agreement		978,906,799	1,038,466,889	978,906,799	1,038,466,889
Other non-current assets	19	100,779,096	99,423,924	24,861,602	24,403,343
Total Non-current Assets		221,926,752,946	171,303,384,711	168,677,213,956	133,482,191,554
Total Assets		300,710,609,755	238,255,416,437	217,189,352,568	170,860,613,541

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Anon Sirisaengtaksin
(Anon Sirisaengtaksin)
President and Chief Executive Officer

(Signed) Sermsak Satchawannakul
(Sermsak Satchawannakul)
Manager, Finance

BALANCE SHEETS

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries

As at December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Notes	Consolidated		The Company	
		2009	2008	2009	2008
Liabilities and Shareholders' Equity					
Current Liabilities					
Trade accounts payable		918,725,737	2,245,413,374	270,317,656	172,045,983
Current portion of long-term debts	20, 21	10,327,577,889	-	9,498,741,249	-
Short-term loans	20	1,934,955,131	2,985,956,821	999,204,995	2,985,956,821
Working capital to co-venturers		652,233,615	983,840,136	145,942,711	324,508,233
Accrued expenses		20,726,274,992	15,960,297,268	8,870,960,142	8,821,069,916
Accrued interest payable		238,509,384	109,834,658	238,509,384	109,834,658
Income tax payable		19,037,505,829	26,048,878,498	15,094,309,098	18,125,660,794
Short-term provision	22	873,418,354	-	-	-
Other current liabilities		1,486,391,497	1,115,673,137	950,690,568	802,104,389
Total Current Liabilities		56,195,592,428	49,449,893,892	36,068,675,803	31,341,180,794
Non-current Liabilities					
Bonds	20	48,951,198,113	18,488,054,449	48,951,198,113	18,488,054,449
Finance lease liabilities	21	10,556,720,810	-	-	-
Deferred income tax liabilities	17.2	14,992,994,481	15,232,222,334	11,202,642,515	11,669,519,859
Other non-current liabilities					
Deferred income	23	2,608,737,278	2,534,432,248	-	-
Remuneration under agreement	24	-	1,122,636,800	-	1,122,636,800
Provision for employee benefits	25	1,164,681,340	763,353,205	1,104,779,664	730,969,366
Provision for decommissioning costs	26	22,821,103,348	16,309,665,236	10,426,554,592	10,142,130,637
Other non-current liabilities		418,816,080	251,332,653	268,752,983	251,332,653
Total Non-current Liabilities		101,514,251,450	54,701,696,925	71,953,927,867	42,404,643,764
Total Liabilities		157,709,843,878	104,151,590,817	108,022,603,670	73,745,824,558
Shareholders' Equity					
Share capital	27				
Registered capital					
3,322,000,000 ordinary shares of Baht 1 each		3,322,000,000	3,322,000,000	3,322,000,000	3,322,000,000
Issued and paid-up share capital					
3,312,560,700 ordinary shares of Baht 1 each		3,312,560,700	-	3,312,560,700	-
3,307,084,400 ordinary shares of Baht 1 each		-	3,307,084,400	-	3,307,084,400
Share premium		13,784,668,840	13,423,109,280	13,784,668,840	13,423,109,280
Currency translation differences		(2,537,667,138)	(2,281,147,979)	-	-
Retained earnings					
Appropriated					
Legal reserve		332,200,000	332,200,000	332,200,000	332,200,000
Reserve for expansion		16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000
Unappropriated		111,209,003,475	102,422,579,919	74,837,319,358	63,152,395,303
Total Shareholders' Equity		143,000,765,877	134,103,825,620	109,166,748,898	97,114,788,983
Total Liabilities and Shareholders' Equity		300,710,609,755	238,255,416,437	217,189,352,568	170,860,613,541

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

STATEMENT OF INCOME

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries

For the years ended December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Notes	Consolidated		The Company	
		2009	2008	2009	2008
Revenues					
Sales		115,547,525,128	132,620,657,176	72,498,326,625	78,889,220,818
Revenue from pipeline transportation		3,762,603,676	4,131,144,739	-	-
Other revenues					
Gain on foreign exchange	28	-	117,995,132	-	-
Interest income		376,273,736	942,229,325	1,779,237,320	1,352,956,003
Other revenues	29	651,837,175	2,195,116,629	103,917,372	2,121,703,916
Dividend received from related parties		-	-	1,946,998,450	4,454,521,150
Total Revenues		120,338,239,715	140,007,143,001	76,328,479,767	86,818,401,887
Expenses					
Operating expenses		11,926,256,536	10,528,529,760	5,114,316,449	6,171,757,769
Exploration expenses		7,377,274,117	8,273,388,955	191,621,830	326,741,483
Administrative expenses		5,061,922,671	4,497,136,341	2,371,567,203	2,371,749,552
Petroleum royalties and remuneration	30	14,065,574,385	17,328,157,956	8,949,903,955	9,973,538,159
Depreciation, depletion and amortization		29,856,004,386	23,285,725,104	17,765,146,850	12,879,949,415
Other expenses					
Loss on foreign exchange	28	508,219,408	-	178,626,594	177,503,361
Loss from Montara incident	31	9,085,875,964	-	-	-
Derivative loss on hedging		-	904,488,124	-	-
Management’s remuneration	32	156,083,519	159,426,460	156,083,519	159,426,460
Total Expenses		78,037,210,986	64,976,852,700	34,727,266,400	32,060,666,199
Loss from the investment in associates		(17,863,550)	(12,402,173)	-	-
Income before finance costs and income taxes		42,283,165,179	75,017,888,128	41,601,213,367	54,757,735,688
Finance costs		1,870,328,040	840,822,921	1,783,674,802	840,822,921
Income before income taxes		40,412,837,139	74,177,065,207	39,817,538,565	53,916,912,767
Income taxes	17.1	18,259,240,291	32,502,229,315	14,765,441,218	19,554,946,839
Net income		22,153,596,848	41,674,835,892	25,052,097,347	34,361,965,928
Earnings per share					
Basic earnings per share	34	6.69	12.62	7.57	10.41
Diluted earnings per share		6.69	12.60	7.56	10.39

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

STATEMENTS OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries
For the years ended December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

CONSOLIDATED

Note	Share capital issued and paid-up	Share premium	Currency translation differences	Legal reserve	Reserve for expansion	Retained earnings	Total
Balance - as at December 31, 2007	3,297,420,300	12,859,030,620	(2,315,109,076)	332,200,000	16,900,000,000	75,713,280,888	106,786,822,732
Share capital issued and paid-up	9,664,100	564,078,660	-	-	-	-	573,742,760
Currency translation differences	-	-	33,961,097	-	-	-	33,961,097
Net income	-	-	-	-	-	41,674,835,892	41,674,835,892
Dividend paid	-	-	-	-	-	(14,965,536,861)	(14,965,536,861)
Balance - as at December 31, 2008	3,307,084,400	13,423,109,280	(2,281,147,979)	332,200,000	16,900,000,000	102,422,579,919	134,103,825,620
Share capital issued and paid-up	5,476,300	361,559,560	-	-	-	-	367,035,860
Currency translation differences	-	-	(256,519,159)	-	-	-	(256,519,159)
Net income	-	-	-	-	-	22,153,596,848	22,153,596,848
Dividend paid	-	-	-	-	-	(13,367,173,292)	(13,367,173,292)
Balance - as at December 31, 2009	3,312,560,700	13,784,668,840	(2,537,667,138)	332,200,000	16,900,000,000	111,209,003,475	143,000,765,877

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.



STATEMENTS OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries
For the years ended December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Note	THE COMPANY					Total
		Share capital issued and paid-up	Share premium	Legal reserve	Reserve for expansion	Retained earnings	
Balance - as at December 31, 2007		3,297,420,300	12,859,030,620	332,200,000	16,900,000,000	43,755,966,236	77,144,617,156
Share capital issued and paid-up		9,664,100	564,078,660	-	-	-	573,742,760
Net income		-	-	-	-	34,361,965,928	34,361,965,928
Dividend paid		-	-	-	-	(14,965,536,861)	(14,965,536,861)
Balance - as at December 31, 2008		3,307,084,400	13,423,109,280	332,200,000	16,900,000,000	63,152,395,303	97,114,788,983
Share capital issued and paid-up		5,476,300	361,559,560	-	-	-	367,035,860
Net income		-	-	-	-	25,052,097,347	25,052,097,347
Dividend paid	37	-	-	-	-	(13,367,173,292)	(13,367,173,292)
Balance - as at December 31, 2009		3,312,560,700	13,784,668,840	332,200,000	16,900,000,000	74,837,319,358	109,166,748,898

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

STATEMENTS OF CASH FLOWS

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries

For the years ended December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Cash flows from operating activities				
Income before income taxes	40,412,837,139	74,177,065,207	39,817,538,565	53,916,912,767
Adjustment to reconcile income before income tax to net cash provided by (used in) operating activities				
Loss from the investment in associates	17,863,550	12,402,173	-	-
Depreciation, depletion and amortization expenses	29,856,004,386	23,285,725,104	17,765,146,850	12,879,949,415
Amortization of prepaid expenses	71,899,139	91,103,649	71,325,558	50,233,566
Amortization of exploration expenses	5,671,138,123	6,306,832,353	11,543,204	49,138,679
(Gain) loss on disposal of assets	3,498,913,840	3,944,973	13,224,922	(3,779,913)
Income recognized from deferred income	87,427,649	(531,164,451)	-	-
Dividend received from related parties	-	-	(1,946,998,450)	(4,454,521,150)
Loss from Montara incident	3,105,525,354	-	-	-
Employee benefits	401,328,135	383,993,603	373,810,298	358,630,116
(Gain) loss on foreign exchange	(844,492,213)	404,138,149	(458,293,451)	192,248,923
Interest income (higher) less than interest expenses	1,390,664,559	(112,276,103)	(14,001,366)	(523,002,781)
	83,669,109,661	104,021,764,657	55,633,296,130	62,465,809,622
Changes in operating assets and liabilities				
(Increase) decrease in trade accounts receivable	(1,771,801,719)	645,111,436	(29,016,917)	7,420,382
(Increase) decrease in account receivable - parent company	(985,762,226)	532,109,874	(995,391,453)	204,070,978
(Increase) decrease in inventories	(383,459,468)	269,744,507	(80,739,561)	66,301,919
Increase in materials and supplies-net	(1,904,582,417)	(2,132,213,265)	(718,991,170)	(510,880,514)
(Increase) decrease in working capital from co-venturers	544,704,176	(542,588,984)	(12,412,761)	21,464,771
(Increase) decrease in other accounts receivable	(1,727,195,611)	(303,559,427)	392,031,685	(585,698,470)
(Increase) decrease in other current assets	91,134,537	187,690,039	(632,464,339)	(102,810,538)
Increase in prepaid expenses	-	(1,481,053)	-	-
(Increase) decrease in other non-current assets	(4,692,537)	401,140	(458,258)	(38,306)
Increase in deferred income tax assets	(3,435,836,005)	-	-	-
(Decrease) increase in trade accounts payable	(1,388,630,945)	457,912,159	99,200,303	32,952,307
Decrease in working capital to co-venturers	(319,857,191)	(463,259,008)	(176,142,891)	(310,757,099)

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

STATEMENTS OF CASH FLOWS

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries

For the years ended December 31, 2009 and 2008

Unit : Baht

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Changes in operating assets and liabilities (continued)				
Increase in accrued expenses	1,787,258,986	2,472,569,488	141,965,431	1,057,516,487
(Decrease) increase in other current liabilities	973,149,480	(433,156,055)	151,395,111	52,229,239
(Decrease) increase in deferred income	1,864,078	(64,070)	-	-
(Decrease) increase in other non-current liabilities	(959,333,045)	8,235,036	(1,095,631,492)	8,235,036
Loss from translation adjustment	(91,568,450)	(121,795,791)	-	-
Interest received from bank deposits	368,849,245	823,534,151	253,429,875	461,221,432
Taxation paid	(31,576,865,911)	(23,156,096,469)	(18,304,621,803)	(11,623,794,094)
	(40,782,625,023)	(21,756,906,292)	(21,007,848,240)	(11,222,566,470)
Net cash provided by operating activities	42,886,484,638	82,264,858,365	34,625,447,890	51,243,243,152
Cash flows from investing activities				
(Increase) decrease in loans to related parties	1,330,262,227	(1,235,000,000)	(31,270,256,232)	(11,803,085,718)
Increased in investments in related parties	(555,838,206)	-	(606,364,649)	-
Dividend received from related parties	-	-	1,946,998,450	4,454,521,150
Interest received from loans	44,558,767	82,624,440	1,534,695,279	884,692,404
Increase in property, plant and equipment	(59,388,765,720)	(48,983,884,767)	(20,571,106,781)	(19,914,774,583)
Increase in intangible assets	(3,633,423,120)	(140,377,695)	(50,547,214)	(72,227,586)
Net cash used in investing activities	(62,203,206,052)	(50,276,638,022)	(49,016,581,147)	(26,450,874,333)
Cash flows from financing activities				
(Decrease) increase in short-term loans	(1,360,717,196)	2,905,842,370	(2,185,934,382)	2,905,842,370
Proceeds from bonds	39,950,119,444	-	39,950,119,444	-
Interest paid	(1,439,081,012)	(750,726,127)	(1,437,378,671)	(750,726,127)
Proceeds from common stock	367,035,860	573,742,760	367,035,860	573,742,760
Dividend paid	(13,366,259,736)	(14,963,994,605)	(13,366,259,736)	(14,963,994,605)
Net cash provided by (used in) financing activities	24,151,097,360	(12,235,135,602)	23,327,582,515	(12,235,135,602)
Net increase in cash and cash equivalents	4,834,375,946	19,753,084,741	8,936,449,258	12,557,233,217
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	43,994,689,588	24,012,741,011	26,132,472,261	13,504,898,492
	48,829,065,534	43,765,825,752	35,068,921,519	26,062,131,709
Adjustment for the effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	(151,296,097)	228,863,836	(41,511,649)	70,340,552
Cash and cash equivalents at the end of the year	48,677,769,437	43,994,689,588	35,027,409,870	26,132,472,261

Notes to financial statements are an integral part of these financial statements.

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

PTT Exploration and Production Public Company Limited and Subsidiaries
For the years ended December 31, 2009 and 2008

(Unit: Million Baht, except as noted)

1. General Information

PTT Exploration and Production Public Company Limited (the Company) is registered as a company in Thailand and is listed on the Stock Exchange of Thailand. The address of its registered office is 555/1 Energy Complex Building A, Floors 6 and 19-36, Vibhavadi-Rangsit Road, Chatuchak, Bangkok 10900.

The principal business operations of the Company, subsidiaries, and associates (the Group) are exploration and production of petroleum in Thailand and overseas, foreign gas pipeline transportation, and investment in projects strategically connected to the energy business.

As at December 31, 2009, the Group has operations in 13 countries and investments in exploration and production projects with percentages of interest as follows:

Project	Country	Operator	Company's percentage of interest	
			2009	2008

PTT Exploration and Production Public Company Limited

Bongkot	Thailand	PTT Exploration and Production Plc.	44.4445	44.4445
Arthit	Thailand	PTT Exploration and Production Plc.	80	80
Arthit North	Thailand	PTT Exploration and Production Plc.	100	100
Pailin	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd.	45	45
Sinphuhorm (E5 North)	Thailand	Hess (Thailand) Ltd.	20	20
S1	Thailand	PTTEP Siam Limited	25	25
Unocal III	Thailand	Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd.	5	5
E5	Thailand	ExxonMobil Exploration and Production Khorat Inc.	20	20

PTTEP International Limited (PTTEPI)

Yadana	Myanmar	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
Yetagun	Myanmar	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
PTTEP 1	Thailand	PTTEP International Limited	100	100
G4/43	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Ltd.	21.375	21.375
G9/43	Thailand- Cambodia	PTTEP International Limited	100	100
L22/43	Thailand	PTTEP International Limited	100	100
Cambodia B	Cambodia	PTTEP International Limited	33.333334	33.333334
Myanmar M9 & M11	Myanmar	PTTEP International Limited	100	100
Myanmar M3, M4 & M7	Myanmar	PTTEP International Limited	100	100
MTJDA -B17	Thailand - Malaysia	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50

Project	Country	Operator	Company's percentage of interest	
			2009	2008
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)				
B8/32 & 9A ¹	Thailand	Chevron Offshore (Thailand) Ltd.	25.0010	25.0010
New Zealand Great South	New Zealand	OMV New Zealand Limited	-	36
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)				
Vietnam 52/97	Vietnam	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7	7
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
Vietnam B & 48/95	Vietnam	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
Vietnam 16-1	Vietnam	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
Vietnam 9-2	Vietnam	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)				
Oman 44	Oman	PTTEP Oman Company Limited	100	100
Oman 58	Oman	PTTEP Oman Company Limited	100	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
Algeria 433a & 416b	Algeria	Petrovietnam Exploration Production Corporation	35	35
PTTEP (THAILAND) LIMITED (PTTEPT)				
Bongkot (G 12/48)	Thailand	PTTEP (THAILAND) LIMITED	44.4445	44.4445
Arthit (G 9/48)	Thailand	PTTEP (THAILAND) LIMITED	80	84
L 53/43 & L 54/43	Thailand	PTTEP (THAILAND) LIMITED	100	100
G4/48	Thailand	Chevron Pattani, Ltd.	5	-
PTTEP Siam Limited (PTTEPS)				
Sinphuhorm (EU-1)	Thailand	Hess (Thailand) Ltd.	20	20
B 6/27 ²	Thailand	PTTEP Siam Limited	60	100
S1	Thailand	PTTEP Siam Limited	75	75
L 21, 28 & 29/48	Thailand	PTTEP Siam Limited	70	70
A 4, 5 & 6/48	Thailand	PTTEP Siam Limited	100	100
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)				
Iran Saveh	Iran	PTTEP Iran Company Limited	100	100

Project	Country	Operator	Company's percentage of interest	
			2009	2008
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)				
Indonesia Merangin-1	Indonesia	PT Medco E&P Merangin	-	40
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)				
Indonesia Bengara-1	Indonesia	PT Medco E&P Bengara	40	40
PTTEP Thai Projects Company Limited (PTTEP TP)				
Unocal III (G 6/50)	Thailand	Chevron Petroleum Thailand Ltd.	5	5
Pailin (G 7/50)	Thailand	Chevron Petroleum Thailand Ltd.	45	45
Arthit (G 8/50)	Thailand	PTTEP Thai Projects Company Limited	80	80
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)				
Australia AC/P 36	Australia	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20	20
Australia WA 423	Australia	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30	30
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)				
Bangladesh 17 & 18	People's Republic of Bangladesh	Total E&P Bangladesh	-	30
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)				
Bahrain 2	Bahrain	PTTEP Bahrain Company Limited.	100	100
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)				
Rommana	Egypt	Sipetrol International S.A.	30	30
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)				
Indonesia Semai II	Indonesia	Murphy Semai Oil Co., Ltd	33.33	33.33
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)				
Sidi Abd El Rahman Offshore	Egypt	Edison International SPA	30	30
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)				
New Zealand Great South	New Zealand	OMV New Zealand Limited	36	-

Project	Country	Operator	Company's percentage of interest	
			2009	2008

PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)

PTTEP Australasia * Australia

* Detail of operators and percentage of interest in PTTEP Australasia project

Block	Operator	Company's percentage of interest	
		2009	2008
AC/L7, AC/L8, AC/P34, and AC/P40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	-
AC/L1, AC/L2 and AC/L3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	-
AC/RL7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	80	-
AC/P24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	60	-
AC/RL4 and AC/RL5 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	75	-
AC/RL6 (Audacious), AC/P4, AC/RL4, AC/RL5, AC/RL6 and AC/P17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50	-
AC/P32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35	-
WA-378-P, WA-396-P and WA-397-P	Woodside Energy Limited	20	-

¹ PTTEPO has shareholding in Orange Energy Limited and B 8/32 Partners Limited, which hold project's concessions.

² The project name was changed from Nang Nuan to B6/27 and the transfer of 40% interest to Nippon Oil Exploration Limited (NOEX) was approved by the Thai Government on July 27, 2009.

2. Basis of Financial Statement Preparation

The consolidated and the Company financial statements have been prepared in accordance with Thai generally accepted accounting principles under the Accounting Act B.E. 2543, being those Thai Accounting Standards issued under the Accounting Profession Act B.E. 2547 including interpretation and accounting treatment guidance announced by the Federation of Accounting Professions, and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act B.E. 2535.

The consolidated and the Company financial statements have been prepared in accordance with the announcement by the Department of Business Development relating to the requirement of minimum line items in the financial statements B.E. 2552 dated January 30, 2009 pursuant to the third paragraph of section 11 of the Accounting Act B.E. 2543. This announcement is effective for the accounting period beginning on or after January 1, 2009. The application of such announcement has no significant impact on the financial statements.

The Group has adopted International Accounting Standards (IASs) No. 12 "Income Taxes" and No. 19 "Employee Benefits" which have not yet been addressed by the Thai Accounting Standards.

Where the Group has entered into joint interest operations with other parties to participate in exploration, development and production of petroleum businesses, the Group records its share of expenses, assets and liabilities incurred in accordance with the Statements of Expenditures prepared by the operators of the Concession or the Production Sharing Contract. The Statements of Expenditures have been audited by another independent auditor on an annual basis and by the joint venture committee on a regular basis.

The consolidated and the Company financial statements have been prepared under the historical cost basis except as disclosed in the accounting policies.

The preparation of financial statements in conformity with Thai generally accepted accounting principles requires management to make estimates and assumptions that affect the amounts of assets, liabilities, revenues and expenses reported in the financial statements. Estimates and assumptions are based on management's experience and other information available which is reasonable in a particular circumstance. Although these estimates and assumptions are based on management's best knowledge of current events and actions, actual results may differ from these estimates.

An English-language version of the consolidated and the Company financial statements has been translated from the statutory financial statements which are prepared in Thai-language. In the event of a conflict or difference in the interpretation between the two languages, the Thai-language version of the statutory financial statements shall prevail.

3. New Accounting Standards, New Financial Reporting Standards, New Accounting Treatment Guidance and Amendments to Accounting Standards

Thai Accounting Standards were renumbered with effect from 26 June 2009 following the endorsement in the Government Gazette and the announcement by the Federation of Accounting Professions in order to conform to the numbers used in the International Financial Reporting Standards.

Accounting standards, financial reporting standards and accounting treatment guidance that are effective for the period beginning on or after 1 January 2009 and revised accounting framework are as follows:

TAS 36 (revised 2007)	"Impairment of Assets"
TFRS 5 (revised 2007)	"Non-current assets held for sale and Discontinued operations"
Accounting Treatment Guidance for Leasehold Right	
Accounting Treatment Guidance for Business Combination under Common Control	
Accounting Framework (revised 2007)	

These accounting standards, financial reporting standards, accounting treatment guidance and accounting framework do not have a material impact on the Group's financial statements being presented.

The revised accounting standards and new accounting standards which are effective for the period beginning on or after January 1, 2011 and January 1, 2012 and which have not been early adopted by the Group are as follows:

- Effective for the period beginning on or after January 1, 2011

TAS 24 (Revised 2007)	"Related Party Disclosure"
TAS 40	"Investment Property"
- Effective for the period beginning on or after January 1, 2012

TAS 20	"Accounting for Government Grants and Disclosure for Government Assistance"
--------	---

The Company's management has determined that the revised standards and the new standards will not have any significant impact on the Group's financial statements being presented.

4. Significant Accounting Policies

4.1 Preparation of Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements comprise the Company, subsidiaries, associates and joint ventures. The major inter-company transactions between the Company and subsidiaries are eliminated from the consolidated financial statements.

Subsidiaries

Subsidiaries are those entities over which the Group has the power to govern their financial and operating policies generally accompanying a shareholding of more than one half of the voting rights. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible, including potential voting rights held by another entity, are considered when assessing whether the Group controls another entity. Subsidiaries are consolidated from the date on which control is transferred to the Group and are no longer consolidated from the date that control ceases.

The purchase method of accounting is used to account for the acquisition of subsidiaries by the Group. The cost of an acquisition is measured as the fair value of the assets given, equity instruments issued and liabilities incurred or assumed at the date of exchange, plus costs directly attributable to the acquisition. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date.

The excess of the cost of acquisition over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill; on the other hand, if the cost of acquisition is less than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized directly in the income statement.

The investments in the subsidiaries are presented by using the cost method in the Company's financial statements.

The detail of subsidiaries is set out in Note 13. The effects of acquisitions of subsidiaries are shown in Note 6.

Associates

Associates are those entities over which the Group has significant influence over their financial policies and operations, but does not control. Investments in associates are initially recognized at cost and are accounted for using the equity method in the consolidated financial statements from the date on which the Group gains significant influence and are no longer consolidated from the date that significant influence ceases.

The Group's shares of the associates' post-acquisition profits or losses are recognized in the income statement, and the share of post-acquisition movements in surplus is recognized in reserves. The Group does not recognize further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associates.

Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

The investments in the associates are presented by using the cost method in the Company's financial statements.

A list of associates is set out in Note 13.

Joint Ventures

The Group's interests in jointly controlled entities are accounted for by proportionate consolidation. Under this method, the Group includes its shares of the joint ventures' individual income, expenses, assets, liabilities and cash flows on a line-by-line basis with similar items in the Group's financial statements.

The Group's interests in jointly controlled assets are accounted for by proportionate consolidation. Under this method, the Group includes their shares of the assets, liabilities, expenses and cash flows based on Joint Operating Agreement on a line-by-line basis with similar items in the Group's financial statements.

Gains or losses from the joint ventures are presented by using the cost method in the Company's financial statements.

For detail of jointly controlled entities and jointly controlled assets, please refer to Notes 13 and 1, respectively.

Related Parties

Related parties are those entities that directly or indirectly control, or are controlled by the Company, or are under common control with the Company. They also include holding companies, subsidiaries, fellow subsidiaries and associates.

In considering each relationship between parties, attention is directed to the substance of the relationship, not merely the legal form.

4.2 Foreign Currency Translation

Items included in the financial statements of each entity in the Group are measured using Thai Baht. The consolidated financial statements are presented in Thai Baht.

Foreign currency transactions are translated into Thai Baht using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency remaining at the balance sheet date are translated to Thai Baht using the exchange rate prevailing at the balance sheet date. Gains and losses arising from the settlement of foreign currency transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognized in the income statement in the period in which they occur.

The monetary assets and liabilities of foreign operations are translated into Thai Baht using the average buying and selling rates determined by the Bank of Thailand at year-end, whereas the income statement is translated using the exchange rates prevailing on the transaction dates. Gains or losses from such translation are recognized in the income statement in the period in which they occur.

The assets and liabilities of foreign entities are translated into Thai Baht using the average buying and selling rates determined by the Bank of Thailand at year-end, whereas the income statement is translated using average exchange rates during the period. Differences from such translation have been presented under the caption "Currency translation differences" in the shareholders' equity.

4.3 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand and at banks, and other short-term highly liquid investments with original maturities of three months or less from the date of acquisition.

4.4 Trade Accounts Receivable

Trade accounts receivable are carried at net realizable value. An allowance for doubtful accounts is provided, based on the company's review of all outstanding receivable amounts at the balance sheet date. The amount of the allowance is the difference between the carrying amount of the receivable and the amount expected to be collected. Doubtful accounts are written off and recorded as expenses in the income statement when they are identified.

Factoring of Accounts Receivable

The factoring of accounts receivable is made on an arms-length basis. The company will write-off such accounts receivable when the future economic benefits and other major relevant benefits are transferred to the third party and the Company receives the funds from such factoring.

4.5 Inventories

Inventories are stated at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined by the weighted average method. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the costs of completion and selling expenses.

4.6 Materials and Supplies

Materials and supplies are stated at the average cost less the allowance for obsolete and unserviceable items used in petroleum exploration and production activities.

4.7 Borrowing Costs

Borrowing costs directly attributable to finance the construction of property, plant and equipment during the required period of time or the preparation of the assets for their intended use are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they are incurred.

4.8 Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment are presented at cost, after deducting accumulated depreciation and the provision for the impairment of assets.

- **Oil and Gas Properties**

The Company follows the Successful Efforts Method in the accounting for its assets used for oil and gas exploration and production activities as follows:

Cost of Properties

Costs of properties comprise total acquisition costs of petroleum rights or the portion of costs applicable to properties as well as the decommissioning costs.

Exploratory drilling costs are capitalized and will be classified as assets of the projects if their exploratory wells have found proved reserves that have been found to be commercially producible. If, however, the exploratory wells have not found proved reserves, such drilling costs will be expensed in the income statement.

Exploration costs, comprising geological and geophysical costs as well as area reservation fees during the exploration stage, are charged to expenses when incurred.

Development costs, whether relating to the successful or unsuccessful development of wells, are capitalized.

Depreciation, Depletion and Amortization

The capitalized acquisition costs of petroleum rights are depleted and amortized using unit of production method based on estimated proved reserves. Depreciation, depletion and amortization of exploratory wells, development, equipment and operating costs of support equipment as well as the decommissioning costs, except unsuccessful projects, are calculated using the unit of production method based on estimated proved reserves or proved developed reserves. Changes in reserve estimates are recognized prospectively.

Proved reserves and proved developed reserves are calculated by the engineers of the Group and the information received from the joint ventures.

- **Pipelines and Others**

Costs of properties comprise purchase prices and other direct costs necessary to bring the asset to working condition suitable for its intended use.

Depreciation of pipelines and others are determined using the straight-line method with an estimated useful life of 5 - 30 years.

Where the carrying amount of an asset is greater than its estimated recoverable amount, it is written down immediately to its recoverable amount.

Gains and losses on disposal of property, plant and equipment are determined by referring to their carrying amount and are taken into account in the income statement when incur.

The cost of major renovations is included in the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits in excess of the originally assessed standard of performance of the existing asset will flow to the Group.

Repair and maintenance costs are recognized as expenses when incur.

4.9 Carried Costs under Petroleum Sharing Contract

Under Petroleum Sharing Contracts in which the government has a participation interest, some contracts require the contracting parties, excluding the government, to fund the costs of all exploration operations until the first development area is determined. During the exploration period, the contracting parties will carry an agreed upon proportion of the government's exploration costs (carried costs). When the project commences production, such carried costs shall be fully recouped without interest by the contracting parties from the production of petroleum under the agreed procedures.

The Group classifies the transactions of carried costs through various accounts based on petroleum activities under the Successful Efforts Method. They are mainly recorded in oil and gas properties in balance sheet and exploration expenses in the income statement. (For details please refer to Note 15.)

4.10 Intangible Assets

- **Goodwill**

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiary or associate undertaking at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is reported in the consolidated balance sheet as an intangible asset. Goodwill on acquisitions of associates is included in investments in associates and is tested for impairment as part of the overall balance.

Goodwill is annually tested for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash-generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to a single cash-generating unit or group of cash-generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose.

- **Probable Reserves**

Probable reserves represent reserves that were assessed by the Group at the time when there was a purchase of business. Probable reserves will be classified as oil and gas properties once they are proved reserves and amortized using the unit of production method.

- **Other Intangible Assets**

Other intangible assets comprise expenditures incurred for licenses acquired for computer software which are capitalized and amortized using the straight-line method over the remaining of the contract period, or a maximum of 10 years. The carrying amount is reviewed by the Group and the allowance for impairment will be provided whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.

4.11 Impairment of Assets

Assets that have an indefinite useful life, for example goodwill, are not subject to amortization and are tested annually for impairment. Assets that are subject to amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognized for the amount by which the carrying amount of the assets exceeds its recoverable amount which is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use, and is recorded in the income statement. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows.

Estimates of future cash flows used in the evaluation for impairment of assets related to petroleum production are made using risk assessment on field and reservoir performance and are inclusive of expectations about proved reserves and unproved volumes.

Impairments, except those related to goodwill, are reversed as applicable to the extent that the events or circumstances that triggered the original impairment have changed. If that is the case, the carrying amount of asset is increased to its recoverable amount. That increased amount cannot exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, if the Group did not recognize the impairment loss for assets in prior year.

4.12 Deferred Income Taxes

Deferred income tax is provided in full, using the balance sheet liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. The principal temporary differences arise from depreciation of property, plant and equipment, the amortization of decommissioning costs and the difference between the fair value of the acquired net assets and their tax bases.

Tax rates enacted or substantively enacted by the balance sheet date are used to determine deferred income tax.

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.

Deferred income tax is provided on temporary differences arising from investments in associates and jointly controlled entities, except where the timing of the reversal of the temporary difference can be controlled and it is probable that the temporary difference will not reverse in the foreseeable future.

Deferred income tax assets and liabilities can be offset only when they both relate to the same legal tax authority.

4.13 Deferred Remuneration under Agreement

According to the conditions in the Gas Sales Agreement of Arthit project, the Company has an obligation to make a payment to the buyer (PTT) in its operation. The remuneration is classified as non-current asset, reported under the caption deferred remuneration under agreement, and is amortized over the contract life using the straight-line method.

4.14 Borrowings

The Group records its borrowings with the fair value of the proceeds received, net of transaction costs incurred.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer the settlement of the liability for at least 12 months after the balance sheet date.

4.15 Leases

- **Leases - where a Group company is the lessee**

Leases of property, plant and equipment which substantially transfer all the risks and rewards of ownership to the lessee are classified as finance leases. Finance leases are capitalized at the inception of the lease at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments. Each lease payment is allocated to the principal and to the finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The outstanding rental obligations, net of finance charges, are included in liabilities. The interest element of the finance cost is charged to the income statement over the lease period so as to achieve a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period. The property, plant and equipment acquired under finance leases is depreciated over the shorter period of the useful life of the asset or the lease term.

Leases not transferring a significant portion of the risks and rewards of ownership to the lessee are classified as operating leases. Payments made under operating leases are charged to the income statement on a straight-line basis over the lease period.

When an operating lease is terminated before the lease period has expired, any payment required to be made to the lessor by way of penalty is recognized as an expense in the period in which termination takes place.

- **Leases - where a Group company is the lessor**

Assets leased out under operating leases are included in property, plant and equipment in the balance sheet. They are depreciated over their expected useful lives on a basis consistent with other similar property, plant and equipment owned by the Group. Rental income is recognized on a straight-line basis over the lease term.

4.16 Employee Benefits

The Group's employees have become members in the following provident funds: "Employee of PTTEP Registered Provident Fund", "Employee of PTTEP Registered Provident Fund 2", "Sataporn Registered Provident Fund", "TISCO Ruamtun 1 Registered Provident Fund" and "TISCO Ruamtun 2 Registered Provident Fund".

The provident funds are funded by payments from employees and from the Group which are held in a separate trustee-administered fund. The Group contributes to the funds at a rate of 3 - 15 % of the employees' salaries which are charged to the income statement in the period to which the contributions relate.

This obligation is presented in the balance sheets under the provision for employee benefits as discussed in Note 25. In addition, the transitional liabilities will be amortized as expenses in the income statement on a straight-line basis over 5 years.

The Group's obligation in respect of the retirement benefit plans is calculated by estimating the amount of future benefits that employees will have earned in return for their services to the Company and subsidiaries in the current period and in future period. Such benefits are discounted to the present value using the rate of government bond yields. The calculation is performed by an independent actuary using the Projected Unit Credit Method.

When the benefits under the plans are changed, the portion of the increased benefits relating to the past services of employees is recognized in the income statement on a straight-line basis over the average remaining period until the benefits become vested. The expense is recognized immediately in the income statement when the benefits are paid.

Salaries, wages, bonuses and contributions to the social security and provident funds are recognized as expenses when incurred.

4.17 Provisions

Provisions, excluding the provisions for employee benefits, are recognized when the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the amount can be made. Where the Group expects a provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset when the reimbursement is virtually certain.

Provisions for Decommissioning Costs

The Group records a provision for decommissioning costs whenever it is probable that there is an obligation as a result of a past event and the amount of that obligation is reliable.

The Group recognizes provision for decommissioning costs, which are provided at the onset of completion of the project, for the estimate of the eventual costs that relate to the removal of the production facilities. These costs were included as part of the oil and gas properties and were amortized based on proved reserves on a unit of production basis. The estimates of decommissioning costs have been determined based on reviews and estimates by the Group's engineers and managerial judgment.

4.18 Capital Risk Management

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going concern in order to provide returns to shareholders and benefits to other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

4.19 Reserve for Expansion

The Group has a reserve for expanding its investments in new projects in the exploration phase, which are generally susceptible to high risk, and for finding additional petroleum reserves. The reserve for expansion is set aside at no more than 35% of the net taxable income from its exploration and production activities.

4.20 Income Recognition

Sales are recognized upon delivery of products and customer acceptance.

Service income from gas pipeline construction is recognized on the basis of percentage of completion.

Interest income is recognized on a time proportion basis, taking into account the effective yield on the asset.

Revenues other than those mentioned above are recognized on an accrual basis.

4.21 Deferred Income under Agreements (Take-or-Pay)

Under Gas Sales Agreement, the Group has obligations to supply minimum quantities of gas to customer. If in any contract year, customer has not taken the minimum quantities of gas according to the Gas Sales Agreement, customer shall pay for quantities of gas not taken (Take-or-Pay). Should the customer be unable to take the minimum contracted quantities in a given year, the volume of gas that the customer has paid for but has not taken in that year (Make-up) can be taken free of charge in subsequent years. Payments received in advance under these agreements are recognized as deferred income. This deferred income is recognized in the income statement when the gas is subsequently taken. (For details please refer to Note 23)

The Group made prepayments for royalty related to cash received in advance under Take-or-Pay Agreement to the government of Myanmar. The prepayment will be expensed when the gas is subsequently taken by the customers. (For details please refer to Note 18)

4.22 Income Taxes

The Group's expenditures and revenues for tax purposes comprise:

- Current period tax which is calculated in accordance with the Petroleum Income Tax Act B.E. 2514 and Amendment B.E. 2532 and the Revenue Code
- Income tax in the Union of Myanmar
- Income tax in the Socialist Republic of Vietnam
- Corporate income tax in Australia
- Petroleum Resource Rent Tax in Australia
- Corporate income tax in the Sultanate of Oman
- Deferred income taxes, which are calculated as disclosed in Note 17.

4.23 Earnings per Share

Basic earnings per share are calculated by dividing the net income attributable to shareholders by the weighted average number of ordinary shares in issue during the year.

Diluted earnings per share are calculated by dividing the net income attributable to shareholders by the weighted average number of ordinary shares in issue during the year, adjusted with dilutive potential ordinary shares. The Company assumes that all dilutive potential ordinary shares are converted into ordinary shares in the earning per share calculation.

4.24 Segment Reporting

The segment details are primarily presented by the business operations and secondly by the geographical areas.

Business segments provide business activities that are subject to risks and returns different from those of other business segments. Geographical segments provide business operations within a particular economic environment that are subject to risks and return different from those of components operating in other economic environments.

5. Major Estimates and Assumptions

In order to prepare the financial statements in conformity with the accounting standards, management is required to use estimates and assumptions which impact assets, liabilities, income and expenses. The data relating to the major assumptions and uncertainties in the estimate which may have an impact on the carrying amount of assets and liabilities presented in the financial statements are as follows:

Estimate for Oil and Gas Reserves

Oil and gas reserves are key elements in the Group's investment decision-making process which is focused on generating value and are also important elements in testing for impairment. Changes in proved oil and gas reserves will affect the standardized measure of discounted cash flows and the unit-of-production depreciation.

Proved reserves are the estimated quantities of petroleum that geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions including government's rules and regulations. The proved reserves have to be examined and assessed annually by the Group's geologists and reservoir engineers.

Exploration Costs

Capitalized exploration drilling costs more than 12 months old are expensed unless (1) proved reserves are booked or (2) they have found commercially producible quantities of reserves and they are subject to further exploration or appraisal activity. In making decisions about whether to continue capitalizing exploration drilling costs for a period longer than 12 months, it is necessary to make judgements about the satisfaction of each condition in the present event. If there is a change in one of these judgements in a subsequent period, the related capitalized exploration drilling costs would be expensed in that period.

Impairment of Assets

Value in use of assets under consideration for impairment is assessed by the estimate for the discounted future cash flows. The expected future cash flows is based on management's estimates in relation to the future selling price, demand and supply in the market, margin rate and estimated future production volume. Expected future production volumes, which include both proved reserves as well as volumes that are expected to constitute proved reserves in the future, are used for impairment testing because the Group believes this is the most appropriate indicator of expected future cash flows, used as a measure of value in use. The discounted rate for the impairment testing reflects the current market assessment of the time value of money and the risk specific to the assets for which the future cash flow estimates have not been adjusted.

Goodwill and Intangible Assets

For recognition and measurement of goodwill and intangible assets as of acquisition date including subsequent impairment testing, management uses estimated future cash flow from assets or cash-generating unit and appropriate discount rate for present value of future cash flow calculation.

Income Tax

The Group is subject to income taxes in numerous jurisdictions. Significant judgement is required in determining the worldwide provision for income taxes due to the fact that there are many transactions and calculations for which the ultimate tax determination is uncertain during the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for anticipated tax audit issues based on estimates of whether additional taxes will be due. Where the final tax outcome of these matters is different from the amounts that were initially recorded, such differences will affect the income tax and deferred tax provisions in the period in which such determination is made.

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilized. The management is required to make an estimate for number of the deferred income tax assets that should be recognized by considering the assumption about the probable future tax benefits in each period. The assumption for the future taxable income may contain uncertainty as to whether if there is a change, the recognition of the deferred tax asset will be affected.

Lease

In considering whether a lease agreement is an operating lease or a finance lease, management has exercised judgement in assessing terms and conditions of the agreement to ensure whether the risks and rewards of assets are transferred to the Group or not.

Employee Retirement Plans

The Group's obligation regarding the retirement benefit plans is calculated by estimating the amount of future benefits that employees will have earned in return for their services to the Company and subsidiaries in the current and in the future periods. The calculation is performed by an independent actuary using the Projected Unit Credit Method and the relevant assumptions which include financial and demographic assumptions as disclosed in Note 25.

When the benefits under the plans are changed, the portion of the increased benefits relating to the past services of employees is recognized in the income statement on a straight-line basis over the average remaining period until the benefits become vested. The expense is recognized immediately in the income statement when the benefits are paid.

Provisions

The provisions are recognized by the Group and presented in the balance sheet when there is an obligation as a result of a past event and there is the possibility that the company will have to pay its beneficial assets for such an obligation when its amount can be reliably calculated.

The Group records a provision for decommissioning costs whenever it is probable that there would be an obligation of a reliable amount as a result of a past event. The Group recognizes provision for decommissioning costs, which are provided at the onset of completion of the project, for the estimate of the eventual costs that relate to the removal of the production facilities. These costs were included as part of the oil and gas properties and were amortized based on proved reserves on a unit of production basis. The estimates of decommissioning costs have been determined based on reviews and estimates by the Group's engineers and managerial judgement.

The provisions are based on the current situation such as regulations, technologies and prices. The actual results could differ from these estimates as future confirming events occur.

6. Acquisition

On February 4, 2009, the Group acquired 100% of the ordinary shares of Coogee Resources Limited (CRL) whose name was later changed to PTTEP Australasia Pty Limited. CRL was engaged in the investment and development of oil and gas exploration and production businesses in Australia. The acquired business contributed a net loss of Baht 5,497 million to the Group for the period from February 4, 2009 to December 31, 2009.

Details of net assets acquired and goodwill are as follows:

Purchase consideration (cash paid)	5,475.05
Fair value of net assets acquired	5,290.23
Goodwill (Note 16)	184.82

The assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:

	Fair Value	Acquiree's carrying amount
Cash and cash equivalents	361.87	371.05
Restricted cash	503.69	503.69
Trade accounts receivable	324.43	324.43
Inventories	376.76	367.54
Materials and supplies	441.75	441.75
Deferred tax assets - net	3,435.84	1,326.49
Property, plant and equipment - net	18,813.07	26,513.06
Intangible assets	3,382.68	-
Trade accounts payable	(1,485.77)	(2,695.95)
Borrowings	(12,846.43)	(12,957.67)
Finance lease liabilities	(8,343.21)	(8,439.46)
Other assets - net	325.55	372.37
Net assets	5,290.23	6,127.30
Goodwill	184.82	
Total purchase consideration	5,475.05	
Less: Cash and cash equivalents in subsidiary acquired	361.87	
Cash outflow on acquisition	5,113.18	

On October 22, 2009, the Group purchased 100% shareholders' equity in OMV Timor Sea Pty Ltd (OMV) whose name was later changed to PTTEP Australasia Timor Sea Pty Limited. OMV was engaged in the investment and development of oil and gas exploration and production businesses in Australia. The acquired business contributed net loss of Baht 46 million to the Group for the period from October 22, 2009 to December 31, 2009.

Details of net assets acquired and goodwill are as follows:

Purchase consideration (cash paid)	586.84
Fair value of net assets acquired	586.84
Difference between the purchase consideration and fair value of net assets acquired	-

The assets and liabilities arising from the acquisition are as follows:

	Fair Value	Acquiree's carrying amount
Trade accounts receivable	11.20	11.20
Inventories	296.66	305.47
Property, plant and equipment-net	951.91	26.44
Other current assets	27.92	27.92
Deferred tax assets - net	43.47	-
Trade accounts payable	(27.51)	(27.51)
Other non - current liabilities	(716.81)	(256.87)
Net assets	586.84	86.65
Cash outflow on acquisition	586.84	

As at December 31, 2009, the Group was reconsidering the fair value of the net assets. The expected fair value of the net assets will be adjusted when the initial accounting transaction is completed.

7. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Cash on hand and at banks	12,884.37	10,856.97	7,208.93	5,119.13
Cash equivalents				
- Fixed deposits	15,852.64	10,699.69	11,128.86	6,789.87
- Treasury bills	19,940.76	22,438.03	16,689.62	14,223.47
Total	48,677.77	43,994.69	35,027.41	26,132.47

The interest rate on saving deposits held at call with banks is 0.07-3.75% per annum (2008: 0.75-2.48% per annum).

The interest rate on fixed deposits with banks is 0.30-3.97% per annum (2008: 2.04-3.42% per annum).

The interest rate on treasury bills is 0.78-1.76% per annum (2008: 3.00-3.59% per annum).

8. Account Receivable – Parent Company

Account receivable - Parent Company as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Sales of petroleum products	9,820.09	8,512.00	6,598.80	5,274.22
Gas pipeline construction service	1,098.50	1,427.68	1,098.50	1,427.68
Total	10,918.59	9,939.68	7,697.30	6,701.90

9. Trade Accounts Receivable

Trade accounts receivable as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Petro Summit Pty Ltd.	1,354.17	-	-	-
Myanmar Oil and Gas Enterprise	611.80	922.50	-	-
Star Petroleum Refining Co., Limited	512.47	-	36.62	-
Chevron Product Company	346.02	221.19	0.52	-
Chevron U.S.A. INC.	238.84	129.57	-	-
Petrovietnam Exploration	137.31	143.76	-	-
Ministry of Oil and Gas (Oman)	102.08	94.57	-	-
Electricity Generating Authority of Thailand	40.38	73.76	10.09	18.44
Others	2.50	1.59	0.63	0.40
Total	3,345.57	1,586.94	47.86	18.84

10. Materials and Supplies – Net

Materials and supplies - net as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Materials and supplies-at cost	8,216.14	6,475.45	3,283.90	2,566.51
Allowance for obsolescence	(70.57)	(60.66)	(26.73)	(16.82)
Materials and supplies-net	8,145.57	6,414.79	3,257.17	2,549.69

11. Other Accounts Receivable

As of December 31, 2009, other receivables balance of Baht 3,685 million included other receivables from Stuart Petroleum Limited amounting to Baht 1,356 million incurred as the Group entered into a Sale and Purchase Agreement with Auralandia Parties and Stuart Petroleum Limited (an Operator) to invest in the 100% participation interest in Petroleum Permits AC/P33 (Oliver Block) with the purchase price of approximately USD 35 million together with commitment for cost of drilling the exploration well. However, as at December 31, 2009, this transaction was conditional on approval by Australian government. Therefore, the Group recognized such cost as other receivable because this amount will only be repayable by Stuart Petroleum Limited in the event that this transaction is not approved.

12. Related Party Transactions

Significant transactions with related parties are summarized as follows:

12.1 Revenues and Expenses with Related Parties

Significant transactions with related parties for the years ended December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Parent company - PTT Public Company Limited (PTT)				
Sales revenue (world market reference price)	100,147.28	115,773.87	72,126.70	78,776.48
Rental revenue (market price)	21.07	18.66	21.07	18.66
Income from gas pipeline construction services	-	1,946.60	-	1,946.60
Derivative loss on hedging	-	99.00	-	-
Amortization of deferred remuneration				
under agreement	59.56	45.85	59.56	45.85
Subsidiaries, associate and jointly controlled entities				
Interest income	44.56	82.16	1,551.42	866.65
Management fees	-	-	11.25	10.89
Interest expenses	-	-	4.79	-

12.2 Long-Term Loans to Related Parties

Long-term loans to related parties as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

Loans to	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Subsidiaries				
PTTEPI	-	-	29,257.77	11,376.14
PTTEPO	-	-	28,355.05	13,657.08
PTTEP Services	-	-	106.41	71.07
Associates				
EnCo	490.00	1,835.00	490.00	1,835.00
ShoreAir	14.74	-	-	-
Total	504.74	1,835.00	58,209.23	26,939.29

Movements of long-term loans to related parties for the year ended December 31, 2009 are as follows:

	Consolidated	The Company
Balance as at December 31, 2008	1,835.00	26,939.29
Addition	1,169.74	60,604.68
Repayment	(2,500.00)	(29,176.31)
Currency translation differences	-	(158.43)
Balance as at December 31, 2009	504.74	58,209.23

The Company has loans to subsidiaries with an interest rate of 2.73-4.07% per annum (2008: interest rate 3.81-5.13% per annum). The subsidiaries shall occasionally repay the loans. In addition, the Company provided loans to an associate with an interest rate of 3.25-6.75% per annum (2008: interest rate 6.75-7.69% per annum).

13. Investments in Subsidiaries, Associates and Jointly Controlled Entities

13.1 Subsidiary Companies, Associated Companies, and Jointly Controlled Entities

Company	Registered Country	Type of business	Paid-in capital ¹		Shareholding by	Percentage of interest		Investment				Dividend for the years	
			2009	2008		2009	2008	Cost Method		Equity Method		2009	2008
								2009	2008	2009	2008		
Subsidiary Companies													
PTTEP International Limited (PTTEPI)	Thailand	Petroleum	20,000.00	20,000.00	PTTEP	100%	100%	20,000.00	35,746.46	35,124.01	-	-	1,000.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	Petroleum	0.17	0.17	PTTEP	75%	75%	0.13	15,790.36	19,648.62	-	-	-
					PTTEPI	25%	25%	0.04	5,273.35	6,538.56	-	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	Petroleum	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	(247.76)	(237.89)	-	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	Petroleum	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	2.03	(427.83)	(415.77)	-	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	Petroleum	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	2.12	(6,765.96)	(6,743.22)	-	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	Petroleum	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	(1,167.98)	(1,979.31)	-	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	Petroleum	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	2.16	(836.54)	1,682.98	-	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	Petroleum	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	2.10	(2,439.42)	(2,220.96)	-	-	-
PTTEP (Thailand) Limited (PTTEPT)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00	PTTEPI	100%	51%	100.00	51.00	28.88	-	-	-
					PTTEP OM	-	49%	-	49.00	(10.31)	-	-	-
PTTEP Services Limited (PTTEP Services)	Thailand	Services	1.00	1.00	PTTEP	25%	25%	0.25	2.72	32.98	35.99	-	-
					PTTEPI	75%	-	1.59	-	1.28	-	-	-
					PTTEPT	-	75%	-	0.75	-	107.96	-	-
PTTEP Siam Limited (PTTEPS)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00	PTTEP	51%	49%	3,872.76	3,719.03	6,253.83	5,948.49	1,911.01	3,454.52
					PTTEPO	49%	51%	3,713.33	3,864.89	6,080.88	6,188.55	1,988.99	3,595.48
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	Petroleum	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.91	(2,123.48)	(447.65)	-	-	-
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	Cayman Islands	Petroleum	2.05	2.05	PTTEPO	100%	100%	2.05	(468.45)	(463.52)	-	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	Petroleum	1.90	1.90	PTTEP OM	100%	100%	1.90	(375.86)	(30.30)	-	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	Petroleum	1.88	1.88	PTTEPO	100%	100%	1.88	(9,326.88)	(437.25)	-	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	Petroleum	1.88	1.88	PTTEPH	100%	100%	1.88	(449.61)	(185.32)	-	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	Petroleum	1.88	1.88	PTTEP ID	100%	100%	1.88	(286.88)	(181.54)	-	-	-
PTTEP Thai Projects Limited (PTTEP TP)	Thailand	Petroleum	1.00	1.00	PTTEPT	100%	100%	1.00	(16.35)	(4.63)	-	-	-
PTTEP Andaman Limited (PTTEP A)	Thailand	Petroleum	0.25	0.25	PTTEPS	100%	100%	0.25	0.10	0.15	-	-	-
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	Petroleum	1.69	1.69	PTTEPH	100%	100%	1.69	(720.86)	(71.74)	-	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	Petroleum	1.69	1.69	PTTEP EG	100%	100%	1.69	(53.64)	(17.37)	-	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	Petroleum	1.69	1.69	PTTEP EG	100%	100%	1.69	(664.51)	(52.34)	-	-	-



Company	Registered Country	Type of business	Paid-in capital ¹		Shareholding by	Percentage of interest		Investment			Dividend for the years		
			2009	2008		2009	2008	Cost Method	Equity Method	2009	2008		
Subsidiary Companies													
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	Australia	Petroleum	1.53	1.53	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.53	(1,499.27)	(170.58)	-	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	Australia	Petroleum	1.53	1.53	PTTEP AU	100%	100%	1.53	1.53	(1,492.24)	(168.36)	-	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	Petroleum	1.67	1.67	PTTEPH	100%	100%	1.67	1.67	(337.91)	(3.64)	-	-
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA) ¹	Cayman Islands	Petroleum	1.59	1.59	PTTEPH	100%	100%	1.59	1.59	1.45	1.56	-	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	Petroleum	1.70	1.70	PTTEPH	100%	100%	1.70	1.70	(476.78)	1.70	-	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	Petroleum	1.74	1.74	PTTEP ID	100%	100%	1.74	1.74	(160.28)	(1.58)	-	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) *	Australia	Petroleum	1.20	1.20	PTTEPH	100%	100%	1.20	1.20	(5,833.44)	1.13	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) ¹	Cayman Islands	Petroleum	1.74	-	PTTEPO	100%	-	1.74	-	1.48	-	-	-
PTTEP West Africa Company Limited (PTTEP WA) ¹	Cayman Islands	Petroleum	1.77	-	PTTEPH	100%	-	1.77	-	1.48	-	-	-
Associated Companies													
Energy Complex Company Limited (EnCo)	Thailand	Commerce	1,800.00	800.00	PTTEP	50%	50%	900.00	400.00	803.76	337.42	-	-
PTT ICT Solutions Company Limited (PTT ICT)	Thailand	Services	150.00	150.00	PTTEP	20%	20%	30.00	30.00	40.03	46.92	-	-
PTTEP AP's Associates ²	Australia	Services	33.77	-	PTTEP AAO	50%	-	16.88	-	78.52	-	-	-
Jointly Controlled Entities													
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	Malaysia	Petroleum	3.68	2.21	PTTEPI	50%	50%	1.84	1.11	1.70	1.01	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	Bermuda	Gas pipeline transportation	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.19	0.19	1,521.84	2,068.10	3,479.45	2,988.62
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	Gas pipeline transportation	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	445.33	445.33	1,347.68	1,637.89	1,982.92	1,767.88
Orange Energy Limited (Orange)	Thailand	Petroleum	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	13,567.69	13,567.69	7,854.78	9,108.25	1,435.68	1,585.84
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	Thailand	Petroleum	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	4,523.69	4,523.69	2,778.88	2,940.19	332.14	988.96

Relationship: The Company directly or indirectly holds the shares in subsidiaries, associates, and jointly controlled entities. Subsidiaries' management teams are from the Company.

¹ As at December 31, 2009. PTTEP MYA, ATL, PTTEP WA have share receivables.

² PTTEP AP's Associates are ShoreAir Pty Ltd and Troughton Island Pty Ltd

* Details of PTTEP AP's subsidiaries which were audited by another auditor are as follows:

Company	Registered country	Percentage of interest
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	Australia	100%
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	Australia	100%
PTTEP Australasia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Tullian) Pty Ltd (PTTEP AAT)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	Australia	100%
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	Australia	100%

13.2 Investments in Subsidiaries, Associates, and Jointly Controlled Entities

Changes of investments which are accounted for using the equity method for the consolidated financial statements and using cost method for the Company's financial statements comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Net book value as at the beginning of the year	384.34	396.74	24,149.40	24,149.40
Share of net loss from investment after				
income taxes	(17.86)	(12.40)	-	-
Increase in investment	552.14	-	653.74	-
Currency translation differences	3.69	-	-	-
Net book value as at the end of the year	922.31	384.34	24,803.14	24,149.40

13.3 Investments in Subsidiaries

Investments in subsidiaries accounted for using the equity method for the consolidated financial statements and using cost method for the Company's financial statements comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
PTTEP International Limited	-	-	20,000.00	20,000.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited	-	-	0.13	0.13
PTTEP Services Limited	-	-	0.25	0.25
PTTEP Siam Limited	-	-	3,872.76	3,719.02
Total	-	-	23,873.14	23,719.40

13.4 Investments in Associates

Investments in associates accounted for using the equity method for the consolidated financial statements and using cost method for the Company's financial statements comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Energy Complex Company Limited	803.76	337.42	900.00	400.00
PTT ICT Solutions Company Limited	40.03	46.92	30.00	30.00
PTTEP AP group's associates	78.52	-	-	-
Total	922.31	384.34	930.00	430.00

Assets, liabilities, income and gains (losses) from associates as at December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	EnCo		ICT		PTTEP AP group's Associates	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Assets	3,943.98	2,602.63	176.36	167.96	92.85	-
Liabilities	3,140.22	2,265.21	136.33	121.40	14.33	-
Income	13.60	0.17	170.70	189.44	74.99	-
Gains (Losses)	(33.65)	(27.48)	(6.90)	14.63	22.69	-

13.5 Investments in Jointly Controlled Entities

Investments in jointly controlled entities are recorded in the Company's financial statements using the cost method. The Company presents its share of the assets, liabilities, incomes and expenses of jointly controlled entities, together with similar items, under similar headings in the proportionate consolidated financial statements.

Transactions of jointly controlled entities are included in the Company's financial statements as follows:

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Balance Sheets :										
Current assets	622.09	1,307.57	682.82	971.69	358.24	541.96	3,401.07	4,180.81	995.71	941.59
Non-current assets	-	-	2,830.51	3,122.45	1,585.43	1,736.40	5,905.25	6,919.41	2,176.58	2,664.95
Current liabilities	(620.39)	(1,306.56)	(19.73)	(25.26)	(23.31)	(37.41)	(2,107.12)	(3,482.72)	(474.79)	(960.09)
Non-current liabilities	-	-	(1,745.83)	(1,801.09)	(562.23)	(600.10)	(1,995.46)	(2,302.57)	(735.76)	(871.72)
Net assets	1.70	1.01	1,747.77	2,267.79	1,358.13	1,640.85	5,203.74	5,314.93	1,961.74	1,774.73

	MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Statements of income :								
Revenues	4,501.66	4,955.81	2,926.94	2,934.85	8,367.69	11,048.31	2,795.65	4,032.03
Expenses	(273.03)	(282.53)	(190.28)	(206.48)	(5,788.18)	(6,795.26)	(1,934.18)	(2,503.98)
Income before income taxes	4,228.63	4,673.28	2,736.66	2,728.37	2,579.51	4,253.05	861.47	1,528.05
Income taxes	(1,247.01)	(1,376.78)	(825.95)	(830.70)	(1,255.02)	(2,121.53)	(342.33)	(723.00)
Net income	2,981.62	3,296.50	1,910.71	1,897.67	1,324.49	2,131.52	519.14	805.05

14. Property, Plant and Equipment – Net

	Consolidated						
	Oil and Gas Properties				Pipeline	Others	Total
	Proved Properties and Related Producing Properties	Unproved Properties	Support Equipment and Facilities	Decommissioning Costs			
<u>Historical cost</u>							
Balance as at January 1, 2008	200,346.09	15,982.39	3,053.73	12,760.07	6,837.63	2,567.74	241,547.65
Increase	52,102.69	6,606.79	270.78	4,938.92	6.38	164.82	64,090.38
Decrease	(4,066.20)	(12,394.55)	(16.95)	-	-	(72.62)	(16,550.32)
Currency translation differences	-	-	-	-	238.47	-	238.47
Balance as at December 31, 2008	248,382.58	10,194.63	3,307.56	17,698.99	7,082.48	2,659.94	289,326.18
Acquisition of subsidiaries (Note 6)	18,152.71*	-	92.79	1,573.11	-	-	19,818.61
Increase	51,017.82	2,082.11	263.14	3,956.41	13.52	487.45	57,820.45
Decrease	(4,013.62)	(3,843.83)	(8.73)	-	-	(57.03)	(7,923.21)
Reclassification	7,064.68	(7,064.68)	-	-	-	-	-
Currency translation differences	-	-	-	-	(319.47)	-	(319.47)
Balance as at December 31, 2009	320,604.17	1,368.23	3,654.76	23,228.51	6,776.53	3,090.36	358,722.56
<u>Accumulated depreciation</u>							
Balance as at January 1, 2008	(88,111.82)	-	(1,987.24)	(4,759.99)	(2,137.91)	(1,156.27)	(98,153.23)
Depreciation for the year	(21,521.73)	-	(169.08)	(1,084.40)	(229.93)	(268.53)	(23,273.67)
Decrease	(1.04)	-	17.01	(0.01)	-	61.30	77.26
Currency translation differences	-	-	-	-	(92.38)	-	(92.38)
Balance as at December 31, 2008	(109,634.59)	-	(2,139.31)	(5,844.40)	(2,460.22)	(1,363.50)	(121,442.02)
Acquisition of subsidiaries (Note 6)	-	-	(46.90)	(6.73)	-	-	(53.63)
Depreciation for the year	(26,951.55)	-	(236.21)	(2,442.29)	(230.48)	(262.57)	(30,123.10)
Decrease	0.23	-	9.30	(0.49)	-	50.00	59.04
Currency translation differences	-	-	-	-	104.18	-	104.18
Balance as at December 31, 2009	(136,585.91)	-	(2,413.12)	(8,293.91)	(2,586.52)	(1,576.07)	(151,455.53)
<u>Provision for impairment losses</u>							
Balance as at January 1, 2008	(389.54)	-	-	-	-	-	(389.54)
Increase	(78.50)	(90.03)	-	-	-	-	(168.53)
Balance as at December 31, 2008	(468.04)	(90.03)	-	-	-	-	(558.07)
Increase	(3.66)	-	-	-	-	-	(3.66)
Balance as at December 31, 2009	(471.70)	(90.03)	-	-	-	-	(561.73)
Net book value as at December 31, 2008	138,747.99	10,104.63	1,168.25	11,854.59	4,622.26	1,296.44	167,326.09
Net book value as at December 31, 2009	183,546.56	1,278.20	1,241.64	14,934.60	4,190.01	1,514.29	206,705.30

Depreciation included in the income statement for the year ended December 31, 2008

Baht 23,273.67 Million

Depreciation included in the income statement for the year ended December 31, 2009

Baht 30,123.10 Million

* The partial increase of the Oil and Gas Properties for a total of Baht 11,385.56 million during the period is from finance lease. (For details please refer to Note 21)

	The Company					
	Oil and Gas Properties				Others	Total
	Proved Properties and Related Producing Properties	Unproved Properties	Support Equipment and Facilities	Decommissioning Costs		

Historical cost

Balance as at January 1, 2008	105,427.95	1,338.25	1,379.51	8,051.03	1,696.72	117,893.46
Increase	20,973.80	-	144.41	2,995.38	143.14	24,256.73
Decrease	(49.74)	(1,338.25)	(3.94)	-	(50.64)	(1,442.57)
Balance as at December 31, 2008	126,352.01	-	1,519.98	11,046.41	1,789.22	140,707.62
Increase	20,054.29	-	15.60	737.17	459.39	21,266.45
Decrease	(11.73)	-	(3.70)	-	(56.09)	(71.52)
Balance as at December 31, 2009	146,394.57	-	1,531.88	11,783.58	2,192.52	161,902.55

Accumulated depreciation

Balance as at January 1, 2008	(42,465.55)	-	(971.13)	(2,463.68)	(1,029.84)	(46,930.20)
Depreciation for the year	(11,921.61)	-	(53.27)	(638.74)	(228.42)	(12,842.04)
Decrease	0.09	-	4.18	-	46.42	50.69
Balance as at December 31, 2008	(54,387.07)	-	(1,020.22)	(3,102.42)	(1,211.84)	(59,721.55)
Depreciation for the year	(16,510.02)	-	(58.99)	(1,115.74)	(218.81)	(17,903.56)
Decrease	-	-	3.70	-	49.02	52.72
Balance as at December 31, 2009	(70,897.09)	-	(1,075.51)	(4,218.16)	(1,381.63)	(77,572.39)
Net book value as at December 31, 2008	71,964.94	-	499.76	7,943.99	577.38	80,986.07
Net book value as at December 31, 2009	75,497.48	-	456.37	7,565.42	810.89	84,330.16

Depreciation included in the income statement for the year ended December 31, 2008

Baht 12,842.04 Million

Depreciation included in the income statement for the year ended December 31, 2009

Baht 17,903.56 Million

15. Carried Cost under Petroleum Sharing Contract

As at December 31, 2009, the Group presented carried costs under oil and gas properties and other non-current assets in the balance sheet and presented exploration expenses in the income statement for the following projects:

Project	Carried Cost		
	Oil and Gas Properties	Other Non-Current Assets	Exploration Expenses (Cumulative since 2002 - December 31, 2009)
Vietnam 52/97	-	33.67	-
Vietnam B & 48/95	-	35.23	-
Vietnam 16-1	922.87	-	1,305.74
Vietnam 9-2	1,185.03	-	811.23
Algeria 433a & 416b	329.41	-	446.64

16. Intangible Assets – Net

	Consolidated				The Company
	Goodwill	Probable Reserves	Other Intangible Assets	Total	Other Intangible Assets
<u>Costs</u>					
Balance as at January 1, 2008	-	-	844.77	844.77	758.27
Increase	-	-	140.35	140.35	72.23
Balance as at December 31, 2008	-	-	985.12	985.12	830.50
Increase	-	-	65.78	65.78	50.55
Acquisition of subsidiary (Note 6)	184.82	3,382.68	-	3,567.50	-
Balance as at December 31, 2009	184.82	3,382.68	1,050.90	4,618.40	881.05
<u>Accumulated Amortization</u>					
Balance as at January 1, 2008	-	-	(494.18)	(494.18)	(427.35)
Amortization for the year	-	-	(72.60)	(72.60)	(58.59)
Balance as at December 31, 2008	-	-	(566.78)	(566.78)	(485.94)
Amortization for the year	-	-	(74.24)	(74.24)	(64.19)
Balance as at December 31, 2009	-	-	(641.02)	(641.02)	(550.13)
Net Book Value as at December 31, 2008	-	-	418.34	418.34	344.56
Net Book Value as at December 31, 2009	184.82	3,382.68	409.88	3,977.38	330.92

17. Income Taxes and Deferred Income Taxes

17.1 Income Taxes

Income taxes for the years ended December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Petroleum income tax				
Current tax expenses	20,150.19	27,432.24	15,151.47	17,850.45
Deferred tax expenses	(312.90)	729.59	(478.08)	1,250.37
Total	19,837.29	28,161.83	14,673.39	19,100.82
Income tax under Revenue Code				
Current tax expenses	(200.73)	552.08	80.85	455.44
Deferred tax expenses	0.58	(21.20)	11.20	(1.31)
Total	(200.15)	530.88	92.05	454.13
Income tax in the foreign countries				
Current tax expenses	3,652.40	3,851.64	-	-
Deferred tax expenses	111.19	(42.12)	-	-
Total	3,763.59	3,809.52	-	-
Petroleum Resource Rent Tax in Australia				
Current tax expenses	(191.06)	-	-	-
Deferred tax expenses	(4,950.43)	-	-	-
Total	(5,141.49)	-	-	-
Total income taxes	18,259.24	32,502.23	14,765.44	19,554.95

Income tax rates for the Group are as follows:

	<u>Tax Rate (%)</u>
Petroleum income tax on petroleum businesses in Thailand pursuant to Petroleum Income Tax Act B.E. 2514 and 2532	50
Income tax under Revenue Code	
Income tax for the Company	25 - 30
Income tax for subsidiaries and jointly controlled entities	15 - 30
Corporate Income tax in the Union of Myanmar	30
Corporate Income tax in the Republic of Vietnam	50
Corporate income tax in Australia	30
Petroleum Resource Rent Tax in Australia	40
Corporate income tax in the Sultanate of Oman	55

17.2 Deferred Income Taxes

Deferred income taxes as at December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Deferred income tax assets				
Petroleum income tax	172.32	-	-	-
Income tax under Revenue Code	44.20	7.00	-	-
Corporate income tax in foreign countries	1,640.74	-	-	-
Petroleum Resource Rent Tax in Australia	6,685.92	-	-	-
Total	8,543.18	7.00	-	-
Deferred income tax liabilities				
Petroleum income tax	13,661.68	13,802.26	11,187.86	11,665.94
Income tax under Revenue Code	14.78	(23.00)	14.78	3.58
Corporate income tax in foreign countries	1,316.53	1,452.96	-	-
Total	14,992.99	15,232.22	11,202.64	11,669.52
Deferred income tax - net	6,449.81	15,225.22	11,202.64	11,669.52

Deferred income taxes presented by categories are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Amortization of decommissioning costs and currency translation difference				
from decommissioning costs	3,463.81	2,326.51	1,430.71	1,099.21
Provision for employee benefits	588.52	377.01	552.39	365.48
Provision for impairment loss	235.85	234.02	-	-
Depreciation	(18,337.64)	(18,181.10)	(13,170.96)	(13,130.63)
Petroleum Resource Rent Tax in Australia	4,680.14	-	-	-
Loss carried forward	5,362.55	-	-	-
Unrealized foreign exchange in Australia	(415.44)	-	-	-
Revaluation in value of oil and gas properties according to Australian law	(1,375.40)	-	-	-
Others	(652.20)	18.34	(14.78)	(3.58)
Total	(6,449.81)	(15,225.22)	(11,202.64)	(11,669.52)

Apart from the corporate income tax, there is Petroleum Resource Rent Tax in Australia (PRRT) with the tax rate of 40% calculated under the particular method. The Group recorded current tax and the deferred tax arising from PRRT in the current period by applying the same accounting policies regarding the valuation and disclosure as for the corporate income tax. The Group also recognized deferred tax from Augmentation which is the tax benefit that the Australian Commonwealth Government allows the tax payer to be able to deduct more expenditure from the taxable income with the percentage based on investment, resulting in the decrease of the corporate income tax for the year ended December 31, 2009 for a total of Baht 619 million.

18. Prepaid Expenses

As at December 31, 2009, the major prepaid expenses totaling of Baht 191.63 million are the prepayments that PTTEPI made for the royalties of Yadana and Yetagun projects to the government of the Union of Myanmar. These prepayments will be amortized when the deferred income discussed in Note 23 is recognized.

19. Other Non-current Assets

Other non-current assets as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Costs carried for PetroVietnam in projects:				
- Vietnam B & 48/95	35.23	36.90	-	-
- Vietnam 52/97	33.67	35.26	-	-
Other deposits	29.72	24.68	24.74	24.13
Others	2.16	2.58	0.12	0.27
Total	100.78	99.42	24.86	24.40

20. Short-term Borrowings and Bonds

Short-term borrowings and bonds as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
<u>Current Liabilities</u>				
Short-term borrowings				
- Bills of exchange	999.20	2,985.96	999.20	2,985.96
- Other borrowings	935.76	-	-	-
Total short-term borrowings	1,934.96	2,985.96	999.20	2,985.96
Current portion of bonds				
Current portion of bonds	9,500.00	-	9,500.00	-
<u>Less:</u> Deferred issuance expense of bonds	(1.26)	-	(1.26)	-
Current portion of bonds - net	9,498.74	-	9,498.74	-
Total current liabilities	11,433.70	2,985.96	10,497.94	2,985.96
<u>Non-current Liabilities</u>				
Bonds	49,000.00	18,500.00	49,000.00	18,500.00
<u>Less:</u> Deferred issuance expense of bonds	(48.80)	(11.95)	(48.80)	(11.95)
Total non-current liabilities	48,951.20	18,488.05	48,951.20	18,488.05

Bills of Exchange

The Company launched the “PTTEP Short-term Financing Program” which involved the company’s inaugural issuance of Bills of Exchange (B/Es) via Public Offering to institutional and high net-worth investors. B/Es are to be issued monthly on a revolving basis with a total revolving credit of up to Baht 30,000 million. As at December 31, 2009 the outstanding face value of B/Es was Baht 1,000 million with the weighted average discounted rate of 1.16%.

Other Borrowings

Other borrowings are secured loans valued in USD with floating loan interest rate at LIBOR+2% per annum.

Bonds

The par value of unsecured and unsubordinated bonds as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

			Consolidated and the Company	
	Interest rates (% per annum)	Maturity dates	2009	2008
Maturity date within 1 year				
- Bonds Baht 3,500 million	4.88	February 12, 2010	3,500.00	3,500.00
- Bonds Baht 6,000 million ¹	6MFDR + 0.99	June 15, 2010	6,000.00	6,000.00
Maturity date between 1-3 years				
- Bonds Baht 3,500 million	3.91	June 15, 2012	3,500.00	3,500.00
- Bonds Baht 18,300 million	3.25	May 29, 2012	18,300.00	-
Maturity date between 3-5 years				
- Bonds Baht 5,000 million	Year 1-2 : 3.00 Year 3-4 : 4.00 or 6-M THB FIX + 1.25 ²	May 29, 2013	5,000.00	-
- Bonds Baht 11,700 million	4.00	May 29, 2014	11,700.00	-
Maturity date over 5 years				
- Bonds Baht 2,500 million ³	3.30	March 27, 2018	2,500.00	2,500.00
- Bonds Baht 3,000 million NC5 ⁴	5.13	June 15, 2022	3,000.00	3,000.00
- Bonds Baht 5,000 million	4.80	May 29, 2019	5,000.00	-
Total par value of bonds			58,500.00	18,500.00
<u>Less:</u> Deferred issuance expense of bonds			(50.06)	(11.95)
Total carrying value			58,449.94	18,488.05

¹ On September 4, 2007, the Company entered into Interest Rate Swap Contract (IRS) for bonds amounting to Baht 6,000 million with a financial institution to change the interest rate from fixed rate at 3.60% per annum to the floating rate at 6-month Fixed Deposit Rate plus 0.99% (6MFDR + 0.99%).

² Minimum and maximum repayments are 3.25% and 6.00% per annum respectively.

³ On September 27, 2005, the Company had a Cross Currency Swap transaction with a bank to swap Baht for USD 60.82 million. Under this agreement, interest was charged at the rate of 3.85% per annum. On May 2, 2007, the Company swapped the USD with the same bank for Baht 2,500 million. Under this agreement, interest rate was reduced to 3.30% per annum until the expiry date.

⁴ NC5 (Non Call 5 years): the Company can redeem such bonds in the 5th year or in 2012.

21. Finance Lease Liabilities

Finance lease liabilities are liabilities from using the Floating Production Storage and Offloading (FPSO) of PTTEP Australasia project. The Group recorded the capital expenditure at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments and recorded the liabilities at the lease obligation value, net of finance charges. The costs of finance lease are approximately USD 425.30 million. The Company will repay the lease when FPSO is completed and ready for its intended use for petroleum production from Montara area and will continue for 5 years. However, because of the delays resulting from the Montara Incident (as set out in Note 31), the first FPSO lease payment is expected to be in August 2010. The interest rate implicit in the lease is 10.56% per annum. The Group recognized the assets from finance leases as “Oil and Gas Properties” under the caption “Property, Plant and Equipment” in the balance sheets. Finance lease liabilities as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Minimum future payment for finance leases				
Maturity date within 1 year	1,211.79	-	-	-
Maturity date between 1-5 years	13,329.68	-	-	-
<u>Less: Future finance cost of</u>				
the finance leases	(3,155.91)	-	-	-
Present value of the finance lease liabilities	11,385.56	-	-	-
Finance Lease Liabilities				
- Current portion	828.84	-	-	-
- Long-term portion	10,556.72	-	-	-
	11,385.56	-	-	-

22. Short-term Provision

Short-term provision as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Provision for decommissioning cost that will be				
due within 1 year (Note 26)	661.20	-	-	-
Provision for Montara Incident (Note 31)	212.22	-	-	-
Total	873.42	-	-	-

23. Deferred Income

Deferred income comes from MGTC and TPC receiving advance payments for pipeline transportation from MOGE and PTTEPI receiving advance payments from PTT for natural gas that PTT did not receive in 2000 - 2001 in accordance with the volumes stipulated in the gas sales contract of the Yadana and Yetagun projects. The deferred income will be recognized by PTTEPI, MGTC and TPC when PTT receives gas in future years. Deferred income as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	2009	2008
Deferred income for the year 2000	2,343.58	2,307.92
Deferred income for the year 2001	265.16	226.51
Total	<u>2,608.74</u>	<u>2,534.43</u>

24. Remuneration Under Agreement

During the year, the Company paid the remuneration under the Gas Sales Agreement of the Arthit project to PTT Public Company Limited amounting to USD 24 million. As a December 31, 2009, the Company is liable to PTT Public Company Limited for a total of USD 8 million recorded under accrued expenses.

25. Provision for Employee Benefits

The reconciliation details for the present value of the defined benefit plans are as follows:

	Consolidated	The Company
Present value of the defined benefit plans as at January 1, 2008	1,315.78	1,265.76
Current service cost	123.07	109.06
Interest cost	73.64	70.88
Present value of the defined benefit plans as at December 31, 2008	<u>1,512.49</u>	<u>1,445.70</u>
Current service cost	129.92	114.65
Interest cost	84.12	80.47
Present value of the defined benefit plan as at December 31, 2009	<u>1,726.53</u>	<u>1,640.82</u>

The reconciliation details for the liabilities recognized in the balance sheets as at December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Present value of the defined benefit plans	1,726.53	1,512.49	1,640.82	1,445.70
Unrecognized transitional liabilities	(561.85)	(749.14)	(536.04)	(714.73)
Net liabilities recorded in the balance sheets	1,164.68	763.35	1,104.78	730.97

Expenses recorded in the income statement for the years ended December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Current service cost	129.92	123.07	114.65	109.06
Interest cost	84.12	73.64	80.47	70.88
Transitional liabilities recognized during the year	187.28	187.28	178.69	178.69
Expenses recorded in the income statement	401.32	383.99	373.81	358.63

Major Actuarial Assumptions

The Group's financial assumptions

	<u>% per annum</u>
Discount rate	5.6
Inflation rate	3.0
Credit interest rate on provident funds	4.5

The Group's demographic assumptions

- Mortality assumption: The mortality rate is from Thailand Mortality Ordinary 1997 (TMO97) issued by the Office of the Insurance Commission. The TMO97 contains the results of the most recent mortality investigation of policyholders in life insurance companies in Thailand. It is reasonable to assume that these rates would be reflective of the mortality experience of the working population in Thailand.

- Turnover rate assumption:

<u>Age-related scale</u>	<u>% per annum</u>
Prior to age 30	5.5
Age 30-39	2.5
Age 39 thereafter	1.0

The turnover rate above reflects the rate at which employees voluntarily resign from service. It does not include death, disability, and early retirement. The calculation for the employee benefits shall then be based on such assumptions.

26. Provision for Decommissioning Costs

Provision for decommissioning costs remaining as at December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Provision for decommissioning costs	23,482.30	16,309.66	10,426.55	10,142.13
<u>Less</u> Current portion	(661.20)	-	-	-
Non-current portion of provision for decommissioning costs	22,821.10	16,309.66	10,426.55	10,142.13

Subject to future oil prices and the Company's reserve estimates, current portion of provision for decommissioning cost amounting to Baht 661.20 million is for Challis field of PTTEP Australasia project which is expected to remain in production until 2010.

Movements of provisions for decommissioning costs during the year 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Balance at the beginning of the year	16,309.66	10,990.90	10,142.13	6,903.10
Currency translation differences	109.55	379.84	(452.75)	243.65
Additional provision	7,063.09	4,938.92	737.17	2,995.38
Balance at the end of the year	23,482.30	16,309.66	10,426.55	10,142.13

27. Share Capital

The Company's registered capital consists of 3,322 million ordinary shares at Baht 1 per share, or a total of Baht 3,322 million. On November 10, 2009, the Company registered the change in its issued and fully paid-up capital to 3,312.56 million ordinary shares at Baht 1 per share, or a total of Baht 3,312.56 million. The details of the change in the issued and fully paid-up ordinary shares are as follows:

	Unit: Million Shares
<u>Ordinary shares issued and fully paid-up</u>	
Balance as at January 1, 2008	3,297.42
Share capital issued and paid-up	9.66
Balance as at December 31, 2008	3,307.08
Share capital issued and paid-up	5.48
Balance as at December 31, 2009	3,312.56

The Company reserves 62 million ordinary shares for employees to purchase in accordance with warrants in the Employee Stock Ownership Plan or ESOP for 5 continuous years. As at December 31, 2009, the employees had exercised the warrants to purchase 52.56 million shares and there were 9.44 million reserved shares outstanding. The details are as follows:

Date of warrants issued	Exercised price (Baht per share)	Exercised right warrant per ordinary share	The number of allotted shares (million shares)	The number of reserved shares (million shares)
August 1, 2002*	22.2	1:5	9.78	0.22
August 1, 2003*	23.4	1:5	9.72	0.28
August 1, 2004*	36.6	1:5	13.61	0.39
August 1, 2005	55.6	1:5	12.33	1.67
August 1, 2006	91.2	1:5	7.12	6.88
	Total		52.56	9.44

* As at December 31, 2009, the warrants issued on August 1, 2002, 2003 and 2004 had expired. The remaining warrants which cannot be exercised are 0.04, 0.06 and 0.08 million shares respectively.

28. Gain (Loss) on Foreign Currency Translation

Gain (loss) on foreign currency translation for the years ended December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Realized gain (loss) on foreign currency translation	(1,161.36)	495.11	(636.99)	15.00
Unrealized gain (loss) on foreign currency translation	653.14	(377.12)	458.36	(192.50)
Total	(508.22)	117.99	(178.63)	(177.50)

29. Other Revenues

Other revenues for the years ended December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Income from gas pipeline construction service	-	1,946.60	-	1,946.60
Gain on settlement of derivative financial instrument	301.93	-	-	-
Rental revenues	68.55	61.17	21.49	20.56
Others	281.36	187.35	82.43	154.54
Total	651.84	2,195.12	103.92	2,121.70

30. Petroleum Royalties and Remuneration

Petroleum royalties and remuneration for the years ended December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Petroleum royalties	13,644.32	16,186.42	8,949.90	9,973.54
Special remuneration benefits	421.25	1,141.74	-	-
Total	14,065.57	17,328.16	8,949.90	9,973.54

31. Montara Incident in Australia

On August 21, 2009, Montara field's H1 development well in Timor Sea of the PTTEP Australasia project experienced an uncontrolled leakage of oil and gas. The Group immediately implemented its emergency response procedure to control the leakage and deal with the leak. On November 1, 2009, during the operation of the leakage control, there was fire at the contractor's West Atlas drilling rig and at the PTTEP owned wellhead platform. The leakage and fire was under control and ceased on November 3, 2009. Subsequently on January 2010, Montara development H1 well was completely closed out.

With reference to the aforementioned incident, the Group has estimated the overall expenditures. In the third quarter of 2009, the Group recorded the expenses, prior to the fire incident, of Baht 5,174 million. And in the fourth quarter of 2009, the Group estimated an additional of Baht 5,253 million in order to reflect long term monitoring and the fire in November 2009. The latter expenses already included the damaged wellhead platform write-off of Baht 3,325 million. Regarding that the incident was covered by insurance and the Group received an agreement from the insurers to make a payment on account (the interim payment) of Baht 1,341 million, the Group thus recorded the payment in the financial statement in the fourth quarter of 2009, which offset the total incident expenditures. The net expenditure is deductible in tax calculation.

The current estimation of the total amount to be recovered under the insurance policies is approximately USD 270 million or approximately Baht 9,000 million (including the interim payment of Baht 1,341 million in the fourth quarter of 2009). However, the actual amount ultimately recoverable under the insurance policies is dependent upon costs actually incurred and the terms and conditions of the policies. The Group is now in the process of claiming from the insurers the remaining recoverable amounts.

Summary expenses from Montara Incident for the year ended 31 December 2009 are as follow:

Loss from oil and gas incident and fire incident	7,102*
Loss from damaged wellhead platform write off	3,325
<u>Less</u> Interim payment from the insurer	(1,341)
Total expenses from Montara Incident	<u>9,086</u>

* As of December 31, 2009, expenses of Baht 212.22 million apart from total incident cost were classified as short-term provision under the caption of current liabilities.

32. Management's Remuneration

Management's remuneration for the years ended December 31, 2009 and 2008 comprised:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Director's remuneration	38.38	45.34	38.38	45.34
Senior management's remuneration *	117.70	114.09	117.70	114.09
Total	<u>156.08</u>	<u>159.43</u>	<u>156.08</u>	<u>159.43</u>

* Exclusive of the remuneration for senior management seconded to PTT.

The Company provided the warrants to purchase ordinary shares (as set out in Note 27) for senior management. As at December 31, 2009, the remaining warrants were 0.14 million shares.

33. Expenses by Nature

Significant expenses by nature of the Group which comprise the expenses based on its percentage of interest in each project as at December 31, 2009 and 2008, are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Salary, wages and employees' benefits	3,017.61	2,407.21	888.18	909.53
Repair and maintenance	1,566.62	881.56	900.79	712.06
Exploration well write-off	5,671.14	6,306.83	11.54	49.14
Geological and geophysical	1,706.13	1,966.56	180.08	277.60

34. Earnings per Share

Basic earnings per share for the years ended December 31, 2009 and 2008 are calculated as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Net income attributable to shareholders (Million Baht)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (Million Shares)	3,309.08	3,301.73	3,309.08	3,301.73
Basic earnings per share (Baht)	6.69	12.62	7.57	10.41

A diluted earnings per share is calculated based on the weighted average number of ordinary shares in issue during the year adjusted with dilutive potential ordinary shares assuming that all dilutive potential ordinary shares are converted into ordinary shares. The Company has dilutive potential ordinary shares as a result from the warrants provided to employees in which the number of dilutive potential ordinary shares is calculated based on face value of the warrants (calculated from the weighted average price of the ordinary outstanding shares during the year). This calculation serves to determine the unpurchased shares to be added to the ordinary shares to compute the dilution; no adjustment is made to the net income.

Diluted earnings per share for the years ended December 31, 2009 and 2008 are calculated as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Net income attributable to shareholders (Million Baht)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
Net income used to determine diluted earnings per share (Million Baht)	22,153.60	41,674.84	25,052.10	34,361.97
Weighted average number of ordinary shares in issue during the year (Million Shares)	3,309.08	3,301.73	3,309.08	3,301.73
Adjustments for share options (Million Shares)	2.63	5.65	2.63	5.65
Weighted average number of ordinary shares for diluted earnings per share (Million Shares)	3,311.71	3,307.38	3,311.71	3,307.38
Diluted earnings per share (Baht)	6.69	12.60	7.56	10.39

Primary reporting - business segments



Consolidated financial statements for the year ended December 31, 2009								
	Exploration and production				Pipeline	Others	Inter-company Elimination	Group's total business
	Thailand	Other South East Asia	Australia	Middle East and Others	South East Asia			
Assets								
Segment assets	160,578.61	28,491.46	48,183.92	9,833.72	4,668.86	2,351.24	-	254,107.81
Investments under equity method								
Unallocated assets	-	-	78.52	-	-	843.79	-	922.31
Consolidated total assets								45,680.49
Liabilities								300,710.61
Segment liabilities	65,815.04	4,587.20	24,344.90	2,362.62	1,651.97	524.18	-	99,285.91
Unallocated liabilities								58,423.93
Consolidated total liabilities								157,709.84
Capital Expenditures	36,300.39	3,066.92	37,813.47	3,526.49	(305.95)	551.55		80,952.87

Consolidated financial statements for the year ended December 31, 2008							
	Exploration and production			Pipeline	Others	Inter-company Elimination	Group's total business
	Thailand	Other South East Asia	Australia	Middle East and Others			
Revenues	13,316.04	3,045.42	-	485.33	-	-	20,977.93
- Third parties							
- Related parties	102,006.72	10,276.78	-	3,490.38	-	(3,753.71)	115,773.88
Other revenues	108.02	-	-	-	262.68	(169.89)	200.81
- Third parties							
- Related parties	-	-	-	-	1,946.60	-	1,946.60
Total Revenues	115,430.78	13,322.20	-	3,975.71	2,209.28	(3,923.60)	138,899.22
Operating expenses	7,331.63	4,492.79	-	540.36	1,844.20	(3,892.19)	10,528.53
Administrative expenses	2,088.22	625.30	66.02	345.54	138.08	(96.47)	3,204.74
Exploration expenses							
- Amortization of dry hole and project	334.84	5,549.91	-	422.08	-	-	6,306.83
- Geological and geophysical	683.13	530.16	270.90	482.37	-	-	1,966.56
Depreciation, depletion and amortization	20,615.28	1,293.43	0.36	809.30	38.51	-	22,998.92
Royalties and remuneration	15,684.69	1,643.47	-	-	-	-	17,328.16
Derivative loss on hedging	904.49	-	-	-	-	-	904.49
Foreign exchange (gain) loss	469.56	(48.30)	(1.88)	11.48	(3.61)	-	427.25
Share of loss from associates	-	-	-	-	12.40	-	12.40
Total Expenses	48,111.84	14,086.76	335.40	2,611.13	2,029.58	(3,988.66)	63,677.88
Segment result	67,318.94	(764.56)	(335.40)	1,364.58	179.70	65.06	75,221.34
Depreciation - general							(286.80)
Administrative expenses - general							(1,292.40)
Operating profit							73,642.14
Other income, net							47.70
Finance costs							942.23
- Interest income							(840.82)
- Interest expenses and other finance costs							545.25
Gain on foreign exchange							(159.43)
Management's remuneration							74,177.07
Income before tax			-	-	(70.36)		(33,230.58)
Tax - Project	(29,347.12)	(1,605.62)	-	-			728.35
- Group							
Net Income (Loss)	37,971.82	(2,370.18)	(335.40)	1,364.58	109.34		41,674.84

The Group is organized into the following business segments:

- Exploration and production: The Group operates in oil and gas exploration and production both domestically and overseas, either as an operator or as a joint venture partner with international oil and gas companies. Most domestic projects are located in the Gulf of Thailand. Overseas projects are located in Southeast Asia, the Middle East, North Africa, and Australia. As at the balance sheet date, the Group had 18 projects in the production phase and 23 projects in the development and exploration phases.
- Overseas pipelines: The Group has investments with its joint venture partners to operate pipelines to transport natural gas from the exploration and production projects where the Group has working interests i.e., the Yadana and Yetagun projects.
- Others: The Group's other operations consist mainly of investments in projects strategically connected to the energy business, which does not constitute a separately reportable segment.

Secondary reporting - geographical segments

The Group's two main business segments are managed on a worldwide basis. They are operated in four main geographical areas:

	Consolidated financial statements for the year ended December 31, 2009				
	Thailand	Other Southeast Asia	Australia	Middle East and others	Group
Revenues - Third parties	9,140.18	7,397.48	2,048.22	576.97	19,162.85
- Related parties	88,619.61	9,755.72	-	1,771.95	100,147.28
Segment assets	162,929.85	33,160.32	48,183.92	9,833.72	254,107.81
Investments under equity method	843.79	-	78.52	-	922.31
Capital expenditures	36,851.94	2,760.97	37,813.47	3,526.49	80,952.87
Consolidated total assets	209,454.13	33,160.32	48,262.44	9,833.72	300,710.61

	Consolidated financial statements for the year ended December 31, 2008				
	Thailand	Other Southeast Asia	Australia	Middle East and others	Group
Revenues - Third parties	13,316.04	7,176.56	-	485.33	20,977.93
- Related parties	102,006.72	10,276.78	-	3,490.38	115,773.88
Segment assets	150,684.34	33,511.38	668.04	10,440.73	195,304.49
Investments under equity method	384.34	-	-	-	384.34
Capital expenditures	41,099.98	17,742.13	665.39	4,961.71	64,469.21
Consolidated total assets	193,635.27	33,511.38	668.04	10,440.73	238,255.42

36. Disclosure of Financial Instruments

Risk Management

The Group's business and operations cause it to be exposed to the following key risks:

Market Risk

Market risk is the situation whereby changes in commodities prices, interest rates, and foreign exchange rates may positively or adversely impact the Group's revenues, cash flows, assets, and liabilities.

Financial derivatives of various kinds are employed for the purpose of managing risk exposure to movements in prices of commodities, interest rates and foreign exchange rates.

- **Price Risk**

The Group's product prices vary with those of world oil prices, which are subject to factors beyond its control, for instance, market demand and supply, political and economic stability of various countries, OPEC's production policy, oil reserves, and the change in the global climate in each season. Fluctuations in world oil prices affect the Group's revenue and investment planning.

Regarding the aforementioned factors, when the world oil prices change, so do the prices of the Group's crude oil and condensate. However, because of built-in natural gas pricing mechanisms found in the Gas Sale Agreement (GSA) which cushion natural gas prices from oil price volatility (Natural Hedge), when the reference oil prices change, the typical prices of natural gas - the Group's main product - do change in the same direction. Most of the Group's contractual natural gas prices are adjusted every 6 or 12 months depending on the gas price formula of each project and should this price rise or fall, the natural gas price will move correspondingly to a certain degree comparing to the prices of crude oil and condensate.

The Group has realized that price has an impact on its revenues and profits; therefore, the risk mitigation plan is annually considered by the Risk Management Committee and the Board of Directors prior to execution. To mitigate existing price risks, the Group employs the use of options contracts, subject to endorsement by the Board of Directors prior to execution.

In 2009, the world oil price was volatile, having climbed up from USD 41 per barrel, at the beginning of the year, to USD 78 per barrel, at the end of the year.

- **Interest Rate Risk**

The majority of the Group's debt is subject to fixed interest rates. However, to capture the benefits of falling interest rates in the future, the Group has converted an interest rate swap of Baht 6,000 million in debts to the 6-month fixed deposit Thai Baht rate plus an agreed spread, reflecting the Group's aim to minimize funding cost whilst managing risk in tandem.

Furthermore, the Group's short-term commercial papers (Bills of Exchange), featuring tenors of approximately one month, are subject to pricing based upon the latest comparable yield on Thai government treasuries.

- **Foreign Currency Risk**

Although the vast majority of the Group's domestic and international business (revenues and expenses) are tied to the USD, the Group's functional currency remains in Thai Baht. Therefore, foreign exchange risk arises when transactions are denominated in a currency other than the functional currency. Foreign exchange gains and losses are presented in Note 28.

The Group is aware of the risks surrounding assets and liabilities denominated in foreign currencies, as a result, the Group has a policy of asset and liability management by which the structure and features of transactions regarding assets, liabilities and shareholders' equity are aligned with each other.

Credit Risk

The Group seeks to ensure that sales of products are made to the customers with acceptable credit profiles, with the overwhelming majority of sales being made to PTT Public Company Limited, the PTTEP's parent company. The credit risks are carefully assessed and regularly reviewed.

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that arises from the unavailability of viable sources of funding for the Group's business activities. Future liabilities and interest expenses, excluding the liabilities from finance leases, as at December 31, 2009 are as follows:

	Maturity Date							
	2010				2011	2012	2013	Total
	Revolving	3	6	12	onwards			
		Months	Months	Months				
Baht bond at fixed interest rate								
Principal	-	3,500	6,000	-	-	21,800	27,200	58,500
Interest expenses	-	408	708	936	1,884	1,546	4,457	9,939
Baht bill of exchange at floating interest rate								
Principal	1,000	-	-	-	-	-	-	1,000
Total principal and interest expenses	1,000	3,908	6,708	936	1,884	23,346	31,657	69,439

The major assumption for the data presented above is that all the interest expenses are calculated based on the contractual interest rate. The floating interest rate is stable and the principal stays unchanged until it is repaid at the maturity date.

With the use of the estimation for cash and the need of foreign currencies based on the information at the Central Risk Management which are regularly provided by various entities, the Group can manage the liquidity risk. Moreover, the Group has various financing channels in both domestic and international market to reduce the liquidity risk.

The Group operates a Short-Term Financing Program with access to Thailand's capital market via a commercial paper program, exclusive of Baht 3,090 million in committed credit facilities. Such facilities are available subject to advanced notification to banks for a period of at least 3 business days, based upon a pre-agreed benchmark rate. Of the total, Baht 3,000 million is subject to annual review, while Baht 90 million is provided on a revolving basis.

Outstanding principal amounts and undrawn facilities are summarized below:

	<u>Credit Limit</u>	<u>Undrawn Amounts</u>
Short-Term Commercial Papers*	30,000	29,000
Committed Bank Facilities	3,090	3,090

* Short-term commercial papers mainly comprise Bills of Exchange (B/Es).

The Group's Receivables Purchase Financing Facility has been launched for the purpose of converting credit terms to immediate cash to ensure flexible working capital.

The company's long-term debt ratings as assigned by prominent credit rating agencies are as follows:

	2009		2008	
	Foreign Currency	Domestic Currency	Foreign Currency	Domestic Currency
Rating Agency				
Moody's	A3	A2	A3	A2
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A+	A-	A+
TRIS Rating	-	AAA	-	AAA

Fair Value of Financial Instruments

Since the majority of the financial assets are short-term and the loans carry interest at rates close to current market rates, the management believe that the fair value of the Company's financial assets does not materially differ from its carrying value.

The Group calculated the fair value of long-term liabilities using the discounted cash flow based on a discounted rate of borrowing with similar terms, while the cross currency interest and principal swaps were based on the quoted market rate. A comparison of the carrying value and fair value of these instruments is as follows:

	As at December 31, 2009	
	Carrying amount	Fair value
Baht 2,500 million of unsecured and unsubordinated bonds	2,500.00	2,438.39
Baht 3,500 million of unsecured and unsubordinated bonds	3,500.00	3,580.39
Baht 12,500 million of unsecured and unsubordinated bonds		
- Tranche 1, Baht 6,000 million	6,000.00	6,065.40
- Tranche 2, Baht 3,500 million	3,500.00	3,589.13
- Tranche 3, Baht 3,000 million	3,000.00	3,018.60
Baht 40,000 million of unsecured and unsubordinated bonds		
- Tranche 1, Baht 18,300 million	18,300.00	18,514.85
- Tranche 2, Baht 5,000 million	5,000.00	5,006.78
- Tranche 3, Baht 11,700 million	11,700.00	11,789.68
- Tranche 4, Baht 5,000 million	5,000.00	4,825.60
Interest rate swap for Baht 2,500 million bonds	-	243.66
Interest rate swap for Baht 6,000 million bonds	-	56.97

37. Dividends

On March 31, 2009, the annual general meeting of the shareholders approved payment of a dividend for the year 2008 of Baht 5.42 per share. The Company made an interim dividend payment for the first half-year operations of 2008 at the rate of Baht 2.86 per share on August 29, 2008 and for the second half-year operations of 2008 at the rate of Baht 2.56 per share on April 10, 2009.

The Company has estimated the dividend to its shareholders for the year 2009 as Baht 2.68 per share. The Company made an interim dividend payment for the first half-year operations of 2009 at the rate of Baht 1.48 per share on August 28, 2009 and still has to pay the dividend for the second half-year operations of 2009 at the rate of Baht 1.20 per share. This dividend will be paid upon approval by the annual general meeting of the shareholders.

38. Commitment and Contingent Liabilities

- Commitment for the operating leases - the Group as a lessee

The future minimum lease payments for the non-cancellable operating leases as at December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Consolidated		The Company	
	2009	2008	2009	2008
Within 1 year	4,288.64	2,575.98	3,574.71	2,163.51
Between 1 - 5 years	5,050.46	8,125.68	3,616.65	7,663.51
Over 5 years	3,434.34	23.44	10.95	22.02
Total	12,773.44	10,725.10	7,202.31	9,849.04

- Commitment from loan agreements

As at December 31, 2009, the Company had an unsubordinated loan agreement with the Energy Complex Company Limited (EnCo), with the loan limit of Baht 1,250 million. The agreement shall continue for 13 years and 6 months effective from April 2, 2009. The total of loans provided by the Company as at December 31, 2009 was Baht 490 million.

- Obligation under Gas Sale Agreement

According to Gas Sales Agreement of MTJDA Block B-17 and B-17-01, if the sellers fail to deliver the quantity of natural gas notified by the buyer on the date agreed upon, the buyer has the right to take the deficient quantity of natural gas (Shortfall) at a price equal to 75% of the current price applicable at the time the Shortfall occurred. PTT, the buyer, has nominated quantities of natural gas since late December 2009. However, PTTEPI and joint venture partner, the seller, can not deliver the natural gas nominated by PTT since the gas production start-up is expected to occur in the first quarter of 2010. Therefore, PTTEPI and joint venture partner have an obligation for price reduction on such Shortfall. Currently, PTTEPI and its joint venture partner are in process of negotiating with the buyer.

- Contingent liabilities

As at December 31, 2009, the Company had contingent liabilities in the form of letters of guarantee amounting to Baht 1,072.66 million in the Company's financial statements and Baht 2,328.63 million in the consolidated financial statements.

The construction contract for the Montara FPSO contains an interest penalty clause if the contract is cancelled before completion. The penalty amount is approximately Baht 3,590 million.

With reference to the accident in Montara, the Group cancelled a partial construction contract which may lead to an obligation to pay the additional costs of approximately Baht 956 million. However, it is being negotiated with the contractual party.

39. Significant Events during the Period

On January 14, 2009, PTTEPM holding a 40% participation interest in the Indonesia Merangin-1 project entered into the Farmout Agreement with joint partners to withdraw all its participation in such project. Subsequently, the withdrawal process was officially approved by Indonesian Government authorities (BPMIGAS) on June 24, 2009.

On February 25, 2009, the contract to swap a 20% participation interest of PTTEPI in the Production Sharing Contract (PSC) in blocks M3 and M4 with CNOOC Myanmar Limited's A4 and C1 has expired before receiving an approval from the Myanmar Government, as a result, the contract consequently became invalid and PTTEPI then maintained its holding of 100% participation interest in blocks M3 and M4.

On March 14, 2009, PTTEPBD decided to withdraw its 30% participation interest in Bangladesh 17 & 18 projects in Bangladesh due to an ending of an exploration period under the Production Sharing Contract.

On March 27, 2009, the Board of Directors of the Company approved for the share capital increase to EnCo based on proportionate consolidation with the amount limited to Baht 500 million.

On July 24, 2009, the Thai Government approved PTTEPT to become a partner of the G4/48 project with the participation interest of 5%.

On July 27, 2009, the Thai Government approved PTTEPS to transfer 40% of its participation interest in B6/27 project (The former: Nang Nuan project) to Nippon Oil Exploration Limited (NOEX). Currently, PTTEPS has 60% participation interest in the aforementioned project.

On September 22, 2009, the Council of Ministers approved PTTEPT to transfer 4% of the participation interest in Arthit project (Block G9/48) to Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. On November 18, 2009, the Minister of Energy approved for the addition to the petroleum concession. PTTEPT then had 80% participation interest in such project.

On December 25, 2009, the Board of Directors of PTT Exploration and Production Public Company Limited passed the resolution to approve the ownership on the PTTEP head office building, at 555 PTTEP Office Building Vibhavadi-Rangsit Road, Chatuchak, Bangkok 10900, to PTT Public Company Limited in accordance with contract condition. PTTEP is in process to comply with the Board of Directors' resolution.

40. Reclassification

The financial statements for the period 2008 were reclassified for the comparison purpose to conform with the changes in the presentation of the financial statements for the fiscal period in which the income statement for the year ended 2009 presents management's remuneration and finance costs and to align with the "Summary of the set must be in financial year 2009" announced by the Department of Business Development which was effective on or after January 1, 2009.

41. Events after the Balance Sheet Date

On January 14, 2010, the Group established PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited with a registered capital of USD 50,000, consisting of 50,000 ordinary shares at USD 1 each, and with 100% shareholding by PTTEPH.

On January 17, 2010, the Company signed the Petroleum Contract in block Hassi Bir Rekaiz in Algeria. The joint venture partners consist of PTTEP (the operator), CNOOC International Limited (CNOOC) and Sonatrach with the participation interests of 24.50%, 24.50%, and 51.00% respectively. However, the Contract will be effective upon announcement in the Gazette of Algeria. PTTEP AG and CNOOC joined the Algeria 2009 Bid Round with the portion of 50:50 and have been selected as the successful bidder of the block Hassi Bir Rekaiz in December 2009.

The Board of Directors of the Company authorized for the issue of these financial statements on February 17, 2010.

**Supplemental Information on Petroleum Exploration and Production Activities
Under the US Financial Accounting Standard no. 69 (FAS 69) and Other Information – Unaudited**

(A) PTTEP and its Subsidiaries' Petroleum Reserves Report as of December 31, 2009

The total Proved Reserves of PTT Exploration and Production Public Company Limited (PTTEP) and its Subsidiaries as of December 31, 2009 are shown in the attached table. The Proved Reserves are reviewed annually by company's earth scientists and reservoir engineers to ensure rigorous professional standards. The Proved Reserves are reported on a gross basis, which includes the company's net working interest and related host country's interest.

No reserve quantities have been recorded for the hydrocarbon discoveries in Vietnam Blocks B, Block 48/95 and Block 52/97 since no Gas Sale Agreement (GSA) has been established.

The total Proved Reserves (Consolidated Companies) as of December 31, 2009 of PTTEP and its Subsidiaries are 218 Million Stock Tank Barrels (MMSTB) for crude and condensate, and 5,649 Billion Standard Cubic Feet (BSCF) for gas. The total Proved Reserves (Consolidated Companies) in term of oil equivalent are 1,099 Million Barrels (MMBOE).

The total production in 2009 (Consolidated Companies) is 95.8 MMBOE (26 MMSTB for crude and condensate, and 426 BSCF for gas) or the production rate of approximately 262,466 Barrels of Oil Equivalent per Day (BOED). The increase is approximately 14,766 BOED or 6% higher than that of last year. The production increase was mainly attributed to the new petroleum production from Arthit North project and the purchase of Australasia project.

	Proved Reserves of Crude, Condensate and Natural Gas ⁽¹⁾								
	Proved Reserves of Crude and Condensate ⁽¹⁾			Proved Reserves of Natural Gas ⁽¹⁾			Barrel of Oil Equivalent		
	(Million Barrels)			(Billion Cubic Feet)			(Million Barrels)		
	Domestic ⁽²⁾	Foreign	Total	Domestic ⁽²⁾	Foreign	Total	Domestic ⁽²⁾	Foreign	Total

Company's share of reserves

of consolidated companies

As of December 31, 2007	126	70	196	3,175	1,669	4,844	647	299	946
1) Revision of previous estimates	9	-	9	161	12	173	38	2	40
2) Improved recovery	5	-	5	6	-	6	7	-	7
3) Extensions and discoveries	6	9	15	150	7	157	32	10	42
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) Production	(22)	(2)	(24)	(295)	(115)	(410)	(72)	(19)	(91)

Total consolidation companies

As of December 31, 2008	124	77	201	3,197	1,573	4,770	652	292	944
-------------------------	-----	----	-----	-------	-------	-------	-----	-----	-----

Company's share of reserves

of consolidated companies

As of December 31, 2008	124	77	201	3,197	1,573	4,770	652	292	944
1) Revision of previous estimates	17	(9)	8	195	10	205	50	(8)	42
2) Improved recovery	2	-	2	24	-	24	6	-	6
3) Extensions and discoveries	6	-	6	153	923	1,076	31	145	176
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	27	27	-	-	-	-	27	27
5) Production	(23)	(3)	(26)	(315)	(111)	(426)	(77)	(19)	(96)

Total consolidation companies

As of December 31, 2009	126	92	218	3,254	2,395	5,649	662	437	1,099
-------------------------	-----	----	-----	-------	-------	-------	-----	-----	-------

⁽¹⁾ The proved reserves are reported on a gross basis which includes the company's net working interest and the related host country interest.

⁽²⁾ Included MTJDA-B17 Project

(B) Capitalized costs relating to oil and gas producing activities

Capitalized costs represent cumulative expenditures for proved and unproved properties, and support equipment and facilities used in oil and gas exploration and production operations together with related accumulated depreciation, depletion, amortization and impairment.

Proved properties include exploration & development wells, equipment, transportation pipeline and related producing facilities associated with proved reserves project. Unproved properties represent amounts associated with non-proved reserve project. Support equipment and facilities include warehouse, field offices, vehicles and movable assets used in oil and gas producing activities.

The net capitalized costs represent the undepreciated value for these assets.

(Unit: Million Baht)	2009	2008
Proved properties	321,046	255,465
Unproved properties	7,703	10,195
Accrued decommissioning costs	23,228	17,699
Support equipment and facilities	3,655	3,307
Gross capitalized costs	355,632	286,666
Accumulated depreciation, depletion, amortization and impairment	(150,441)	(120,636)
Net capitalized costs	205,191	166,030

(C) Costs Incurred in oil and gas property acquisition, exploration, and development activities

Costs incurred in oil and gas property acquisition, exploration and development activities represent amounts both capitalized and charged to expense during the year. Property acquisition costs include costs to purchase proved and unproved properties.

Exploration costs include the costs of geological and geophysical work, carrying and retaining undeveloped properties, and drilling and equipping exploratory wells.

Development costs include costs associated with drilling and equipping development wells, improved recovery systems, facilities for extraction, treating, gathering and storage, producing facilities for existing developed reserves, and costs associated with transportation pipeline.

(Unit: Million Baht)	2009			2008		
	Domestic	Foreign	Total	Domestic	Foreign	Total
Acquisition of properties						
- Proved	-	1,567	1,567	2	(10)	(8)
- Unproved	-	213	213	(3)	558	555
Exploration costs ⁽¹⁾	3,082	3,974	7,056	3,873	9,958	13,831
Development costs	31,899	30,461	62,360	32,502	3,790	36,292
Total	34,981	36,215	71,196	36,374	14,296	50,670

⁽¹⁾ Exploration costs include transferring of exploration well costs to development well costs for future production.

(D) Results of operations for producing activities

Results of operations from oil and gas producing activities for the year 2009 and 2008 are shown in the following table.

Operating costs include lifting costs incurred to operate and maintain productive wells and related equipment. Exploration expenses consist of geological and geophysical costs, and dry hole costs.

General administrative expenses are expenses directly related to oil and gas producing activities.

Depreciation, Depletion and Amortization expense relates to capitalized costs incurred in acquisition, exploration and development activities, transportation pipeline, including amortized decommissioning costs.

Other income/expenses include pipeline transportation income and foreign exchange gains and losses.

Income tax expenses are based on the results of operations from petroleum producing activities.

General corporate overhead and finance costs are excluded from the results of operations for petroleum producing activities.

(Unit: Million Baht)	2009			2008		
	Domestic	Foreign	Total	Domestic	Foreign	Total
Gross revenues :						
Total Sales	97,760	17,788	115,548	115,323	17,298	132,621
Expenses :						
Operating expenses	8,528	3,386	11,914	7,332	1,352	8,684
Exploration expenses	463	6,915	7,378	1,018	7,255	8,273
Administrative expenses	2,049	1,489	3,538	2,088	979	3,067
Petroleum royalties and remuneration	12,542	1,524	14,066	15,685	1,643	17,328
Depreciation, depletion and amortization	25,770	3,765	29,535	20,615	2,345	22,960
Loss from Montara Incident	-	9,086	9,086	-	-	-
Oil price hedging loss	-	-	-	904	-	904
Other (income)/ expenses	(1,208)	(2,999)	(4,207)	362	(3,999)	(3,637)
Total expenses	48,144	23,166	71,310	48,004	9,575	57,579
Results before income taxes	49,616	(5,378)	44,238	67,319	7,723	75,042
Income tax expenses (benefit)	20,941	(1,523)	19,418	29,347	3,813	33,160
Net results of operations	28,675	(3,855)	24,820	37,972	3,910	41,882

(E) Standardized measure of discounted future net cash flows relating to proved oil and gas reserves

The standardized measure of discounted future net cash flows, related to the above proved oil and gas reserves, is computed by applying year-end prices of oil and gas (with consideration of price changes only to the extent provided by contractual arrangements) to the estimated future production of year-end proved oil and gas reserves remaining less estimated future expenditures (based on year-end costs) to be incurred in developing and production the proved reserves, discounted using a rate of 10% per year to reflect the estimated timing of the future cash flows. Future income taxes are calculated by applying the appropriate year-end statutory tax rates to the future pre tax net cash flows and reduced by applicable tax deductions or tax credits.

Discounted future cash flow estimates like those shown below are not intended to represent estimates of the fair value of oil and gas properties. Estimates of fair value should also consider probable and possible which may become proved reserves in the future, anticipated future oil and gas prices, interest rates, changes in development and production costs and risks associated with future production. Because of these and other considerations, any of fair value is necessarily subjective and imprecise.

(Unit: Million Baht)	Domestic		Foreign		Total	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Future cash inflows	729,545	614,117	443,003	312,008	1,172,548	926,125
Future production costs	(109,949)	(107,586)	(91,454)	(40,792)	(201,403)	(148,378)
Future development costs	(153,786)	(200,758)	(109,392)	(29,768)	(263,178)	(230,526)
Future income tax expenses	(121,797)	(84,422)	(64,984)	(85,085)	(186,781)	(169,507)
Future net cash flows	344,013	221,351	177,173	156,363	521,186	377,714
10% annual discount	(116,813)	(81,639)	(103,666)	(77,065)	(220,479)	(158,704)
Standardized measure of discounted future net cash flows (SMDCF)	227,200	139,712	73,507	79,298	300,707	219,010

Changes in Standardized Measure of Discounted Future Net Cash Flows Relating to Proved Oil and Gas Reserves

(Unit: Million Baht)	2009	2008
Present value at beginning of year	219,010	260,618
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs during the period	(88,855)	(109,984)
Development costs incurred during the period	37,924	41,169
Net changes in prices and production costs	63,755	(36,695)
Net changes in development costs	21,609	(54,558)
Extensions, discoveries and improved recovery	71,488	34,882
Revisions of previous quantity estimates	27,899	17,977
Purchases / sales of petroleum in place	22,032	-
Accretions of discount	(56,882)	19,855
Net changes in income taxes	(17,273)	45,746
Present value at the year end	300,707	219,010

(F) Other information**Productive Oil and Gas Wells**

The numbers of productive wells at December 31, 2009 were as follows:

	Oil		Gas	
	Gross	Net	Gross	Net
Thailand	665	274	785	278
Foreign				
Southeast Asia	4	1	23	6
Australia	4	4	-	-
Middle East and Others	-	-	6	6
Total	673	279	814	290

Drilling in Progress

The numbers of oil and gas wells in progress at December 31, 2009 were as follows:

	Gross	Net
Exploratory		
Thailand	-	-
Foreign		
Southeast Asia	-	-
Australia	-	-
Middle East and Others	1	1
Total	1	1
Development		
Thailand	39	10.2
Foreign		
Southeast Asia	1	0.5
Australia	-	-
Middle East and Others	-	-
Total	40	10.7

Net Oil and Gas Wells Drilled Annually in 2009

	Net Productive wells drilled	Net dry well drilled
Exploratory		
Thailand	13.1	1
Foreign		
Southeast Asia	0.9	-
Australia	1.2	1
Middle East and Others	1.3	1
Total	16.5	3
Development		
Thailand	119.5	0.3
Foreign		
Southeast Asia	17.5	0.3
Australia	-	-
Middle East and Others	-	-
Total	137	0.6

Gross wells include the total number of wells in which the company has an interest.

Net wells are the sum of the company's fractional interests in gross wells

Quarterly information in 2009 and 2008 (unaudited) for the consolidated financial statement are as follows:

(Unit: Million Baht)

Year 2009	4thQ	3rdQ	2ndQ	1stQ
Revenues				
Sales	33,441	29,548	27,391	25,167
Revenue from pipeline transportation	738	998	1,176	851
Other revenues				
Gain on foreign exchange	275	-	-	-
Interest income	75	89	74	138
Other revenues	76	134	76	366
Total revenues	34,605	30,769	28,717	26,522
Expenses				
Operating expenses	4,530	2,324	3,050	2,023
Exploration expenses	2,765	1,618	1,051	1,944
Administrative expenses	1,643	1,088	1,034	1,297
Petroleum royalties and remuneration	3,825	3,877	3,327	3,036
Depreciation, depletion and amortization	8,201	7,963	7,197	6,494
Other expenses				
Loss on foreign exchange	-	351	27	405
Loss from Montara Incident	3,912	5,174	-	-
Management's remuneration	48	25	27	56
Total expenses	24,924	22,420	15,713	15,255
Share of loss (profit) from investments in associates	23	(13)	1	7
Income before finance costs and income taxes	9,658	8,362	13,003	11,260
Finance costs	621	582	431	236
Income taxes	4,385	2,521	6,075	5,278
Net income	4,652	5,259	6,497	5,746
Earnings per share (Baht)				
Basic earnings per share	1.40	1.59	1.96	1.74
Diluted earnings per share	1.40	1.59	1.96	1.74

Quarterly information in 2009 and 2008 (unaudited) for the consolidated financial statement (continuous)

(Unit: Million Baht)

Year 2008	4thQ	3rdQ	2ndQ	1stQ
Revenues				
Sales	28,746	40,657	36,931	26,287
Revenue from pipeline transportation	1,179	1,202	867	883
Other revenues				
Gain on foreign exchange	-	194	-	780
Interest income	303	245	198	197
Other revenues	1,080	136	752	227
Total revenues	31,308	42,434	38,748	28,374
Expenses				
Operating expenses	3,267	2,449	2,731	2,082
Exploration expenses	3,590	2,974	751	959
Administrative expenses	1,509	952	1,069	967
Petroleum royalties and remuneration	3,399	5,635	4,839	3,455
Depreciation, depletion and amortization	6,337	6,383	5,962	4,604
Other expenses				
Loss on foreign exchange	244	-	612	-
Oil price hedging loss (gain)	(9)	215	227	471
Director's remuneration	57	25	24	53
Total expenses	18,394	18,633	16,215	12,591
Share of loss (profit) from investments in associates	(5)	5	6	7
Income before finance costs and income taxes	12,919	23,796	22,527	15,776
Finance costs	220	232	204	184
Income taxes	5,910	10,580	9,326	6,687
Net income	6,789	12,984	12,997	8,905
Earnings per share (Baht)				
Basic earnings per share	2.05	3.93	3.94	2.70
Diluted earnings per share	2.05	3.92	3.93	2.69

Five-year financial summary

(Unit: Million Baht)

	2009	2008	2007	2006	2005
Consolidated Statements of Income					
Revenues					
Sales	115,547	132,621	90,764	86,339	66,358
Revenue from pipeline transportation	3,763	4,131	3,295	2,928	1,997
Other revenues	1,028	3,255	2,714	2,456	1,021
Total revenues	120,338	140,007	96,773	91,723	69,376
Expenses					
Operating expenses	11,926	10,529	7,803	6,488	5,349
Exploration expenses	7,377	8,273	3,543	3,632	1,213
Administrative expenses	5,062	4,497	3,207	3,014	2,759
Petroleum royalties and remuneration	14,066	17,328	12,529	12,849	8,982
Depreciation, depletion and amortization	29,856	23,286	16,360	14,823	9,430
Other expenses	9,750	1,064	1,004	111	106
Total expenses	78,037	64,977	44,446	40,917	27,839
Share of loss (profit) from investment in associates	18	12	22	9	(207)
Income before finance costs and income taxes	42,283	75,018	52,305	50,797	41,744
Finance costs	1,870	841	904	1,126	1,370
Income taxes	18,259	32,502	22,946	21,624	16,639
Net income	22,154	41,675	28,455	28,047	23,735
Earnings per share (Baht)					
Basic earnings per share	6.69	12.62	8.65	8.55	7.26
Diluted earnings per share	6.69	12.60	8.63	8.53	7.24
Weighted average number of outside ordinary shares (no. of share, million)					
Weighted average number of outside ordinary shares in issue	3,309.08	3,301.73	3,290.41	3,279.24	3,269.75
Weighted average number of outside ordinary shares for diluted earnings per share	3,311.71	3,307.38	3,297.97	3,288.61	3,277.80
Dividend per share (Baht)	2.68	5.42	3.28	3.21	2.70

Five-year financial summary (continuous)

(Unit: Million Baht)

	2009	2008	2007	2006	2005
Consolidated Balance Sheets					
Current Assets	78,784	66,952	44,255	34,965	42,551
Non-current Assets	221,927	171,303	145,784	122,848	100,766
Total Assets	300,711	238,255	190,039	157,813	143,317
Current Liabilities	56,196	49,450	34,456	38,784	36,527
Non-current Liabilities	101,514	54,701	48,796	30,504	35,093
Total Liabilities	157,710	104,151	83,252	69,288	71,620
Shareholders' Equity	143,001	134,104	106,787	88,525	71,697
Total Liabilities and Shareholders' Equity	300,711	238,255	190,039	157,813	143,317
Consolidated Statements of Cash Flows					
Cash flows from operating activities	42,886	82,265	45,142	42,215	48,719
Cash flows from investing activities	(62,203)	(50,277)	(39,708)	(35,166)	(32,745)
Cash flows from financing activities	24,151	(12,235)	63	(18,691)	(9,258)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	4,834	19,753	5,497	(11,642)	6,716
Cash and cash equivalents as of the beginning date	43,995	24,013	18,521	30,507	23,778
	48,829	43,766	24,018	18,865	30,494
Effects of exchange differences	(151)	229	(5)	(344)	13
Cash and cash equivalents as of the closing date	48,678	43,995	24,013	18,521	30,507

Five-year petroleum sales volume and unit price summary

	2009	2008	2007	2006	2005
Net sales of petroleum (BOED)	233,756	219,314	179,767	169,348	153,531
Average petroleum unit prices					
Average unit prices of crude oil and condensate (USD per BBL)	58.03	91.38	67.37	60.54	51.02
Average unit prices of natural gas (USD per MMBTU)	5.17	5.17	4.57	4.16	3.41
Average unit prices of petroleum (USD per BOE)	39.53	49.69	39.78	36.52	29.37
Lifting cost (USD per BOE)	3.16	2.46	2.33	2.13	1.82

คำย่อ

Abbreviations

BBL	barrel	บาร์เรล
BOE	barrel of oil equivalent	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
BOED	barrel of oil equivalent per day	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
BPD	barrel per day	บาร์เรลต่อวัน
BSCF*	billion standard cubic feet	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
CNG	compressed natural gas ¹	ก๊าซธรรมชาติอัดเหลว ¹
DCQ	Daily Contract Quantity	ปริมาณการผลิตต่อวันตามสัญญาซื้อขาย
GSA	Gas Sale Agreement	สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
HOA	Heads of Agreement	สัญญาข้อตกลงเบื้องต้น
KBD	Thousand barrels per day	1,000 บาร์เรลต่อวัน
LNG	liquefied natural gas ²	ก๊าซธรรมชาติเหลว ²
LPG	liquefied petroleum gas	ก๊าซหุงต้ม/ก๊าซแอลพีจี/ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
MMBOE	million barrels of oil equivalent	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
MMBPD	million barrels per day	ล้านบาร์เรลต่อวัน
MMSCF*	million standard cubic feet	ล้านลูกบาศก์ฟุต
MMSCFD*	million standard cubic feet per day	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
MMSTB*	million stock-tank barrels	ล้านบาร์เรล
MMSTBD*	million stock-tank barrels per day	ล้านบาร์เรลต่อวัน
NGV	natural gas for vehicles	ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์
STB*	stock-tank barrel	บาร์เรล
STBD*	stock-tank barrel per day	บาร์เรลต่อวัน
TCF	trillion cubic feet	ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต
TPD	ton per day	ตันต่อวัน

* ณ 60 องศาฟาเรนไฮต์ 1 บรรยากาศ

Referring to gas and oil at standard condition, 60°F and 1 atmosphere (ATM)

¹ ก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เป็นของเหลวโดยการเพิ่มความดัน

Natural gas liquefied by increasing pressure

² ก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เป็นของเหลวโดยการลดอุณหภูมิ

Natural gas liquefied by decreasing temperature



บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
PTT Exploration and Production Public Company Limited

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้นที่ 6, 19-36
เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 0 2537 4000 โทรสาร 0 2537 4444

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chatuchak
Bangkok 10900, Thailand
Tel: 66 (0) 2537 4000 Fax: 66 (0) 2537 4444

www.pttep.com

